АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«КАСПИЙ НЕФТЬ»
ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«TIMAL CONSULTING GROUP»

Государственная лицензия № 03024Р

Утверждаю:
Генеральный директор
АО «Каспий нефть»
Тыран С.Б.
«__» _____2026г.

ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ (НДВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ НА МЕСТОРОЖДЕНИИ АЙРАНКОЛЬ АО «КАСПИЙ НЕФТЬ» НА 2027–2029 ГГ.»

Директор
ТОО «Timal Consulting Group» **Бабашева М.Н.**

г.Атырау, 2026 г.

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Ф.И.О.	**Должность**	**Подпись**
Абытов А.Х.	Директор департамента экологического проектирования ТОО «Timal Consulting Group»	
Хасенова М.В.	Ведущий -эколог департамента экологического проектирования ТОО «Timal Consulting Group»	
Толеуишова Г.С.	Инженер-эколог департамента экологического проектирования ТОО «Timal Consulting Group»	
Бисенова А.А.	Техник-эколог департамента экологического проектирования ТОО «Timal Consulting Group»	
Камелов А.Б.	Инженер-эколог департамента экологического проектирования ТОО «Timal Consulting Group»	
Государственная лицензия №03024Р выдана МЭРК от 06.03.2026 года на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды.		

3. АННОТАЦИЯ

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) для месторождения Айранколь АО «Каспий нефть» на 2027-2029 годы разработан в связи с истечением срока действия ранее выданного экологического разрешения на воздействие и необходимостью установления нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ на последующий период.

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от источников месторождения Айранколь разработан на основании договора на оказании услуг между заказчиком АО «Каспий нефть» и ТОО «Timal Consulting Group».

В данной работе рассчитаны нормативы допустимых выбросов загрязняющих веществ (НДВ) в атмосферный воздух от источников выбросов на месторождении Айранколь.

В проекте определены, рассчитаны и систематизированы характеристики источников выделений и выбросов загрязняющих веществ от источников. Согласно пункту 18 Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду №63-п от 10.03.2021 г. (далее Методика) в части, **для действующих объектов I или II категории учитывается фактическая максимальная нагрузка оборудования в пределах показателей, установленных проектом**.

Проект выполнен в соответствии с требованиями экологического кодекса РК от 2 января 2021 года, законами и нормативными актами по охране окружающей среды, действующими в РК на момент разработки настоящего проекта.

Основная производственная деятельность предприятия согласно Экологического Кодекса РК приложение 1 раздел 2: 2. Недропользование: 2.1. разведка и добыча углеводородов.

4. СОДЕРЖАНИЕ

№	ОГЛАВЛЕНИЕ		СТР
	СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ		2
1	АННОТАЦИЯ		3
2	СОДЕРЖАНИЕ		4
3	ПРИЛОЖЕНИЯ		5
4	ВВЕДЕНИЕ		6
5	ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ		6
	5.1	Почтовые адрес предприятия	5
	5.2	Карта-схема предприятия	7
6	КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА РАЙОНА РАБОТ		8
	6.1	Природно-климатические условия	8
7	ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ, КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ		10
	7.1	Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования	11
	7.2	Характеристика источников выбросов	19
	7.3	Обоснование полноты и достоверности исходных данных	20
	7.4	Перспектива развития предприятия	20
	7.5	Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ	22
	7.6	Характеристика залповых и аварийных выбросов	22
	7.7.	Перечень загрязняющих веществ	24
	7.8.	Обоснование полноты и достоверности исходных данных	27
8	ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕИВАНИЯ И ОПРЕДЕЛЕНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИИ НДВ		29
	8.1.	Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере	29
	8.2.	Расчет приземных концентраций	31
	8.3.	Предложения по установлению НДВ	34
	8.4.	Обоснование возможности достижения нормативов с учетом использования малоотходной технологии	34
	8.5.	Определение категории предприятия	35
	8.6.	Данные о пределах области воздействия	35
9	МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ		36
	9.1.	Мероприятия по снижению выбросов вредных веществ в атмосферу	37
	9.2.	Основные принципы разработки мероприятий по регулированию выбросов	37
10	КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ		37

5. ВВЕДЕНИЕ

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) вредных веществ в атмосферу на производственную деятельность месторождения Айранколь АО «КаспийНефть» на период 2027-2029 годы, разработан на основании нормативно – правовых актов Республики Казахстан, базовыми из них являются следующие:

- Кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI «Экологический кодекс Республики Казахстан»;
- РНД 211.2.02-97 «Рекомендации по оформлению и содержанию проектов нормативов предельно допустимых выбросов в атмосферу (НДВ) для предприятий Республики Казахстан»;
- Приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 168. Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах;
- Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» утвержденные Приказом Исполняющий обязанности Министра здравоохранения Республики Казахстан Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2;
- Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63 Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду;
- Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 3 августа 2022 года № 29011. Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций

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

Целью настоящего Проекта нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ являлось:

- установление нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию;
- организация контроля, соблюдения установленных норм выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Реквизиты разработчика:
ТОО «Timal Consulting Group»
г.Атырау, пр . Ел Орда 33
тел:+7 (700)2221908

Реквизиты Заказчика:
АО «Каспий нефть»
г.Атырау, ул. Сатпаева, 15в
тел: +7 (7122) 315663

6. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ

6.1.Почтовый адрес оператора объекта, количество площадок, взаиморасположение объекта

Наименование предприятия: АО «Каспий нефть».

Вид деятельности: добыча сырой нефти.

Наименование объекта: месторождение «Айранколь».

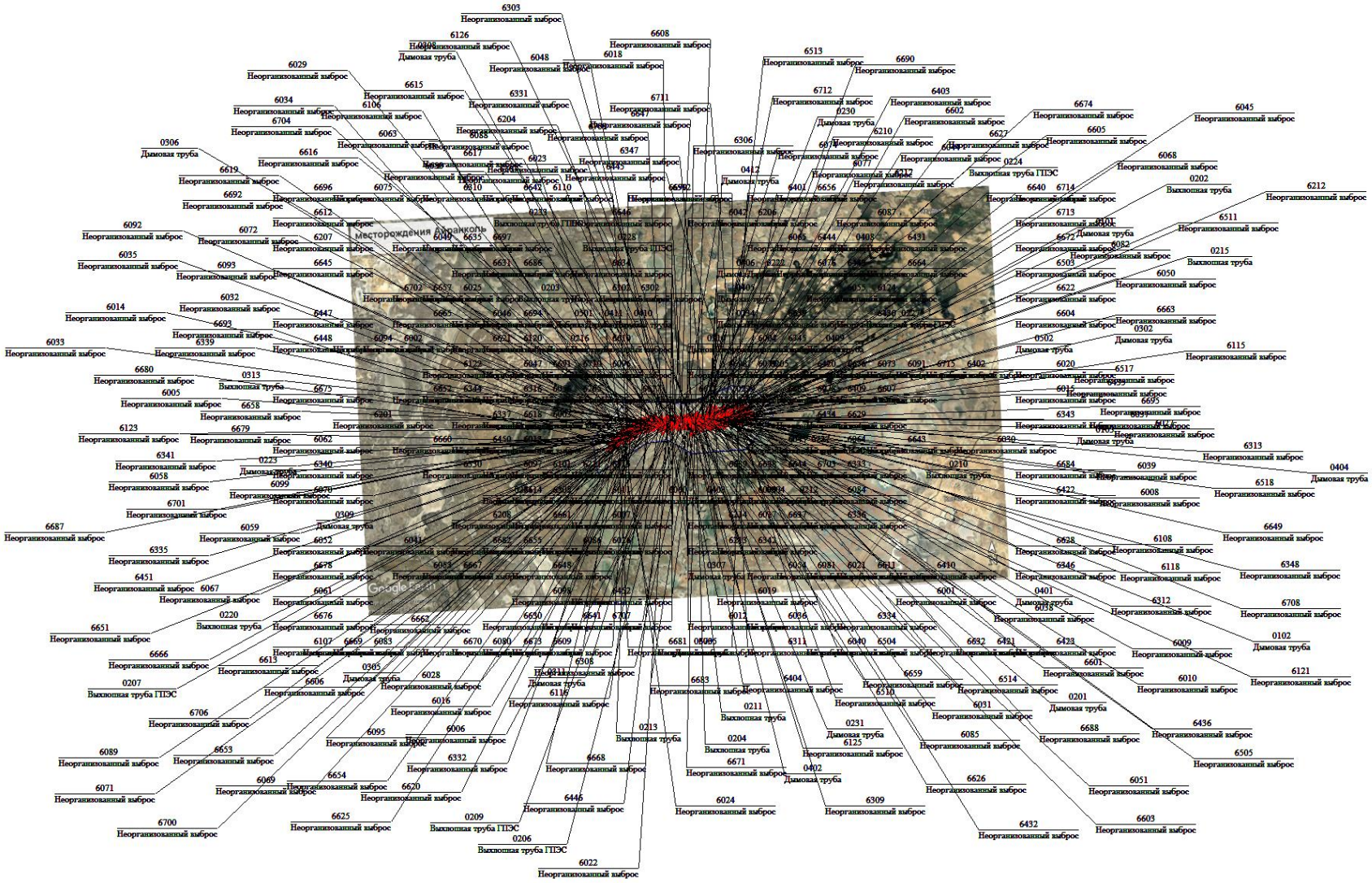
Расположение объекта: Административное расположение объекта (месторождения): Атырауская область, Жылыойский район. Географически расположено в юго-восточной части Прикаспийской впадины в Южно-Эмбинской области и по административному делению находится не территории Жылыойского района Атырауской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются г. Кульсары, нефтепромысловые участки Косшагыл и Карсак, которые расположены соответственно на расстоянии 55 км к северовостоку, 30 км к юго-востоку и 25 км к северо- западу. Областной центр г.Атырау находится от рассматриваемой площади к северо-западу на расстоянии 190 км. Севернее месторождения, на расстоянии 3 км находится пункт сбора нефти (ПСТН), через который нефть подается в магистральный нефтепровод Узень- Атырау-Самара.

Связь с населенными пунктами и промыслами осуществляется по грунтовым дорогам, а с областным центром по автотрассе Актау-Атырау.

В орографическом отношении район площади представляет собой всхломленную равнину полупустынного типа с абсолютными отметками рельефа от минус 15 до минус 25 м.

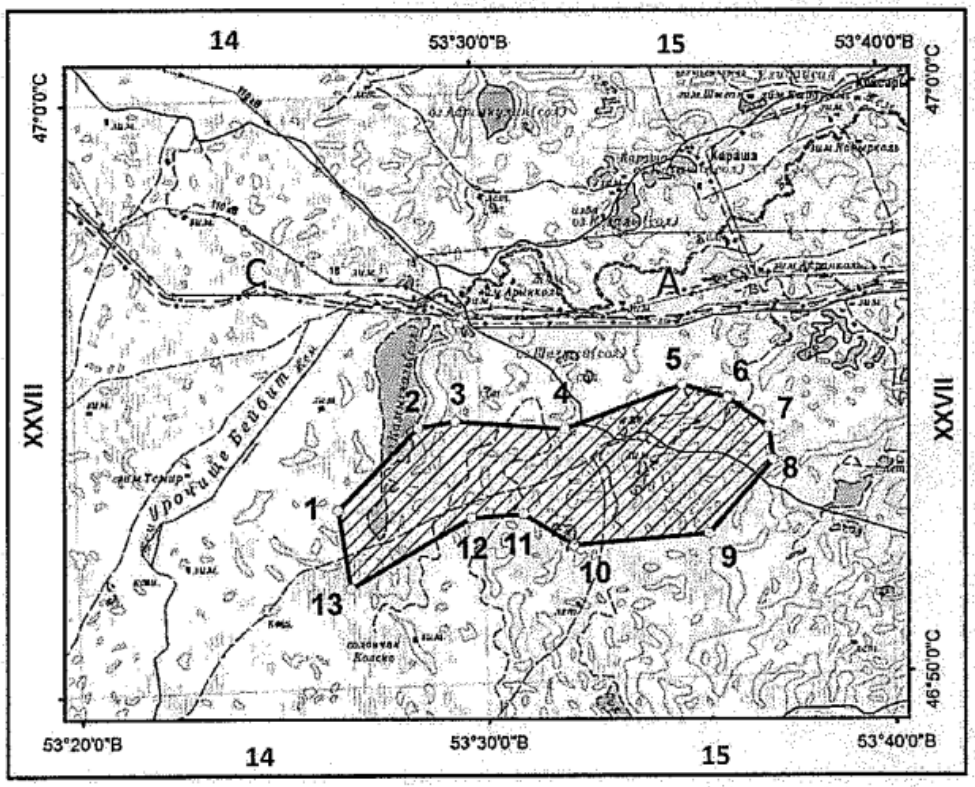
Граничащие с месторождением: жилые массивы отсутствуют, ближайшими населенными пунктами являются г. Кульсары, нефтепромысловые участки Косшагыл и Карсак, которые расположены соответственно на расстоянии 55 км к северовостоку, 30 км к юго-востоку и 25 км к северо-западу; леса, сельскохозяйственные угодия, селитебные территория, зоны отдыха, территории заповедников, ООПТ, музеи, памятники архитектуры, санатории, дома отдыха - отсутствуют.

6.2. Карта схема объекта с нанесенными на нее источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу



6.3. Ситуационная карта-схема района размещения объекта с указанием на ней селитебных территорий, зон отдыха (территории заповедников, музеев, памятников архитектуры), санаториев, домов отдыха

Картограмма расположения участка недр месторождения Айранколь
в пределах блока XXVII-14-C(частично), 15-A(частично)
Масштаб 1: 200 000



Условные обозначения:

- контур участка недр для добычи месторождения Айранколь
- железная дорога
- автодороги (шоссе)
- улучшенные грунтовые дороги
- грунтовые проселочные дороги
- полевые дороги
- нефтепроводы подземные
- газопроводы подземные
- линии электропередачи
- линии связи
- водопроводы подземные
- каналы
- реки, ручьи (пересыхающие)
- реки, ручьи (постоянные)
- населенные пункты
- озера
- солончаки

Ситуационная карта-схема



7. ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

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

Основной вид деятельности АО «Каспий нефть» – добыча сырой нефти. Характеристика технологии производства и технологического оборудования на месторождении Айранколь.

Существующая технология подготовки нефти месторождения «Айранколь» следующая:

Пункт сбора нефти ПСН-1

Продукция со скважин поступает на АБЗВН-1,3,4, где проводятся поочередные замеры дебитов скважин. Затем через коллектор д 150мм поступает на блок-гребенку ПСН-1, после чего до фильтра очистки производится подача ингибитора коррозии с помощью дозирующих мембранных насосов DS-15 производительностью 10 л/мин. Затем проходит через подогреватель трубчатый ПТ-16/150, после чего продукция поступает в отстойники ОГ-100, где происходит первоочередное разделение нефти и воды. После отделения пластовой воды от поступающей продукции она перекачивается с помощью центробежных насосов на ОВ-50 (ППН) для прохождения дальнейшей очистки. Остальная нефтеводоэмульсия откачивается также с помощью центробежных насосов на общую блок гребенку ППН.

Пункт сбора нефти ПСН-2

Продукция со скважин поступает на АБЗВН-2, где проводятся поочередные замеры дебитов скважин. Затем через коллектор д 150мм поступает на блок-гребенку ПСН-1, после чего до фильтра очистки производится подача ингибитора коррозии с помощью дозирующих мембранных насосов DS-15 производительностью 10 л/мин. Затем проходит через подогреватель трубчатый ПТ-16/150, после чего продукция поступает в отстойники ОГ-100, где происходит первоочередное разделение нефти и воды. После отделения пластовой воды от поступающей продукции она перекачивается с помощью центробежных насосов на ОВ-50 (ППН) для прохождения дальнейшей очистки. Остальная нефтеводоэмульсия откачивается также с помощью центробежных насосов на общую блок гребенку ППН.

Пункт сбора нефти ПСН-3

На ПСН-3 для хранения и транспортировки водогазонефтяной смеси установлены стальные вертикальные резервуары. На площадке сепарации осуществляется разделение продукции скважин. Водогазонефтяная смесь со скважин поступает на установки АГЗУ – 1,2,3,5,6,7,8 типа «ОЗНА-МАССОМЕР», где производится индивидуальный поочередный замер дебита скважин и добываемого газа, после чего проходит через путевые подогреватели ПП-0,63. Затем через общую блок-гребенку поступает на НГСВ-1-1,6-3000-2-И и НГСВ-1-2,5-3400-2-И где проходит сепарация продукции и разделение на нефть воду и газ, далее через печь ПТ-16/150 нефть с помощью центробежных насосов откачивается на резервуары РВС№3 и РВС №4, проходя перед этим через КСУ (концевая сепарационная установка для отделения оставшегося газа в нефти). После происходит откачка нефти с РВС№3 и РВС№4 через печь ПТ-16/150 и расходомер жидкости на ППН для дальнейшей подготовки нефти к товарному виду.

Подготовка добываемой продукции на ППН

Существующая технология подготовки нефти месторождения Айранколь следующая: на входной сборный манифольд блок-гребёнку БГ на ППН поступает пластовая продукция со сборных пунктов ПСН-1, ПСН-2, ПСН-3 и АГЗУ-4. Водонефтяная эмульсия через сетчатый фильтр МИГ-Ф-200-4 и кориолисовый расходомер учета объема общей жидкости EMERSON MICRO MOTION CMF-400 с помощью центробежного насоса подается в печи подогрева ПНЭ-2,7 и ПТ-16/150, и далее в нефтегазовый сепаратор НГСВ-1-1.6-3000. В трехфазном сепараторе происходит сброс пластовой воды и выделение нефтяного попутного газа. На приеме центробежного насоса в поток с помощью установок дозирования химических реагентов УДХ электронасосным плунжерным дозировочным агрегатом НД 2,5 4/250 К13В подаётся деэмульгатор из расчета до 70 гр. на 1 тонну продукта

Давление в сепараторе поддерживается регулятором прямого действия «до себя», установленном на выходном газопроводе. Уровень раздела фаз «нефть-вода» в сепараторе

поддерживается на необходимом уровне при помощи уровнемера и клапана, установленного на линиях вывода воды из аппаратов.

Далее жидкость через трубчатые печи ПТ-16/150 -2-ед. поступает в горизонтальный отстойник ОГ-200 где происходит сброс пластовой воды. Уровень раздела фаз «нефть-вода» в отстойнике поддерживается на необходимом уровне при помощи регулятора уровня и клапана, установленного на линии выхода воды из аппарата.

На выход из отстойника ОГ-200 предусмотрена подача промывочной пресной воды с целью вымывания солей, содержащихся в нефти. На подводящем нефтепроводе установлен смеситель СМ, в который насосами ЦНС-13/70 (1 в резерве) подается из технического резервуара РВС №8 объемом 1000 м3, техническая (волжская) вода, предварительно подогретая в устьевом нагревателе УН-0,2МА. Вода, проходя через встроенную форсунку смесителя диаметром 9 мм, распыляется и смешивается с нефтяной эмульсией. Образовавшаяся смесь проходя через завихритель смесителя подвергается более интенсивному перемешиванию и подается через трубчатую печь на горизонтальный отстойник ОГ-100 перед которым также в нефтяной поток подается деэмульгатор из расчета до 70 гр. на 1 тонну продукта, где происходит глубокое обессоливание и обезвоживание нефти до параметров товарной нефти

Далее кондиционная нефть поступает на хранение в резервуарный парк в товарные резервуары РВС-2 объёмом 1000 м3, РВС-3 и РВС-6 объёмом 2000 м3 и РВС-7 объёмом 3000 м3. На выходе из отстойника ОГ-100 установлен расходомер по объему нефти EMERSON MICRO MOTION F300.

Из резервуарного парка товарная нефть откачивается центробежными насосами ЦНС-180/212, (один в резерве) через трубчатую печь ПТ-16/150 на ПСТН по трубопроводам диаметром 219 мм, (основная и резервная), протяжённостью 5,3 км.

Пункт сбора и сдачи товарной нефти (ПСТН)

Товарный парк ПСТН состоит из вертикальных стальных резервуаров РВС-1, 2, 3, 4 и 5, объёмом 3000 м3, насосной станции для откачки нефти в систему АО «КазТрансОйл», и путевого подогревателя ПП-1,6; печи подогрева нефти «ПТ -16/150» для подогрева и циркуляции нефти.

Откачка товарной нефти из резервуаров осуществляется насосной станцией состоящей центробежных насосов ЦНС-180/212 по основному трубопроводу в магистральный нефтепровод АО «КазТрансОйл» «Узень – Атырау – Самара».

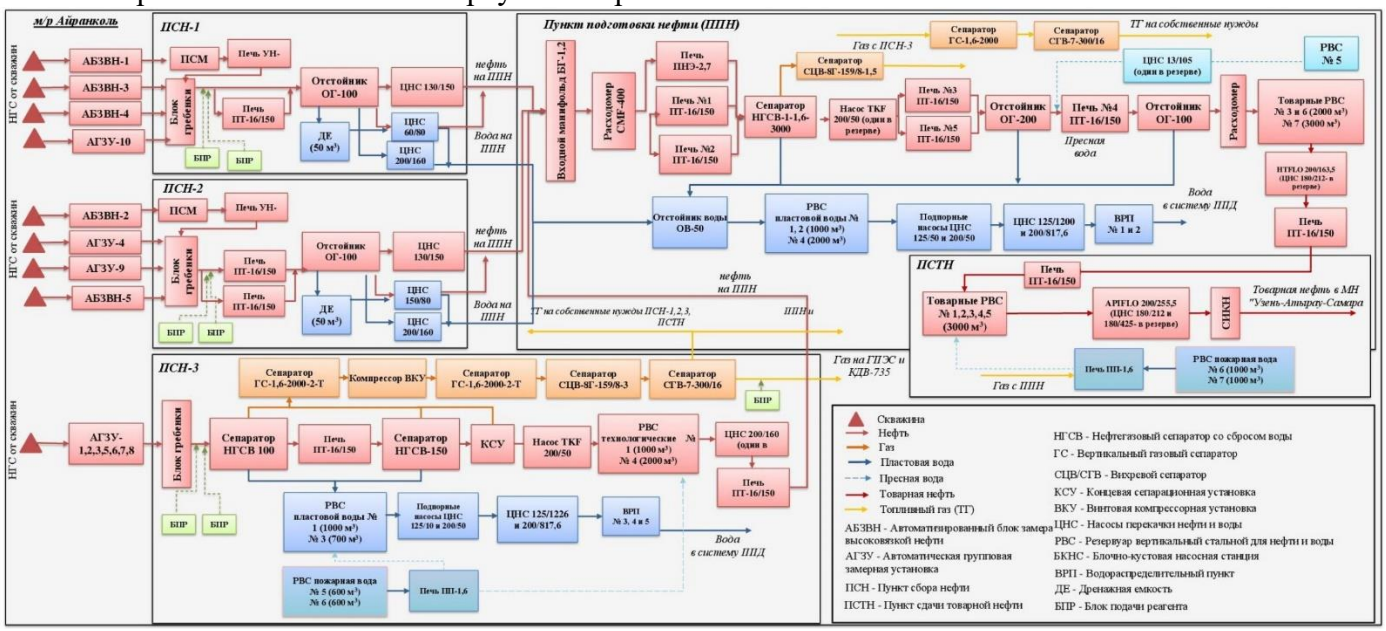


Рис.1 Принципиальная технологическая схема существующей системы сбора продукции скважин месторождения Айранколь

ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ
С ХАРАКТЕРИСТИКОЙ ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ
ДЛЯ РАЗРАБОТКИ ПРОЕКТА НДВ К ДОПОЛНЕНИЮ К ПРОЕКТУ РАЗРАБОТКИ МЕСТОРОЖДЕНИЯ АЙРАНКОЛЬ
АО «КАСПИЙ НЕФТЬ»

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕМА ПОТРЕБЛЕНИЯ СЫРОГО ГАЗА НА СОБСТВЕННЫЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ НУЖНЫ ПО ОБОРУДОВАНИЮ
- Проектный объем добычи газа 19,0 млн м³/год

№ п/п	Наименование	Объем потребления газа, м3
1	ППН. ПНЭ-2,7	0
2	ППН. УН-0,2МА	73 382,4
3	ППН. ПТ-16/150-1	392 246,4
4	ППН. ПТ-16/150-2	264 700,8
5	ППН. ПТ-16/150-3	365 164,8
6	ППН. ПТ-16/150-4	419 328,0
7	ППН. ПТ-16/150-5	401 856,0
8	ППН. ПТ-16/150-6	68 140,8
9	ПСН-1. УН-0,2МА	164 236,8
10	ПСН-1. ПТ-16/150	912 912,0
11	ПСН-1. ПП-0,63 АГЗУ-9	365 164,8
12	ПСН-2. УН-0,2МА	155 500,8
13	ПСН-2. ПТ-16/150	830 793,6
14	ПСН-2. ПТ-16/150-2	830 793,6
15	ПСН-3. ПТ-16/150-1	310 128,0
16	ПСН-3. ПТ-16/150-2	456 019,2
17	ПСН-3. ПП-0,63 АГЗУ-1	164 236,8
18	ПСН-3. ПП-0,63 АГЗУ-2	172 972,8
19	ПСН-3. ПП-0,63 АГЗУ-3	172 972,8
20	ПСН-3. ПП-0,63 АГЗУ-5	155 500,8
21	ПСН-3. ПП-0,63 АГЗУ-6	127 545,6
22	ПСН-3. ПП-1,6	104 832,0
23	ПСТН. ПП-1,6	89 980,8
24	ПСТН. ПТ-16/150-1	69 888,0
25	Центр. котельная КВа 233 ЛЖ	10 483,2
26	Центр. котельная КВа 233 ЛЖ	10 483,2
27	Центр. котельная КВа 233 ЛЖ	10 483,2
28	Центр. котельная КВа 233 ЛЖ	10 483,2
29	Центр. котельная КВа 233 ЛЖ	10 483,2
30	Пожарное депо. КВа 35 ЛЖ	3 494,4

31	ППН. Операторная. КВа 35 ЛЖ	3 494,4
32	ППН. Насосная. КВа 81 ЛЖ	4 804,8
33	ПСН-3. КВа 58 ЛЖ(резерв)	11 356,8
34	ПСН-3. КВа 58 ЛЖ(основная)	11 356,8
35	ГПЭС-725 №1	1 290 289,6
36	ГПЭС-725 №2	1 290 289,6
37	ГПЭС-725 №3	1 290 289,6
38	ГПЭС-975 №7	1 589 952,0
39	ГПЭС-975 №8	1 589 952,0
40	ГПЭС-975 №9	1 589 952,0
41	ГПЭС-975 №12	1 589 952,0
42	ГПЭС-975 №13(новая)	1 589 952,0
	Итого:	18 975 850,0 м3

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕМА ДОБЫЧИ НЕФТИ ПО РЕЗЕРВУАРАМ

Наименование	**Доля %**	**Количество нефти, т/год**
ПСН-3		
Резервуар для нефти №2	33,33 %	158 333,3
Резервуар для нефти №4	66,67 %	316 666,7
	Итого:	**475 000**
ППН		
Резервуар для нефти №3	28,5714 %	184 714,29
Резервуар для нефти №6	28,5714 %	184 714,29
Резервуар для нефти №7	42,8571 %	277 071,42
	Итого:	**646 500**
ПСТН		
Резервуар для нефти	20 %	129 300
Резервуар для нефти	20 %	129 300
Резервуар для нефти	20 %	129 300
Резервуар для нефти	20 %	129 300
Резервуар для нефти	20 %	129 300
	Итого:	**646 500**

ПУНКТ СБОРА НЕФТИ (ПСН) №1

№ ИЗ	**Наименование оборудования**	**Время, ч/год**	**Нефть 2027г.**	**Газ 2027г.**	**Прочие исходные данные**
0101	Печь подогрева нефти ПТ-16/150	8760	-	912 912,0 $м^3$ $\rho = 0,877кг/м^3$	Максимальный расход топлива одной топки кг/час. = 91.396
0102	Печь подогрева нефти УН-0,2МА	8760	-	73 382,4 $м^3$	Максимальный расход топлива одной топки кг/час. = 7.3466

				$\rho = 0,877$кг/м^3	
0103	Печь подогрева нефти ПП - 0,63 А (АГЗУ-9)	8760	-	365 164,8 м^3 $\rho = 0,877$кг/м^3	Максимальный расход топлива одной топки кг/час. = 36.558
6102	Отстойник горизонтальный ОГ-100	8760	-	-	Запорно-регулирующая арматура (легкиеуглеводороды, двухфазные среды) – 8шт. Фланцевые соединения (легкие углеводороды,двухфазные среды) – 16шт. Площадь поверхности испарения отстойника - 2 м^2
6106	Насос по перекачке нефти "60095.2-5 IP 80-340"	8760	-	-	Нефтепродукт: Сырая нефть Насос центробежный с двумя сальниковыми уплотнениями вала Общее количество аппаратуры или средств перекачки, шт. = 1
6107	Насос по перекачке нефти "60095.2-5 IP 80-340"	8760	-	-	Нефтепродукт: Сырая нефть Насос центробежный с двумя сальниковыми уплотнениями вала Общее количество аппаратуры или средств перекачки, шт. = 1
6108	Емкость подземная	8760	-	-	Площадь поверхности испарения - 2 м^2 Коэффициент укрытия поверхности - 0.1
6110	Насос по перекачке нефти "60095.1 IP 80-245	8760	-	-	Нефтепродукт: Сырая нефть Выбросы от теплообменных аппаратов и средств перекачки Общее количество аппаратуры или средств перекачки, шт. = 1
6115	Блок подачи реагента БПР	8760	-	-	Расчетный расход реагента – 57,0 м3/год (при добыче газа – 19,0 млн. м3/год).
6116	Блок для замера высоковязкой нефти Масса-40-400-1	8760	-	-	Запорно-регулирующая арматура (легкиеуглеводороды, двухфазные среды) – 2шт. Фланцевые соединения (легкие углеводороды,двухфазные среды) – 2шт. Давление нефтяного флюида в аппарате. Р - 1.2 МПа = 12 000 гПа Объем аппарата. м^3 - 0.185 Температура в аппарате - 20°С
6118	Фильтр сетчатый МИГ-Ф-100-4,0	8760	-	-	Запорно-регулирующая арматура (легкиеуглеводороды, двухфазные среды) – 7шт. Фланцевые соединения (легкие углеводороды,двухфазные среды) – 14шт.
6121	Фильтр сетчатый МИГ-Ф-200-4,0	8760	-	-	Запорно-регулирующая арматура (легкиеуглеводороды, двухфазные среды) – 7шт. Фланцевые соединения (легкие углеводороды,двухфазные среды) – 14шт.
6122	Блок гребенок	8760	-	-	Запорно-регулирующая арматура (легкиеуглеводороды, двухфазные среды) – 45шт. Фланцевые соединения (легкие углеводороды,двухфазные среды) – 90шт.
6123	АГЗУ-10	8760	-	-	Запорно-регулирующая арматура (легкиеуглеводороды, двухфазные среды) – 14шт. Фланцевые соединения (легкие углеводороды,двухфазные среды) – 14шт.
6124	Сепаратор газовый вихревой СЦВ-8Г-159/8-3,0	8760	-	-	Запорно-регулирующая арматура (легкие углеводороды. двухфазныесреды) – 2шт. Фланцевые соединения (легкие углеводороды. двухфазные среды) – 4шт.
6125	АБЗВН №3 (автоматизированный блок замера высоковязкой нефти)	8760	-	-	Запорно-регулирующая арматура (легкие углеводороды. двухфазныесреды) – 14 шт. Фланцевые соединения (легкие углеводороды. двухфазные среды) – 28 шт. Предохранительные клапаны (легкие жидкие углеводороды) – 1 шт.
6126	АБЗВН №4 (автоматизированный блок замера высоковязкой нефти)	8760	-	-	Запорно-регулирующая арматура (легкие углеводороды. двухфазныесреды) – 14 шт. Фланцевые соединения (легкие углеводороды. двухфазные среды) – 28 шт. Предохранительные клапаны (легкие жидкие углеводороды) – 1 шт.
ПУНКТ СБОРА НЕФТИ (ПСН) №2					
0201	Печь подогрева нефти ПТ-16/150	8760	-	830 793,6 м^3 $\rho = 0,877$кг/м^3	Максимальный расход топлива одной топки кг/час. = 83.174

0202	ДЭС "Катерпиллар" - 500-С-18	1440	-	-	Расход топлива стационарной дизельной установки за год - 89.28 т. Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки - 500 кВт.
0203	ДЭС "Катерпиллар" - 500-С-18	1440	-	-	Расход топлива стационарной дизельной установки за год - 89.28 т. Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки - 500 кВт.
0204	ДЭС "Катерпиллар" - 500-С-18	1440	-	-	Расход топлива стационарной дизельной установки за год - 89.28 т. Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки - 500 кВт.
0205	ДЭС "Катерпиллар" - 500-С-18	1440	-	-	Расход топлива стационарной дизельной установки за год - 89.28 т. Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки - 500 кВт.
0206	ГПЭС - 725	8760	-	1 290 289,8 м^3 ρ = 0,877кг/м^3	Расход топлива ГПЭС за год: 1 290 289,8 м3/год х 0,877кг/м^3/1000 = 1131,58 т/год Эксплуатационная мощность ГПЭС – 2175 кВт.
0207	ГПЭС - 725	8760	-	1 290 289,8 м^3 ρ = 0,877кг/м^3	Расход топлива ГПЭС за год: 1 290 289,8 м3/год х 0,877кг/м^3/1000 = 1131,58 т/год Эксплуатационная мощность ГПЭС – 2175 кВт.
0209	ГПЭС - 975	8760	-	1 589 952,0 м^3 ρ = 0,877кг/м^3	Расход топлива ГПЭС за год: 1 589 952,0 м3/год х 0,877кг/м^3/1000 = 1394,39 т/год Эксплуатационная мощность ГПЭС – 4875 кВт.
0210	Цементировочный агрегат "ЦА- 320"	8760	-	-	Расход топлива стационарной дизельной установки за год – 30,66 т. Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки – 177 кВт.
0211	Цементировочный агрегат "ЦА- 320"	8760	-	-	Расход топлива стационарной дизельной установки за год – 30,66 т. Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки – 177 кВт.
0212	Агрегат для подземного ремонта скважин "АПРС-40"	4380	-	-	Расход топлива стационарной дизельной установки за год – 124.2 т. Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки – 177 кВт.
0213	Агрегат для подземного ремонта скважин "АПРС-40"	4380	-	-	Расход топлива стационарной дизельной установки за год – 124.2 т. Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки – 177 кВт.
0215	Передвижная паровая установка "ППУ"	3651	-	-	Расход топлива стационарной дизельной установки за год – 103,5 т. Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки – 100 кВт.
0216	Агрегат для депарафинизации скважин "АДПМ"	3651	-	-	Расход топлива стационарной дизельной установки за год – 103,5 т. Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки – 100 кВт.
0220	Передвижной ДЭС "АКСА"	2160	-	-	Расход топлива стационарной дизельной установки за год - 43.2 т. Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки - 80 кВт.
0221	Котел марки " КВа233 ЛЖ/Гн (ВВ-2035)"	8760	-	10 483,2 м^3 ρ = 0,877кг/м^3	Максимальный расход топлива одной топки тыс. м3/год = 10.4832 Расход топлива, л/с = 0.33242
0222	Котел марки " КВа233 ЛЖ/Гн (ВВ-2035)"	8760	-	10 483,2 м^3 ρ = 0,877кг/м^3	Максимальный расход топлива одной топки тыс. м3/год = 10.4832 Расход топлива, л/с = 0.33242
0223	Котел марки " КВа233 ЛЖ/Гн (ВВ-2035)"	8760	-	10 483,2 м^3 ρ = 0,877кг/м^3	Максимальный расход топлива одной топки тыс. м3/год = 10.4832 Расход топлива, л/с = 0.33242
0224	ГПЭС - 725	8760	-	1 290 289,8 м^3 ρ = 0,877кг/м^3	Расход топлива ГПЭС за год: 1 290 289,8 м3/год х 0,877кг/м^3/1000 = 1131,58 т/год Эксплуатационная мощность ГПЭС – 2175 кВт.
0227	ГПЭС - 975	8760	-	1 589 952,0 м^3 ρ = 0,877кг/м^3	Расход топлива ГПЭС за год: 1 589 952,0 м3/год х 0,877кг/м^3/1000 = 1394,39 т/год

					Эксплуатационная мощность ГПЭС – 4875 кВт.
0228	ГПЭС - 975	8760	-	1 589 952,0 м^3 ρ = 0,877кг/м^3	Расход топлива ГПЭС за год: 1 589 952,0 м3/год х 0,877кг/м^3/1000 = 1394,39 т/год Эксплуатационная мощность ГПЭС – 4875 кВт.
0229	Котел марки " КВа233 ЛЖ/Гн (ВВ-2035)"	8760	-	10 483,2 м^3 ρ = 0,877кг/м^3	Максимальный расход топлива одной топки тыс. м3/год = 10.4832 Расход топлива, л/с = 0.33242
0230	Печь подогрева нефти УН-0,2МА	8760	-	164 236,8 м^3 ρ = 0,877кг/м^3	Максимальный расход топлива одной топки кг/час. = 16.4424
0231	Печь подогрева нефти ПТ-16/150	8760	-	830 793,6 м^3 ρ = 0,877кг/м^3	Максимальный расход топлива одной топки кг/час. = 83.174
0233	ГПЭС – 975 (новая)	8760	-	1 589 952,0 м^3 ρ = 0,877кг/м^3	Расход топлива ГПЭС за год: 1 589 952,0 м3/год х 0,877кг/м^3/1000 = 1394,39 т/год Эксплуатационная мощность ГПЭС – 4875 кВт.
0234	Котел марки " КВа233 ЛЖ/Гн (ВВ-2035)"	8760	-	10 483,2 м^3 ρ = 0,877кг/м^3	Максимальный расход топлива одной топки тыс. м3/год = 10.4832 Расход топлива, л/с = 0.33242
0237	ГПЭС - 975	8760	-	1 589 952,0 м^3 ρ = 0,877кг/м^3	Расход топлива ГПЭС за год: 1 589 952,0 м3/год х 0,877кг/м^3/1000 = 1394,39 т/год Эксплуатационная мощность ГПЭС – 4875 кВт.
6001	Нефтедобывающая скважина №137	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6002	Нефтедобывающая скважина №138	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6003	Нефтедобывающая скважина №139	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6004	Нефтедобывающая скважина №140	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6005	Нефтедобывающая скважина №141	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6006	Нефтедобывающая скважина №142	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6007	Нефтедобывающая скважина №143	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6008	Нефтедобывающая скважина №145	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6009	Нефтедобывающая скважина №146	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6010	Нефтедобывающая скважина №147	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6011	Нефтедобывающая скважина №148	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6012	Нефтедобывающая скважина №149	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6013	Нефтедобывающая скважина №150	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6014	Нефтедобывающая скважина №152	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6015	Нефтедобывающая скважина №153	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6016	Нефтедобывающая скважина №154	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6017	Нефтедобывающая скважина №155	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6018	Нефтедобывающая скважина №156	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6019	Нефтедобывающая скважина №157	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6020	Нефтедобывающая скважина №158	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6021	Нефтедобывающая скважина №159	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6022	Нефтедобывающая скважина №163	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6023	Нефтедобывающая скважина №164	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.

6024	Нефтедобывающая скважина №165	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6025	Нефтедобывающая скважина №166	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6026	Нефтедобывающая скважина №167	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6027	Нефтедобывающая скважина №168	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6028	Нефтедобывающая скважина №169	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6029	Нефтедобывающая скважина №170	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6030	Нефтедобывающая скважина №171	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6031	Нефтедобывающая скважина №172	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6032	Нефтедобывающая скважина №173	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6033	Нефтедобывающая скважина №176	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6034	Нефтедобывающая скважина №177	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6035	Нефтедобывающая скважина №183	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6036	Нефтедобывающая скважина №184	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6037	Нефтедобывающая скважина №187	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6038	Нефтедобывающая скважина №188	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6039	Нефтедобывающая скважина №189	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6040	Нефтедобывающая скважина №190	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6041	Нефтедобывающая скважина №191	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6042	Нефтедобывающая скважина №192	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6043	Нефтедобывающая скважина №193	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6044	Нефтедобывающая скважина №194	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6045	Нефтедобывающая скважина №195	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6046	Нефтедобывающая скважина №196	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6047	Нефтедобывающая скважина №197	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6048	Нефтедобывающая скважина №198	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6049	Нефтедобывающая скважина №199	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6050	Нефтедобывающая скважина №203	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6051	Нефтедобывающая скважина №204	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6052	Нефтедобывающая скважина №ОЦ-21	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6053	Нефтедобывающая скважина №ОЦ-22	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6054	Нефтедобывающая скважина №ОЦ-23	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6055	Нефтедобывающая скважина №ОЦ-24	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6056	Нефтедобывающая скважина №ОЦ-252	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6058	Нефтедобывающая скважина №ОЦ-256	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6059	Нефтедобывающая скважина №Р-14	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6060	Нефтедобывающая скважина №Р-15	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6061	Нефтедобывающая скважина №Р-16	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6062	Нефтедобывающая скважина №Р-17	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6063	Нефтедобывающая скважина №Р-20	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.

6064	Нефтедобывающая скважина №Р-3	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6065	Нефтедобывающая скважина №Р-4	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6067	Нефтедобывающая скважина №Р-6	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6068	Нефтедобывающая скважина №Р-8	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6069	Нефтедобывающая скважина №Р-9	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6070	Нефтедобывающая скважина №202	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6071	Нефтедобывающая скважина №205	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6072	Нефтедобывающая скважина №2	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6073	Нефтедобывающая скважина №15	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6074	Нефтедобывающая скважина №16	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6075	Нефтедобывающая скважина №17	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6076	Нефтедобывающая скважина №21	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6077	Нефтедобывающая скважина №26	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6078	Нефтедобывающая скважина №27	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6079	Нефтедобывающая скважина №28	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6080	Нефтедобывающая скважина №29	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6081	Нефтедобывающая скважина №30	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6082	Нефтедобывающая скважина №31	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6083	Нефтедобывающая скважина №33	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6084	Нефтедобывающая скважина №41	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6085	Нефтедобывающая скважина №42	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6086	Нефтедобывающая скважина №43	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6087	Нефтедобывающая скважина №101	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6088	Нефтедобывающая скважина №102	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6089	Нефтедобывающая скважина №103	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6090	Нефтедобывающая скважина №104	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6091	Нефтедобывающая скважина №105	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6092	Нефтедобывающая скважина №107	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6093	Нефтедобывающая скважина №108	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6094	Нефтедобывающая скважина №109	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6095	Нефтедобывающая скважина №110	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6096	Нефтедобывающая скважина №111	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6097	Нефтедобывающая скважина №112	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6098	Нефтедобывающая скважина №113	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6099	Нефтедобывающая скважина №114	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6101	АГЗУ ОЗНА-Массомер-Е-400-2-14 (АГЗУ 4 на ПСН-2)	8760	-	-	Расчет выполнен по количеству оборудования, величине утечки и составу технологического потока. Запорно-регулирующая арматура (легкиеуглеводороды, двухфазные среды) – 14шт. Фланцевые соединения (легкие углеводороды,двухфазные среды) – 14шт.
6120	АГЗУ 9-Массомер (ПСН-2)	8760	-	-	Расчет выполнен по количеству оборудования, величине утечки и составу технологического потока.

					Запорно-регулирующая арматура (легкиеуглеводороды, двухфазные среды) – 14шт. Фланцевые соединения (легкие углеводороды,двухфазные среды) – 14шт.
6201	Отстойник горизонтальный ОГ-100	8760	-	-	ЗРА – 8 шт. ФС – 16 шт. Площадь поверхности испарения – 2 м^2
6204	Насос по перекачке нефти 60095.6-7 IP 65-340	8760	-	-	Выбросы от теплообменных аппаратов и средств перекачки Нефтепродукт: Сырая нефть Наименование оборудования: Насос центробежный с двумя сальниковыми уплотнениямивала Общее количество оборудования данного типа. шт. = 1
6205	Насос по перекачке нефти 60095.6-7 IP 65-340	8760	-	-	Выбросы от теплообменных аппаратов и средств перекачки Нефтепродукт: Сырая нефть Наименование оборудования: Насос центробежный с двумя сальниковыми уплотнениямивала Общее количество оборудования данного типа. шт. = 1
6206	Емкость подземная	8760	-	-	Площадь поверхности испарения - 2 м^2 Коэффициент укрытия поверхности - 0.1
6207	Блок гребенок на 15 скважин	8760	-	-	Запорно-регулирующая арматура (легкиеуглеводороды, двухфазные среды) – 45шт. Фланцевые соединения (легкие углеводороды,двухфазные среды) – 90шт.
6208	Блок подачи реагента БПР	8736	-	-	Расчетный расход реагента – 25,86 м3/год (при добыче нефти – 646,5 тыс. т/год).
6210/1	АЗС+ТРК (дизельное топливо)	8760	-	-	Выбросы резервуары+ТРК Нефтепродукт: Дизельное топливо Конструкция резервуара: Заглубленный Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в осенне-зимний период, м3, =600 Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в весенне-летний период, м3, =600 Объем сливаемого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар, м3/час = 48
6210/2	АЗС+ТРК (бензин)	8760	-	-	Выбросы резервуары+ТРК Нефтепродукт: Бензины автомобильные высокооктановые (90 и более) Конструкция резервуара: Заглубленный Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в осенне-зимний период, м3, =123,5 Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в весенне-летний период, м3, =123,5 Объем сливаемого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар, м3/час = 48
6210/3	ЗРА, ФС (емкость бензин)	8760	-	-	Утечки из легкой жидкости Запорно-регулирующая арматура (легкие углеводороды, двухфазные среды) – 9шт. Фланцевые соединения (легкие углеводороды, двухфазные среды) – 18 шт.
6210/4 6210/5 6210/6 6210/7	ЗРА, ФС (емкость д/т) ЗРА, ФС (емкость д/т) ЗРА, ФС (емкость д/т) ЗРА, ФС (емкость д/т)	8760	-	-	Запорно-регулирующая арматура (легкие углеводороды, двухфазные среды) – 6шт. Фланцевые соединения (легкие углеводороды, двухфазные среды) – 12 шт.

6211	Сварочный пост	1095	-	-	Вид сварки: Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами Электрод (сварочный материал): МР-3 Расход сварочных материалов. кг/год. = 800 Электрод (сварочный материал): УОНИ-13/55 Расход сварочных материалов. кг/год. = 800
6212	Токарный станок	3720	-	-	Вид оборудования: Круглошлифовальные станки, с диаметром шлифовального круга - 400 мм Число станков данного типа, шт.= 1
6213	Сверлильный станок	1400	-	-	Вид оборудования: Обработка деталей из феррадо: Сверлильные станки Число станков данного типа, шт. = 1
6214	Точильный станок	1400	-	-	Вид оборудования: Заточные станки, с диаметром шлифовального круга - 150 мм Число станков данного типа, шт. = 1
6217	Блок для замера высоковязкой нефти Масса-40-400-1	8760	-	-	ЗРА– 2шт. ФС – 2шт.
6601	Нефтедобывающая скважина №115	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6602	Нефтедобывающая скважина №116	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6603	Нефтедобывающая скважина №117	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6604	Нефтедобывающая скважина №118	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6605	Нефтедобывающая скважина №119	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6606	Нефтедобывающая скважина №120	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6607	Нефтедобывающая скважина №121	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6608	Нефтедобывающая скважина №122	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6609	Нефтедобывающая скважина №123	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6610	Нефтедобывающая скважина №124	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6611	Нефтедобывающая скважина №125	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6612	Нефтедобывающая скважина №126	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6613	Нефтедобывающая скважина №127	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6614	Нефтедобывающая скважина №128	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6615	Нефтедобывающая скважина №129	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6616	Нефтедобывающая скважина №130	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6617	Нефтедобывающая скважина №131	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6618	Нефтедобывающая скважина №132	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6619	Нефтедобывающая скважина №134	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6620	Нефтедобывающая скважина №135	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6621	Нефтедобывающая скважина №136	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6622	Нефтедобывающая скважина №179	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6623	Нефтедобывающая скважина №180	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6625	Нефтедобывающая скважина №185	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6626	Нефтедобывающая скважина №186	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6627	Нефтедобывающая скважина №200	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6628	Нефтедобывающая скважина №201	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.

6629	Нефтедобывающая скважина №Р-10	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6630	Нефтедобывающая скважина №Р-11	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6631	Нефтедобывающая скважина №Р-13	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6632	Нефтедобывающая скважина №Р-18	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6634	Нефтедобывающая скважина №206	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6635	Нефтедобывающая скважина №207	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6636	Нефтедобывающая скважина №212	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6637	Нефтедобывающая скважина №209	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6638	Нефтедобывающая скважина №214	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6639	Нефтедобывающая скважина №216	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6640	Нефтедобывающая скважина №215	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6641	Нефтедобывающая скважина №224	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6642	Фильтр сетчатый МИГ-Ф-200-4,0	8760	-	-	Запорно-регулирующая арматура (легкиеуглеводороды, двухфазные среды) – 7шт. Фланцевые соединения (легкие углеводороды,двухфазные среды) – 14шт.
6643	Установка добавки химреагента УДХ	8736	-	-	Расчетный расход реагента – 32,325 м3/год (при добыче нефти – 646,5 тыс. т/год).
6644	Блок для замера высоковязкой нефти Масса-40-400-1	8760	-	-	ЗРА– 2шт. ФС – 2шт.
6645	Насос для перекачки пластовой воды 60095,8-IP-K 50-255	8760	-	-	Расчет выбросов от теплообменных аппаратов и средств перекачки Нефтепродукт: Пластовая вода Наименование аппаратуры или средства перекачки: Насос центробежный с двумя сальниковыми уплотнениями вала Общее количество оборудования данного типа. шт. = 1
6646	Нефтедобывающая скважина №210	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6647	Нефтедобывающая скважина №211	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6648	Нефтедобывающая скважина №225	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6649	Нефтедобывающая скважина №227	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6650	Нефтедобывающая скважина №228	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6651	Нефтедобывающая скважина №245	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6652	Нефтедобывающая скважина №246	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6653	Нефтедобывающая скважина №247	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6654	Нефтедобывающая скважина №248	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6655	Нефтедобывающая скважина №249	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6656	Нефтедобывающая скважина №259	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6657	Нефтедобывающая скважина №222	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6658	Нефтедобывающая скважина №223	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6659	Нефтедобывающая скважина №226	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6660	Нефтедобывающая скважина №239	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6661	Нефтедобывающая скважина №240	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6662	Нефтедобывающая скважина №241	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6663	Нефтедобывающая скважина №242	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6664	Нефтедобывающая скважина №243	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.

6665	Нефтедобывающая скважина №244	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6666	Нефтедобывающая скважина №262	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6667	Нефтедобывающая скважина №264	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6668	Нефтедобывающая скважина №ОЦ-254	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6669	Нефтедобывающая скважина №ОЦ-255	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6670	Нефтедобывающая скважина №ОЦ-258	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6671	Нефтедобывающая скважина №213	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6672	Нефтедобывающая скважина №250	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6673	Нефтедобывающая скважина №251	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6674	Нефтедобывающая скважина №252	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6675	Нефтедобывающая скважина №253	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6676	Нефтедобывающая скважина №254	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6677	Нефтедобывающая скважина №255	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6678	Нефтедобывающая скважина №256	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6679	Нефтедобывающая скважина №257	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6680	Нефтедобывающая скважина №ОЦ-259	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6681	Нефтедобывающая скважина №ОЦ-260	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6682	Нефтедобывающая скважина №ОЦ-261	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6683	Нефтедобывающая скважина №208	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6684	Нефтедобывающая скважина №217	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6685	Нефтедобывающая скважина №218	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6686	Нефтедобывающая скважина №219	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6687	Нефтедобывающая скважина №220	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6688	Нефтедобывающая скважина №221	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6689	Нефтедобывающая скважина №229	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6690	Нефтедобывающая скважина №230	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6691	Нефтедобывающая скважина №231	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6692	Нефтедобывающая скважина №232	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6693	Нефтедобывающая скважина №233	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6694	Нефтедобывающая скважина №234	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6695	Нефтедобывающая скважина №235	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6696	Нефтедобывающая скважина №236	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6697	Нефтедобывающая скважина №237	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6698	Нефтедобывающая скважина №238	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6699	Нефтедобывающая скважина №258	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.

6700	Нефтедобывающая скважина №261	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6701	Нефтедобывающая скважина №265	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6702	Нефтедобывающая скважина №266	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6703	Нефтедобывающая скважина №267	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6704	Нефтедобывающая скважина №268	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6705	Нефтедобывающая скважина №269	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6706	Нефтедобывающая скважина №270	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6707	Нефтедобывающая скважина №271	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6708	Нефтедобывающая скважина №272	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6709	Нефтедобывающая скважина №273	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6710	Нефтедобывающая скважина №274	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6711	Нефтедобывающая скважина №275	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6712	Нефтедобывающая скважина №276	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6713	Нефтедобывающая скважина №277	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6714	Нефтедобывающая скважина №278	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
6715	Газовый сепаратор ГС-1,6	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
ПУНКТ СБОРА НЕФТИ (ПСН) №3					
0302	Путевой подогреватель ПП-1.6	8760	-	104 832,0 м^3 ρ = 0,877кг/м^3	Максимальный расход топлива одной топки кг/час. = 5.24758* **Примечание: общее количество топок – 2шт. Максимальный суммарный расход топлива составляет 10,49516 кг/ч. Максимальный расход топлива на одну топку принят равным 10.49516/2 = 5.24758*
0303	Печь подогрева нефти ПТ-16.150	8760	-	310 128,0 м^3 ρ = 0,877кг/м^3	Максимальный расход топлива одной топки кг/час. = 31.048
0304	Печи подогрева нефти "ПП-0,63"	8760	-	164 236,8 м^3 ρ = 0,877кг/м^3	Максимальный расход топлива одной топки кг/час. = 16.4424
0305	Печи подогрева нефти "ПП-0,63"	8760	-	172 972,8 м^3 ρ = 0,877кг/м^3	Максимальный расход топлива одной топки кг/час. = 17.317
0306	Котел КВа 58 ЛЖ (резерв)	8760	-	11 356,8 м^3 ρ = 0,877кг/м^3	Максимальный расход топлива одной топки тыс. м3/год = 11.3568 Расход топлива, л/с = 0.36020
0307	Котел КВа 58 ЛЖ (основной)	8760	-	11 356,8 м^3 ρ = 0,877кг/м^3	Максимальный расход топлива одной топки тыс. м3/год = 11.3568 Расход топлива, л/с = 0.36020
0308	Печи подогрева нефти "ПП-0,63"	8760	-	172 972,8 м^3 ρ = 0,877кг/м^3	Максимальный расход топлива одной топки кг/час. = 17.317
0309	Печи подогрева нефти "ПП-0,63"	8760	-	155 500,8 м^3 ρ = 0,877кг/м^3	Максимальный расход топлива одной топки кг/час. = 15.5676
0310	Печи подогрева нефти "ПП-0,63"	8760	-	127 545,6 м^3 ρ = 0,877кг/м^3	Максимальный расход топлива одной топки кг/час. = 12.76912
0311	Печь подогрева нефти ПТ-16.150	8760	-	456 019,2 м^3 ρ = 0,877кг/м^3	Максимальный расход топлива одной топки кг/час. = 45.654
0313	Дизельный генератор Aksa	2160	-	-	Расход топлива стационарной дизельной установки за год - 43.2 т. Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки - 80 кВт.
6302	Сепаратор "ГС-1,6-2000-2-Т"	8760	-	-	Запорно-регулирующая арматура (легкиеуглеводороды, двухфазные среды) – 3шт.

					Фланцевые соединения (легкие углеводороды,двухфазные среды) – 6шт.
6303	Сепаратор СЦВ-8Г-159/8-3	8760	-	-	Запорно-регулирующая арматура (легкие углеводороды. двухфазныесреды) – 2шт. Фланцевые соединения (легкие углеводороды. двухфазные среды) – 4шт.
6305	Резервуар для нефти №2	8760	158 333,3 т/год ρ = 0,875 т/м^3	-	РВС 1000м^3 – 158 333,3 т/год (33,33%)
6306	Емкость подземная	8760	-	-	Площадь поверхности испарения - 2 м^2 Коэффициент укрытия поверхности - 0.1
6307	АГЗУ ОЗНА-Массомер Е-400-2-14	8760	-	-	ЗРА -14шт. ФС – 28шт.
6308	Нефтегазосепаратор НГСВ-1-1,6-3000	8760	-	-	ЗРА - 5шт. ФС – 10шт.
6309	Нефтегазосепаратор НГСВ-2,5-3400	8760	-	-	ЗРА -5шт. ФС – 10шт.
6311	Блок подачи химреагента	8736	-	-	Расчетный расход реагента – 32,325 м3/год (при добыче нефти – 646,5 тыс. т/год).
6312	Фильтр сетчатый МИГ-Ф-200-4,0	8760	-	-	Запорно-регулирующая арматура (легкиеуглеводороды, двухфазные среды) – 7шт. Фланцевые соединения (легкие углеводороды,двухфазные среды) – 14шт.
6313	Насос центробежный ЦНС 180-212 (пластовая вода)	8760	-	-	Нефтепродукт: Пластовая вода Насос центробежный с двумя сальниковыми уплотнениями вала Общее количество аппаратуры или средств перекачки, шт. = 1
6315	Насос центробежный ЦНС 60095.2-5-IP 80-340	8760	-	-	Нефтепродукт: Сырая нефть Насос центробежный с двумя сальниковыми уплотнениями вала Общее количество аппаратуры или средств перекачки, шт. = 1
6316	Насос центробежный ЦНС 60095.2-5-IP 80-340	8760	-	-	Нефтепродукт: Сырая нефть Насос центробежный с двумя сальниковыми уплотнениями вала Общее количество аппаратуры или средств перекачки, шт. = 1
6330	Сепаратор ГС-1,6-2000-2-Г	8760	-	-	Запорно-регулирующая арматура (легкиеуглеводороды, двухфазные среды) – 3шт. Фланцевые соединения (легкие углеводороды,двухфазные среды) – 6шт.
6331	Фильтр сетчатый МИГ-Ф-200-4,0	8760	-	-	Запорно-регулирующая арматура (легкиеуглеводороды, двухфазные среды) – 7шт. Фланцевые соединения (легкие углеводороды,двухфазные среды) – 14шт.
6332	Резервуар для нефти №4	8760	316 666,7 т/год ρ = 0,875 т/м^3	-	РВС 2000м^3 – 316 666,7 т/год (66,67 %)
6333	АГЗУ ОЗНА-Массомер Е-400-2-14	8760	-	-	ЗРА -14шт. ФС – 28шт.
6334	АГЗУ ОЗНА-Массомер Е-400-2-14	8760	-	-	ЗРА -14шт. ФС – 28шт.
6335	АГЗУ ОЗНА-Массомер Е-400-2-14	8760	-	-	ЗРА -14шт. ФС – 28шт.
6336	АГЗУ ОЗНА-Массомер Е-400-2-14	8760	-	-	ЗРА -14шт. ФС – 28шт.
6337	Емкость подземная	8760	-	-	Площадь поверхности испарения - 2 м^2 Коэффициент укрытия поверхности - 0.1
6339	Блок подачи реагента для гидрат образующих соединений	8760	-	-	Расчетный расход реагента – 57,0 м3/год (при добыче газа – 19,0 млн. м3/год).
6340	АГЗУ ОЗНА-Массомер Е-400-2-14	8760	-	-	Расчет выполнен по количеству оборудования, величине утечки и составу технологического потока. Запорно-регулирующая арматура (легкиеуглеводороды, двухфазные среды) – 14шт. Фланцевые соединения (легкие углеводороды,двухфазные среды) – 14шт.
6341	АГЗУ ОЗНА-Массомер Е-400-2-14	8760	-	-	Расчет выполнен по количеству оборудования, величине утечки и составу технологического потока.

					Запорно-регулирующая арматура (легкиеуглеводороды, двухфазные среды) – 14шт. Фланцевые соединения (легкие углеводороды,двухфазные среды) – 14шт.
6342	Блок подачи реагента БПР	8760	-	-	Расчетный расход реагента – 57,0 м3/год (при добыче газа – 19,0 млн. м3/год).
6343	Бустерный насос ISOFLO 125-100-200-2 (пластовая вода- подпорный насос)	8760	-	-	Нефтепродукт: Пластовая вода Насос центробежный с двумя сальниковыми уплотнениями вала Общее количество аппаратуры или средств перекачки, шт. = 1
6344	Агрегат винтовой насосный BV105S02FYX	8760	-	-	Нефтепродукт: Сырая нефть Насос центробежный с двумя сальниковыми уплотнениями вала Общее количество аппаратуры или средств перекачки, шт. = 1
6345	Насос центробежный APIFLO-BB-125-112x11-G (пластовая вода)	8760	-	-	Нефтепродукт: Пластовая вода Насос центробежный с двумя сальниковыми уплотнениями вала Общее количество аппаратуры или средств перекачки, шт. = 1
6346	Насос центробежный одноступенчатый TKF 125-400	8760	-	-	Нефтепродукт: Сырая нефть Насос центробежный с двумя сальниковыми уплотнениями вала Общее количество аппаратуры или средств перекачки, шт. = 1
6347	Сепаратор СГВ-7-300/16-70-Г-С78	8760	-	-	ЗРА – 3шт. ФС – 6шт.
6348	АГЗУ ОЗНА-Массомер Е-400-2-14	8760	-	-	Расчет выполнен по количеству оборудования, величине утечки и составу технологического потока. Запорно-регулирующая арматура (легкиеуглеводороды, двухфазные среды) – 14шт. Фланцевые соединения (легкие углеводороды,двухфазные среды) – 14шт.
ПУНКТ ПОДГОТОВКИ НЕФТИ (ППН)					
0401	Печь подогрева нефти ПТ-16.150	8760	-	392 246,4 м^3 ρ = 0,877кг/м^3	Максимальный расход топлива одной топки кг/час. = 39.269
0402	Печь подогрева нефти ПТ-16.150	8760	-	264 700,8 м^3 ρ = 0,877кг/м^3	Максимальный расход топлива одной топки кг/час. = 26.500
0403	Печь подогрева нефти ПТ-16.150	8760	-	365 164,8 м^3 ρ = 0,877кг/м^3	Максимальный расход топлива одной топки кг/час. = 36.558
0404	Печь подогрева нефти ПТ-16.150	8760	-	419 328,0 м^3 ρ = 0,877кг/м^3	Максимальный расход топлива одной топки кг/час. = 41.981
0405	Печь подогрева нефти ПТ-16.150	8760	-	401 856,0 м^3 ρ = 0,877кг/м^3	Максимальный расход топлива одной топки кг/час. = 40.231
0406	Печь подогрева нефти ПТ-16.150	8760	-	68 140,8 м^3 ρ = 0,877кг/м^3	Максимальный расход топлива одной топки кг/час. = 6.822
0408	Печь подогрева воды "УН-0,2МА"	8760	-	155 500,8 м^3 ρ = 0,877кг/м^3	Максимальный расход топлива одной топки кг/час. = 15.5676
0409	Печь трубчатая ПНЭ-2,7	-	-	-	Не работает
0410	Котел Ква 35 Лж/Гн (ВВ-300 GA)	4368	-	3 494,4 м^3 ρ = 0,877кг/м^3	Максимальный расход топлива одной топки тыс. м3/год = 3.4944 Расход топлива, л/с = 0.22222
0411	Котел Ква 81 Лж/Гн (ВВ-735)	4368	-	4 804,8 м^3 ρ = 0,877кг/м^3	Максимальный расход топлива одной топки тыс. м3/год = 3.4944 Расход топлива, л/с = 0.22222
0412	Котел Ква 35 Лж/Гн (ВВ-300 GA)	4368	-	3 494,4 м^3 ρ = 0,877кг/м^3	Максимальный расход топлива одной топки тыс. м3/год = 4.8048 Расход топлива, л/с = 0.30556

6310	Концевая сепарационная установка НГС-11-0,6-2000-2-И	8760	-	-	ЗРА – 5 шт. ФС – 10 шт.
6401	Нефтегазосепаратор НГСВ -1-1,6-3000	8760	-	-	ЗРА – 5 шт. ФС – 10 шт.
6402	Сепаратор СГВ-7-300/16-70-1-С78	8760	-	-	ЗРА – 3 шт. ФС – 6 шт.
6403	Отстойник нефти ОГ-200	8760	-	-	Запорно-регулирующая арматура (легкиеуглеводороды, двухфазные среды) – 8шт. Фланцевые соединения (легкие углеводороды,двухфазные среды) – 16шт. Площадь поверхности испарения отстойника - 2 м^2
6404	Отстойник нефти горизонтальный ОГ-100	8760	-	-	Запорно-регулирующая арматура (легкиеуглеводороды, двухфазные среды) – 8шт. Фланцевые соединения (легкие углеводороды,двухфазные среды) – 16шт. Площадь поверхности испарения отстойника - 2 м^2
6409	Установка добавки химреагента УДХ	8760	-	-	Расчетный расход реагента – 32,325 м3/год (при добыче нефти – 646,5 тыс. т/год).
6410	Емкость подземная	8760	-	-	Площадь поверхности испарения - 2 м^2 Коэффициент укрытия поверхности - 0.1
6420	Насос центробежный ЦНС 180-425 (пластовая вода)	8760	-	-	Нефтепродукт: Пластовая вода Насос центробежный с двумя сальниковыми уплотнениями вала Общее количество аппаратуры или средств перекачки, шт. = 1
6421	Резервуар для нефти №3	8760	184 714,29 т/год ρ = 0,875 т/м^3	-	РВС 2000м^3 - 184 714,29 т/год (28,5714 %)
6422	Резервуар для нефти №6	8760	184 714,29 т/год ρ = 0,875 т/м^3	-	РВС 2000м^3 - 184 714,29 т/год (28,5714 %)
6423	Резервуар для нефти №7	8760	277 071,42 т/год ρ = 0,875 т/м^3	-	РВС 3000м^3 - 277 071,42 т/год (42,8571 %)
6430	Емкость подземная	8760	-	-	Площадь поверхности испарения - 2 м^2 Коэффициент укрытия поверхности - 0.1
6431	Емкость подземная	8760	-	-	Площадь поверхности испарения - 2 м^2 Коэффициент укрытия поверхности - 0.1
6432	Емкость подземная	8760	-	-	Площадь поверхности испарения - 2 м^2 Коэффициент укрытия поверхности - 0.1
6434	Фильтр сетчатый МИГ-Ф-200-4,0	8760	-	-	Запорно-регулирующая арматура (легкиеуглеводороды, двухфазные среды) – 7шт. Фланцевые соединения (легкие углеводороды,двухфазные среды) – 14шт.
6435	Фильтр сетчатый МИГ-Ф-200-4,0	8760	-	-	Запорно-регулирующая арматура (легкиеуглеводороды, двухфазные среды) – 7шт. Фланцевые соединения (легкие углеводороды,двухфазные среды) – 14шт.
6436	Отстойник воды ОВ-50-1,0	8760	-	-	Запорно-регулирующая арматура (легкиеуглеводороды, двухфазные среды) – 5шт. Фланцевые соединения (легкие углеводороды,двухфазные среды) – 10шт.
6443	Насос центробежный ЦНСнА 105/98 (пресная техническая вода)	8760	-	-	Нефтепродукт: Пресная техническая вода Насос центробежный с двумя сальниковыми уплотнениями вала Общее количество аппаратуры или средств перекачки, шт. = 1
6444	Центробежный насос для ППД HPU 100-170x11 (пластовая вода)	8760	-	-	Нефтепродукт: Пластовая вода Насос центробежный с двумя сальниковыми уплотнениями вала Общее количество аппаратуры или средств перекачки, шт. = 1
6445	Центробежный насос HTFLO-150-100-370 (пластовая вода)	8760	-	-	Нефтепродукт: Пластовая вода Насос центробежный с двумя сальниковыми уплотнениями вала

					Общее количество аппаратуры или средств перекачки, шт. = 1
6446	Эксцентриковый шнековый насос BE 70-12	8760	-	-	Выбросы от теплообменных аппаратов и средств перекачки Нефтепродукт: Сырая нефть Наименование оборудования: Насос центробежный с двумя сальниковыми уплотнениямивала Общее количество оборудования данного типа. шт. = 1
6447	Эксцентриковый шнековый насос BE 70-12	8760	-	-	Выбросы от теплообменных аппаратов и средств перекачки Нефтепродукт: Сырая нефть Наименование оборудования: Насос центробежный с двумя сальниковыми уплотнениямивала Общее количество оборудования данного типа. шт. = 1
6448	Эксцентриковый шнековый насос BE 70-12	8760	-	-	Выбросы от теплообменных аппаратов и средств перекачки Нефтепродукт: Сырая нефть Наименование оборудования: Насос центробежный с двумя сальниковыми уплотнениямивала Общее количество оборудования данного типа. шт. = 1
6450	Насос центробежный одноступенчатый TKF 125-400	8760	-	-	Нефтепродукт: Сырая нефть Насос центробежный с двумя сальниковыми уплотнениями вала Общее количество аппаратуры или средств перекачки, шт. = 1
6451	Насос центробежный одноступенчатый TKF 125-400	8760	-	-	Нефтепродукт: Сырая нефть Насос центробежный с двумя сальниковыми уплотнениями вала Общее количество аппаратуры или средств перекачки, шт. = 1
6452	Газовый сепаратор ГС-1,6	8760	-	-	ЗРА– 3шт. ФС – 6шт.
ПУНКТ СБОРА ТОВАРНОЙ НЕФТИ (ПСТН)					
0501	Путевой подогреватель ПП-1,6	8760	-	89 980,8 м^3 ρ = 0,877кг/м^3	Максимальный расход топлива одной топки кг/час. = 4.50418* **Примечание: общее количество топок – 2шт. Максимальный суммарный расход топлива двух топок составляет 9,00836 кг/ч. Максимальный расход топлива на одну топку принят равным 9.00836/2 = 4.50418*
0502	Печь подогрева нефти ПТ-16/150	8760	-	69 888,0 м^3 ρ = 0,877кг/м^3	Максимальный расход топлива одной топки кг/час. В = 6,997
6503	Резервуар для нефти	8760	годовой оборот нефти через один резервуар – 129 300 т/год. ρ = 0,875 т/м^3	-	Годовой объем добычи нефти – 646 500 т/год. Расчетный годовой оборот нефти одного резервуара принят – 129 300 т/год.
6504	Узел учета нефти	8760	-	-	ЗРА- 45шт. ФС – 90шт.
6505	Емкость подземная	8760	-	-	Площадь поверхности испарения - 2 м^2 Коэффициент укрытия поверхности - 0.1
6510	Резервуар для нефти	8760	годовой оборот нефти через один резервуар – 129 300 т/год. ρ = 0,875 т/м^3	-	Годовой объем добычи нефти – 646 500 т/год. Расчетный годовой оборот нефти одного резервуара принят – 129 300 т/год.

6511	Резервуар для нефти	8760	годовой оборот нефти через один резервуар – 129 300 т/год. $\rho = 0,875$ т/м^3	-	Годовой объем добычи нефти – 646 500 т/год. Расчетный годовой оборот нефти одного резервуара принят – 129 300 т/год.
6512	Резервуар для нефти	8760	годовой оборот нефти через один резервуар – 129 300 т/год. $\rho = 0,875$ т/м^3	-	Годовой объем добычи нефти – 646 500 т/год. Расчетный годовой оборот нефти одного резервуара принят – 129 300 т/год.
6513	Резервуар для нефти	8760	годовой оборот нефти через один резервуар – 129 300 т/год. $\rho = 0,875$ т/м^3	-	Годовой объем добычи нефти – 646 500 т/год. Расчетный годовой оборот нефти одного резервуара принят – 129 300 т/год.
6514	Насос центробежный APIFLO-OH2-100-445-9 (Q-200м3 /ч H-255.5 м)	8760	-	-	Нефтепродукт: Сырая нефть Насос центробежный с двумя сальниковыми уплотнениями вала Общее количество аппаратуры или средств перекачки, шт.= 1
6517	Центробежный насос APIFLO OH2 150-100-450-4 (Q-250м3 /ч H-250 м)	8760	-	-	Нефтепродукт: Сырая нефть Насос центробежный с двумя сальниковыми уплотнениями вала Общее количество аппаратуры или средств перекачки, шт.= 1
6518	Насос центробежный подпорный TKF-P 125-200 (Q-250м3/ч; H-44,7м)	8760	-	-	Нефтепродукт: Сырая нефть Насос центробежный с двумя сальниковыми уплотнениями вала Общее количество аппаратуры или средств перекачки, шт.= 1

Добыча нефти:
2027 год – 646,5 тыс. тонн
2028 год – 578,5 тыс. тонн
2029 год – 498,7 тыс. тонн
Добыча газа:
2027 год – 19,0 млн. м3
2028 год – 17,0 млн. м3
2029 год – 14,5 млн. м3

Загрязняющими ингредиентами при проведении намечаемых работ могут быть следующие компоненты:

- *Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)*
- *Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)*
- *Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)*
- *Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)*
- *Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)*
- *Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)*
- *Сероводород (Дигидросульфид) (518)*
- *Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)*
- *Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)*
- *Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)*
- *Метан (727*)*
- *Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)*
- *Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)*
- *Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)*
- *Бензол (64)*
- *Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)*
- *Метилбензол (349)*
- *Этилбензол (675)*
- *Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)*
- *Метанол (Метиловый спирт) (338)*
- *Формальдегид (Метаналь) (609)*
- *Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)*
- *Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)*
- *Взвешенные частицы (116)*
- *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)*
- *Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)*

Загрязненность атмосферного воздуха химическими веществами может влиять на состояние здоровья населения, на животный и растительный мир прилегающей территории. Воздействие на атмосферный воздух намечаемой деятельности оценивается с позиции соответствия законодательным и нормативным требованиям, предъявляемым к качеству воздуха.

Расчеты выбросов вредных веществ произведены в соответствии с требованиями, сборников методик, а также отраслевых методик для автомобильного транспорта и нефтехимического оборудования.

В проекте учтены все технологические риски: наиболее вероятные величины утечки и расчет суммарных утечек через неподвижные уплотнения одного аппарата проводится путем подсчета общего числа фланцев, люков и других неподвижных соединений фланцевого типа и умножением величины утечки через одно уплотнение на общее число соединений и долю их, потерявших герметичность.

Однако утечка через фланцевые соединения возможна только при нарушении правил расчета, изготовления, монтажа или эксплуатации.

Для АО «Каспий нефть» обязательным и первоочередным являются внедрение современных технологий, использование высокогерметичного и надежного оборудования и строгое соблюдение технологического режима, следовательно, эти утечки равны нулю.

Для сокращения объемов выбросов и снижения их приземных концентраций предусмотрен комплекс планировочных, технических, технологических и организационных мероприятий при испытании проектируемых объектов.

Для предотвращения возникновения аварийных ситуаций предусмотрено использование оборудования, с достаточным запасом прочности. Для защиты трубопроводов и аппаратов от превышения давления предусмотрены автоматические регуляторы давления, система блокировок и предохранительные клапаны.

Одним из основных направлений снижения отрицательного воздействия на атмосферу является сокращение числа низких неорганизованных источников выбросов, представленных утечками через неплотности фланцев и запорно-регулирующей арматуры. Для снижения технологических утечек предусматривается высокогерметичная система сбора и первичной подготовки нефти и газа, с применением запорно-регулирующей арматуры, уплотнений насосов и фланцевых соединений повышенного класса герметичности. Для этого предусмотрено применение высокогерметичных фланцевых соединений, которые исключают протечки углеводородов.

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

В рамках Плана природоохранных мероприятий на печах подогрева нефти предприятия планируется применение **каталитических установок очистки дымовых газов**, предназначенных для снижения содержания загрязняющих веществ в отходящих дымовых газах, образующихся при сжигании топлива.

Каталитическая очистка основана на прохождении дымовых газов через каталитический элемент, в котором при соответствующих условиях протекают химические реакции преобразования загрязняющих веществ в менее опасные соединения. Применение каталитической установки позволяет снизить содержание загрязняющих веществ в отходящих газах до их выброса в атмосферный воздух.

Прогнозная эффективность очистки загрязняющих веществ каталитической установкой составляет **до 20%**.

Применение каталитической очистки дымовых газов планируется с целью совершенствования технологического процесса эксплуатации печей подогрева нефти, снижения негативного воздействия на атмосферный воздух и повышения экологической эффективности производственного процесса.

Применение каталитической очистки соответствует направлению, предусмотренному **Экологическим кодексом Республики Казахстан**, по внедрению и применению **наилучших доступных техник (НДТ)**, направленных на предотвращение и минимизацию негативного воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду.

Под **наилучшими доступными техниками (НДТ)** понимается применение наиболее эффективных и передовых технических и технологических решений, обеспечивающих предотвращение и, где это практически возможно, снижение негативного воздействия на окружающую среду. В данном случае применение каталитической очистки является техническим мероприятием, направленным на сокращение выбросов загрязняющих веществ от печей подогрева нефти.

Внедрение каталитической очистки также соответствует принципам **устойчивого развития (ESG)**, в частности в части снижения воздействия производственной деятельности на атмосферный воздух, повышения экологической эффективности оборудования и внедрения технологических решений, направленных на рациональное использование ресурсов и снижение воздействия на окружающую среду.

Таким образом, применение каталитических установок на печах подогрева нефти позволяет дополнительно очищать образующиеся дымовые газы перед их выбросом в атмосферный воздух и снижать нагрузку на окружающую среду.

Таблица 7.2.1 - Показатели работы газоочистных и пылеулавливающих установок (ПГО)

Наименование и тип пылегазоулавливающего оборудования	Код загрязняющего вещества по котор.проис-ходит очистка	Коэффициент обеспеченности К(1),%
Планируется применение каталитических установок очистки дымовых газов	NO_2 NO CO CH_4	-
Каталитические установки очистки дымовых газов предусмотрены в рамках Плана природоохранных мероприятий. При расчете нормативов допустимых выбросов эффективность очистки не учитывалась, выбросы загрязняющих веществ приняты без учета очистки.		

Также на месторождении была внедрена КОС (Канализационные очистные сооружения).

В настоящее время на предприятии организована система сбора и очистки хозяйственно-бытовых сточных вод с применением канализационных очистных сооружений (КОС). **Канализационные очистные сооружения (КОС)** представляют собой комплекс технологического оборудования и сооружений, предназначенный для приема и очистки хозяйственно-бытовых сточных вод с целью удаления содержащихся в них загрязняющих веществ и получения очищенной воды, пригодной для дальнейшего использования в хозяйственных целях.

Хозяйственно-бытовые сточные воды образуются в результате хозяйственно-бытовой деятельности персонала предприятия. Ранее образующиеся хозяйственно-бытовые сточные воды передавались на вывоз специализированной подрядной организации в соответствии с заключенным договором.

В теплый период года хозяйственно-бытовые сточные воды направляются по системе водоотведения на КОС, где проходят предусмотренную технологическую очистку. После очистки вода повторно используется для полива зеленых насаждений и пылеподавления на территории предприятия. Таким образом, очищенная вода не сбрасывается в окружающую среду, а используется повторно, что позволяет снизить потребление свежей воды и минимизировать воздействие предприятия на водные ресурсы.

В зимний период, когда использование очищенной воды для полива и пылеподавления не осуществляется, хозяйственно-бытовые сточные воды передаются на вывоз специализированной подрядной организации в соответствии с заключенным договором. Договор на вывоз хозяйственно-бытовых сточных вод заключен с ГКП «Жылыойсу».

Максимальный объем образования хозяйственно-бытовых сточных вод составляет до **10 м³/сутки**.

Организация очистки и повторного использования хозяйственно-бытовых сточных вод на КОС осуществляется в целях совершенствования технологических процессов, снижения негативного воздействия на окружающую среду, рационального использования водных ресурсов, а также реализации требований Экологического кодекса Республики Казахстан в части применения **наилучших доступных техник (НДТ)** и принципов **устойчивого развития (ESG)**.

Под **наилучшими доступными техниками (НДТ)** понимается применение наиболее эффективных и передовых технических и технологических решений, направленных на предотвращение и минимизацию негативного воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду, а также на рациональное использование природных ресурсов.

В рамках применения принципов НДТ использование КОС и последующее **повторное использование очищенной воды для полива зеленых насаждений и пылеподавления** позволяют снизить потребление свежих водных ресурсов, уменьшить объем сточных вод,

подлежащих передаче на вывоз, и обеспечить более рациональное использование водных ресурсов предприятия.

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

Применяемые на предприятии технологические решения, техническое оборудование и природоохранные мероприятия соответствуют современному направлению развития технологий в области снижения негативного воздействия на окружающую среду.

В рамках Плана природоохранных мероприятий на печах подогрева нефти планируется применение **каталитических установок для очистки дымовых газов** с прогнозной эффективностью снижения содержания загрязняющих веществ до 20 %. В расчетах нормативов допустимых выбросов эффективность каталитической очистки не учитывается, выбросы приняты без учета очистки.

Применение указанных технических решений соответствует современным подходам к предотвращению и минимизации воздействия на окружающую среду и направлено на снижение выбросов загрязняющих веществ и рациональное использование водных ресурсов. Использование каталитической очистки дымовых газов относится к широко применяемым в мировой практике техническим решениям по снижению выбросов от топливосжигающего оборудования. Повторное использование очищенной воды соответствует современному подходу к ресурсосбережению и сокращению потребления свежих водных ресурсов.

Внедрение указанных мероприятий осуществляется с учетом требований Экологического кодекса Республики Казахстан, принципов применения наилучших доступных техник (НДТ) и устойчивого развития (ESG). Применяемые технологии позволяют повысить экологическую эффективность производственных процессов и снизить негативное воздействие предприятия на компоненты окружающей среды. В целом применяемые технологические и природоохранные решения соответствуют современному научно-техническому уровню и основным направлениям развития природоохранных технологий в нефтегазовой отрасли.

7.4. Перспектива развития, учитывающая данные об изменениях производительности оператора, реконструкции, сведения о ликвидации производства, источников выброса, строительство новых технологических линий и агрегатов, общие сведения об основных перспективных направлениях воздухоохранных мероприятий, сроки проведения реконструкции, расширения и введения в действие новых производств, цехов.

Добыча продукции на месторождении Айранколь осуществляется в рамках действующего **Дополнения к Проекту разработки** согласванный ЦКРР РК 3.10.2024г № 55/9. В рамках проекта был принят рекомендуемый 3 вариант разработки.

Третий вариант (рекомендуемый) – в рамках данного варианта предусматривалось, бурение 6 добывающих скважин в 2024г (№№273;275;277;278) и в 2025г (№№274;276). ввод 36-и добывающих скважин из бездействия в 2024г., перевод 25 добывающих скважин между объектами и 2 нагнетательных скважин, из которых 1 скважина переводится под нагнетание, а вторая скважина под добычу на другой объект в период 2024 – 2041гг. Для усиления системы ППД предусматривается перевод 10 скважин под закачку воды. Проектный фонд действующих добывающих скважин составит 194 ед., нагнетательных – 32 ед.

Таблица 1 – Планируемая программа ГТМ 3-го варианта (рекомендуемый)

Объект	Всего, ед.	№ скважин
Ввод добывающих скважин из бурения, ед.		
VII	1	273
X	1	275
XIII	2	277, 278
VII	1	274
X	1	276

Перевод нагнетательных скважин		
II	1	182
Перевод добывающих скважин под ППД		
II	2	21, 105
VII	2	250, 257
VIII	1	ОЦ-24
IX	2	146, 149
XII	1	Р-10
XIV	2	186, Р-13
Перевод добывающих скважин между объектами		
II	7	30, 115, 117, 122, 206, 266, 267
III	1	126
V	4	113, 185, 225, 265
IV	1	40
IX	1	202
XI	5	167, 171, 184, 197, 220
XII	5	209, 263, 264, ОЦ-254, ОЦ-255
XIII	1	168
XV	1	212

В части нормативов допустимых сбросов (НДС) АО «Каспий нефть» осуществило модернизацию процесса подготовки нефти, направленную на совершенствование технологических процессов, снижение воздействия на окружающую среду, применение принципов устойчивого развития и наилучших доступных техник (НДТ). В рамках проведенной модернизации исключено использование воды для проведения процессов обезвоживания и обессоливания нефти.

В связи с этим с 2027 года образование производственных сточных вод в результате процессов обезвоживания и обессоливания нефти на пункте подготовки нефти (ППН**) не предусматривается.**

Ранее производственные сточные воды, образующиеся в результате обезвоживания и обессоливания нефти на ППН, после отделения от нефти собирались и направлялись в систему закачки для последующего использования при поддержании пластового давления и повышении коэффициента нефтеотдачи продуктивных пластов путем обратной закачки в нагнетательные скважины. Выпуск производственных сточных вод осуществлялся от одной площадки — выпуск №1 ППН.

С учетом проведенной модернизации технологического процесса с 2027 года **сброс производственных сточных вод в окружающую среду не предусматривается.** В связи с отсутствием сброса производственных сточных вод нормативы допустимых сбросов для выпуска №1 ППН не разрабатываются.

7.5. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета предельно допустимых выбросов (НДВ) составлена согласно «Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду», (утверждена Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10 марта 2021 года № 63-п).

В расчетах валовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу использованы методики, утвержденные МОС и ВР РК, список которых приводится в перечне используемой литературы, и программном комплексе «ЭРА» (фирма «Логос-плюс», г. Новосибирск).

Данные из таблицы параметров источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу использованы для проведения расчетов рассеивания и моделирования максимально-возможных приземных концентраций веществ и их групп суммаций в месте размещения базы при существующих метеорологических характеристиках района.

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативно допустимых выбросов (НДВ) представлены в таблицах 7.5.1. в приложении 1 к проекту НДВ.

7.6. Характеристика аварийных и залповых выбросов

Производственная деятельность АО «Каспий нефть» связана с добычей, первичной подготовкой, транспортировкой, хранением и отгрузкой нефти с месторождения Айранколь.

В процессе производства данных видов работ могут происходить внезапные нефтегазопроявления. Нефть и газ - сложные углеводороды, которые легко испаряются, быстро воспламеняются и взрывоопасны. Следовательно, возникает определенная опасность возникновения аварии, травмирования работающего персонала, а также загрязнения окружающей среды. Кроме того, травмоопасными являются грузоподъемные механизмы, механическое, электрическое и тепловое оборудование.

Возможные аварии в процессе бурения и освоения скважин:

- разрыв нагнетательных трубопроводов и факельных линий;
- пожар/взрыв;
- повреждение корпуса, разрушение конструкции буровой;
- нефтегазоводопроявления (выброс);
- противоправные действия (террористическая атака).

Аварии, возможные на устьевой площадке:

- нефтегазоводопроявления из скважины;
- разрыв нагнетательного трубопровода и факельных линий;
- разрушение конструкции буровой;
- возгорание буровой установки, технологических емкостей;
- аварии, связанные с падением элементов талевой системы.

Возможные аварии на блоках ГСМ:

- Возгарание блока ГСМ, емкостей с нефтью.

Аварии, возможные на дизельных электростанциях:

- Короткое замыкание электропроводки в электростанции и распределительных устройствах.

Аварии на производственном объекте месторождения Айранколь могут создавать локальные и местные чрезвычайные ситуации. Основным негативным последствием аварии является загрязнение окружающей природной среды, вследствие проникновения опасных веществ в почвогрунты, атмосферный воздух, а также образование взрывоопасных паровоздушных смесей в случае внезапного выброса нефти и газа.

На сооружениях нефтегазодобывающего месторождения, основными источниками аварийных и залповых выбросов в атмосферу являются:

- катастрофические повреждения, такие, как разрывы трубопроводов или выбросы из скважины;
- неконтролируемые утечки из оборудования и систем;
- сброс и сжигание газа.

Источники прямой эмиссии сырья в атмосферу на месторождении отсутствуют, т.к. система герметизирована.

Первые два типа источников выбросов можно квалифицировать как неконтролируемые, третий - контролируемый.

Основными причинами аварий могут являться:

- отказ работы аварийной и запорной арматуры, ошибки операторов, создание избыточного давления в аппаратах, разгерметизация соединений, разлив нефти, пожар, взрыв, фонтан на скважине.

Основными мероприятиями, направленными на предотвращение выделений вредных, взрывопожароопасных веществ и обеспечение безопасных условий труда на объектах АО «Каспий нефть» являются:

- обеспечение прочности и герметичности технологических аппаратов и трубопроводов;
- автоматизация и дистанционный контроль;
- размещение вредных и взрывопожароопасных производств в отдельных помещениях и на открытых площадках;
- вентиляция производственных помещений с необходимой кратностью обменвентиляция производственных помещений с необходимой кратностью обмена воздуха.

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

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

На всех напорных трубопроводах установлены обратные клапаны. Все насосы заземлены. Подогреватели нефти снабжены устройствами для продувки при ремонте.

Для обеспечения взрыво- и пожаробезопасности на месторождении «Айранколь» предусмотрено следующее:

- специальные резервуары с запасом воды для нужд пожаротушения;
- специальная насосная станция, установленная на территории месторождения;
- для защиты аппаратов и оборудования, работающих под давлением, установлены предохранительные клапаны, запорная арматура, средства автоматического контроля;
- технологические аппараты наружной установки и оборудование размещены в соответствии с требованиями пожарной безопасности, удобного и безопасного обслуживания.

Вся информация о характере и масштабах возможных чрезвычайных ситуаций и информация и принятых мерах по их предупреждению и ликвидации приводится в Декларации безопасности промышленного объекта месторождения «Айранколь» АО «Каспий нефть».

Аварийные выбросы на месторождении предотвращаются своевременным проведением профилактических работ. При обустройстве месторождения осуществляется постоянный контроль технического обслуживания всех видов оборудования. На месторождении предусмотрен порядок действий в случае возможной аварии.

Залповые выбросы на месторождениях возможны при прорывах нефти и газопроводов. На месторождении в основном используется глубинно-насосный способ добычи нефтепродуктов и производится постоянный контроль за работой качалок, состоянием нефтегазопроводов и возможностью перекрытия поврежденных участков. Все это исключает возможность больших залповых выбросов.

Залповых выбросов и непредвиденных нарушений технологии при проведении добычи не предполагается, так как при осуществлении добычи нефти, сжигании газа используется современное оборудование, соблюдаются технологические регламенты процессов добычи и систематически производится осмотр используемого оборудования, его своевременный ремонт.

На предприятии источники аварийных и залповых выбросов отсутствуют.

7.7. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу, составлен по расчетам выбросов.

Таблицы составлены с помощью программного комплекса «Эра v3.0» (фирма «Логос-плюс», г. Новосибирск) на основе расчетов выбросов загрязняющих веществ на 2027-2029 гг.

Количественная характеристика выбрасываемых в атмосферу загрязняющих веществ (т/год) приводится по усредненным годовым значениям в зависимости от изменения режима работы предприятий, технологического процесса и оборудования, расхода и характеристик сырья, реагентов, материала и т.д.

Таблица 7.7.1- Перечень вредных веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2027-2029гг.

ЭРА v3.0 ТОО "Timal Consulting Group"									**Таблица 3.1.**
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	0,00282	0,01894	0,4735
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0,01	0,001		2	0,000351	0,002256	2,256
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	40,1439514994	216,697640112	5417,441
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	6,52339237845	35,213368614	586,889477
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,712193608	3,302670778	66,0534156
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	1,022666668	4,8012	96,024
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,0001586	0,00299112	0,37389
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	48,199761285	251,270740873	83,7569136
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,02	0,005		2	0,0001886	0,001064	0,2128
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	0,0002028	0,0008	0,02666667
0410	Метан (727*)				50		0,290796164	9,2982772568	0,18596555
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)				50		73,14763146	334,760162469	6,69520325
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)				30		27,032184504	123,465949735	4,11553166
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)		1,5			4	0,1935965	0,015488	0,01032533
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,505247433	1,60651907345	16,0651907
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	0,1284603258	0,5981429994	2,990715
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,3735250916	1,01160587635	1,68600979
0627	Этилбензол (675)		0,02			3	0,00464712	0,000371773	0,01858865
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,000015378	0,000081323	81,323
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)		1	0,5		3	0,005965	0,18799	0,37598

1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,170933332	0,825641778	82,5641778
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)				0,05		0,0006805	0,00724	0,1448
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	27,426977108	137,20944	137,20944
2902	Взвешенные частицы (116)		0,5	0,15		3	0,0022	0,0161	0,10733333
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		0,3	0,1		3	0,0002028	0,0008	0,008
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)				0,04		0,0016	0,01141	0,28525
2027 год.									
						В С Е Г О:	**225,8903492**	**1120,326892**	**6587,29317**
2028 год.									
						В С Е Г О:	**225,8903492**	**1120,326892**	**6587,29317**
2029 год.									
						В С Е Г О:	**225,8903492**	**1120,326892**	**6587,29317**

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

В соответствии с требованиями п. 12 Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утверждённой приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63 (далее – Методика определения нормативов) перечень источников выбросов и их характеристики определяются для проектируемых объектов на основе проектной информации.

В соответствии с требованиями Методики определения нормативов эмиссий определение количественных и качественных характеристик выбросов вредных веществ проводится с применением инструментальных или расчётных (расчётно-аналитических) методов.

Инструментальные методы являются превалирующими для источников с организованным выбросом загрязняющих веществ в атмосферу. Инструментальные измерения массовой концентрации и определения значений массовых выбросов загрязняющих веществ в отходящих газах выполняются аккредитованными лабораториями на сертифицированном оборудовании и/или посредством автоматизированной системы мониторинга при наличии.

Расчётные методы применяются для определения характеристик неорганизованных выделений (выбросов) при отсутствии возможности проведения инструментальных замеров на источниках с организованным выбросом, разработанных и согласованных в установленном порядке методов количественного химического анализа, а также для получения данных о параметрах выбросов проектируемых и реконструируемых объектов.

Расчётные (расчётно-аналитические) методы базируются на удельных технологических показателях, балансовых схемах, закономерностях протекания физико-химических процессов производства, а также на сочетании инструментальных измерений и расчётных формул, учитывающих параметры конкретных источников.

Исходные данные (г/с, т/год) для расчёта эмиссий загрязняющих веществ (НДВ) уточнены расчётным методом. Для определения количественных выбросов использованы действующие и утверждённые методики.

На основании проведенных расчетов, представленных в расчетной части, а также по исходным данным об используемых материалах, реагентах, объемах добычи определены количественные и качественные характеристики выбросов загрязняющих веществ в атмосферу расчетным путем по утвержденным в РК нормативным документам.

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

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Ґ;

2. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005 Расчеты по п. 6-8

3. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005 Расчет по п. 9

4. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005 Расчеты по п 5.

5. "Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г. п.5.1.1. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в трубчатых печах.

Обоснованием полноты и достоверности исходных данных, принятых для расчета нормативов допустимых выбросов, является задания на проектирования полученная от оператора, утвержденная оператором проектная документация, материалы инвентаризации выбросов загрязняющих веществ и их источников; данные первичного учета или данные из форм статической отчетности, данные полученные инструментальными замерами или расчетными и балансовыми методами с указанием перечня методических документов, регламентирующих методы отбора, анализа выброса загрязняющих веществ, паспортные данные производителя оборудования (установки), заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом 3) пункта 2 статьи 76 Кодекса или заключение об отсутствии необходимости обязательной оценки воздействия на окружающую среду, с учетом соответствующих значений, указанных в заявлении о намечаемой деятельности в соответствии с подпунктом 9) пункта 2 статьи 68 Кодекса.

Расчет валовых выбросов ЗВ представлен в приложении 2 к проекту НДВ.

8. ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕИВАНИЯ

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

Нефтяное месторождение Айранколь географически расположено в юго-восточной части Прикаспийской впадины в Южно-Эмбинской области и по административному делению находится не территории Жылыойского района Атырауской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются г. Кульсары, нефтепромысловые участки Косшагыл и Карсак, которые расположены соответственно на расстоянии 55 км к северо-востоку, 30 км к юго-востоку и 25 км к северо-западу. Областной центр г.Атырау находится от рассматриваемой площади к северо-западу на расстоянии 190 км (рисунок 1).

Ближайшими разрабатываемыми месторождениями нефти являются Косчагыл, Карсак, Ботахан.

Вблизи месторождения, а именно через месторождение Ботахан проходит нефтепровод Тенгиз - Новороссийск.

В орфографическом отношении район представляет собой слабовсхолмленную равнину полупустынного типа с абсолютными отметками рельефа от -15 до -25 м.

Гидрографическая сеть развита слабо. Источников пресной воды не имеется. Вода для питьевых нужд завозится автоцистернами из г. Кульсары, в котором расположен центральный водозабор пресной воды из водовода Кигач – Мангышлак.

Климат района резко континентальный. Зима суровая, малоснежная, морозы достигают в январе-феврале минус 35-40оС. Лето засушливое, жаркое, дуют частые ветры, максимальная температура воздуха в июне-июле достигает 40оС. Годовое количество осадков обычно не превышает 200 мм. Ветра преимущественно восточного и юго-восточного направления.

Район относится к зоне пустынных степей. Растительный мир представлен исключительно травами, в основном, черной полынью, верблюжьей колючкой, и лишь на склонах больших оврагов, берегах такыров встречается мелкий кустарник.

Животный мир района не богат. Из крупных животных встречаются: волки, лисы, сайга, которые периодически приходят сюда на лето из южных районов. Из грызунов водятся мыши, суслики, тушканчики. Из пернатых встречаются орлы, утки, куропатки, дрофы. Из пресмыкающихся встречаются ужи, фаланги, скорпионы и реже каракурты.

Энергоснабжение месторождения производится газопоршневыми генераторами, с использованием собственного попутно-добываемого газа. В качестве аварийных источников энергоснабжения используются дизель-генераторные установки.

В непосредственной близости от месторождения проходят нефтепровод Узень-Атырау-Самара и водопровод Кигач-Мангышлак.

Наименование характеристик	**Величина**
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
Коэффициент рельефа местности в городе	1.00
Средняя минимальная температура воздуха самого холодного месяца	-12 градуса мороза
Средняя минимальная температура воздуха самого жаркого месяца	27,9 градуса тепла
Среднее количество выпадаемых осадков	
из них, с I по VI	159,0 мм
с VII по XII	148,5 мм
Среднегодовая роза ветров, %	
С	10
СВ	10
В	16
ЮВ	23
Ю	9
ЮЗ	8
З	15
СЗ	9
Скорость ветра, превышение которой составляет 5%	4.94

Метеорологическая информация по данным МС Кульсары

Месяц/Год	**Среднемесячная температура воздуха, °С**	**Максимальная температура воздуха, °С**	**Минимальная температура воздуха, °С**	**Влажность воздуха, %**	**Атмосферное давление, гПа**	**Количество осадков,мм**	**Среднемесячная/максимальная скорость ветра м/сек.**
Январь 2026	-7,9	3,0	-21,3	79	1025,1	6,4	5,2/18
Февраль 2026	-3,9	9,4	-20,9	74	1020,7	0,3	5,6/19
Март 2026	7,0	27,8	-18,7	57	1020,7	12,8	4,6/17
Апрель 2026	14,1	29,1	4,2	54	1014,1	14,0	4,1/17
Май 2026	21,6	36,0	7,9	40	1011,7	36,7	5,2/23

Облачность – среднее количество, в баллах и среднее число ясных и пасмурных дней.

Период	**Среднее количество в баллах**		**Среднее число дней**			
			ясных		**пасмурных**	
	Общая	**Нижняя**	**Общая**	**Нижняя**	**Общая**	**Нижняя**
1 квартал	6,0	4,4	4	9	11	6
2 квартал (апрель,май)	4,8	3,3	3	8	5	2

Средняя повторяемость направлений ветра и штилей, %.

Период	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
1 квартал	6	4	23	38	12	5	7	5	1
2 квартал (апрель,май)	10	10	16	23	9	8	15	9	2

Роза ветров





8.2. Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы на соответствующее положение и с учетом перспективы развития; ситуационные карты-схемы с нанесенными на них изолиниями расчетных концентраций; максимальные приземные концентрации в жилой зоне и перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы

Целью моделирования рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере является определение степени и дальности воздействия загрязняющих веществ на приземный слой воздуха территорий, прилегающих к месторождению.

Моделирование рассеивания загрязняющих веществ от источников выбросов в настоящей работе выполняется с применением специально разработанной и утвержденной системы качественных и количественных критериев оценки на основе достоверных сведений: о качественных и количественных характеристиках источников загрязнения, о климатических

условиях района место размещения, о «фоновом» состоянии и других определяющих параметров воздушного бассейна.

При выполнении моделирования рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере использованы следующие исходные данные:

Данные параметров источников выбросов загрязняющих веществ (таблица 7.5.1), определенных по проектной документации;

Безразмерный коэффициент, учитывающий скорость оседания вредных веществ в атмосферном воздухе: F = 1 – для газообразных веществ, F= 3 - для мелкодисперсных аэрозолей.

Исходные данные в расчетах рассеивания по источникам выбросов приняты с учетом требований Методики, на основе данных представленных по объекту расчетных данных по выбросам приведены в таблице 8.2.1.

Расчеты рассеивания (моделирования максимальных расчетных приземных концентраций) выполнены на теплый период года без учета фоновых концентраций по программному комплексу «ЭРА v 3.0.393», НПП «ЛОГОС ПЛЮС», г.Новосибирск.

Расчет загрязнения воздушного бассейна вредными веществами произведен по программе «Эра v 3.0.393» ООО НПП «Логос-Плюс» г. Новосибирск, которая предназначена для расчета полей концентраций и рассеивания вредных примесей в приземном слое атмосферы, содержащихся в выбросах предприятий, с целью установления допустимых выбросов (НДВ).

Критерием качества атмосферного воздуха приняты допустимые концентрации (ПДКм.р.) и ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест.

Расчеты рассеивания вредных веществ в атмосфере проведены с учетом последовательности и возможного совпадения работ, при которых будут происходить выбросы идентичных ингредиентов.

Так как работы на месторождении проводиться в несколько этапов, соответственно расчет рассеивания также проводился в несколько этапов, так как проектируемые работы имеют не одновременность и имеют последовательность.

Результаты определения необходимости расчетов приземных концентраций по веществам приведены в таблице «Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам на существующее положение».В данной таблице в графах 1,2 приведен код и наименование загрязняющего вещества, в графах 3-5 –значения ПДК и ОБУВ в мг/м3. В графе 6 приведены максимально-разовые выбросы (в г/с) веществ, в графе 7 – средневзвешенная высота источников выброса, в графе 8 – условие отношения суммарного значения максимально-разового выброса к ПДКмр (мг/м3), по средневзвешенной высоте источников выброса, в графе 9 – примечание о выполнении условия в графе 8.

Эти размеры принимаются за нормативную область воздействия.

Анализ результатов расчета рассеивания показал, что максимальная концентрация вредных выбросов в атмосфере на границе области воздействия не превышает 1ПДК, следовательно, принятый размер области воздействия не требует уточнения.

Таким образом, проведенные расчеты показывают, что объект не окажет особого воздействия на качество атмосферного воздуха на границе области воздействия.

Достаточность размеров области воздействия определена расчетом рассеивания выбросов для всех загрязняющих веществ. В связи с этим, минимальная расчетная область воздействия представлена как изолиния всех концентраций со значением в 1 ПДК.

На границе нормативной области воздействия концентрации загрязняющих веществ ниже 1 ПДК.

Расчет рассеивания выполнен на существующее положение.

Проведенные расчеты по программе позволили получить следующие данные:

- уровни концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы по всем источникам, полученные в узловых точках контролируемых зон с использованием средних метеорологических данных по 8-ми румбовой розе ветров и при штиле;

- степень опасности источников загрязнения;
- поле расчетной площадки с изображением источников и изолиний концентраций.

Анализ результатов моделирования показывает, что на границе области воздействия при регламентном режиме работы предприятия экологические характеристики атмосферного воздуха по всем веществам находятся значительно ниже нормативных величин.

Таблице 8.2.1 Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам на существующее положение

ЭРА v3.0 Таблица 2.2

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам на существующее положение

Код загр. веще-ства	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне-суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ,мг/м3	Выброс вещества г/с (М)	Средневзве-шенная высота, м (Н)	М/(ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необхо-димость проведе ния расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)		0.04		0.00282	2	0.0071	Нет
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.01	0.001		0.000351	2	0.0351	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		6.50556552845	3.49	16.2639	Да
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		0.712193608	3.4	4.748	Да
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		48.162904702	3.49	9.6326	Да
0410	Метан (727*)			50	0.253939581	4.9	0.0051	Нет
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			50	73.1365344	2	1.4627	Да
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			30	27.025099104	2	0.9008	Да
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1.5			0.1935965	2	0.1291	Нет
0602	Бензол (64)	0.3	0.1		0.505176258	2	1.6839	Да
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.2			0.1284468708	2	0.6422	Да
0621	Метилбензол (349)	0.6			0.3734981816	2	0.6225	Нет
0627	Этилбензол (675)	0.02			0.00464712	2	0.2324	Да
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0.000001		0.000015378	3.38	1.5378	Да
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1	0.5		0.005965	2	0.006	Нет
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)			0.05	0.0006805	2	0.0136	Нет
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1			27.426977108	3.48	27.427	Да

ЭРА v3.0 Таблица 2.2

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам на существующее положение

1	2	3	4	5	6	7	8	9
2902	Взвешенные частицы (116)	0.5	0.15		0.0022	2	0.0044	Нет
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.3	0.1		0.0002028	2	0.0007	Нет
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)			0.04	0.0016	2	0.040	Нет
	Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия							
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		40.0410499394	3.49	200.2052	Да
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		1.023771668	3.33	2.0475	Да
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			0.0001586	2	0.0198	Нет
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.02	0.005		0.0001886	2	0.0094	Нет
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.2	0.03		0.0002028	2	0.001	Нет
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		0.170933332	3.4	3.4187	Да

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

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

В настоящем проекте нормативов допустимых выбросов (НДВ) предлагаются нормативы для источников загрязнения атмосферы предприятия. Все представленные расходы, расчеты выбросов рассчитывались при условии нормального функционирования предприятия.

Нормативы выбросов на 2027-2029 гг. по источникам загрязнения и по веществам, представлены в приложении 3.

8.4. Обоснование возможности достижения нормативов с учетом использования малоотходной технологии и других планируемых мероприятий, в том числе перепрофилирования или сокращения объема производства.

Учитывая проведенные расчеты выбросов загрязняющих веществ, рассеивания приземных концентраций, следует вывод о достижение нормативов допустимых выбросов (НДВ), которое предполагается на период 2027-2029гг.

Ввиду того, что основные технологические процессы по добыче, локальному сбору, транспорту нефти на месторождении герметизированы и в рабочем режиме исключают выбросы и разлив агрессивной среды (нефть, газ, реагенты) на рельеф и выделение в атмосферу, основными мероприятиями по уменьшению загрязняющих выбросов в атмосферу являются:

- использование современного оборудования и строительной техники с минимальными выбросами в атмосферу;

- автоматизация технологических процессов подготовки нефти и газа, обеспечивающая стабильность работы всего оборудования с контролем и аварийной сигнализацией при нарушении заданного режима, что позволит обслуживающему персоналу предотвратить возникновение аварийных ситуаций;

- проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации;

- при нарастании неблагоприятных метеорологических условий – прекращение работ, которые могут привести к нарушению техники безопасности (работа на высоте, работа с электрооборудованием и т.д.);

- проведение мониторинговых исследований атмосферного воздуха.

В целях обеспечения экологической безопасности и рационального использования природных ресурсов, и в соответствии с требованиями «Правил обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности» №355 от 30.12.2014 года предусматриваются следующие мероприятия:

- подбор оборудования, запорной арматуры, предохранительных и регулирующих клапанов в строгом соответствии с давлениями, под которым работает данное оборудование; применение на резервуарах с нефтепродуктами устройств, сокращающих испарение углеводородов в атмосферу;

- проведение планово-предупредительных работ, согласно ежемесячного плана;

- периодическое проведение проверок нефтегазовых объектов месторождения совместно с работниками специализированных предприятий, согласно утвержденного графика проверки на герметичность оборудования, трубопроводов, резервуаров, фланцевых соединений, арматуры, люков и других возможных источников выделения вредных веществ.

8.5. Уточнение границ области воздействия объекта.

8.6 Данные о пределах области воздействия

На границе области воздействия максимальные концентрации вредных веществ не превышают 1 ПДКм.р.

Зоны заповедников, музеев, памятников архитектуры в районе расположения предприятия нет.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу (г/сек), поступающих в атмосферу от объектов предприятия определялись по действующим нормативным документам и методикам расчетным способом по программе ЭРА-3.0.393). Расчеты приведены в Приложении 3 проекта НДВ.

Для расчета рассеивания по программе «ЭРА» и при расчете допустимых выбросов (НДВ) принимались максимальные значения выбросов (г/сек), как соответствующие наибольшему загрязнению атмосферы.

Устройство области воздействия между предприятием и жилой застройкой является одним из основных воздухоохранных мероприятий, обеспечивающих требуемое качество воздуха в населенных пунктах.

Нормативы допустимых выбросов устанавливаются для отдельного стационарного источника и (или) совокупности стационарных источников, входящих в состав объекта I или II категории, расчетным путем с применением метода моделирования рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ с таким условием, чтобы общая нагрузка на атмосферный воздух в пределах области воздействия не приводила к нарушению установленных экологических нормативов качества окружающей среды или целевых показателей качества окружающей среды.

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

В действительности, концентрации на территории месторождения будут значительно меньше, т.к. одновременное действие 75-80% источников маловероятно, жилая зона находится на расстоянии большем чем размеры области воздействия.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу на границе области воздействия не будут достигать 1 ПДК, а в связи с расположением населенных пунктов на расстоянии большем чем размеры области воздействия, влияния на здоровье населения оказываться не будет.

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

Согласно имеющимся данным у оператора объекта, в непосредственной близости от рассматриваемых участков зон отдыха (территории заповедников, музеев, памятников архитектуры), санаториев, домов отдыха, лесов, с/х угодий, жилых массивов не имеется.

Соответственно специальных требований (при их наличии) к качеству атмосферного воздуха для данного района не установлено.

9. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НМУ

Согласно ст. 210 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 02.01.2021 г. № 400-VI ЗРК под неблагоприятными метеорологическими условиями для целей настоящего Кодекса понимаются метеорологические условия, способствующие накоплению загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха в концентрациях, представляющих опасность для жизни и (или) здоровья людей.

Неблагоприятные метеоусловия (НМУ) представляют собой краткосрочное особое сочетание метеорологических факторов, обусловливающее ухудшение качества воздуха в приземном слое. К ним можно отнести приподнятые инверсии с расстоянием от земли 0,01- 0,1 км, туманы, сочетание неблагоприятных факторов, например, когда при опасной скорости ветра (скорость, при которой возможна максимальная концентрация в точке на местности) ожидается приподнятая инверсия в сочетании с неблагоприятным направлением ветра.

Предотвращению опасного загрязнения воздуха в периоды неблагоприятных метеоусловий способствует своевременное регулирование выбросов или их кратковременное снижение при заблаговременном прогнозировании таких условий.

Одним из важнейших факторов, определяющих формирование уровня загрязнения, является прогноз синоптической ситуации (ветер, осадки, влажность, температура воздуха).

Определение периода действия и режима НМУ находится в ведении органов Казгидромета. В обязанности этих органов входит оповещение предприятия о наступлениии завершении периода НМУ и режима НМУ.

На основании этого на период НМУ – при сильных ветрах и туманах предлагаются мероприятия организационного характера по первому режиму работы и мероприятия по второму режиму работы, сопровождающиеся незначительным снижением производительности предприятия.

Главное условие: выполнение мероприятий при НМУ не должно приводить к нарушению технологического процесса, следствием которого могут явиться аварийные ситуации.

Меры по уменьшению выброса в периоды НМУ могут проводиться без сокращения производства и без существенных изменений технологического режима – это I режим работы предприятия.

Мероприятия по I режиму носят организационно-технический характер, их можно быстро провести без существенных затрат и снижения производительности предприятия. К ним относятся:

−контроль работы измерительных приборов и оборудования,

−усиление контроля за герметичностью технологического оборудования.

В случае оповещения предприятия о наступлении НМУ по II режиму предусматриваются следующие мероприятия по кратковременному снижению выбросов:

−выполняются все организационно-технические мероприятия по I режиму НМУ;

−запрещением работы оборудования в форсированном режиме.

При III режиме – предусматривается полное прекращение сжигания газа на факелах. Согласно п. 9 Приложения 3 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду (утв. приказом МЭГиПР РК от 10 марта 2021 года № 63) мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях (далее - НМУ) разрабатываются при наличии в данном населенном пункте или местности стационарных постов наблюдения.

Согласно «Методике по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях» (приложение 40 к приказу Министра охраны окружающей среды от 29 ноября 2010 года № 298) мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ разрабатывают предприятия, имеющие стационарные источники выбросов, расположенные в населенных пунктах, где подразделениями «Казгидромета» проводятся прогнозирования НМУ.

Рассматриваемое предприятие находится вне населенных пунктов, максимальные концентрации вредных веществ на границе СЗЗ не превышают 1 ПДКм.р. Поэтому предусматривать какие-либо дополнительные мероприятия для НМУ для данного объекта нет необходимости.

9.1 План мероприятий по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период НМУ

При разработке нормативов допустимых выбросов одним из важных вопросов является снижение экологической нагрузки в районе расположения предприятия в период наступления неблагоприятных метеорологических условий.

В периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ) предприятие обязано осуществлять временные мероприятия по дополнительному снижению выбросов вредных веществ в атмосферу. Мероприятия осуществляются после заблаговременного получения предприятием от органов гидрометеослужбы сведений, в которых указывается продолжительность НМУ, ожидаемое увеличение приземных концентраций вредных веществ.

9.2 Обобщённые данные о выбросах загрязняющих веществ в атмосферу в период НМУ

В связи с тем, что мероприятия на период НМУ не разрабатываются выбросы загрязняющих веществ останутся в прежнем объеме.

10. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ

В соответствии с Экологическим Кодексом Республики Казахстан физические и юридические лица, осуществляющие специальное природопользование, обязаны осуществлять производственный экологический контроль, составной частью которого является производственный мониторинг.

Для выполнения требований законодательства в области охраны атмосферного воздуха, в том числе для соблюдения нормативов допустимых выбросов, предусматривается система контроля источников загрязнения атмосферы.

Система контроля источников загрязнения атмосферы (ИЗА) представляет собой совокупность организованных, технических и методических мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства в области охраны атмосферного воздуха, в том числе, на обеспечение действенного контроля за соблюдением нормативов допустимых выбросов.

Контроль соблюдения нормативов НДВ на предприятии подразделяется на следующие виды:

- непосредственно на источниках выбросов;
- на специально выбранных контрольных точках;
- на границе области воздействия или/и в жилой зоне.

Контроль соблюдения установленных нормативов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу должен осуществляться путем определения массы выбросов каждого загрязняющего вещества в единицу времени от источников выбросов и сравнения полученного результата с установленными нормативами в соответствии с установленными правилами. Годовой выброс не должен превышать установленного значения НДВ тонн/год, максимальный – установленного значения НДВ г/сек.

Контроль выбросов осуществляется лабораторией предприятия, либо организацией, привлекаемой предприятием на договорных условиях. План-график контроля на предприятии за соблюдением нормативов НДВ на источниках выбросов, на контрольных точках (постах), на границе области воздействия приводится в приложении 4.

План-график контроля атмосферного воздуха на границе области воздействия

Точки контроля	Гидро-метереологические характеристики	Контролируемое вещество	Периодичность
1	2	3	4
СЗЗ северная граница	Температура воздуха Направление ветра Скорость ветра Атмосферное давление	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод оксид (594) Сероводород Алканы С12-19 Сера диоксид	1 раз в квартал
СЗЗ восточная граница	Температура воздуха Направление ветра Скорость ветра Атмосферное давление	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод оксид (594) Сероводород Алканы С12-19 Сера диоксид	1 раз в квартал
СЗЗ южная граница	Температура воздуха Направление ветра Скорость ветра Атмосферное давление	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод оксид (594) Сероводород Алканы С12-19 Сера диоксид	1 раз в квартал
СЗЗ западная граница	Температура воздуха Направление ветра Скорость ветра Атмосферное давление	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод оксид (594) Сероводород Алканы С12-19 Сера диоксид	1 раз в квартал

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

1. Экологический Кодекс Республики Казахстан № 400-VI от 02.01.2021 г.;
2. Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду (утв. Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10 марта 2021 года № 63);
3. ГОСТ 17.2.3.02-2014. Правила установления допустимых выбросов вредных веществ промышленными предприятиями;
4. ГОСТ 17.2.3.02-78. Охрана природы. Атмосфера. Правила установления допустимых выбросов вредных веществ промышленными предприятиями;
5. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденные приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20 марта 2015 года №237;
6. Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами». Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г. п.5.1.1. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в трубчатых печах;
7. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005;
8. СТ РК 1517-2006 «Охрана природы. Атмосфера. Метод определения и расчета количества выброса загрязняющих веществ»;
9. Методика по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях (приложение 40 к приказу Министра охраны окружающей среды от 29 ноября 2010 года № 298);
10. РНД 211.3.01.06-97 (ОНД-90 ч.1,2). Руководство по контролю источников загрязнения атмосферы;
11. Перечень и коды веществ, загрязняющих атмосферный воздух. С.-П., 2005.
12. РНД 211.2.02.02-97 «Рекомендации по оформлению и содержанию проекта нормативов предельно допустимых выбросов в атмосферу (ПДВ) для предприятий», Алматы, 1997;
13. «Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами». Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г. п.5.1.1. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в трубчатых печах;
14. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005;
15. ГОСТ 17.2.1.01-76. ГОСТ 17.2.1.03-84. «Методики ОНД-90».
16. РНД 211.2.02.09-2004. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров. Астана, 2005, 57 с.
17. Регулирование выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях. РД.52.04.52-85, Л., Гидрометеоиздат, 1987, 52с.
18. РД 52.04.186-89. Руководство по контролю загрязнения атмосферы. М., 1991.

СПИСОК ПРИЛОЖЕНИЙ

Приложение 1 Параметры выбросов ЗВ таблица 3.3.
Приложение 2 Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу
Приложение 3 Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на 2027-2029гг.
Приложение 4 План-график контроля на предприятии за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
Приложение 5 Бланк инвентаризации выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и их источников
Приложение 6 Результаты расчетов рассеивания выбросов загрязняющих веществ

Таблица 3.3

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 -2029гг.

Атырау, НДВ месторождения "Айранколь" АО "Каспий нефть"

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника										
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	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
001		Печь подогрева нефти ПТ-16/150	1	8760	Дымовая труба	0101	6	0,13	40,85	0,5422114		8833	6957							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,147433	271,911	4,649451	2027-2029
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,023958	44,186	0,755536	2027-2029
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,038082	70,235	1,200943	2027-2029
																				0410	Метан (727*)	0,038082	70,235	1,200943	2027-2029
001		Печь подогрева нефти УН-0,2МА	1	8760	Дымовая труба	0102	4	0,13	5,76	0,0764538		8849	7443							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00096	12,557	0,030272	2027-2029
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000156	2,04	0,00492	2027-2029
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,003061	40,037	0,09653	2027-2029
																				0410	Метан (727*)	0,003061	40,037	0,09653	2027-2029
001		Печь подогрева нефти ПП - 0,63 А (АГЗУ-9)	1	8760	Дымовая труба	0103	3,5	0,131	358,38	4,8303237	450	7388	8689							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0235889	12,933	0,7438992	2027-2029
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0038332	2,102	0,12088362	2027-2029
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0152325	8,352	0,48037212	2027-2029
																				0410	Метан (727*)	0,0152325	8,352	0,48037212	2027-2029
002		Печь подогрева нефти ПТ-16/150	1	8760	Дымовая труба	0201	6	0,13	40,85	0,5422114		8833	6957							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1221	225,189	3,850548	2027-2029
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,019841	36,593	0,625714	2027-2029
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,034656	63,916	1,092906	2027-2029
																				0410	Метан (727*)	0,034656	63,916	1,092906	2027-2029
002		ДЭС "Катерпиллар" -500-С-18	1	1440	Выхлопная труба	0202	3,5	0,131	358,38	4,8303237	450	7289	8871							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,0666667	584,828	2,85696	2027-2029
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,1733333	95,035	0,464256	2027-2029
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0694444	38,075	0,17856	2027-2029
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,1666667	91,379	0,4464	2027-2029
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,8611111	472,127	2,32128	2027-2029
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1,667E-06	0,0009	0,00000491	2027-2029
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0166667	9,138	0,04464	2027-2029

																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,4027778	220,833	1,07136	2027-2029
002		ДЭС "Катерпиллар" - 500-С-18	1	1440	Выхлопная труба	0203	3,5	0,131	358,38	4,8303237	450	7290	8892							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,0666667	584,828	2,85696	2027-2029
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,1733333	95,035	0,464256	2027-2029
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0694444	38,075	0,17856	2027-2029
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,1666667	91,379	0,4464	2027-2029
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,8611111	472,127	2,32128	2027-2029
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1,667E-06	0,0009	0,00000491	2027-2029
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0166667	9,138	0,04464	2027-2029
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,4027778	220,833	1,07136	2027-2029
002		ДЭС "Катерпиллар" - 500-С-18	1	1440	Выхлопная труба	0204	3,5	0,131	358,38	4,8303237	450	7291	8913							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,0666667	584,828	2,85696	2027-2029
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,1733333	95,035	0,464256	2027-2029
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0694444	38,075	0,17856	2027-2029
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,1666667	91,379	0,4464	2027-2029
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,8611111	472,127	2,32128	2027-2029
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1,667E-06	0,0009	0,00000491	2027-2029
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0166667	9,138	0,04464	2027-2029
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,4027778	220,833	1,07136	2027-2029
002		ДЭС "Катерпиллар" - 500-С-18	1	1440	Выхлопная труба	0205	3,5	0,131	358,38	4,8303237	450	7291	8934							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,0666667	584,828	2,85696	2027-2029
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,1733333	95,035	0,464256	2027-2029
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0694444	38,075	0,17856	2027-2029
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,1666667	91,379	0,4464	2027-2029
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,8611111	472,127	2,32128	2027-2029
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1,667E-06	0,0009	0,00000491	2027-2029
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0166667	9,138	0,04464	2027-2029

																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,4027778	220,833	1,07136	2027-2029
002		ГПЭС - 725	1	8760	Выхлопная труба ГПЭС	0206	3,5	0,131	358,38	4,8303237	450	3058	8780					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2,32	1272,001	18,10528	2027-2029
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,377	206,7	2,942108	2027-2029
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0201369	11,041	0,15087356	2027-2029
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)				2027-2029
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	2,9966667	1643,001	23,536864	2027-2029
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	3,625E-07	0,0002	3,112E-06	2027-2029
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0048333	2,65	0,03771556	2027-2029
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1,7520833	960,626	13,57896	2027-2029
002		ГПЭС - 725	1	8760	Выхлопная труба ГПЭС	0207	3,5	0,131	358,38	4,8303237	450	3058	8780					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2,32	1272,001	18,10528	2027-2029
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,377	206,7	2,942108	2027-2029
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0201369	11,041	0,15087356	2027-2029
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)				2027-2029
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	2,9966667	1643,001	23,536864	2027-2029
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	3,625E-07	0,0002	3,112E-06	2027-2029
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0048333	2,65	0,03771556	2027-2029
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1,7520833	960,626	13,57896	2027-2029
002		ГПЭС - 975	1	8760	Выхлопная труба ГПЭС	0209	3,5	0,131	358,38	3,8656835	450	8301	9182					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	5,2	3562,482	22,31024	2027-2029
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,845	578,903	3,625414	2027-2029
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0451344	30,921	0,18591402	2027-2029
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)				2027-2029
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6,7166667	4601,539	29,003312	2027-2029
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	8,125E-07	0,0006	3,835E-06	2027-2029

																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0108333	7,422	0,0464752	2027-2029
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	3,9270833	2690,416	16,73268	2027-2029
002		Цементировочный агрегат "ЦА320"	1	4380	Выхлопная труба	0210	3	0,05	86,47	0,1697834	450	2990	8781							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,3776	5889,961	0,98112	2027-2029
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,06136	957,119	0,159432	2027-2029
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0245833	383,461	0,06132	2027-2029
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,059	920,306	0,1533	2027-2029
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,3048333	4754,916	0,79716	2027-2029
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	5,9E-07	0,009	1,686E-06	2027-2029
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0059	92,031	0,01533	2027-2029
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,1425833	2224,074	0,36792	2027-2029
002		Цементировочный агрегат "ЦА320"	1	4380	Выхлопная труба	0211	3	0,05	86,47	0,1697834	450	2990	8782							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,3776	5889,961	0,98112	2027-2029
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,06136	957,119	0,159432	2027-2029
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0245833	383,461	0,06132	2027-2029
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,059	920,306	0,1533	2027-2029
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,3048333	4754,916	0,79716	2027-2029
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	5,9E-07	0,009	1,686E-06	2027-2029
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0059	92,031	0,01533	2027-2029
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,1425833	2224,074	0,36792	2027-2029
002		Агрегат для подземного ремонта скважин "АПРС-40"	1	4380	Выхлопная труба	0212	3	0,053	312,13	0,6886169	450	2990	8783							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,3776	1452,212	3,9744	2027-2029
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,06136	235,984	0,64584	2027-2029
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0245833	94,545	0,2484	2027-2029
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,059	226,908	0,621	2027-2029
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,3048333	1172,358	3,2292	2027-2029

																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	5,9E-07	0,002	6,831E-06	2027-2029
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0059	22,691	0,0621	2027-2029
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,1425833	548,361	1,4904	2027-2029
002		Агрегат для подземного ремонта скважин "АПРС-40"	1	4380	Выхлопная труба	0213	3	0,053	312,13	0,688616	450	2990	8784							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,3776	1452,214	3,9744	2027-2029
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,06136	235,985	0,64584	2027-2029
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0245833	94,545	0,2484	2027-2029
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,059	226,908	0,621	2027-2029
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,3048333	1172,36	3,2292	2027-2029
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	5,9E-07	0,002	6,831E-06	2027-2029
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0059	22,691	0,0621	2027-2029
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,1425833	548,362	1,4904	2027-2029
002		Передвижная паровая установка "ППУ"	1	3651	Выхлопная труба	0215	3	0,045	432,89	0,6884857	450	2990	8785							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2133333	820,615	3,312	2027-2029
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0346667	133,35	0,5382	2027-2029
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0138889	53,425	0,207	2027-2029
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0333333	128,221	0,5175	2027-2029
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,1722222	662,476	2,691	2027-2029
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	3,33E-07	0,001	5,693E-06	2027-2029
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0033333	12,822	0,05175	2027-2029
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0805556	309,868	1,242	2027-2029
002		Агрегат для депарафинизации скважин "АДПМ"	1	3651	Выхлопная труба	0216	3	0,045	432,89	0,6884818	450	2990	8786							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2133333	820,62	3,312	2027-2029
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0346667	133,351	0,5382	2027-2029
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0138889	53,426	0,207	2027-2029

																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0333333	128,222	0,5175	2027-2029
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,1722222	662,479	2,691	2027-2029
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	3,33E-07	0,001	5,693E-06	2027-2029
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0033333	12,822	0,05175	2027-2029
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0805556	309,869	1,242	2027-2029
002		Передвижной ДЭС "АКСА"	1	2160	Выхлопная труба	0220	3	0,25	9,89	0,4854742	450	2991	8787					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1706667	931,018	1,3824	2027-2029
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0277333	151,29	0,22464	2027-2029
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0111111	60,613	0,0864	2027-2029
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0266667	145,472	0,216	2027-2029
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,1377778	751,603	1,1232	2027-2029
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	2,67E-07	0,001	2,376E-06	2027-2029
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0026667	14,547	0,0216	2027-2029
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0644444	351,556	0,5184	2027-2029
002		Котел марки "КВа233 ЛЖ/Гн (ВВ-2035)"	1	8760	Дымовая труба	0221	4	0,15	7,03	0,1242304		3052	8800					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00136	10,947	0,0436	2027-2029
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000221	1,779	0,007085	2027-2029
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0052	41,858	0,165	2027-2029
002		Котел марки "КВа233 ЛЖ/Гн (ВВ-2035)"	1	8760	Дымовая труба	0222	4	0,15	7,03	0,1242304		3052	8800					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00136	10,947	0,0436	2027-2029
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000221	1,779	0,007085	2027-2029
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0052	41,858	0,165	2027-2029
002		Котел марки "КВа233 ЛЖ/Гн (ВВ-2035)"	1	8760	Дымовая труба	0223	4	0,15	7,03	0,1242304		3052	8800					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00136	10,947	0,0436	2027-2029
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000221	1,779	0,007085	2027-2029
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0052	41,858	0,165	2027-2029
002		ГПЭС - 725	1	8760	Выхлопная труба ГПЭС	0224	3,5	0,131	358,38	4,8303237	450	8301	9182					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2,32	1272,001	18,10528	2027-2029
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,377	206,7	2,942108	2027-2029
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0201369	11,041	0,15087356	2027-2029

																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)				2027-2029
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	2,9966667	1643,001	23,536864	2027-2029
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	3,625E-07	0,0002	3,112E-06	2027-2029
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0048333	2,65	0,03771556	2027-2029
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1,7520833	960,626	13,57896	2027-2029
002		ГПЭС - 975	1	8760	Выхлопная труба ГПЭС	0227	3,5	0,131	358,38	3,8656835	450	8301	9182							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	5,2	3562,482	22,31024	2027-2029
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,845	578,903	3,625414	2027-2029
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0451344	30,921	0,18591402	2027-2029
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)				2027-2029
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6,7166667	4601,539	29,003312	2027-2029
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	8,125E-07	0,0006	3,835E-06	2027-2029
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0108333	7,422	0,04647502	2027-2029
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	3,9270833	2690,416	16,73268	2027-2029
002		ГПЭС - 975	1	8760	Выхлопная труба ГПЭС	0228	3,5	0,131	358,38	3,1369996	450	3058	8780							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	5,2	4390	22,31024	2027-2029
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,845	713,375	3,625414	2027-2029
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0451344	38,104	0,18591402	2027-2029
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)				2027-2029
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6,7166667	5670,417	29,003312	2027-2029
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	8,125E-07	0,0007	3,835E-06	2027-2029
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0108333	9,146	0,04647502	2027-2029
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	3,9270833	3315,365	16,73268	2027-2029
002		Котел марки "КВа233 ЛЖ/Гн (ВВ-2035)"	1	8760	Дымовая труба	0229	4	0,15	7,03	0,1242304		3052	8800							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00136	10,947	0,0436	2027-2029
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000221	1,779	0,007085	2027-2029

																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0052	41,858	0,165	2027-2029
002		Печь подогрева нефти УН-0,2МА	1	8760	Дымовая труба	0230	4	0,13	5,76	0,0764538		8849	7443						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,004728	61,841	0,149064	2027-2029
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0007683	10,049	0,024223	2027-2029
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00685	89,597	0,21602	2027-2029
																			0410	Метан (727*)	0,00685	89,597	0,21602	2027-2029
002		Печь подогрева нефти ПТ-16/150	1	8760	Дымовая труба	0231	3,5	0,131	358,38	4,8303237	450	7325	8768						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1221	66,945	3,850548	2027-2029
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,019841	10,878	0,625714	2027-2029
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,034656	19,001	1,092906	2027-2029
																			0410	Метан (727*)	0,034656	19,001	1,092906	2027-2029
002		ГПЭС - 975 (новая)	1	8760	Выхлопная труба ГПЭС	0233	3,5	0,131	358,38	4,8303237	450	8301	9182						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	5,2	2851,036	22,31024	2027-2029
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,845	463,293	3,625414	2027-2029
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0451344	24,746	0,18591402	2027-2029
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)				2027-2029
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6,7166667	3682,589	29,003312	2027-2029
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	8,125E-07	0,0004	3,835E-06	2027-2029
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0108333	5,94	0,04647502	2027-2029
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	3,9270833	2153,126	16,73268	2027-2029
002		Котел марки "КВа233 ЛЖ/Гн (ВВ-2035)"	1	8760	Дымовая труба	0234	4	0,15	7,03	0,1242304		3052	8800						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00136	10,947	0,0436	2027-2029
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000221	1,779	0,007085	2027-2029
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0052	41,858	0,165	2027-2029
002		ГПЭС - 975	1	8760	Выхлопная труба ГПЭС	0237	3,5	0,131	358,38	3,1369996	450	3058	8780						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	5,2	4390	22,31024	2027-2029
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,845	713,375	3,625414	2027-2029
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0451344	38,104	0,18591402	2027-2029
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)				2027-2029
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6,7166667	5670,417	29,003312	2027-2029
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	8,125E-07	0,0007	3,835E-06	2027-2029
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0108333	9,146	0,04647502	2027-2029

																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	3,9270833	3315,365	16,73268	2027-2029
003		Путевой подогреватель" ПП-1,6"	1	8760	Дымовая труба	0302	4	0,15	29,6	0,5230752		8961	7101							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6,076E-05	0,116	0,0038321	2027-2029
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	9,873E-06	0,019	0,0006227	2027-2029
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,002186	4,179	0,1379	2027-2029
																		0410	Метан (727*)	0,002186	4,179	0,1379	2027-2029
003		Печь подогрева нефти "ПТ-16/150"	1	8760	Дымовая труба	0303	4	0,131	65,36	0,8809363		8961	7080							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,017014	19,314	0,5365552	2027-2029
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,002765	3,139	0,08719	2027-2029
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,012937	14,686	0,407971	2027-2029
																		0410	Метан (727*)	0,012937	14,686	0,407971	2027-2029
003		Печь подогрева нефти "ПП-0,63"	1	8760	Дымовая труба	0304	4	0,13	16,57	0,2199374		9049	6950							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,004728	21,497	0,149064	2027-2029
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0007683	3,493	0,024223	2027-2029
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00685	31,145	0,21602	2027-2029
																		0410	Метан (727*)	0,00685	31,145	0,21602	2027-2029
003		Печь подогрева нефти "ПП-0,63"	1	8760	Дымовая труба	0305	4	0,13	16,57	0,2199374		8892	1504							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0052928	24,065	0,16691395	2027-2029
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0008601	3,911	0,02712352	2027-2029
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0072154	32,807	0,22754538	2027-2029
																		0410	Метан (727*)	0,0072154	32,807	0,22754538	2027-2029
003		Котел КВа 58 ЛЖ (резерв)	1	8760	Дымовая труба	0306	4	0,15	1,8	0,0318086		9601	528							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0012797	40,231	0,0403464	2027-2029
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0002079	6,537	0,00655629	2027-2029
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0056722	178,324	0,17884121	2027-2029
003		Котел КВа 58 ЛЖ (основной)	1	8760	Дымовая труба	0307	4	0,15	3,68	0,065031		9602	549							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0012797	19,678	0,0403464	2027-2029
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0002079	3,198	0,00655629	2027-2029
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0056722	87,224	0,17884121	2027-2029
003		Печь подогрева нефти "ПП-0,63"	1	8760	Дымовая труба	0308	4	0,13	16,57	0,2199374		626	9753							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0052928	24,065	0,16691395	2027-2029
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0008601	3,911	0,02712352	2027-2029
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0072154	32,807	0,22754538	2027-2029
																		0410	Метан (727*)	0,0072154	32,807	0,22754538	2027-2029
003		Печь подогрева нефти "ПП-0,63"	1	8760	Дымовая труба	0309	4	0,13	16,57	0,2199374		30	3136							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,004472	20,333	0,141144	2027-2029
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0007267	3,304	0,022936	2027-2029

																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00649	29,508	0,20455	2027-2029
																		0410	Метан (727*)	0,00649	29,508	0,20455	2027-2029
003		Печь подогрева нефти "ПП-0,63"	1	8760	Дымовая труба	0310	4	0,13	16,57	0,2199374		3433	5833							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0028778	13,085	0,0907547 2	2027-2029
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0004676	2,126	0,0147476 4	2027-2029
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0053205	24,191	0,1677862 4	2027-2029
																		0410	Метан (727*)	0,0053205	24,191	0,1677862 4	2027-2029
003		Печь подогрева нефти "ПТ-16/ 150"	1	8760	Дымовая труба	0311	4	0,131	16,57	0,2233341		8511	8425							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,036787	164,717	1,16012	2027-2029
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,005978	26,767	0,18852	2027-2029
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,019023	85,177	0,599894	2027-2029
																		0410	Метан (727*)	0,019023	85,177	0,599894	2027-2029
003		Дизельный генератор Aksa	1	2160	Выхлопная труба	0313	3	0,25	4,27	0,2097271	450	2991	8787							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1706667	2155,112	1,3824	2027-2029
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0277333	350,206	0,22464	2027-2029
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0111111	140,307	0,0864	2027-2029
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0266667	336,736	0,216	2027-2029
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,1377778	1739,804	1,1232	2027-2029
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	2,67E-07	0,003	2,376E-06	2027-2029
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0026667	33,674	0,0216	2027-2029
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0644444	813,779	0,5184	2027-2029
004		Печь подогрева нефти "ПТ-16/ 150"	1	8760	Дымовая труба	0401	6	0,131	65,36	0,8809363		4113	2027							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,027216	30,894	0,8582697 6	2027-2029
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0044226	5,02	0,1394688	2027-2029
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,016362	18,573	0,515995	2027-2029
																		0410	Метан (727*)	0,016362	18,573	0,515995	2027-2029
004		Печь подогрева нефти "ПТ-16/ 150"	1	8760	Дымовая труба	0402	6	0,131	65,36	0,8809363		4070	718							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0123952	14,07	0,3909062 4	2027-2029
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0020142	2,286	0,0635222 6	2027-2029
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,011042	12,534	0,34821	2027-2029
																		0410	Метан (727*)	0,011042	12,534	0,34821	2027-2029
004		Печь подогрева нефти "ПТ-16/ 150"	1	8760	Дымовая труба	0403	6	0,131	65,36	0,8809363		4071	740							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0235888	26,777	0,7438992	2027-2029
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0038332	4,351	0,1208836 2	2027-2029
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,015233	17,292	0,480372	2027-2029

																		0410	Метан (727*)	0,015233	17,292	0,480372	2027-2029
004		Печь подогрева нефти "ПТ-16/ 150"	1	8760	Дымовая труба	0404	6	0,131	65,36	0,8809363		4072	761							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,031106	35,31	0,980964	2027-2029
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,005055	5,738	0,159407	2027-2029
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0174922	19,856	0,55163472	2027-2029
																		0410	Метан (727*)	0,0174922	19,856	0,55163472	2027-2029
004		Печь подогрева нефти "ПТ-16/ 150"	1	8760	Дымовая труба	0405	6	0,131	65,36	0,8809363		4655	2559							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0285669	32,428	0,90088429	2027-2029
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0046421	5,27	0,1463937	2027-2029
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0167629	19,029	0,52863534	2027-2029
																		0410	Метан (727*)	0,0167629	19,029	0,52863534	2027-2029
004		Печь подогрева нефти "ПТ-16/ 150"	1	8760	Дымовая труба	0406	6	0,131	65,36	0,8809363		4656	2580							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0008214	0,932	0,02590423	2027-2029
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0001335	0,152	0,00420944	2027-2029
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0028425	3,227	0,08964108	2027-2029
																		0410	Метан (727*)	0,0028425	3,227	0,08964108	2027-2029
004		Печь подогрева воды "УН-0,2МА"	1	8760	Дымовая труба	0408	4	0,131	5,76	0,0776345		3883	661							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,004472	57,603	0,141144	2027-2029
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0007267	9,361	0,022936	2027-2029
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00649	83,597	0,20455	2027-2029
																		0410	Метан (727*)	0,00649	83,597	0,20455	2027-2029
004		Печь трубчатая "ПНЭ-2,7" (не работает)	1		Дымовая труба	0409	6	0,131	67,52	0,9100493		4113	2027											
004		Котел "КВа 35 ЛЖ/Гн (ВВ-300 GA)"	1	4368	Дымовая труба	0410	4	0,15	0,97	0,0171413		4187	482							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,000696	40,604	0,011008	2027-2029
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0001131	6,598	0,0017888	2027-2029
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0035	204,183	0,0550368	2027-2029
004		Котел "КВа 81 ЛЖ/Гн (ВВ-735)"	1	4368	Дымовая труба	0411	4	0,15	2,5	0,0441786		4405	539							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0011704	26,492	0,0184016	2027-2029
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0001902	4,305	0,00299026	2027-2029
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0048126	108,934	0,0756756	2027-2029
004		Котел "КВа 35 ЛЖ/Гн (ВВ-300 GA)"	1	4368	Дымовая труба	0412	4	0,15	0,97	0,0171413		4187	482							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,000696	40,604	0,011008	2027-2029
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0001131	6,598	0,0017888	2027-2029
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0035	204,183	0,0550368	2027-2029
005		Путевой подогреватель " ПП-1,6"	1	8760	Дымовая труба	0501	4	0,131	29,42	0,3965292		4074	7460							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	5,971E-05	0,151	0,00376587	2027-2029
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	9,702E-06	0,024	0,00061195	2027-2029

																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0018767	4,733	0,11837	2027-2029
																			0410	Метан (727*)	0,0018767	4,733	0,11837	2027-2029
005		Печь подогрева нефти "ПТ-16/150"	1	8760	Дымовая труба	0502	6	0,13	29,87	0,3964713		4075	7482						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,000864	2,179	0,027264	2027-2029
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0001404	0,354	0,0044304	2027-2029
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00292	7,365	0,09198	2027-2029
																			0410	Метан (727*)	0,00292	7,365	0,09198	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №137	1	8760	Неорганизованный выброс	6001	2					4260	729	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																			0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																			0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №138	1	8760	Неорганизованный выброс	6002	2					761	571	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																			0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																			0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №139	1	8760	Неорганизованный выброс	6003	2					9228	919	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																			0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																			0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №140	1	8760	Неорганизованный выброс	6004	2					8983	4657	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																			0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																			0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №141	1	8760	Неорганизованный выброс	6005	2					7717	9660	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																			0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																			0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,0002763	2027-

																						4	2029
002		Нефтедобывающая скважина №142	1	8760	Неорганизованный выброс	6006	2					7019	6319	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																				0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																				0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №143	1	8760	Неорганизованный выброс	6007	2					3000	477	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																				0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																				0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №145	1	8760	Неорганизованный выброс	6008	2					755	6175	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																				0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																				0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №146	1	8760	Неорганизованный выброс	6009	2					4805	6189	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																				0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																				0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №147	1	8760	Неорганизованный выброс	6010	2					9430	5463	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																				0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																				0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №148	1	8760	Неорганизованный выброс	6011	2					9613	1776	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																				0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029

																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №149	1	8760	Неорганизованный выброс	6012	2					6963	3855	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №150	1	8760	Неорганизованный выброс	6013	2					2508	9178	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №152	1	8760	Неорганизованный выброс	6014	2					2867	4731	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №153	1	8760	Неорганизованный выброс	6015	2					2020	6177	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №154	1	8760	Неорганизованный выброс	6016	2					1618	9821	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №155	1	8760	Неорганизованный выброс	6017	2					8018	6604	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029

																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №156	1	8760	Неорганизованный выброс	6018	2					4469	17	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №157	1	8760	Неорганизованный выброс	6019	2					4614	3872	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №158	1	8760	Неорганизованный выброс	6020	2					364	4335	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №159	1	8760	Неорганизованный выброс	6021	2					2670	7063	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №163	1	8760	Неорганизованный выброс	6022	2					255	5546	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №164	1	8760	Неорганизованный выброс	6023	2					9930	4726	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029

																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,0002763 4	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №165	1	8760	Неорганизованный выброс	6024	2					1812	9164	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,0910908 4	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,0336629 1	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,0004396 3	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,0001381 7	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,0002763 4	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №166	1	8760	Неорганизованный выброс	6025	2					8996	3575	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,0910908 4	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,0336629 1	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,0004396 3	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,0001381 7	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,0002763 4	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №167	1	8760	Неорганизованный выброс	6026	2					3078	224	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,0910908 4	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,0336629 1	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,0004396 3	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,0001381 7	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,0002763 4	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №168	1	8760	Неорганизованный выброс	6027	2					522	8488	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,0910908 4	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,0336629 1	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,0004396 3	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,0001381 7	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,0002763 4	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №169	1	8760	Неорганизованный выброс	6028	2					8137	7404	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,0910908 4	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,0336629 1	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,0004396 3	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,0001381 7	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,0002763 4	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №170	1	8760	Неорганизованный выброс	6029	2					1858	9606	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,0910908 4	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,0336629 1	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,0004396 3	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,0001381 7	2027-2029

																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,0002763 4	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №171	1	8760	Неорганизованный выброс	6030	2					3459	7544	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,0910908 4	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,0336629 1	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,0004396 3	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,0001381 7	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,0002763 4	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №172	1	8760	Неорганизованный выброс	6031	2					8569	5506	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,0910908 4	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,0336629 1	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,0004396 3	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,0001381 7	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,0002763 4	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №173	1	8760	Неорганизованный выброс	6032	2					5450	8873	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,0910908 4	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,0336629 1	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,0004396 3	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,0001381 7	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,0002763 4	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №176	1	8760	Неорганизованный выброс	6033	2					4572	3975	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,0910908 4	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,0336629 1	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,0004396 3	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,0001381 7	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,0002763 4	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №177	1	8760	Неорганизованный выброс	6034	2					65	1443	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,0910908 4	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,0336629 1	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,0004396 3	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,0001381 7	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,0002763 4	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №183	1	8760	Неорганизованный выброс	6035	2					9881	1462	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,0910908 4	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,0336629 1	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,0004396 3	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,0001381 7	2027-2029

																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №184	1	8760	Неорганизованный выброс	6036	2					897	7672	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №187	1	8760	Неорганизованный выброс	6037	2					9071	3127	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №188	1	8760	Неорганизованный выброс	6038	2					6560	8324	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №189	1	8760	Неорганизованный выброс	6039	2					3726	4532	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №190	1	8760	Неорганизованный выброс	6040	2					6034	6436	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №191	1	8760	Неорганизованный выброс	6041	2					4029	8899	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029

																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №192	1	8760	Неорганизованный выброс	6042	2					4258	5552	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №193	1	8760	Неорганизованный выброс	6043	2					3669	2885	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №194	1	8760	Неорганизованный выброс	6044	2					8996	9998	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №195	1	8760	Неорганизованный выброс	6045	2					5418	2066	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №196	1	8760	Неорганизованный выброс	6046	2					655	3327	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №197	1	8760	Неорганизованный выброс	6047	2					7253	1475	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029

																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,0002763 4	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №198	1	8760	Неорганизованный выброс	6048	2					9064	9256	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,0910908 4	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,0336629 1	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,0004396 3	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,0001381 7	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,0002763 4	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №199	1	8760	Неорганизованный выброс	6049	2					2427	7198	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,0910908 4	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,0336629 1	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,0004396 3	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,0001381 7	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,0002763 4	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №203	1	8760	Неорганизованный выброс	6050	2					7311	5875	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,0910908 4	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,0336629 1	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,0004396 3	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,0001381 7	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,0002763 4	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №204	1	8760	Неорганизованный выброс	6051	2					5714	5711	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,0910908 4	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,0336629 1	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,0004396 3	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,0001381 7	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,0002763 4	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №ОЦ-21	1	8760	Неорганизованный выброс	6052	2					1118	583	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,0910908 4	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,0336629 1	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,0004396 3	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,0001381 7	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,0002763 4	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №ОЦ-22	1	8760	Неорганизованный выброс	6053	2					8224	934	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,0910908 4	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,0336629 1	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,0004396 3	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,0001381 7	2027-2029

																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №ОЦ-23	1	8760	Неорганизованный выброс	6054	2					4464	808	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №ОЦ-24	1	8760	Неорганизованный выброс	6055	2					5393	9002	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №ОЦ-252	1	8760	Неорганизованный выброс	6056	2					638	8732	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №ОЦ-256	1	8760	Неорганизованный выброс	6058	2					9511	5673	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №Р-14	1	8760	Неорганизованный выброс	6059	2					1481	2178	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №Р-15	1	8760	Неорганизованный выброс	6060	2					4005	6321	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029

																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №Р-16	1	8760	Неорганизованный выброс	6061	2					1885	4516	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №Р-17	1	8760	Неорганизованный выброс	6062	2					9890	9444	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №Р-20	1	8760	Неорганизованный выброс	6063	2					4217	9439	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №Р-3	1	8760	Неорганизованный выброс	6064	2					5364	2301	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №Р-4	1	8760	Неорганизованный выброс	6065	2					8079	3944	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №Р-6	1	8760	Неорганизованный выброс	6067	2					7073	9788	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029

																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №Р-8	1	8760	Неорганизованный выброс	6068	2					4763	6407	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №Р-9	1	8760	Неорганизованный выброс	6069	2					1117	6840	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №Р-202	1	8760	Неорганизованный выброс	6070	2					9842	7538	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №Р-205	1	8760	Неорганизованный выброс	6071	2					9809	2574	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №Р-2	1	8760	Неорганизованный выброс	6072	2					2273	3293	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №Р-15	1	8760	Неорганизованный выброс	6073	2					8789	5001	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029

																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,0002763 4	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №Р-16	1	8760	Неорганизованный выброс	6074	2					447	494 6	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,002864 5		0,0910908 4	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001058 6		0,0336629 1	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,0004396 3	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,0001381 7	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,0002763 4	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №Р-17	1	8760	Неорганизованный выброс	6075	2					693 7	759 1	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,002864 5		0,0910908 4	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001058 6		0,0336629 1	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,0004396 3	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,0001381 7	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,0002763 4	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №Р-21	1	8760	Неорганизованный выброс	6076	2					252 5	641 3	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,002864 5		0,0910908 4	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001058 6		0,0336629 1	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,0004396 3	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,0001381 7	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,0002763 4	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №Р-26	1	8760	Неорганизованный выброс	6077	2					938 7	215 9	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,002864 5		0,0910908 4	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001058 6		0,0336629 1	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,0004396 3	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,0001381 7	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,0002763 4	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №Р-27	1	8760	Неорганизованный выброс	6078	2					679 6	380	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,002864 5		0,0910908 4	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001058 6		0,0336629 1	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,0004396 3	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,0001381 7	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,0002763 4	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №Р-28	1	8760	Неорганизованный выброс	6079	2					757 3	435 4	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,002864 5		0,0910908 4	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001058 6		0,0336629 1	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,0004396 3	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,0001381 7	2027-2029

																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №Р-29	1	8760	Неорганизованный выброс	6080	2					30	9477	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №Р-30	1	8760	Неорганизованный выброс	6081	2					2249	206	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №Р-31	1	8760	Неорганизованный выброс	6082	2					2250	5597	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №Р-33	1	8760	Неорганизованный выброс	6083	2					6976	9685	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №Р-41	1	8760	Неорганизованный выброс	6084	2					7745	96	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №Р-42	1	8760	Неорганизованный выброс	6085	2					9058	6273	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029

																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,0002763 4	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №Р-43	1	8760	Неорганизованный выброс	6086	2					1141	1891	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,0910908 4	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,0336629 1	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,0004396 3	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,0001381 7	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,0002763 4	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №Р-101	1	8760	Неорганизованный выброс	6087	2					8000	2267	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,0910908 4	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,0336629 1	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,0004396 3	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,0001381 7	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,0002763 4	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №Р-102	1	8760	Неорганизованный выброс	6088	2					867	1374	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,0910908 4	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,0336629 1	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,0004396 3	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,0001381 7	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,0002763 4	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №Р-103	1	8760	Неорганизованный выброс	6089	2					9948	3648	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,0910908 4	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,0336629 1	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,0004396 3	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,0001381 7	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,0002763 4	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №Р-104	1	8760	Неорганизованный выброс	6090	2					1479	2810	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,0910908 4	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,0336629 1	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,0004396 3	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,0001381 7	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,0002763 4	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №Р-105	1	8760	Неорганизованный выброс	6091	2					5298	9941	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,0910908 4	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,0336629 1	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,0004396 3	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,0001381 7	2027-2029

																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №Р-107	1	8760	Неорганизованный выброс	6092	2					6827	1353	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №Р-108	1	8760	Неорганизованный выброс	6093	2					1627	670	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №Р-109	1	8760	Неорганизованный выброс	6094	2					9740	968	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №Р-110	1	8760	Неорганизованный выброс	6095	2					8058	1186	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №Р-111	1	8760	Неорганизованный выброс	6096	2					5083	7662	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №Р-112	1	8760	Неорганизованный выброс	6097	2					1000	1367	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029

																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,0002763 4	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №Р-113	1	8760	Неорганизованный выброс	6098	2					3107	4364	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,0910908 4	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,0336629 1	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,0004396 3	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,0001381 7	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,0002763 4	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №Р-114	1	8760	Неорганизованный выброс	6099	2					6515	8833	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,0910908 4	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,0336629 1	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,0004396 3	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,0001381 7	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,0002763 4	2027-2029
002		АГЗУ ОЗНА-Массомер-Е-400-2-14	1	8760	Неорганизованный выброс	6101	2					8968	7291	3	3					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0198968		0,6391444	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,007352		0,236047	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	0,000096		0,003082	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0000302		0,0009693 7	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	0,0000604		0,0019387 4	2027-2029
001		Отстойник горизонтальный ОГ-100	1	8760	Неорганизованный выброс	6102	2					8999	7290	3	3					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0083688		0,2669929 7	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0030927		0,0986681 2	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	4,039E-05		0,0012885 8	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1,269E-05		0,0004049 8	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	2,539E-05		0,0008099 6	2027-2029
001		Насос по перекачке нефти "60095.2-5 IP 80-340"	1	8760	Неорганизованный выброс	6106	2					9061	7310	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,01008		0,3176	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,003725		0,1174	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	4,865E-05		0,001533	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0000153		0,000482	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	0,0000306		0,000964	2027-2029
001		Насос по перекачке нефти "60095.2-5 IP 80-340"	1	8760	Неорганизованный выброс	6107	2					9062	7311	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,01008		0,3176	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,003725		0,1174	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	4,865E-05		0,001533	2027-2029

																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0000153		0,000482	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	0,0000306		0,000964	2027-2029
001		Емкость подземная	1	8760	Неорганизованный выброс	6108	2					4766	7818	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0007252		0,0239316	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000268		0,008844	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	0,0000035		0,0001155	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0000011		0,0000363	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	0,0000022		0,0000726	2027-2029
001		Насос по перекачке нефти "60095.1 IP 80-245	1	8760	Неорганизованный выброс	6110	2					9061	7309	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,01008		0,3176	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,003725		0,1174	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	4,865E-05		0,001533	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0000153		0,000482	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	0,0000306		0,000964	2027-2029
001		Блок подачи реагента БПР	1	8760	Неорганизованный выброс	6115	2					8845	7317	3	3					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,001724		0,05435	2027-2029
001		Блок для замера высоковязкой нефти Масса-40-400-1	1	8760	Неорганизованный выброс	6116	2					8881	7485	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0027077		0,1472112	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010008		0,032001	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,308E-05		0,00041821	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,11E-06		0,00013148	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,22E-06		0,00026296	2027-2029
001		Фильтр сетчатый МИГ-Ф-100-4,0	1	8760	Неорганизованный выброс	6118	2					8815	7339	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00669		0,21276	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00247		0,078551	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	0,0000323		0,0010275	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1,014E-05		0,00032267	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	0,0000203		0,00064534	2027-2029
002		АГЗУ 9-Массомер	1	8760	Неорганизованный выброс	6120	2					8844	7274	3	3					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0198968		0,6391444	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,007352		0,236047	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	0,000096		0,003082	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0000302		0,00096937	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	0,0000604		0,00193874	2027-2029
001		Фильтр сетчатый МИГ-Ф-200-4,0	1	8760	Неорганизованный выброс	6121	2					8815	7339	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00669		0,21276	2027-2029

																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00247		0,078551	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	0,0000323		0,0010275	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1,014E-05		0,0003226 7	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	0,0000203		0,0006453 4	2027-2029
001		Блок гребенок	1	8760	Неорганизованный выброс	6122	2					979 1	306	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0495268		1,883	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,018312		0,585	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	0,0002391		0,0076578	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0000751		0,0024050 3	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	0,0001503		0,0048201	2027-2029
001		АГЗУ 10	1	8760	Неорганизованный выброс	6123	2					884 4	727 4	3	3					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0198968		0,6391444	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,007352		0,236047	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	0,000096		0,003082	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0000302		0,0009693 7	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	0,0000604		0,0019387 4	2027-2029
001		Сепаратор газовый вихревой СЦВ-8Г-159/8-3,0	1	8760	Неорганизованный выброс	6124	2					943 5	647 2	3	3					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0074215		0,2333006	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0027428		0,08623	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	3,583E-05		0,0011264	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1,126E-05		0,0003541	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	2,252E-05		0,0007081	2027-2029
001		АБЗВН №3 (автоматизированный блок замера высоковязкой нефти)	1	8760	Неорганизованный выброс	6125	2					943 5	647 2	3	3					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,018713		0,5910853 8	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0069155		0,2184375 1	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	9,031E-05		0,0028527 3	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	2,838E-05		0,0008965 7	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	5,677E-05		0,0017931 4	2027-2029
001		АБЗВН №4 (автоматизированный блок замера высоковязкой нефти)	1	8760	Неорганизованный выброс	6126	2					943 5	647 2	3	3					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,018713		0,5910853 8	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0069155		0,2184375 1	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	9,031E-05		0,0028527 3	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	2,838E-05		0,0008965 7	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	5,677E-05		0,0017931	2027-

																						4	2029
002		Отстойник горизонтальный ОГ-100	1	8760	Неорганизованный выброс	6201	2					9642	458	3	3					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0083652		0,2669416	2027-2029
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,003093		0,098688	2027-2029
																				0602	Бензол (64)	0,0000404		0,0012892	2027-2029
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0000127		0,0004054	2027-2029
																				0621	Метилбензол (349)	0,0000254		0,0008107	2027-2029
002		Насос для перекачки нефти "60095.6-7-IP65-340"	1	8760	Неорганизованный выброс	6204	2					9704	478	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,01008		0,3176	2027-2029
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,003725		0,1174	2027-2029
																				0602	Бензол (64)	4,865E-05		0,001533	2027-2029
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0000153		0,000482	2027-2029
																				0621	Метилбензол (349)	0,0000306		0,000964	2027-2029
002		Насос для перекачки нефти "60095.6-7-IP65-340"	1	8760	Неорганизованный выброс	6205	2					9705	499	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,01008		0,3176	2027-2029
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,003725		0,1174	2027-2029
																				0602	Бензол (64)	4,865E-05		0,001533	2027-2029
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0000153		0,000482	2027-2029
																				0621	Метилбензол (349)	0,0000306		0,000964	2027-2029
002		Емкость подземная	1	8760	Неорганизованный выброс	6206	2					9526	695	3	3					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0007252		0,0239316	2027-2029
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000268		0,008844	2027-2029
																				0602	Бензол (64)	0,0000035		0,0001155	2027-2029
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0000011		0,0000363	2027-2029
																				0621	Метилбензол (349)	0,0000022		0,0000726	2027-2029
002		Блок гребенок на 15 скважин	1	8760	Неорганизованный выброс	6207	2					9791	306	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0495268		1,883	2027-2029
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,018312		0,585	2027-2029
																				0602	Бензол (64)	0,0002391		0,0076578	2027-2029
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0000751		0,0024053	2027-2029
																				0621	Метилбензол (349)	0,0001503		0,0048201	2027-2029
002		Блок подачи реагента "БПР"	1	8736	Неорганизованный выброс	6208	2					9885	345	2	2					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,000795		0,024994	2027-2029

002		АЗС + ТРК (дизельное/топливо) АЗС + ТРК (бензин) ЗРА, ФС (емкость бензина) ЗРА, ФС (емкость дизельного топлива) ЗРА, ФС (емкость дизельного топлива) ЗРА, ФС (емкость дизельного топлива) ЗРА, ФС (емкость дизельного топлива)	1 1 1 1 1 1 1	8760 8760 8760 8760 8760 8760 8760	Неорганизованный выброс	6210	2					9885	345	7	7					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0001586		0,0029912	2027-2029
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	5,23191		0,2244517	2027-2029
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1,933706		0,082953	2027-2029
																				0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,1935965		0,015488	2027-2029
																				0602	Бензол (64)	0,1778092		0,0058622	2027-2029
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0224029		0,0007948	2027-2029
																				0621	Метилбензол (349)	0,1677058		0,0054437	2027-2029
																				0627	Этилбензол (675)	0,0046471		0,0003717	2027-2029
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,05652		1,0663	2027-2029
002		Сварочный пост	1	1095	Неорганизованный выброс	6211	2					2988	8784	3	3					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,00282		0,01894	2027-2029
																				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,000351		0,002256	2027-2029
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,000438		0,001728	2027-2029
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0000712		0,000281	2027-2029
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,002697		0,01064	2027-2029
																				0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,0001886		0,001064	2027-2029
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,0002028		0,0008	2027-2029

																			2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,0002028		0,0008	2027-2029
002		Токарный станок	1	3720	Неорганизованный выброс	6212	2					2989	8781	2	2				2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,0004565		0,00611	2027-2029
																			2902	Взвешенные частицы (116)	0,0006		0,00804	2027-2029
																			2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,0004		0,00536	2027-2029
002		Сверлильный станок	1	1400	Неорганизованный выброс	6213	2					2990	8802	2	2				2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,000224		0,00113	2027-2029
002		Точильный станок	1	1400	Неорганизованный выброс	6214	2					2991	8823	2	2				2902	Взвешенные частицы (116)	0,0016		0,00806	2027-2029
																			2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,0012		0,00605	2027-2029
002		Блок для замера высоковязкой нефти "Масса- 40-400-1"	1	8760	Неорганизованный выброс	6217	2					9885	324	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0027077		0,0865589	2027-2029
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010008		0,032001	2027-2029
																			0602	Бензол (64)	1,308E-05		0,0004182	2027-2029
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,11E-06		0,0001315	2027-2029
																			0621	Метилбензол (349)	8,22E-06		0,000263	2027-2029
003		Сепаратор "ГС- 1,6-2000-2-Т"	1	8760	Неорганизованный выброс	6302	2					9406	6515	4	4				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,4743175		14,957755	2027-2029
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,1752858		5,527679	2027-2029
																			0602	Бензол (64)	0,0022892		0,0721896	2027-2029
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0007195		0,0226881	2027-2029
																			0621	Метилбензол (349)	0,0014389		0,0453763	2027-2029
003		Сепаратор СЦВ-8Г-159/8-3	1	8760	Неорганизованный выброс	6303	2					9435	6472	3	3				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0074215		0,2333006	2027-2029
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0027428		0,08623	2027-2029
																			0602	Бензол (64)	3,583E-05		0,0011264	2027-2029
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1,126E-05		0,0003541	2027-2029
																			0621	Метилбензол (349)	2,252E-05		0,0007081	2027-2029
003		Резервуар для нефти №2	1	8760	Неорганизованный выброс	6305	2					8920	7716	3	3				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6,461532		18,16626	2027-2029

																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	2,38788		6,7134	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	0,031185		0,087675	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,009801		0,027555	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	0,019602		0,05511	2027-2029
003		Емкость подземная	1	8760	Неорганизованный выброс	6306	2					8783	7319	3	3					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0007252		0,0239316	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000268		0,008844	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	0,0000035		0,0001155	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0000011		0,0000363	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	0,0000022		0,0000726	2027-2029
003		АГЗУ "ОЗНА-Массомер Е-400-2-14"	1	8760	Неорганизованный выброс	6307	2					8539	2024	5	5					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0336756		1,0731236	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,012444		0,396426	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	0,0001625		0,0051765	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0000511		0,0016276	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	0,0001022		0,0032553	2027-2029
003		Нефтегазосепара тор "НГСВ-1-1,6-3000"	1	8760	Неорганизованный выброс	6308	2					8937	6362	4	4					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1873754		5,9111964	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0692454		2,184521	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	0,0009043		0,0285291	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0002842		0,0089664	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	0,0005684		0,0179332	2027-2029
003		Нефтегазосепаратор "НГСВ-2,5-3400"	1	8760	Неорганизованный выброс	6309	2					9084	7076	4	4					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,3657746		11,536573	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,1351734		4,263397	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	0,0017653		0,0556786	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0005548		0,0174991	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	0,0011096		0,0349986	2027-2029
004		Концевая сепарационная установка "НГС 11-0,6-2000-2-И"	1	8760	Неорганизованный выброс	6310	2					9443	6705	4	4					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0285566		0,9015148	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0105534		0,333177	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	0,0001378		0,0043511	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,332E-05		0,0013676	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,664E-05		0,0027356	2027-2029

003		Блок подачи химреагента	1	8736	Неорганизованный выброс	6311	2					9276	6329	4	4					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,000974		0,03064	2027-2029
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,002273		0,07149	2027-2029
003		Фильтр сетчатый "МИГ-Ф-200-4,0"	1	8760	Неорганизованный выброс	6312	2					9216	6374	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00669		0,21276	2027-2029
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00247		0,078551	2027-2029
																				0602	Бензол (64)	0,0000323		0,0010275	2027-2029
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1,014E-05		0,00032267	2027-2029
																				0621	Метилбензол (349)	0,0000203		0,00064534	2027-2029
003		Насос центробежный ЦНС 180-212 (пластовая вода)	1	8760	Неорганизованный выброс	6313	2					8594	8129	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0100803		0,3176376	2027-2029
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0037252		0,117384	2027-2029
003		Насос центробежный 60095.2-5-IP80-340"	1	8760	Неорганизованный выброс	6315	2					121	8501	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,01008		0,3176	2027-2029
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,003725		0,1174	2027-2029
																				0602	Бензол (64)	4,865E-05		0,001533	2027-2029
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0000153		0,000482	2027-2029
																				0621	Метилбензол (349)	0,0000306		0,000964	2027-2029
003		Насос центробежный 60095.2-5-IP80-340"	1	8760	Неорганизованный выброс	6316	2					122	8522	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,01008		0,3176	2027-2029
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,003725		0,1174	2027-2029
																				0602	Бензол (64)	4,865E-05		0,001533	2027-2029
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0000153		0,000482	2027-2029
																				0621	Метилбензол (349)	0,0000306		0,000964	2027-2029
003		Сепаратор "ГС- 1,6-2000-2-Т"	1	8760	Неорганизованный выброс	6330	2					9049	6950	4	4					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,4743175		14,957755	2027-2029
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,1752858		5,527679	2027-2029
																				0602	Бензол (64)	0,0022892		0,0721896	2027-2029
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0007195		0,0226881	2027-2029
																				0621	Метилбензол (349)	0,0014389		0,0453763	2027-2029
003		Фильтр сетчатый "МИГ-Ф-200-4,0"	1	8760	Неорганизованный выброс	6331	2					9216	6374	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00669		0,21276	2027-2029
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00247		0,078551	2027-2029
																				0602	Бензол (64)	0,0000323		0,0010275	2027-2029

																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1,014E-05		0,0003226 7	2027-2029
																			0621	Метилбензол (349)	0,0000203		0,0006453 4	2027-2029
003		Резервуар для нефти №4	1	8760	Неорганизованный выброс	6332	2					8920	7716	3	3				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6,461532		36,33252	2027-2029
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	2,38788		13,4268	2027-2029
																			0602	Бензол (64)	0,031185		0,17535	2027-2029
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,009801		0,05511	2027-2029
																			0621	Метилбензол (349)	0,019602		0,11022	2027-2029
003		АГЗУ "ОЗНА-Массомер Е-400-2-14"	1	8760	Неорганизованный выброс	6333	2					8937	6362	3	3				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0336756		1,0731236	2027-2029
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,012444		0,396426	2027-2029
																			0602	Бензол (64)	0,0001625		0,0051765	2027-2029
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0000511		0,0016276	2027-2029
																			0621	Метилбензол (349)	0,0001022		0,0032553	2027-2029
003		АГЗУ "ОЗНА-Массомер Е-400-2-14"	1	8760	Неорганизованный выброс	6334	2					3435	5896	5	5				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0336756		1,0731236	2027-2029
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,012444		0,396426	2027-2029
																			0602	Бензол (64)	0,0001625		0,0051765	2027-2029
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0000511		0,0016276	2027-2029
																			0621	Метилбензол (349)	0,0001022		0,0032553	2027-2029
003		АГЗУ "ОЗНА-Массомер Е-400-2-14"	1	8760	Неорганизованный выброс	6335	2					9049	6950	5	5				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0336756		1,0731236	2027-2029
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,012444		0,396426	2027-2029
																			0602	Бензол (64)	0,0001625		0,0051765	2027-2029
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0000511		0,0016276	2027-2029
																			0621	Метилбензол (349)	0,0001022		0,0032553	2027-2029
003		АГЗУ "ОЗНА-Массомер Е-400-2-14"	1	8760	Неорганизованный выброс	6336	2					634	9986	5	5				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0336756		1,0731236	2027-2029
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,012444		0,396426	2027-2029
																			0602	Бензол (64)	0,0001625		0,0051765	2027-2029
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0000511		0,0016276	2027-2029
																			0621	Метилбензол (349)	0,0001022		0,0032553	2027-2029
003		Емкость подземная	1	8760	Неорганизованный выброс	6337	2					8783	7319	5	5				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0007252		0,0239316	2027-2029
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000268		0,008844	2027-2029

																		0602	Бензол (64)	0,0000035		0,0001155	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0000011		0,0000363	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	0,0000022		0,0000726	2027-2029
003		Блок подачи реагента для гидрат ообразующ соединений	1	8760	Неорганизованный выброс	6339	2					9466	6450	2	2					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,001722		0,054296	2027-2029
003		АГЗУ ОЗНА-Массомер Е-400-2-14	1	8760	Неорганизованный выброс	6340	2					8968	7291	3	3					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0198968		0,6391444	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,007352		0,236047	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	0,000096		0,003082	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0000302		0,0009693	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	0,0000604		0,0019387	2027-2029
003		АГЗУ ОЗНА-Массомер Е-400-2-14	1	8760	Неорганизованный выброс	6341	2					8968	7291	3	3					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0198968		0,6391444	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,007352		0,236047	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	0,000096		0,003082	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0000302		0,0009693	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	0,0000604		0,0019387	2027-2029
003		Блок подачи реагента БПР	1	8760	Неорганизованный выброс	6342	2					8845	7317	3	3					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,001724		0,05435	2027-2029
003		Бустерный насос ISOFLO 125-100-200-2 (пластовая вода - подпорный насос)	1	8760	Неорганизованный выброс	6343	2					4078	7587	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0100803		0,3176376	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0037252		0,117384	2027-2029
003		Агрегат винтовой насосный "BV105S02FYX"	1	8760	Неорганизованный выброс	6344	2					9061	7310	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,01008		0,3176	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,003725		0,1174	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	4,865E-05		0,001533	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0000153		0,000482	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	0,0000306		0,000964	2027-2029
003		Насос центробежный APIFLO-BB-125-112x11-G (пластовая вода)	1	8760	Неорганизованный выброс	6345	2					4113	2027	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0100803		0,3176376	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0037252		0,117384	2027-2029
003		Насос центробежный одноступенчатый "TKF 125-400"	1	8760	Неорганизованный выброс	6346	2					4113	2027	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,01008		0,3176	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,003725		0,1174	2027-2029

																		0602	Бензол (64)	4,865E-05	0,001533	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0000153	0,000482	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	0,0000306	0,000964	2027-2029
003		Сепаратор СГВ- 7-300/16-70-Г- С78	1	8760	Неорганизованный выброс	6347	2					4331	1133	4	4					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0162087	0,5124962	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0059902	0,189387	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	7,823E-05	0,0024731	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	2,459E-05	0,0007772	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	4,917E-05	0,0015545	2027-2029
003		АГЗУ ОЗНА-Массомер Е-400-2-14	1	8760	Неорганизованный выброс	6348	2					8968	7291	3	3					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0198968	0,6391444	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,007352	0,236047	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	0,000096	0,003082	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0000302	0,0009693	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	0,0000604	0,0019387	2027-2029
004		Нефтегазосепаратор "НГСВ-1-1, 6-3000"	1	8760	Неорганизованный выброс	6401	2					4325	943	4	4					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1873754	5,909746	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0692454	2,183985	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	0,0009043	0,0285221	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0002842	0,0089642	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	0,0005684	0,0179288	2027-2029
004		Сепаратор СГВ- 7-300/16-70-Г- С7 8"	1	8760	Неорганизованный выброс	6402	2					4331	1133	4	4					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0162087	0,5124962	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0059902	0,189387	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	7,823E-05	0,0024731	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	2,459E-05	0,0007772	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	4,917E-05	0,0015545	2027-2029
004		Отстойник нефти ОГ-200	1	8760	Неорганизованный выброс	6403	2					4204	1031	4	4					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0083688	0,2669929	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0030927	0,0986681	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	4,039E-05	0,0012885	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1,269E-05	0,0004049	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	2,539E-05	0,0008099	2027-2029
004		Отстойник нефти горизонтальный ОГ-100	1	8760	Неорганизованный выброс	6404	2					4010	736	4	4					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0083688	0,2669929	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0030927	0,0986681	2027-2029

																		0602	Бензол (64)	4,039E-05	0,0012885	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1,269E-05	0,0004048	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	2,539E-05	0,0008096	2027-2029
004		Установка добавки химреагента УДХ	1	8760	Неорганизованный выброс	6409	2					4322	858	2	2					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0012	0,033	2027-2029
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0028	0,077	2027-2029
004		Емкость подземная	1	8760	Неорганизованный выброс	6410	2					4080	1014	3	3					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0007252	0,0239316	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000268	0,008844	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	0,0000035	0,0001155	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0000011	0,0000363	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	0,0000022	0,0000726	2027-2029
004		Насос центробежный ЦНС 180-425 (пластовая вода)	1	8760	Неорганизованный выброс	6420	2					4263	2847	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0100803	0,3176376	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0037252	0,117384	2027-2029
004		Резервуар для нефти №3	1	8760	Неорганизованный выброс	6421	2					4559	1485	4	4					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6,461532	21,17584	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	2,38788	7,8256	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	0,031185	0,1022	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,009801	0,03212	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	0,019602	0,06424	2027-2029
004		Резервуар для нефти №6	1	8760	Неорганизованный выброс	6422	2					4559	1485	4	4					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6,461532	21,17584	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	2,38788	7,8256	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	0,031185	0,1022	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,009801	0,03212	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	0,019602	0,06424	2027-2029
004		Резервуар для нефти №7	1	8760	Неорганизованный выброс	6423	2					4560	1527	4	4					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6,461532	31,76376	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	2,38788	11,7384	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	0,031185	0,1533	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,009801	0,04818	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	0,019602	0,09636	2027-2029
004		Емкость подземная	1	8760	Неорганизованный выброс	6430	2					4080	1014	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0007252	0,0239316	2027-2029

																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000268		0,008844	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	0,0000035		0,0001155	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0000011		0,0000363	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	0,0000022		0,0000726	2027-2029
004		Емкость подземная	1	8760	Неорганизованный выброс	6431	2					4530	577	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0007252		0,0239316	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000268		0,008844	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	0,0000035		0,0001155	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0000011		0,0000363	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	0,0000022		0,0000726	2027-2029
004		Емкость подземная	1	8760	Неорганизованный выброс	6432	2					4113	2027	3	3					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0007252		0,0239316	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000268		0,008844	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	0,0000035		0,0001155	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0000011		0,0000363	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	0,0000022		0,0000726	2027-2029
004		Фильтр сетчатый "МИГ-Ф-200-4,0"	1	8760	Неорганизованный выброс	6434	2					4113	2027	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00669		0,21276	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00247		0,078551	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	0,0000323		0,0010275	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1,014E-05		0,00032267	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	0,0000203		0,00064534	2027-2029
004		Фильтр сетчатый "МИГ-Ф-200-4,0"	1	8760	Неорганизованный выброс	6435	2					4113	2049	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00669		0,21276	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00247		0,078551	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	0,0000323		0,0010275	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1,014E-05		0,00032267	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	0,0000203		0,00064534	2027-2029
004		Отстойник воды "ОВ-50-1,0"	1	8760	Неорганизованный выброс	6436	2					4474	769	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1015842		3,20475	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,037541		1,184345	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	0,0004903		0,0154671	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0001541		0,0048612	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	0,0003082		0,0097228	2027-2029

004		Насос центробежный ЦНСнА 105/98 (пресная техническая вода)	1	8760	Неорганизованный выброс	6443	2					8594	8129	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,01008		0,3176	2027-2029
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,003725		0,1174	2027-2029
																				0602	Бензол (64)	4,865E-05		0,001533	2027-2029
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0000153		0,000482	2027-2029
																				0621	Метилбензол (349)	0,0000306		0,000964	2027-2029
004		Центробежный насос для ППД HPU 100-170x11 (пластовая вода)	1	8760	Неорганизованный выброс	6444	2					8594	8129	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0100803		0,3176376	2027-2029
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0037252		0,117384	2027-2029
004		Центробежный насос HTFLO-150-100-370 (пластовая вода)	1	8760	Неорганизованный выброс	6445	2					8594	8129	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0100803		0,3176376	2027-2029
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0037252		0,117384	2027-2029
004		Эксцентриковый шнековый насос "BE 70-12";	1	8760	Неорганизованный выброс	6446	2					9705	499	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,01008		0,3176	2027-2029
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,003725		0,1174	2027-2029
																				0602	Бензол (64)	4,865E-05		0,001533	2027-2029
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0000153		0,000482	2027-2029
																				0621	Метилбензол (349)	0,0000306		0,000964	2027-2029
004		Эксцентриковый шнековый насос "BE 70-12";	1	8760	Неорганизованный выброс	6447	2					9705	499	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,01008		0,3176	2027-2029
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,003725		0,1174	2027-2029
																				0602	Бензол (64)	4,865E-05		0,001533	2027-2029
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0000153		0,000482	2027-2029
																				0621	Метилбензол (349)	0,0000306		0,000964	2027-2029
004		Эксцентриковый шнековый насос "BE 70-12";	1	8760	Неорганизованный выброс	6448	2					9705	499	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,01008		0,3176	2027-2029
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,003725		0,1174	2027-2029
																				0602	Бензол (64)	4,865E-05		0,001533	2027-2029
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0000153		0,000482	2027-2029
																				0621	Метилбензол (349)	0,0000306		0,000964	2027-2029
004		Насос центробежный одноступенчатый TKF 125-400	1	8760	Неорганизованный выброс	6450	2					8594	8129	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,01008		0,3176	2027-2029
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,003725		0,1174	2027-2029

																			(1503*)				
																		0602	Бензол (64)	4,865E-05		0,001533	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0000153		0,000482	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	0,0000306		0,000964	2027-2029
004		Насос центробежный одноступенчатый TKF 125-400	1	8760	Неорганизованный выброс	6451	2					8594	8129	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,01008		0,3176	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,003725		0,1174	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	4,865E-05		0,001533	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0000153		0,000482	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	0,0000306		0,000964	2027-2029
004		Газовый сепаратор ГС-1,6	1	8760	Неорганизованный выброс	6452	2					4331	1133	4	4					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0162087		0,5124962	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0059902		0,189387	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	7,823E-05		0,0024731	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	2,459E-05		0,0007772	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	4,917E-05		0,0015545	2027-2029
005		Резервуар для нефти	1	8760	Неорганизованный выброс	6503	2					4075	7482	4	4					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6,461532		20,16056	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	2,38788		7,4504	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	0,031185		0,0973	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,009801		0,03058	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	0,019602		0,06116	2027-2029
005		Узел учета нефти	1	8760	Неорганизованный выброс	6504	2					4075	7503	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,043		1,36732	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0159		0,505185	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	0,0002076		0,0066047	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0000652		0,0020732	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	0,0001305		0,0041494	2027-2029
005		Емкость подземная	1	8760	Неорганизованный выброс	6505	2					4076	7524	3	3					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0007252		0,0239316	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000268		0,008844	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	0,0000035		0,0001155	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0000011		0,0000363	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	0,0000022		0,0000726	2027-2029
005		Резервуар для нефти	1	8760	Неорганизованный выброс	6510	2					4080	7629	4	4					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6,461532		20,16056	2027-2029

																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	2,38788		7,4504	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	0,031185		0,0973	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,009801		0,03058	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	0,019602		0,06116	2027-2029
005		Резервуар для нефти	1	8760	Неорганизованный выброс	6511	2					4080	7629	4	4					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6,461532		20,16056	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	2,38788		7,4504	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	0,031185		0,0973	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,009801		0,03058	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	0,019602		0,06116	2027-2029
005		Резервуар для нефти	1	8760	Неорганизованный выброс	6512	2					4080	7629	4	4					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6,461532		20,16056	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	2,38788		7,4504	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	0,031185		0,0973	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,009801		0,03058	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	0,019602		0,06116	2027-2029
005		Резервуар для нефти	1	8760	Неорганизованный выброс	6513	2					4080	7629	4	4					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6,461532		20,16056	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	2,38788		7,4504	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	0,031185		0,0973	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,009801		0,03058	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	0,019602		0,06116	2027-2029
005		Насос центробежный APIFLO-OH2-100-445-9 (Q-200м3 /ч H-255.5 м)	1	8760	Неорганизованный выброс	6514	2					4113	2027	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,01008		0,3176	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,003725		0,1174	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	4,865E-05		0,001533	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0000153		0,000482	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	0,0000306		0,000964	2027-2029
005		Центробежный насос APIFLO OH2 150-100-450-4 (Q-250м3 /ч H-250 м)	1	8760	Неорганизованный выброс	6517	2					4113	2027	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,01008		0,3176	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,003725		0,1174	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	4,865E-05		0,001533	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0000153		0,000482	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	0,0000306		0,000964	2027-2029

005		Насос центробежный подпорный TKF-P 125-200 (Q-250м3/ч; Н-44,7м)	1	8760	Неорганизованный выброс	6518	2					4113	2027	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,01008		0,3176	2027-2029
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,003725		0,1174	2027-2029
																				0602	Бензол (64)	4,865E-05		0,001533	2027-2029
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0000153		0,000482	2027-2029
																				0621	Метилбензол (349)	0,0000306		0,000964	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №115	1	8760	Неорганизованный выброс	6601	2					685	5945	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,0910908	2027-2029
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,0336629	2027-2029
																				0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,0004396	2027-2029
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,0001381	2027-2029
																				0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,0002763	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №116	1	8760	Неорганизованный выброс	6602	2					8793	9026	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,0910908	2027-2029
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,0336629	2027-2029
																				0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,0004396	2027-2029
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,0001381	2027-2029
																				0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,0002763	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №117	1	8760	Неорганизованный выброс	6603	2					1623	3170	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,0910908	2027-2029
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,0336629	2027-2029
																				0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,0004396	2027-2029
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,0001381	2027-2029
																				0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,0002763	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №118	1	8760	Неорганизованный выброс	6604	2					7828	186	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,0910908	2027-2029
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,0336629	2027-2029
																				0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,0004396	2027-2029
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,0001381	2027-2029
																				0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,0002763	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №119	1	8760	Неорганизованный выброс	6605	2					8013	9248	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,0910908	2027-2029
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,0336629	2027-2029
																				0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,0004396	2027-2029
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,0001381	2027-2029

																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №120	1	8760	Неорганизованный выброс	6606	2					5522	9649	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №121	1	8760	Неорганизованный выброс	6607	2					1544	2893	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №122	1	8760	Неорганизованный выброс	6608	2					4259	8194	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №123	1	8760	Неорганизованный выброс	6609	2					1134	7368	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №124	1	8760	Неорганизованный выброс	6610	2					1134	7368	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №125	1	8760	Неорганизованный выброс	6611	2					1134	7368	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029

																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,0002763 4	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №126	1	8760	Неорганизованный выброс	6612	2					1134	7368	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,0910908 4	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,0336629 1	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,0004396 3	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,0001381 7	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,0002763 4	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №127	1	8760	Неорганизованный выброс	6613	2					1134	7368	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,0910908 4	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,0336629 1	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,0004396 3	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,0001381 7	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,0002763 4	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №128	1	8760	Неорганизованный выброс	6614	2					1134	7368	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,0910908 4	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,0336629 1	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,0004396 3	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,0001381 7	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,0002763 4	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №129	1	8760	Неорганизованный выброс	6615	2					1134	7368	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,0910908 4	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,0336629 1	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,0004396 3	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,0001381 7	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,0002763 4	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №130	1	8760	Неорганизованный выброс	6616	2					1134	7368	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,0910908 4	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,0336629 1	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,0004396 3	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,0001381 7	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,0002763 4	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №131	1	8760	Неорганизованный выброс	6617	2					1134	7368	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,0910908 4	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,0336629 1	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,0004396 3	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,0001381 7	2027-2029

																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №132	1	8760	Неорганизованный выброс	6618	2					1134	7368	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №134	1	8760	Неорганизованный выброс	6619	2					1134	7368	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №135	1	8760	Неорганизованный выброс	6620	2					1134	7368	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №136	1	8760	Неорганизованный выброс	6621	2					1134	7368	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №179	1	8760	Неорганизованный выброс	6622	2					1134	7368	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №180	1	8760	Неорганизованный выброс	6623	2					1134	7368	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029

																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №185	1	8760	Неорганизованный выброс	6625	2					1134	7368	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №186	1	8760	Неорганизованный выброс	6626	2					1134	7368	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №200	1	8760	Неорганизованный выброс	6627	2					1134	7368	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №201	1	8760	Неорганизованный выброс	6628	2					1134	7368	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №Р-10	1	8760	Неорганизованный выброс	6629	2					4352	836	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №Р-11	1	8760	Неорганизованный выброс	6630	2					2378	2866	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029

																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,0002763 4	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №Р-13	1	8760	Неорганизованный выброс	6631	2					1888	1424	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,0910908 4	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,0336629 1	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,0004396 3	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,0001381 7	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,0002763 4	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №Р-18	1	8760	Неорганизованный выброс	6632	2					3556	4878	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,0910908 4	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,0336629 1	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,0004396 3	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,0001381 7	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,0002763 4	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №206	1	8760	Неорганизованный выброс	6634	2					2553	1592	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,0910908 4	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,0336629 1	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,0004396 3	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,0001381 7	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,0002763 4	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №207	1	8760	Неорганизованный выброс	6635	2					1034	6275	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,0910908 4	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,0336629 1	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,0004396 3	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,0001381 7	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,0002763 4	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №212	1	8760	Неорганизованный выброс	6636	2					1034	6275	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,0910908 4	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,0336629 1	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,0004396 3	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,0001381 7	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,0002763 4	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №209	1	8760	Неорганизованный выброс	6637	2					1034	6275	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,0910908 4	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,0336629 1	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,0004396 3	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,0001381 7	2027-2029

																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,0002763 4	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №214	1	8760	Неорганизованный выброс	6638	2					1034	6275	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,0910908 4	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,0336629 1	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,0004396 3	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,0001381 7	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,0002763 4	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №216	1	8760	Неорганизованный выброс	6639	2					1034	6275	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,0910908 4	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,0336629 1	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,0004396 3	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,0001381 7	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,0002763 4	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №215	1	8760	Неорганизованный выброс	6640	2					1034	6275	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,0910908 4	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,0336629 1	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,0004396 3	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,0001381 7	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,0002763 4	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №224	1	8760	Неорганизованный выброс	6641	2					1034	6275	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,0910908 4	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,0336629 1	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,0004396 3	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,0001381 7	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,0002763 4	2027-2029
002		Фильтр сетчатый МИГ-Ф-200-4,0	1	8760	Неорганизованный выброс	6642	2					8815	7339	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00669		0,21276	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00247		0,078551	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	0,0000323		0,0010275	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1,014E-05		0,0003226 7	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	0,0000203		0,0006453 4	2027-2029
002		Установка добавки химреагента " УДХ"	1	8736	Неорганизованный выброс	6643	2					9276	6329	4	4					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,000974		0,03064	2027-2029
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,002273		0,07149	2027-2029

002		Блок для замера высоковязкой нефти "Масса- 40-400-1"	1	8760	Неорганизованный выброс	6644	2					9885	324	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0027077		0,0865589	2027-2029
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010008		0,032001	2027-2029
																				0602	Бензол (64)	1,308E-05		0,0004182	2027-2029
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,11E-06		0,0001315	2027-2029
																				0621	Метилбензол (349)	8,22E-06		0,000263	2027-2029
002		Насос для перекачки пластовой воды "60095.8-IP-K 50-255	1	8760	Неорганизованный выброс	6645	2					9705	499	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0100803		0,3176376	2027-2029
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0037252		0,117384	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №210	1	8760	Неорганизованный выброс	6646	2					4731	3952	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,0910908	2027-2029
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,0336629	2027-2029
																				0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,0004396	2027-2029
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,0001381	2027-2029
																				0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,0002763	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №211	1	8760	Неорганизованный выброс	6647	2					4731	3952	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,0910908	2027-2029
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,0336629	2027-2029
																				0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,0004396	2027-2029
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,0001381	2027-2029
																				0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,0002763	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №225	1	8760	Неорганизованный выброс	6648	2					4731	3952	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,0910908	2027-2029
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,0336629	2027-2029
																				0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,0004396	2027-2029
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,0001381	2027-2029
																				0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,0002763	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №227	1	8760	Неорганизованный выброс	6649	2					4731	3952	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,0910908	2027-2029
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,0336629	2027-2029
																				0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,0004396	2027-2029
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,0001381	2027-2029
																				0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,0002763	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №228	1	8760	Неорганизованный выброс	6650	2					4731	3952	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,0910908	2027-2029

																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																			0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																			0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №245	1	8760	Неорганизованный выброс	6651	2					4731	3952	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																			0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																			0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №246	1	8760	Неорганизованный выброс	6652	2					4731	3952	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																			0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																			0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №247	1	8760	Неорганизованный выброс	6653	2					4731	3952	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																			0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																			0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №248	1	8760	Неорганизованный выброс	6654	2					4731	3952	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																			0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																			0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №249	1	8760	Неорганизованный выброс	6655	2					4731	3952	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																			0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																			0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №259	1	8760	Неорганизованный выброс	6656	2					4731	3952	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029

																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																			0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																			0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №222	1	8760	Неорганизованный выброс	6657	2					4731	3952	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																			0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																			0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №223	1	8760	Неорганизованный выброс	6658	2					4731	3952	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																			0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																			0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №226	1	8760	Неорганизованный выброс	6659	2					4731	3952	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																			0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																			0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №239	1	8760	Неорганизованный выброс	6660	2					4731	3952	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																			0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																			0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №240	1	8760	Неорганизованный выброс	6661	2					4731	3952	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																			0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																			0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №241	1	8760	Неорганизованный выброс	6662	2					4731	3952	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029

																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																			0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																			0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №242	1	8760	Неорганизованный выброс	6663	2					4731	3952	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																			0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																			0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №243	1	8760	Неорганизованный выброс	6664	2					4731	3952	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																			0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																			0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №244	1	8760	Неорганизованный выброс	6665	2					4731	3952	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																			0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																			0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №262	1	8760	Неорганизованный выброс	6666	2					4731	3952	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																			0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																			0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №264	1	8760	Неорганизованный выброс	6667	2					4731	3952	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																			0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																			0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №ОЦ-254	1	8760	Неорганизованный выброс	6668	2					1118	583	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029

																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №ОЦ-255	1	8760	Неорганизованный выброс	6669	2					1118	583	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №ОЦ-258	1	8760	Неорганизованный выброс	6670	2					1118	583	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №213	1	8760	Неорганизованный выброс	6671	2					4731	3952	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №250	1	8760	Неорганизованный выброс	6672	2					4731	3952	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №251	1	8760	Неорганизованный выброс	6673	2					4731	3952	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №252	1	8760	Неорганизованный выброс	6674	2					4731	3952	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029

																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																			0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																			0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №253	1	8760	Неорганизованный выброс	6675	2					4731	3952	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																			0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																			0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №254	1	8760	Неорганизованный выброс	6676	2					4731	3952	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																			0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																			0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №255	1	8760	Неорганизованный выброс	6677	2					4731	3952	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																			0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																			0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №256	1	8760	Неорганизованный выброс	6678	2					4731	3952	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																			0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																			0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №257	1	8760	Неорганизованный выброс	6679	2					4731	3952	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																			0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																			0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №ОЦ-259	1	8760	Неорганизованный выброс	6680	2					1118	583	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029

																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																			0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																			0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №ОЦ-260	1	8760	Неорганизованный выброс	6681	2					1118	583	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																			0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																			0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №ОЦ-261	1	8760	Неорганизованный выброс	6682	2					1118	583	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																			0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																			0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №208	1	8760	Неорганизованный выброс	6683	2					4731	3952	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																			0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																			0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №217	1	8760	Неорганизованный выброс	6684	2					4731	3952	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																			0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																			0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №218	1	8760	Неорганизованный выброс	6685	2					4731	3952	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																			0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																			0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №219	1	8760	Неорганизованный выброс	6686	2					4731	3952	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029

																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																			0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																			0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №220	1	8760	Неорганизованный выброс	6687	2					4731	3952	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																			0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																			0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №221	1	8760	Неорганизованный выброс	6688	2					4731	3952	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																			0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																			0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №229	1	8760	Неорганизованный выброс	6689	2					4731	3952	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																			0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																			0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №230	1	8760	Неорганизованный выброс	6690	2					4731	3952	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																			0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																			0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №231	1	8760	Неорганизованный выброс	6691	2					4731	3952	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																			0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																			0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №232	1	8760	Неорганизованный выброс	6692	2					4731	3952	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029

																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																			0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																			0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №233	1	8760	Неорганизованный выброс	6693	2					4731	3952	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																			0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																			0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №234	1	8760	Неорганизованный выброс	6694	2					4731	3952	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																			0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																			0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №235	1	8760	Неорганизованный выброс	6695	2					4731	3952	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																			0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																			0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №236	1	8760	Неорганизованный выброс	6696	2					4731	3952	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																			0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																			0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №237	1	8760	Неорганизованный выброс	6697	2					4731	3952	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																			0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																			0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №238	1	8760	Неорганизованный выброс	6698	2					4731	3952	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029

																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																			0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																			0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №258	1	8760	Неорганизованный выброс	6699	2					4731	3952	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																			0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																			0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №261	1	8760	Неорганизованный выброс	6700	2					4731	3952	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																			0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																			0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №265	1	8760	Неорганизованный выброс	6701	2					4731	3952	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																			0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																			0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №266	1	8760	Неорганизованный выброс	6702	2					4731	3952	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																			0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																			0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №267	1	8760	Неорганизованный выброс	6703	2					4731	3952	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																			0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																			0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №268	1	8760	Неорганизованный выброс	6704	2					4731	3952	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029

																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																			0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																			0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №269	1	8760	Неорганизованный выброс	6705	2					4731	3952	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																			0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																			0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №270	1	8760	Неорганизованный выброс	6706	2					4731	3952	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																			0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																			0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №271	1	8760	Неорганизованный выброс	6707	2					4731	3952	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																			0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																			0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №272	1	8760	Неорганизованный выброс	6708	2					4731	3952	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																			0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																			0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №273	1	8760	Неорганизованный выброс	6709	2					4731	3952	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																			0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																			0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №274	1	8760	Неорганизованный выброс	6710	2					4731	3952	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029

																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №275	1	8760	Неорганизованный выброс	6711	2					4731	3952	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №276	1	8760	Неорганизованный выброс	6712	2					4731	3952	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №277	1	8760	Неорганизованный выброс	6713	2					4731	3952	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Нефтедобывающая скважина №278	1	8760	Неорганизованный выброс	6714	2					4731	3952	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0028645		0,09109084	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010586		0,03366291	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	1,383E-05		0,00043963	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,345E-06		0,00013817	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	8,69E-06		0,00027634	2027-2029
002		Газовый сепаратор ГС-1,6	1	8760	Неорганизованный выброс	6715	2					4331	1133	4	4					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0162087		0,5124962	2027-2029
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0059902		0,189387	2027-2029
																		0602	Бензол (64)	7,823E-05		0,0024731	2027-2029
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	2,459E-05		0,0007772	2027-2029
																		0621	Метилбензол (349)	4,917E-05		0,0015545	2027-2029

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ НА 2027-2029ГГ.

Выброс загрязнения N 0101. Дымовая труба
Выброс загрязнения N 0201. Дымовая труба
Выброс загрязнения N 0231. Дымовая труба
Выброс загрязнения N 0401. Дымовая труба
Выброс загрязнения N 0402. Дымовая труба
Выброс загрязнения N 0403. Дымовая труба
Выброс загрязнения N 0404. Дымовая труба
Выброс загрязнения N 0405. Дымовая труба

Выброс загрязнения N 0101. Дымовая труба
Выброс выделения. Печь подогрева нефти "ПТ-16/ 150"

Вид топлива: Газ нефтепромысловый
Общее количество топок. шт. N = 1
Количество одновременно работающих топок. шт. N1 = 1
Время работы одной топки. час/год. _T_ = 8760
Максимальный расход топлива одной топкой. кг/час. B = 91.396
Массовая доля жидкого топлива. в долях единицы. BB = 0

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода. Угарный газ) (584)
Количество выбросов. кг/час (5.2а). M = 1.5 • B • 10^{-3} = 1.5 • 91.396 • 10^{-3} = 0.137094
Валовый выброс. т/год. _M_ = N • M • _T_ • 10^{-3} = 1 • 0.137094 • 8760 • 10^{-3} = 1.200943
Максимальный из разовых выброс. г/с. _G_ = N1 • M / 3.6 = 1 • 0.137094/ 3.6 = 0.038082

Примесь: 0410 Метан (727*)
Количество выбросов. кг/час (5.2б). M = 1.5 • B • 10^{-3} = 1.5 • 91.396 • 10^{-3} = 0.137094
Валовый выброс. т/год. _M_ = N • M • _T_ • 10^{-3} = 1 • 0.137094 • 8760 • 10^{-3} = 1.200943
Максимальный из разовых выброс. г/с. _G_ = N1 • M / 3.6 = 1 • 0.137094/ 3.6 = 0.038082
Расчет выбросов окислов азота: Энергетический эквивалент топлива(табл.5.1). E = 1.5
Число форсунок на одну топку. шт. NN = 1
Теплопроизводительность одной топки. Гкал/час. GK = 0.2
Расчетная теплопроизводительность одной форсунки. МДж/час.
QP = GK • 4.1868 • 10^3 /NN = 0.2 • 4.1868 • 10^3 / 1 = 837.4
где 4.1868*103 - переводной коэффициент из Гкал/час в МДж/час
Фактическая средняя теплопроизводительность одной форсунки (МДж/ч) (по ф-ле на с. 105).
Q_F = 29.4 • E • B /NN = 29.4 • 1.5 • 91.396/ 1 = 4030.564
Коэффициент избытка воздуха в уходящих дымовых газах. A = 1
Отношение Vсг/Vг при заданном коэфф. избытка воздуха (табл.5.1). V = 0.83
Так как печи оснащены горелками беспламенного горения в ф-лу 5.6 вводим коэффициент k. равный 0.8
Концентрация оксидов азота. кг/м3 (5.6).
C_{NOX} = K • 1.073 • (180 + 60 • BB) • QF/QP • $A^{0.5}$ • V • 10^{-6} = 0.8 • 1.073 • (180 + 60 • 0) • 4030.564/ 837.4 • $1^{0.5}$ • 0.83 • 10^{-6} = 0.000617267

Объем продуктов сгорания. м3/ч (5.4). VR = 7.84 • A • B • E = 7.84 • 1 • 91.396 • 1.5 = 1074.817
Объем продуктов сгорания. м3/с. VO_ = VR/3600 = 1074.817/ 3600 = 0.298560
Количество выбросов. кг/час (5.3). M = VR • C_{NOX} = 1074.817 • 0.000617267= 0.663449
Валовый выброс окислов азота. т/год. Ml = N • M • _T_ • 10^{-3} = 1 • 0.663449 • 8760 • 10^{-3} = 5.811814
Максимальный из разовых выброс окислов азота. г/с. G1 = N1 • M / 3.6 = 1 • 0.663449/ 3.6 =0.184291
Коэффициент трансформации для NO2. KNO2 = 0.8
Коэффициент трансформации для NO. KNO = 0.13
Коэффициенты приняты на уровне максимально установленной трансформации

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Валовый выброс. т/год._M_ = KNO2 • M1 = 0.8 • 5.811814 = 4.649451
Максимальный из разовых выброс. г/с. _G_ = KNO2 • G1 = 0.8 • 0.184291 = 0.147433

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Валовый выброс. т/год. _M_ = KNO • M1 = 0.13 • 5.811814 = 0.755536
Максимальный из разовых выброс. г/с. _G_ = KNO • G1 = 0.13 • 0.184291 = 0.023958

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.147433	4.649451
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.023958	0.755536
0337	Углерод оксид (Окись углерода. Угарный газ) (584)	0.038082	1.200943
0410	Метан (727*)	0.038082	1.200943

Выброс загрязнения N 0201. Дымовая труба
Выброс выделения. Печь подогрева нефти "ПТ-16/ 150"

Вид топлива: Газ нефтепромысловый
Общее количество топок. шт. N = 1
Количество одновременно работающих топок. шт. N1 = 1
Время работы одной топки. час/год. _T_ = 8760
Максимальный расход топлива одной топкой. кг/час. B = 83.174
Массовая доля жидкого топлива. в долях единицы. BB = 0

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода. Угарный газ) (584)
Количество выбросов. кг/час (5.2а). $M = 1.5 \cdot B \cdot 10^{-3} = 1.5 \cdot 83.174 \cdot 10^{-3} = 0.124761$
Валовый выброс. т/год. $\_M\_ = N \cdot M \cdot \_T\_ \cdot 10^{-3} = 1 \cdot 0.124761 \cdot 8760 \cdot 10^{-3} = 1.092906$
Максимальный из разовых выброс. г/с. $\_G\_ = N1 \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.124761 / 3.6 = 0.034656$

Примесь: 0410 Метан (727*)
Количество выбросов. кг/час (5.2б). $M = 1.5 \cdot B \cdot 10^{-3} = 1.5 \cdot 83.174 \cdot 10^{-3} = 0.124761$
Валовый выброс. т/год. $\_M\_ = N \cdot M \cdot \_T\_ \cdot 10^{-3} = 1 \cdot 0.124761 \cdot 8760 \cdot 10^{-3} = 1.092906$
Максимальный из разовых выброс. г/с. $\_G\_ = N1 \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.124761 / 3.6 = 0.034656$
Расчет выбросов окислов азота: Энергетический эквивалент топлива(табл.5.1). E = 1.5
Число форсунок на одну топку. шт. NN = 1
Теплопроизводительность одной топки. Гкал/час. GK = 0.2
Расчетная теплопроизводительность одной форсунки. МДж/час.
$QP = GK \cdot 4.1868 \cdot 10^3 / NN = 0.2 \cdot 4.1868 \cdot 10^3 / 1 = 837.4$
где 4.1868*103 - переводной коэффициент из Гкал/час в МДж/час
Фактическая средняя теплопроизводительность одной форсунки (МДж/ч) (по ф-ле на с. 105).
$Q_F = 29.4 \cdot E \cdot B / NN = 29.4 \cdot 1.5 \cdot 83.174 / 1 = 3667.973$
Коэффициент избытка воздуха в уходящих дымовых газах. A = 1
Отношение Vсг/Vг при заданном коэфф. избытка воздуха (табл.5.1). V = 0.83
Так как печи оснащены горелками беспламенного горения в ф-лу 5.6 вводим коэффициент k. равный 0.8
Концентрация оксидов азота. кг/м3 (5.6).
$C_{NOX} = K \cdot 1.073 \cdot (180 + 60 \cdot BB) \cdot QF/QP \cdot A^{0,5} \cdot V \cdot 10^{-6} = 0.8 \cdot 1.073 \cdot (180 + 60 \cdot 0) \cdot 3667.973 / 837.4 \cdot 1^{0,5} \cdot 0.83 \cdot 10^{-6} = 0.000561738$

Объем продуктов сгорания. м3/ч (5.4). $VR = 7.84 \cdot A \cdot B \cdot E = 7.84 \cdot 1 \cdot 83.174 \cdot 1.5 = 978.126$
Объем продуктов сгорания. м3/с. $VO\_ = VR/3600 = 978.126 / 3600 = 0.271702$
Количество выбросов. кг/час (5.3). $M = VR \cdot C_{NOX} = 978.126 \cdot 0.000561738 = 0.549450$
Валовый выброс окислов азота. т/год. $Ml = N \cdot M \cdot \_T\_ \cdot 10^{-3} = 1 \cdot 0.549450 \cdot 8760 \cdot 10^{-3} = 4.813185$
Максимальный из разовых выброс окислов азота. г/с. $G1 = N1 \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.549450 / 3.6 = 0.152625$
Коэффициент трансформации для NO2. KNO2 = 0.8
Коэффициент трансформации для NO. KNO = 0.13
Коэффициенты приняты на уровне максимально установленной трансформации

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Валовый выброс. т/год. $\_M\_ = KNO2 \cdot M1 = 0.8 \cdot 4.813185 = 3.850548$
Максимальный из разовых выброс. г/с. $\_G\_ = KNO2 \cdot G1 = 0.8 \cdot 0.152625 = 0.1221$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Валовый выброс. т/год. $\_M\_ = KNO \cdot M1 = 0.13 \cdot 4.813185 = 0.625714$
Максимальный из разовых выброс. г/с. $\_G\_ = KNO \cdot G1 = 0.13 \cdot 0.152625 = 0.019841$

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*

0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1221	3.850548
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.019841	0.625714
0337	Углерод оксид (Окись углерода. Угарный газ) (584)	0.034656	1.092906
0410	Метан (727*)	0.034656	1.092906

Выброс загрязнения N 0231. Дымовая труба
Выброс выделения. Печь подогрева нефти "ПТ-16/ 150"

Вид топлива: Газ нефтепромысловый
Общее количество топок. шт. N = 1
Количество одновременно работающих топок. шт. N1 = 1
Время работы одной топки. час/год. _T_ = 8760
Максимальный расход топлива одной топкой. кг/час. B = 83.174
Массовая доля жидкого топлива. в долях единицы. BB = 0

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода. Угарный газ) (584)
Количество выбросов. кг/час (5.2а). M = 1.5 • B • 10^{-3} = 1.5 • 83.174 • 10^{-3} = 0.124761
Валовый выброс. т/год. _M_ = N • M • _T_ • 10^{-3} = 1 • 0.124761 • 8760 • 10^{-3} = 1.092906
Максимальный из разовых выброс. г/с. _G_ = N1 • M / 3.6 = 1 • 0.124761/ 3.6 = 0.034656

Примесь: 0410 Метан (727*)
Количество выбросов. кг/час (5.2б). M = 1.5 • B • 10^{-3} = 1.5 • 83.174 • 10^{-3} = 0.124761
Валовый выброс. т/год. _M_ = N • M • _T_ • 10^{-3} = 1 • 0.124761 • 8760 • 10^{-3} = 1.092906
Максимальный из разовых выброс. г/с. _G_ = N1 • M / 3.6 = 1 • 0.124761/ 3.6 = 0.034656
Расчет выбросов окислов азота: Энергетический эквивалент топлива(табл.5.1). E = 1.5
Число форсунок на одну топку. шт. NN = 1
Теплопроизводительность одной топки. Гкал/час. GK = 0.2
Расчетная теплопроизводительность одной форсунки. МДж/час.
QP = GK • 4.1868 • 10^3 /NN = 0.2 • 4.1868 • 10^3 / 1 = 837.4
где 4.1868*103 - переводной коэффициент из Гкал/час в МДж/час
Фактическая средняя теплопроизводительность одной форсунки (МДж/ч) (по ф-ле на с. 105).
Q_F = 29.4 • E • B /NN = 29.4 • 1.5 • 83.174/ 1 = 3667.973
Коэффициент избытка воздуха в уходящих дымовых газах. A = 1
Отношение Vсг/Vг при заданном коэфф. избытка воздуха (табл.5.1). V = 0.83
Так как печи оснащены горелками беспламенного горения в ф-лу 5.6 вводим коэффициент k. равный 0.8
Концентрация оксидов азота. кг/м3 (5.6).
C_{NOX} = K • 1.073 • (180 + 60 • BB) • QF/QP • $A^{0,5}$ • V • 10^{-6} = 0.8 • 1.073 • (180 + 60 • 0) • 3667.973/ 837.4 • $1^{0,5}$ • 0.83 • 10^{-6} = 0.000561738

Объем продуктов сгорания. м3/ч (5.4). VR = 7.84 • A • B • E = 7.84 • 1 • 83.174 • 1.5 = 978.126
Объем продуктов сгорания. м3/с. VO_ = VR/3600 = 978.126/ 3600 = 0.271702
Количество выбросов. кг/час (5.3). M = VR • C_{NOX} = 978.126 • 0.000561738= 0.549450
Валовый выброс окислов азота. т/год. Ml = N • M • _T_ • 10^{-3} = 1 • 0.549450 • 8760 • 10^{-3} = 4.813185
Максимальный из разовых выброс окислов азота. г/с. G1 = N1 • M / 3.6 = 1 • 0.549450/ 3.6 =0.152625
Коэффициент трансформации для NO2. KNO2 = 0.8
Коэффициент трансформации для NO. KNO = 0.13
Коэффициенты приняты на уровне максимально установленной трансформации

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Валовый выброс. т/год._M_ = KNO2 • M1 = 0.8 • 4.813185 = 3.850548
Максимальный из разовых выброс. г/с. _G_ = KNO2 • G1 = 0.8 • 0.152625 = 0.1221

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Валовый выброс. т/год. _M_ = KNO • M1 = 0.13 • 4.813185 = 0.625714
Максимальный из разовых выброс. г/с. _G_ = KNO • G1 = 0.13 • 0.152625 = 0.019841

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1221	3.850548

0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.019841	0.625714
0337	Углерод оксид (Окись углерода. Угарный газ) (584)	0.034656	1.092906
0410	Метан (727*)	0.034656	1.092906

Выброс загрязнения N 0401. Дымовая труба
Выброс выделения. Печь подогрева нефти "ПТ-16/ 150"

Вид топлива: Газ нефтепромысловый
Общее количество топок. шт. N = 1
Количество одновременно работающих топок. шт. N1 = 1
Время работы одной топки. час/год. _T_ = 8760
Максимальный расход топлива одной топкой. кг/час. B = 39.269
Массовая доля жидкого топлива. в долях единицы. BB = 0

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода. Угарный газ) (584)
Количество выбросов. кг/час (5.2а). M = 1.5 • B • 10^{-3} = 1.5 • 39.269 • 10^{-3} = 0.058904
Валовый выброс. т/год. _M_ = N • M • _T_ • 10^{-3} = 1 • 0.058904 • 8760 • 10^{-3} = 0.515995
Максимальный из разовых выброс. г/с. _G_ = N1 • M / 3.6 = 1 • 0.058904/ 3.6 = 0.016362

Примесь: 0410 Метан (727*)
Количество выбросов. кг/час (5.2б). M = 1.5 • B • 10^{-3} = 1.5 • 39.269 • 10^{-3} = 0.058904
Валовый выброс. т/год. _M_ = N • M • _T_ • 10^{-3} = 1 • 0.058904 • 8760 • 10^{-3} = 0.515995
Максимальный из разовых выброс. г/с. _G_ = N1 • M / 3.6 = 1 • 0.058904/ 3.6 = 0.016362
Расчет выбросов окислов азота: Энергетический эквивалент топлива(табл.5.1). E = 1.5
Число форсунок на одну топку. шт. NN = 1
Теплопроизводительность одной топки. Гкал/час. GK = 0.2
Расчетная теплопроизводительность одной форсунки. МДж/час.
QP = GK • 4.1868 • 10^3 /NN = 0.2 • 4.1868 • 10^3 / 1 = 837.4
где 4.1868*103 - переводной коэффициент из Гкал/час в МДж/час
Фактическая средняя теплопроизводительность одной форсунки (МДж/ч) (по ф-ле на с. 105).
Q_F = 29.4 • E • B /NN = 29.4 • 1.5 • 39.269/ 1 = 1731.763
Коэффициент избытка воздуха в уходящих дымовых газах. A = 1
Отношение Vсг/Vг при заданном коэфф. избытка воздуха (табл.5.1). V = 0.83
Так как печи оснащены горелками беспламенного горения в ф-лу 5.6 вводим коэффициент k. равный 0.8
Концентрация оксидов азота. кг/м3 (5.6).
C_{NOX} = K • 1.073 • (180 + 60 • BB) • QF/QP • $A^{0,5}$ • V • 10^{-6} = 0.8 • 1.073 • (180 + 60 • 0) • 1731.763/ 837.4 • $1^{0,5}$ • 0.83 • 10^{-6} = 0.0002652

Объем продуктов сгорания. м3/ч (5.4). VR = 7.84 • A • B • E = 7.84 • 1 • 39.269 • 1.5 = 461.803
Объем продуктов сгорания. м3/с. VO_ = VR/3600 = 461.803/ 3600 = 0.128279
Количество выбросов. кг/час (5.3). M = VR • C_{NOX} = 461.803 • 0.0002652 = 0.12247
Валовый выброс окислов азота. т/год. Ml = N • M • _T_ • 10^{-3} = 1 • 0.12247 • 8760 • 10^{-3} = 1.0728372
Максимальный из разовых выброс окислов азота. г/с. G1 = N1 • M / 3.6 = 1 • 0.12247/ 3.6 =0.03402
Коэффициент трансформации для NO2. KNO2 = 0.8
Коэффициент трансформации для NO. KNO = 0.13
Коэффициенты приняты на уровне максимально установленной трансформации

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Валовый выброс. т/год._M_ = KNO2 • M1 = 0.8 • 1.0728372 = 0.85826976
Максимальный из разовых выброс. г/с. _G_ = KNO2 • G1 = 0.8 • 0.03402 = 0.027216

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Валовый выброс. т/год. _M_ = KNO • M1 = 0.13 • 1.0728372 = 0.1394688
Максимальный из разовых выброс. г/с. _G_ = KNO • G1 = 0.13 • 0.03402 = 0.0044226
Итого выбросы:

Код	***Наименование ЗВ***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.027216	0.85826976
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0044226	0.1394688
0337	Углерод оксид (Окись углерода. Угарный газ) (584)	0.016362	0.515995

0410	Метан (727*)	0.016362	0.515995

Выброс загрязнения N 0402. Дымовая труба
Выброс выделения. Печь подогрева нефти "ПТ-16/ 150"

Вид топлива: Газ нефтепромысловый
Общее количество топок. шт. N = 1
Количество одновременно работающих топок. шт. N1 = 1
Время работы одной топки. час/год. _T_ = 8760
Максимальный расход топлива одной топкой. кг/час. B = 26.500
Массовая доля жидкого топлива. в долях единицы. BB = 0

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода. Угарный газ) (584)
Количество выбросов. кг/час (5.2а). M = 1.5 • B • 10^{-3} = 1.5 • 26.500 • 10^{-3} = 0.03975
Валовый выброс. т/год. _M_ = N • M • _T_ • 10^{-3} = 1 • 0.03975 • 8760 • 10^{-3} = 0.34821
Максимальный из разовых выброс. г/с. _G_ = N1 • M / 3.6 = 1 • 0.03975/ 3.6 = 0.011042

Примесь: 0410 Метан (727*)
Количество выбросов. кг/час (5.2б). M = 1.5 • B • 10^{-3} = 1.5 • 26.500 • 10^{-3} = 0.03975
Валовый выброс. т/год. _M_ = N • M • _T_ • 10^{-3} = 1 • 0.03975 • 8760 • 10^{-3} = 0.34821
Максимальный из разовых выброс. г/с. _G_ = N1 • M / 3.6 = 1 • 0.03975/ 3.6 = 0.011042
Расчет выбросов окислов азота: Энергетический эквивалент топлива(табл.5.1). E = 1.5
Число форсунок на одну топку. шт. NN = 1
Теплопроизводительность одной топки. Гкал/час. GK = 0.2
Расчетная теплопроизводительность одной форсунки. МДж/час.
QP = GK • 4.1868 • 10^3 /NN = 0.2 • 4.1868 • 10^3 / 1 = 837.4
где 4.1868*103 - переводной коэффициент из Гкал/час в МДж/час
Фактическая средняя теплопроизводительность одной форсунки (МДж/ч) (по ф-ле на с. 105).
Q_F = 29.4 • E • B /NN = 29.4 • 1.5 • 26.500/ 1 = 1168.65
Коэффициент избытка воздуха в уходящих дымовых газах. A = 1
Отношение Vсг/Vг при заданном коэфф. избытка воздуха (табл.5.1). V = 0.83
Так как печи оснащены горелками беспламенного горения в ф-лу 5.6 вводим коэффициент k. равный 0.8
Концентрация оксидов азота. кг/м3 (5.6).
C_{NOX} = K • 1.073 • (180 + 60 • BB) • QF/QP • $A^{0,5}$ • V • 10^{-6} = 0.8 • 1.073 • (180 + 60 • 0) • 1168.65/ 837.4 • $1^{0,5}$ • 0.83 • 10^{-6} = 0.000179

Объем продуктов сгорания. м3/ч (5.4). VR = 7.84 • A • B • E = 7.84 • 1 • 26.500 • 1.5 = 311.64
Объем продуктов сгорания. м3/с. VO_ = VR/3600 = 311.64/ 3600 = 0.086567
Количество выбросов. кг/час (5.3). M = VR • C_{NOX} = 311.64 • 0.000179 = 0.05578
Валовый выброс окислов азота. т/год. Ml = N • M • _T_ • 10^{-3} = 1 • 0.05578 • 8760 • 10^{-3} = 0.4886328
Максимальный из разовых выброс окислов азота. г/с. G1 = N1 • M / 3.6 = 1 • 0.05578/ 3.6 =0.015494
Коэффициент трансформации для NO2. KNO2 = 0.8
Коэффициент трансформации для NO. KNO = 0.13
Коэффициенты приняты на уровне максимально установленной трансформации

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Валовый выброс. т/год._M_ = KNO2 • M1 = 0.8 • 0.4886328 = 0.39090624
Максимальный из разовых выброс. г/с. _G_ = KNO2 • G1 = 0.8 • 0.015494 = 0.0123952

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Валовый выброс. т/год. _M_ = KNO • M1 = 0.13 • 0.4886328 = 0.063522264
Максимальный из разовых выброс. г/с. _G_ = KNO • G1 = 0.13 • 0.015494 = 0.00201422
Итого выбросы:

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0123952	0.39090624
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00201422	0.063522264
0337	Углерод оксид (Окись углерода. Угарный газ) (584)	0.011042	0.34821
0410	Метан (727*)	0.011042	0.34821

Выброс загрязнения N 0403. Дымовая труба
Выброс выделения. Печь подогрева нефти "ПТ-16/ 150"

Вид топлива: Газ нефтепромысловый
Общее количество топок. шт. N = 1
Количество одновременно работающих топок. шт. N1 = 1
Время работы одной топки. час/год. _T_ = 8760
Максимальный расход топлива одной топкой. кг/час. B = 36.558
Массовая доля жидкого топлива. в долях единицы. BB = 0

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода. Угарный газ) (584)
Количество выбросов. кг/час (5.2а). $M = 1.5 \cdot B \cdot 10^{-3} = 1.5 \cdot 36.558 \cdot 10^{-3} = 0.054837$
Валовый выброс. т/год. $\_M\_ = N \cdot M \cdot \_T\_ \cdot 10^{-3} = 1 \cdot 0.054837 \cdot 8760 \cdot 10^{-3} = 0.480372$
Максимальный из разовых выброс. г/с. $\_G\_ = N1 \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.054837/ 3.6 = 0.015233$

Примесь: 0410 Метан (727*)
Количество выбросов. кг/час (5.2б). $M = 1.5 \cdot B \cdot 10^{-3} = 1.5 \cdot 36.558 \cdot 10^{-3} = 0.054837$
Валовый выброс. т/год. $\_M\_ = N \cdot M \cdot \_T\_ \cdot 10^{-3} = 1 \cdot 0.054837 \cdot 8760 \cdot 10^{-3} = 0.480372$
Максимальный из разовых выброс. г/с. $\_G\_ = N1 \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.054837/ 3.6 = 0.015233$
Расчет выбросов окислов азота: Энергетический эквивалент топлива(табл.5.1). E = 1.5
Число форсунок на одну топку. шт. NN = 1
Теплопроизводительность одной топки. Гкал/час. GK = 0.2
Расчетная теплопроизводительность одной форсунки. МДж/час.
$QP = GK \cdot 4.1868 \cdot 10^3 / NN = 0.2 \cdot 4.1868 \cdot 10^3 / 1 = 837.4$
где 4.1868*103 - переводной коэффициент из Гкал/час в МДж/час
Фактическая средняя теплопроизводительность одной форсунки (МДж/ч) (по ф-ле на с. 105).
$Q_F = 29.4 \cdot E \cdot B / NN = 29.4 \cdot 1.5 \cdot 36.558/ 1 = 1612.208$
Коэффициент избытка воздуха в уходящих дымовых газах. A = 1
Отношение Vсг/Vг при заданном коэфф. избытка воздуха (табл.5.1). V = 0.83
Так как печи оснащены горелками беспламенного горения в ф-лу 5.6 вводим коэффициент k. равный 0.8
Концентрация оксидов азота. кг/м3 (5.6).
$C_{NOX} = K \cdot 1.073 \cdot (180 + 60 \cdot BB) \cdot QF/QP \cdot A^{0,5} \cdot V \cdot 10^{-6} = 0.8 \cdot 1.073 \cdot (180 + 60 \cdot 0) \cdot 1612.208/ 837.4 \cdot 1^{0,5} \cdot 0.83 \cdot 10^{-6} = 0.0002469$

Объем продуктов сгорания. м3/ч (5.4). $VR = 7.84 \cdot A \cdot B \cdot E = 7.84 \cdot 1 \cdot 36.558 \cdot 1.5 = 429.922$
Объем продуктов сгорания. м3/с. $VO\_ = VR/3600 = 429.922/ 3600 = 0.119423$
Количество выбросов. кг/час (5.3). $M = VR \cdot C_{NOX} = 429.922 \cdot 0.0002469 = 0.106150$
Валовый выброс окислов азота. т/год. $Ml = N \cdot M \cdot \_T\_ \cdot 10^{-3} = 1 \cdot 0.106150 \cdot 8760 \cdot 10^{-3} = 0.929874$
Максимальный из разовых выброс окислов азота. г/с. $G1 = N1 \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.106150/ 3.6 =0.029486$
Коэффициент трансформации для NO2. KNO2 = 0.8
Коэффициент трансформации для NO. KNO = 0.13
Коэффициенты приняты на уровне максимально установленной трансформации

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Валовый выброс. т/год. $\_M\_ = KNO2 \cdot M1 = 0.8 \cdot 0.929874 = 0.7438992$
Максимальный из разовых выброс. г/с. $\_G\_ = KNO2 \cdot G1 = 0.8 \cdot 0.029486 = 0.0235888$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Валовый выброс. т/год. $\_M\_ = KNO \cdot M1 = 0.13 \cdot 0.929874 = 0.12088362$
Максимальный из разовых выброс. г/с. $\_G\_ = KNO \cdot G1 = 0.13 \cdot 0.029486 = 0.00383318$
Итого выбросы:

Код	***Наименование ЗВ***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0235888	0.7438992
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00383318	0.12088362
0337	Углерод оксид (Окись углерода. Угарный газ) (584)	0.015233	0.480372
0410	Метан (727*)	0.015233	0.480372

Выброс загрязнения N 0404. Дымовая труба
Выброс выделения. Печь подогрева нефти "ПТ-16/ 150"

Вид топлива: Газ нефтепромысловый
Общее количество топок. шт. N = 1
Количество одновременно работающих топок. шт. N1 = 1
Время работы одной топки. час/год. _T_ = 8760
Максимальный расход топлива одной топкой. кг/час. B = 41.981
Массовая доля жидкого топлива. в долях единицы. BB = 0

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода. Угарный газ) (584)
Количество выбросов. кг/час (5.2а). M = 1.5 • B • 10^{-3} = 1.5 • 41.981 • 10^{-3} = 0.062972
Валовый выброс. т/год. _M_ = N • M • _T_ • 10^{-3} = 1 • 0.062972 • 8760 • 10^{-3} = 0.55163472
Максимальный из разовых выброс. г/с. _G_ = N1 • M / 3.6 = 1 • 0.062972/ 3.6 = 0.0174922

Примесь: 0410 Метан (727*)
Количество выбросов. кг/час (5.2б). M = 1.5 • B • 10^{-3} = 1.5 • 41.981 • 10^{-3} = 0.062972
Валовый выброс. т/год. _M_ = N • M • _T_ • 10^{-3} = 1 • 0.062972 • 8760 • 10^{-3} = 0.55163472
Максимальный из разовых выброс. г/с. _G_ = N1 • M / 3.6 = 1 • 0.062972/ 3.6 = 0.0174922
Расчет выбросов окислов азота: Энергетический эквивалент топлива(табл.5.1). E = 1.5
Число форсунок на одну топку. шт. NN = 1
Теплопроизводительность одной топки. Гкал/час. GK = 0.2
Расчетная теплопроизводительность одной форсунки. МДж/час.
QP = GK • 4.1868 • 10^3 /NN = 0.2 • 4.1868 • 10^3 / 1 = 837.4
где 4.1868*103 - переводной коэффициент из Гкал/час в МДж/час
Фактическая средняя теплопроизводительность одной форсунки (МДж/ч) (по ф-ле на с. 105).
Q_F = 29.4 • E • B /NN = 29.4 • 1.5 • 41.981/ 1 = 1851.3621
Коэффициент избытка воздуха в уходящих дымовых газах. A = 1
Отношение Vсг/Vг при заданном коэфф. избытка воздуха (табл.5.1). V = 0.83
Так как печи оснащены горелками беспламенного горения в ф-лу 5.6 вводим коэффициент k. равный 0.8
Концентрация оксидов азота. кг/м3 (5.6).
C_{NOX} = K • 1.073 • (180 + 60 • BB) • QF/QP • $A^{0,5}$ • V • 10^{-6} = 0.8 • 1.073 • (180 + 60 • 0) • 1851.3621/ 837.4 • $1^{0,5}$ • 0.83 • 10^{-6} = 0.00028353

Объем продуктов сгорания. м3/ч (5.4). VR = 7.84 • A • B • E = 7.84 • 1 • 41.981 • 1.5 = 493.69656
Объем продуктов сгорания. м3/с. VO_ = VR/3600 = 493.69656/ 3600 = 0.137138
Количество выбросов. кг/час (5.3). M = VR • C_{NOX} = 493.69656 • 0.00028353 = 0.1399778
Валовый выброс окислов азота. т/год. Ml = N • M • _T_ • 10^{-3} = 1 • 0.1399778 • 8760 • 10^{-3} = 1.226205528
Максимальный из разовых выброс окислов азота. г/с. G1 = N1 • M / 3.6 = 1 • 0.1399778/ 3.6 =0.0388828
Коэффициент трансформации для NO2. KNO2 = 0.8
Коэффициент трансформации для NO. KNO = 0.13
Коэффициенты приняты на уровне максимально установленной трансформации

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Валовый выброс. т/год._M_ = KNO2 • M1 = 0.8 • 1.226205528 = 0.980964
Максимальный из разовых выброс. г/с. _G_ = KNO2 • G1 = 0.8 • 0.0388828 = 0.031106

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Валовый выброс. т/год. _M_ = KNO • M1 = 0.13 • 1.226205528 = 0.159407
Максимальный из разовых выброс. г/с. _G_ = KNO • G1 = 0.13 • 0.0388828 = 0.005055
Итого выбросы:

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.031106	0.980964
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.005055	0.159407
0337	Углерод оксид (Окись углерода. Угарный газ) (584)	0.0174922	0.55163472
0410	Метан (727*)	0.0174922	0.55163472

Выброс загрязнения N 0405. Дымовая труба
Выброс выделения. Печь подогрева нефти "ПТ-16/ 150"

Вид топлива: Газ нефтепромысловый
Общее количество топок. шт. N = 1
Количество одновременно работающих топок. шт. N1 = 1
Время работы одной топки. час/год. _T_ = 8760
Максимальный расход топлива одной топкой. кг/час. B = 40.231
Массовая доля жидкого топлива. в долях единицы. BB = 0

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода. Угарный газ) (584)
Количество выбросов. кг/час (5.2а). $M = 1.5 \cdot B \cdot 10^{-3} = 1.5 \cdot 40.231 \cdot 10^{-3} = 0.0603465$
Валовый выброс. т/год. $\_M\_ = N \cdot M \cdot \_T\_ \cdot 10^{-3} = 1 \cdot 0.0603465 \cdot 8760 \cdot 10^{-3} = 0.52863534$
Максимальный из разовых выброс. г/с. $\_G\_ = N1 \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.0603465/ 3.6 = 0.016762917$

Примесь: 0410 Метан (727*)
Количество выбросов. кг/час (5.2б). $M = 1.5 \cdot B \cdot 10^{-3} = 1.5 \cdot 40.231 \cdot 10^{-3} = 0.0603465$
Валовый выброс. т/год. $\_M\_ = N \cdot M \cdot \_T\_ \cdot 10^{-3} = 1 \cdot 0.0603465 \cdot 8760 \cdot 10^{-3} = 0.52863534$
Максимальный из разовых выброс. г/с. $\_G\_ = N1 \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.0603465/ 3.6 = 0.016762917$
Расчет выбросов окислов азота: Энергетический эквивалент топлива(табл.5.1). E = 1.5
Число форсунок на одну топку. шт. NN = 1
Теплопроизводительность одной топки. Гкал/час. GK = 0.2
Расчетная теплопроизводительность одной форсунки. МДж/час.
$QP = GK \cdot 4.1868 \cdot 10^3 /NN = 0.2 \cdot 4.1868 \cdot 10^3 / 1 = 837.4$
где 4.1868*103 - переводной коэффициент из Гкал/час в МДж/час
Фактическая средняя теплопроизводительность одной форсунки (МДж/ч) (по ф-ле на с. 105).
$Q_F = 29.4 \cdot E \cdot B /NN = 29.4 \cdot 1.5 \cdot 40.231/ 1 = 1774.1871$
Коэффициент избытка воздуха в уходящих дымовых газах. A = 1
Отношение Vсг/Vг при заданном коэфф. избытка воздуха (табл.5.1). V = 0.83
Так как печи оснащены горелками беспламенного горения в ф-лу 5.6 вводим коэффициент k. равный 0.8
Концентрация оксидов азота. кг/м3 (5.6).
$C_{NOX} = K \cdot 1.073 \cdot (180 + 60 \cdot BB) \cdot QF/QP \cdot A^{0,5} \cdot V \cdot 10^{-6} = 0.8 \cdot 1.073 \cdot (180 + 60 \cdot 0) \cdot 1774.1871/ 837.4 \cdot 1^{0,5} \cdot 0.83 \cdot 10^{-6} = 0.0002717107$

Объем продуктов сгорания. м3/ч (5.4). $VR = 7.84 \cdot A \cdot B \cdot E = 7.84 \cdot 1 \cdot 40.231 \cdot 1.5 = 473.11656$
Объем продуктов сгорания. м3/с. $VO\_ = VR/3600 = 473.11656/ 3600 = 0.13142$
Количество выбросов. кг/час (5.3). $M = VR \cdot C_{NOX} = 473.11656 \cdot 0.0002717107 = 0.12855084$
Валовый выброс окислов азота. т/год. $Ml = N \cdot M \cdot \_T\_ \cdot 10^{-3} = 1 \cdot 0.12855084 \cdot 8760 \cdot 10^{-3} = 1.12610536$
Максимальный из разовых выброс окислов азота. г/с. $G1 = N1 \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.12855084/ 3.6 =0.03570857$
Коэффициент трансформации для NO2. KNO2 = 0.8
Коэффициент трансформации для NO. KNO = 0.13
Коэффициенты приняты на уровне максимально установленной трансформации

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Валовый выброс. т/год. $\_M\_ = KNO2 \cdot M1 = 0.8 \cdot 1.12610536 = 0.90088429$
Максимальный из разовых выброс. г/с. $\_G\_ = KNO2 \cdot G1 = 0.8 \cdot 0.03570857 = 0.02856686$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Валовый выброс. т/год. $\_M\_ = KNO \cdot M1 = 0.13 \cdot 1.12610536 = 0.14639370$
Максимальный из разовых выброс. г/с. $\_G\_ = KNO \cdot G1 = 0.13 \cdot 0.03570857 = 0.00464211$
Итого выбросы:

Код	***Наименование ЗВ***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.02856686	0.90088429
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00464211	0.14639370
0337	Углерод оксид (Окись углерода. Угарный газ) (584)	0.016762917	0.52863534
0410	Метан (727*)	0.016762917	0.52863534

Выброс загрязнения N 0303. Дымовая труба
Выброс загрязнения N 0311. Дымовая труба
Выброс загрязнения N 0406. Дымовая труба
Выброс загрязнения N 0502. Дымовая труба

Выброс загрязнения N 0303. Дымовая труба
Выброс выделения. Печь подогрева нефти "ПТ-16/ 150"

Вид топлива: Газ нефтепромысловый
Общее количество топок. шт. N = 1
Количество одновременно работающих топок. шт. N1 = 1
Время работы одной топки. час/год. _T_ = 8760
Максимальный расход топлива одной топкой. кг/час. B = 31.048
Массовая доля жидкого топлива. в долях единицы. BB = 0

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода. Угарный газ) (584)
Количество выбросов. кг/час (5.2а). M = 1.5 • B • 10^{-3} = 1.5 • 31.048 • 10^{-3} = 0.046572
Валовый выброс. т/год. _M_ = N • M • _T_ • 10^{-3} = 1 • 0.046572 • 8760 • 10^{-3} = 0.407971
Максимальный из разовых выброс. г/с. _G_ = N1 • M / 3.6 = 1 • 0.046572/ 3.6 = 0.012937

Примесь: 0410 Метан (727*)
Количество выбросов. кг/час (5.2б). M = 1.5 • B • 10^{-3} = 1.5 • 31.048 • 10^{-3} = 0.046572
Валовый выброс. т/год. _M_ = N • M • _T_ • 10^{-3} = 1 • 0.046572 • 8760 • 10^{-3} = 0.407971
Максимальный из разовых выброс. г/с. _G_ = N1 • M / 3.6 = 1 • 0.046572/ 3.6 = 0.012937
Расчет выбросов окислов азота: Энергетический эквивалент топлива(табл.5.1). E = 1.5
Число форсунок на одну топку. шт. NN = 1
Теплопроизводительность одной топки. Гкал/час. GK = 0.2
Расчетная теплопроизводительность одной форсунки. МДж/час.
QP = GK • 4.1868 • 10^3 /NN = 0.2 • 4.1868 • 10^3 / 1 = 837.4
где 4.1868*103 - переводной коэффициент из Гкал/час в МДж/час
Фактическая средняя теплопроизводительность одной форсунки (МДж/ч) (по ф-ле на с. 105).
Q_F = 29.4 • E • B /NN = 29.4 • 1.5 • 31.048/ 1 = 1369.217
Коэффициент избытка воздуха в уходящих дымовых газах. A = 1
Отношение Vсг/Vг при заданном коэфф. избытка воздуха (табл.5.1). V = 0.83
Так как печи оснащены горелками беспламенного горения в ф-лу 5.6 вводим коэффициент k. равный 0.8
Концентрация оксидов азота. кг/м3 (5.6).
C_{NOX} = K • 1.073 • (180 + 60 • BB) • QF/QP • $A^{0,5}$ • V • 10^{-6} = 0.8 • 1.073 • (180 + 60 • 0) • 1369.217/ 837.4 • $1^{0,5}$ • 0.83 • 10^{-6} = 0.000209691

Объем продуктов сгорания. м3/ч (5.4). VR = 7.84 • A • B • E = 7.84 • 1 • 31.048 • 1.5 = 365.124
Объем продуктов сгорания. м3/с. VO_ = VR/3600 = 365.124/ 3600 = 0.101423
Количество выбросов. кг/час (5.3). M = VR • C_{NOX} = 365.124 • 0.000209691 = 0.076563
Валовый выброс окислов азота. т/год. Ml = N • M • _T_ • 10^{-3} = 1 • 0.076563 • 8760 • 10^{-3} = 0.670694
Максимальный из разовых выброс окислов азота. г/с. G1 = N1 • M / 3.6 = 1 • 0.076563/ 3.6 =0.021268
Коэффициент трансформации для NO2. KNO2 = 0.8
Коэффициент трансформации для NO. KNO = 0.13
Коэффициенты приняты на уровне максимально установленной трансформации

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Валовый выброс. т/год._M_ = KNO2 • M1 = 0.8 • 0.670694 = 0.5365552
Максимальный из разовых выброс. г/с. _G_ = KNO2 • G1 = 0.8 • 0.021268 = 0.017014

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Валовый выброс. т/год. _M_ = KNO • M1 = 0.13 • 0.670694 = 0.087190
Максимальный из разовых выброс. г/с. _G_ = KNO • G1 = 0.13 • 0.021268 = 0.002765
Итого выбросы:

Код	***Наименование ЗВ***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.017014	0.5365552
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.002765	0.087190
0337	Углерод оксид (Окись углерода. Угарный газ) (584)	0.012937	0.407971
0410	Метан (727*)	0.012937	0.407971

Выброс загрязнения N 0311. Дымовая труба
Выброс выделения. Печь подогрева нефти "ПТ-16/ 150"

Вид топлива: Газ нефтепромысловый
Общее количество топок. шт. N = 1
Количество одновременно работающих топок. шт. N1 = 1
Время работы одной топки. час/год. _T_ = 8760
Максимальный расход топлива одной топкой. кг/час. B = 45.654
Массовая доля жидкого топлива. в долях единицы. BB = 0

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода. Угарный газ) (584)
Количество выбросов. кг/час (5.2а). M = 1.5 • B • 10^{-3} = 1.5 • 45.654 • 10^{-3} = 0.068481
Валовый выброс. т/год. _M_ = N • M • _T_ • 10^{-3} = 1 • 0.068481 • 8760 • 10^{-3} = 0.599894
Максимальный из разовых выброс. г/с. _G_ = N1 • M / 3.6 = 1 • 0.068481/ 3.6 = 0.019023

Примесь: 0410 Метан (727*)
Количество выбросов. кг/час (5.2б). M = 1.5 • B • 10^{-3} = 1.5 • 45.654 • 10^{-3} = 0.068481
Валовый выброс. т/год. _M_ = N • M • _T_ • 10^{-3} = 1 • 0.068481 • 8760 • 10^{-3} = 0.599894
Максимальный из разовых выброс. г/с. _G_ = N1 • M / 3.6 = 1 • 0.068481/ 3.6 = 0.019023
Расчет выбросов окислов азота: Энергетический эквивалент топлива(табл.5.1). E = 1.5
Число форсунок на одну топку. шт. NN = 1
Теплопроизводительность одной топки. Гкал/час. GK = 0.2
Расчетная теплопроизводительность одной форсунки. МДж/час.
QP = GK • 4.1868 • 10^3 /NN = 0.2 • 4.1868 • 10^3 / 1 = 837.4
где 4.1868*103 - переводной коэффициент из Гкал/час в МДж/час
Фактическая средняя теплопроизводительность одной форсунки (МДж/ч) (по ф-ле на с. 105).
Q_F = 29.4 • E • B /NN = 29.4 • 1.5 • 45.654/ 1 = 2013.341
Коэффициент избытка воздуха в уходящих дымовых газах. A = 1
Отношение Vсг/Vг при заданном коэфф. избытка воздуха (табл.5.1). V = 0.83
Так как печи оснащены горелками беспламенного горения в ф-лу 5.6 вводим коэффициент k. равный 0.8
Концентрация оксидов азота. кг/м3 (5.6).
C_{NOX} = K • 1.073 • (180 + 60 • BB) • QF/QP • $A^{0,5}$ • V • 10^{-6} = 0.8 • 1.073 • (180 + 60 • 0) • 2013,341/ 837.4 • $1^{0,5}$ • 0.83 • 10^{-6} = 0.000308336

Объем продуктов сгорания. м3/ч (5.4). VR = 7.84 • A • B • E = 7.84 • 1 • 45.654 • 1.5 = 536.891
Объем продуктов сгорания. м3/с. VO_ = VR/3600 = 536.891/ 3600 = 0.149136
Количество выбросов. кг/час (5.3). M = VR • C_{NOX} = 536.891 • 0.000308336 = 0.165543
Валовый выброс окислов азота. т/год. Ml = N • M • _T_ • 10^{-3} = 1 • 0.165543 • 8760 • 10^{-3} = 1.450157
Максимальный из разовых выброс окислов азота. г/с. G1 = N1 • M / 3.6 = 1 • 0.165543/ 3.6 =0.045984
Коэффициент трансформации для NO2. KNO2 = 0.8
Коэффициент трансформации для NO. KNO = 0.13
Коэффициенты приняты на уровне максимально установленной трансформации

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Валовый выброс. т/год._M_ = KNO2 • M1 = 0.8 • 1.450157 = 1.16012
Максимальный из разовых выброс. г/с. _G_ = KNO2 • G1 = 0.8 • 0.045984 = 0.036787

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Валовый выброс. т/год. _M_ = KNO • M1 = 0.13 • 1.450157 = 0.188520
Максимальный из разовых выброс. г/с. _G_ = KNO • G1 = 0.13 • 0.045984 = 0.005978
Итого выбросы:

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.036787	1.16012
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.005978	0.188520
0337	Углерод оксид (Окись углерода. Угарный газ) (584)	0.019023	0.599894
0410	Метан (727*)	0.019023	0.599894

Выброс загрязнения N 0406. Дымовая труба
Выброс выделения. Печь подогрева нефти "ПТ-16/ 150"

Вид топлива: Газ нефтепромысловый

Общее количество топок. шт. N = 1
Количество одновременно работающих топок. шт. N1 = 1
Время работы одной топки. час/год. _T_ = 8760
Максимальный расход топлива одной топкой. кг/час. B = 6.822
Массовая доля жидкого топлива. в долях единицы. BB = 0

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода. Угарный газ) (584)
Количество выбросов. кг/час (5.2а). M = 1.5 • B • 10^{-3} = 1.5 • 6.822 • 10^{-3} = 0.010233
Валовый выброс. т/год. _M_ = N • M • _T_ • 10^{-3} = 1 • 0.010233 • 8760 • 10^{-3} = 0.08964108
Максимальный из разовых выброс. г/с. _G_ = N1 • M / 3.6 = 1 • 0.010233/ 3.6 = 0.0028425

Примесь: 0410 Метан (727*)
Количество выбросов. кг/час (5.2б). M = 1.5 • B • 10^{-3} = 1.5 • 6.822 • 10^{-3} = 0.010233
Валовый выброс. т/год. _M_ = N • M • _T_ • 10^{-3} = 1 • 0.010233 • 8760 • 10^{-3} = 0.08964108
Максимальный из разовых выброс. г/с. _G_ = N1 • M / 3.6 = 1 • 0.010233/ 3.6 = 0.0028425
Расчет выбросов окислов азота: Энергетический эквивалент топлива(табл.5.1). E = 1.5
Число форсунок на одну топку. шт. NN = 1
Теплопроизводительность одной топки. Гкал/час. GK = 0.2
Расчетная теплопроизводительность одной форсунки. МДж/час.
QP = GK • 4.1868 • 10^3 /NN = 0.2 • 4.1868 • 10^3 / 1 = 837.4
где 4.1868*103 - переводной коэффициент из Гкал/час в МДж/час
Фактическая средняя теплопроизводительность одной форсунки (МДж/ч) (по ф-ле на с. 105).
Q_F = 29.4 • E • B /NN = 29.4 • 1.5 • 6.822/ 1 = 300.8502
Коэффициент избытка воздуха в уходящих дымовых газах. A = 1
Отношение Vсг/Vг при заданном коэфф. избытка воздуха (табл.5.1). V = 0.83
Так как печи оснащены горелками беспламенного горения в ф-лу 5.6 вводим коэффициент k. равный 0.8
Концентрация оксидов азота. кг/м3 (5.6).
C_{NOX} = K • 1.073 • (180 + 60 • BB) • QF/QP • $A^{0,5}$ • V • 10^{-6} = 0.8 • 1.073 • (180 + 60 • 0) • 300.8502/ 837.4 • $1^{0,5}$ • 0.83 • 10^{-6} = 0.00004607418

Объем продуктов сгорания. м3/ч (5.4). VR = 7.84 • A • B • E = 7.84 • 1 • 6.822 • 1.5 = 80.22672
Объем продуктов сгорания. м3/с. VO_ = VR/3600 = 80.22672/ 3600 = 0.0222852
Количество выбросов. кг/час (5.3). M = VR • C_{NOX} = 80.22672 • 0.00004607418 = 0.00369638
Валовый выброс окислов азота. т/год. Ml = N • M • _T_ • 10^{-3} = 1 • 0.00369638 • 8760 • 10^{-3} = 0.03238029
Максимальный из разовых выброс окислов азота. г/с. G1 = N1 • M / 3.6 = 1 • 0.00369638/ 3.6 =0.00102677
Коэффициент трансформации для NO2. KNO2 = 0.8
Коэффициент трансформации для NO. KNO = 0.13
Коэффициенты приняты на уровне максимально установленной трансформации

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Валовый выброс. т/год._M_ = KNO2 • M1 = 0.8 • 0.03238029 = 0.02590423
Максимальный из разовых выброс. г/с. _G_ = KNO2 • G1 = 0.8 • 0.00102677 = 0.00082142

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Валовый выброс. т/год. _M_ = KNO • M1 = 0.13 • 0.03238029 = 0.00420944
Максимальный из разовых выброс. г/с. _G_ = KNO • G1 = 0.13 • 0.00102677 = 0.00013348
Итого выбросы:

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00082142	0.02590423
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00013348	0.00420944
0337	Углерод оксид (Окись углерода. Угарный газ) (584)	0.0028425	0.08964108
0410	Метан (727*)	0.0028425	0.08964108

Выброс загрязнения N 0502. Дымовая труба
Выброс выделения. Печь подогрева нефти "ПТ-16/ 150"

Вид топлива: Газ нефтепромысловый
Общее количество топок. шт. N = 1
Количество одновременно работающих топок. шт. N1 = 1

Время работы одной топки. час/год. _T_ = 8760
Максимальный расход топлива одной топкой. кг/час. B = 6.997
Массовая доля жидкого топлива. в долях единицы. BB = 0

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода. Угарный газ) (584)
Количество выбросов. кг/час (5.2а). $M = 1.5 \cdot B \cdot 10^{-3} = 1.5 \cdot 6.997 \cdot 10^{-3} = 0.0105$
Валовый выброс. т/год. $\_M\_ = N \cdot M \cdot \_T\_ \cdot 10^{-3} = 1 \cdot 0.0105 \cdot 8760 \cdot 10^{-3} = 0.09198$
Максимальный из разовых выброс. г/с. $\_G\_ = N1 \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.0105 / 3.6 = 0.00292$

Примесь: 0410 Метан (727*)
Количество выбросов. кг/час (5.2б). $M = 1.5 \cdot B \cdot 10^{-3} = 1.5 \cdot 6.997 \cdot 10^{-3} = 0.0105$
Валовый выброс. т/год. $\_M\_ = N \cdot M \cdot \_T\_ \cdot 10^{-3} = 1 \cdot 0.0105 \cdot 8760 \cdot 10^{-3} = 0.09198$
Максимальный из разовых выброс. г/с. $\_G\_ = N1 \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.0105 / 3.6 = 0.00292$
Расчет выбросов окислов азота: Энергетический эквивалент топлива(табл.5.1). E = 1.5
Число форсунок на одну топку. шт. NN = 1
Теплопроизводительность одной топки. Гкал/час. GK = 0.2
Расчетная теплопроизводительность одной форсунки. МДж/час.
$QP = GK \cdot 4.1868 \cdot 10^3 / NN = 0.2 \cdot 4.1868 \cdot 10^3 / 1 = 837.4$
где 4.1868*103 - переводной коэффициент из Гкал/час в МДж/час
Фактическая средняя теплопроизводительность одной форсунки (МДж/ч) (по ф-ле на с. 105).
$Q_F = 29.4 \cdot E \cdot B / NN = 29.4 \cdot 1.5 \cdot 6.997 / 1 = 308.57$
Коэффициент избытка воздуха в уходящих дымовых газах. A = 1
Отношение Vсг/Vг при заданном коэфф. избытка воздуха (табл.5.1). V = 0.83
Так как печи оснащены горелками беспламенного горения в ф-лу 5.6 вводим коэффициент k. равный 0.8
Концентрация оксидов азота. кг/м3 (5.6).
$C_{NOX} = K \cdot 1.073 \cdot (180 + 60 \cdot BB) \cdot QF/QP \cdot A^{0,5} \cdot V \cdot 10^{-6} = 0.8 \cdot 1.073 \cdot (180 + 60 \cdot 0) \cdot 308.57 / 837.4 \cdot 1^{0,5} \cdot 0.83 \cdot 10^{-6} = 0.00004726$

Объем продуктов сгорания. м3/ч (5.4). $VR = 7.84 \cdot A \cdot B \cdot E = 7.84 \cdot 1 \cdot 6.997 \cdot 1.5 = 82.285$
Объем продуктов сгорания. м3/с. $VO\_ = VR/3600 = 82.285 / 3600 = 0.022857$
Количество выбросов. кг/час (5.3). $M = VR \cdot C_{NOX} = 82.285 \cdot 0.00004726 = 0.00389$
Валовый выброс окислов азота. т/год. $Ml = N \cdot M \cdot \_T\_ \cdot 10^{-3} = 1 \cdot 0.00389 \cdot 8760 \cdot 10^{-3} = 0.03408$
Максимальный из разовых выброс окислов азота. г/с. $G1 = N1 \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.00389 / 3.6 = 0.00108$
Коэффициент трансформации для NO2. KNO2 = 0.8
Коэффициент трансформации для NO. KNO = 0.13
Коэффициенты приняты на уровне максимально установленной трансформации

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Валовый выброс. т/год. $\_M\_ = KNO2 \cdot M1 = 0.8 \cdot 0.03408 = 0.027264$
Максимальный из разовых выброс. г/с. $\_G\_ = KNO2 \cdot G1 = 0.8 \cdot 0.00108 = 0.000864$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Валовый выброс. т/год. $\_M\_ = KNO \cdot M1 = 0.13 \cdot 0.03408 = 0.0044304$
Максимальный из разовых выброс. г/с. $\_G\_ = KNO \cdot G1 = 0.13 \cdot 0.00108 = 0.0001404$
Итого выбросы:

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.000864	0.027264
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0001404	0.0044304
0337	Углерод оксид (Окись углерода. Угарный газ) (584)	0.00292	0.09198
0410	Метан (727*)	0.00292	0.09198

Выброс загрязнения N 0102. Дымовая труба
Выброс загрязнения N 0230. Дымовая труба
Выброс загрязнения N 0408. Дымовая труба

Выброс загрязнения N 0102. Дымовая труба
Выброс выделения N 001. Печь подогрева нефти УН-0,2МА

Вид топлива: Газ нефтепромысловый
Общее количество топок. шт. N = 1
Количество одновременно работающих топок. шт. N1 = 1

Время работы одной топки. час/год. _T_ = 8760
Максимальный расход топлива одной топкой. кг/час. B = 7.3466
Массовая доля жидкого топлива. в долях единицы. BB = 0

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода. Угарный газ) (584)
Количество выбросов. кг/час (5.2а). M = 1.5 • B • 10^{-3} = 1.5 • 7.3466 • 10^{-3} = 0.01102
Валовый выброс. т/год. _M_ = N • M • _T_ • 10^{-3} = 1 • 0.01102 • 8760 • 10^{-3} = 0.09653
Максимальный из разовых выброс. г/с. _G_ = N1 • M / 3.6 = 1 • 0.01102 / 3.6 = 0.003061

Примесь: 0410 Метан (727*)
Количество выбросов. кг/час (5.2б). M = 1.5 • B • 10^{-3} = 1.5 • 7.2 • 10^{-3} = 0.0108
Валовый выброс. т/год. _M_ = N • M • _T_ • 10^{-3} = 1 • 0.01102 • 8760 • 10^{-3} = 0.09653
Максимальный из разовых выброс. г/с. _G_ = N1 • M / 3.6 = 1 • 0.01102 / 3.6 = 0.003061
Расчет выбросов окислов азота: Энергетический эквивалент топлива(табл.5.1). E = 1.5
Число форсунок на одну топку. шт. NN = 1
Теплопроизводительность одной топки. Гкал/час. GK = 0.2
Расчетная теплопроизводительность одной форсунки. МДж/час.
QP = GK • 4.1868 • 10^3 /NN = 0.2 • 4.1868 • 10^3 / 1 = 837.4
где 4.1868*103 - переводной коэффициент из Гкал/час в МДж/час
Фактическая средняя теплопроизводительность одной форсунки (МДж/ч) (по ф-ле на с. 105).
Q_F = 29.4 • E • B /NN = 29.4 • 1.5 • 7,3466 / 1 = 323.99
Коэффициент избытка воздуха в уходящих дымовых газах. A = 1
Отношение Vсг/Vг при заданном коэфф. избытка воздуха (табл.5.1). V = 0.83
Так как печи оснащены горелками беспламенного горения в ф-лу 5.6 вводим коэффициент k. равный 0.8
Концентрация оксидов азота. кг/м3 (5.6).
C_{NOX} = K • 1.073 • (180 + 60 • BB) • QF/QP • $A^{0,5}$ • V • 10^{-6} = 0.8 • 1.073 • (180 + 60 • 0) • 323.99 / 837.4 • $1^{0,5}$ • 0.83 • 10^{-6} = 0.00005
Объем продуктов сгорания. м3/ч (5.4). VR = 7.84 • A • B • E = 7.84 • 1 • 7.3466 • 1.5 = 86.396016
Объем продуктов сгорания. м3/с. VO_ = VR/3600 = 86.396016 / 3600 = 0.023999
Количество выбросов. кг/час (5.3). M = VR • C_{NOX} = 86.396016 • 0.00005 = 0.00432
Валовый выброс окислов азота. т/год. Ml = N • M • _T_ • 10^{-3} = 1 • 0.00432 • 8760 • 10^{-3} = 0.03784
Максимальный из разовых выброс окислов азота. г/с. G1 = N1 • M / 3.6 = 1 • 0.00432 / 3.6 =0.0012
Коэффициент трансформации для NO2. KNO2 = 0.8
Коэффициент трансформации для NO. KNO = 0.13
Коэффициенты приняты на уровне максимально установленной трансформации

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Валовый выброс. т/год._M_ = KNO2 • M1 = 0.8 • 0.03784 = 0.030272
Максимальный из разовых выброс. г/с. _G_ = KNO2 • G1 = 0.8 • 0.0012 = 0.00096

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Валовый выброс. т/год. _M_ = KNO • M1 = 0.13 • 0.03784 = 0.00492
Максимальный из разовых выброс. г/с. _G_ = KNO • G1 = 0.13 • 0.0012 = 0.000156
Итого выбросы:

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00096	0.030272
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000156	0.00492
0337	Углерод оксид (Окись углерода. Угарный газ) (584)	0.003061	0.09653
0410	Метан (727*)	0.003061	0.09653

Выброс загрязнения N 0230. Дымовая труба
Выброс выделения N 001. Печь подогрева нефти УН-0,2МА

Вид топлива: Газ нефтепромысловый
Общее количество топок. шт. N = 1
Количество одновременно работающих топок. шт. N1 = 1
Время работы одной топки. час/год. _T_ = 8760
Максимальный расход топлива одной топкой. кг/час. B = 16.4424

Массовая доля жидкого топлива. в долях единицы. BB = 0

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

Количество выбросов. кг/час (5.2а). M = 1.5 • B • 10^{-3} = 1.5 • 16.4424 • 10^{-3} = 0.02466
Валовый выброс. т/год. _M_ = N • M • _T_ • 10^{-3} = 1 • 0.02466 • 8760 • 10^{-3} = 0.21602
Максимальный из разовых выброс. г/с. _G_ = N1 • M / 3.6 = 1 • 0.02466 / 3.6 = 0.00685

Примесь: 0410 Метан (727*)

Количество выбросов. кг/час (5.2б). M = 1.5 • B • 10^{-3} = 1.5 • 16.4424 • 10^{-3} = 0.02466
Валовый выброс. т/год. _M_ = N • M • _T_ • 10^{-3} = 1 • 0.02466 • 8760 • 10^{-3} = 0.21602
Максимальный из разовых выброс. г/с. _G_ = N1 • M / 3.6 = 1 • 0.02466 / 3.6 = 0.00685
Расчет выбросов окислов азота: Энергетический эквивалент топлива(табл.5.1). E = 1.5
Число форсунок на одну топку. шт. NN = 1
Теплопроизводительность одной топки. Гкал/час. GK = 0.2
Расчетная теплопроизводительность одной форсунки. МДж/час.
QP = GK • 4.1868 • 10^3 /NN = 0.2 • 4.1868 • 10^3 / 1 = 837.4
где 4.1868*103 - переводной коэффициент из Гкал/час в МДж/час
Фактическая средняя теплопроизводительность одной форсунки (МДж/ч) (по ф-ле на с. 105).
Q_F = 29.4 • E • B /NN = 29.4 • 1.5 • 16.4424 / 1 = 725.11
Коэффициент избытка воздуха в уходящих дымовых газах. A = 1
Отношение Vсг/Vг при заданном коэфф. избытка воздуха (табл.5.1). V = 0.83
Так как печи оснащены горелками беспламенного горения в ф-лу 5.6 вводим коэффициент k. равный 0.8
Концентрация оксидов азота. кг/м3 (5.6).
C_{NOX} = K • 1.073 • (180 + 60 • BB) • QF/QP • $A^{0,5}$ • V • 10^{-6} = 0.8 • 1.073 • (180 + 60 • 0) • 725.11/ 837.4 • $1^{0,5}$ • 0.83 • 10^{-6} = 0.00011

Объем продуктов сгорания. м3/ч (5.4). VR = 7.84 • A • B • E = 7.84 • 1 • 16.4424 • 1.5 = 193.362624
Объем продуктов сгорания. м3/с. VO_ = VR/3600 = 193.362624/ 3600 = 0.053712
Количество выбросов. кг/час (5.3). M = VR • C_{NOX} = 193.362624 • 0.00011= 0.02127
Валовый выброс окислов азота. т/год. Ml = N • M • _T_ • 10^{-3} = 1 • 0.02127 • 8760 • 10^{-3} = 0.18633
Максимальный из разовых выброс окислов азота. г/с. G1 = N1 • M / 3.6 = 1 • 0.02127/ 3.6 =0.00591
Коэффициент трансформации для NO2. KNO2 = 0.8
Коэффициент трансформации для NO. KNO = 0.13
Коэффициенты приняты на уровне максимально установленной трансформации

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Валовый выброс. т/год._M_ = KNO2 • M1 = 0.8 • 0.18633 = 0.149064
Максимальный из разовых выброс. г/с. _G_ = KNO2 • G1 = 0.8 • 0.00591 = 0.004728

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

Валовый выброс. т/год. _M_ = KNO • M1 = 0.13 • 0.18633= 0.024223
Максимальный из разовых выброс. г/с. _G_ = KNO • G1 = 0.13 • 0.00591 = 0.0007683
Итого выбросы:

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.004728	0.149064
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0007683	0.024223
0337	Углерод оксид (Окись углерода. Угарный газ) (584)	0.00685	0.21602
0410	Метан (727*)	0.00685	0.21602

Выброс загрязнения N 0408. Дымовая труба
Выброс выделения N 001. Печь подогрева нефти УН-0,2МА

Вид топлива: Газ нефтепромысловый
Общее количество топок. шт. N = 1
Количество одновременно работающих топок. шт. N1 = 1
Время работы одной топки. час/год. _T_ = 8760
Максимальный расход топлива одной топкой. кг/час. B = 15.5676
Массовая доля жидкого топлива. в долях единицы. BB = 0

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода. Угарный газ) (584)
Количество выбросов. кг/час (5.2а). M = 1.5 • B • 10^{-3} = 1.5 • 15.5676 • 10^{-3} = 0.02335
Валовый выброс. т/год. _M_ = N • M • _T_ • 10^{-3} = 1 • 0.02335 • 8760 • 10^{-3} = 0.20455
Максимальный из разовых выброс. г/с. _G_ = N1 • M / 3.6 = 1 • 0.02335 / 3.6 = 0.00649

Примесь: 0410 Метан (727*)
Количество выбросов. кг/час (5.2б). M = 1.5 • B • 10^{-3} = 1.5 • 15.5676 • 10^{-3} = 0.02335
Валовый выброс. т/год. _M_ = N • M • _T_ • 10^{-3} = 1 • 0.02335 • 8760 • 10^{-3} = 0.20455
Максимальный из разовых выброс. г/с. _G_ = N1 • M / 3.6 = 1 • 0.02335 / 3.6 = 0.00649
Расчет выбросов окислов азота: Энергетический эквивалент топлива(табл.5.1). E = 1.5
Число форсунок на одну топку. шт. NN = 1
Теплопроизводительность одной топки. Гкал/час. GK = 0.2
Расчетная теплопроизводительность одной форсунки. МДж/час.
QP = GK • 4.1868 • 10^3 /NN = 0.2 • 4.1868 • 10^3 / 1 = 837.4
где 4.1868*103 - переводной коэффициент из Гкал/час в МДж/час
Фактическая средняя теплопроизводительность одной форсунки (МДж/ч) (по ф-ле на с. 105).
Q_F = 29.4 • E • B /NN = 29.4 • 1.5 • 15.5676/ 1 = 686.53
Коэффициент избытка воздуха в уходящих дымовых газах. A = 1
Отношение Vсг/Vг при заданном коэфф. избытка воздуха (табл.5.1). V = 0.83
Так как печи оснащены горелками беспламенного горения в ф-лу 5.6 вводим коэффициент k. равный 0.8
Концентрация оксидов азота. кг/м3 (5.6).
C_{NOX} = K • 1.073 • (180 + 60 • BB) • QF/QP • $A^{0,5}$ • V • 10^{-6} = 0.8 • 1.073 • (180 + 60 • 0) • 686.53/ 837.4 • $1^{0,5}$ • 0.83 • 10^{-6} = 0.00011

Объем продуктов сгорания. м3/ч (5.4). VR = 7.84 • A • B • E = 7.84 • 1 • 15.5676 • 1.5 = 183.075
Объем продуктов сгорания. м3/с. VO_ = VR/3600 = 183.075/ 3600 = 0.050854
Количество выбросов. кг/час (5.3). M = VR • C_{NOX} = 183.075 • 0.00011= 0.02014
Валовый выброс окислов азота. т/год. Ml = N • M • _T_ • 10^{-3} = 1 • 0.02014 • 8760 • 10^{-3} = 0.17643
Максимальный из разовых выброс окислов азота. г/с. G1 = N1 • M / 3.6 = 1 • 0.02014/ 3.6 =0.00559
Коэффициент трансформации для NO2. KNO2 = 0.8
Коэффициент трансформации для NO. KNO = 0.13
Коэффициенты приняты на уровне максимально установленной трансформации

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Валовый выброс. т/год._M_ = KNO2 • M1 = 0.8 • 0.17643 = 0.141144
Максимальный из разовых выброс. г/с. _G_ = KNO2 • G1 = 0.8 • 0.00559 = 0.004472

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Валовый выброс. т/год. _M_ = KNO • M1 = 0.13 • 0.17643 = 0.022936
Максимальный из разовых выброс. г/с. _G_ = KNO • G1 = 0.13 • 0.00559 = 0.0007267
Итого выбросы:

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.004472	0.141144
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0007267	0.022936
0337	Углерод оксид (Окись углерода. Угарный газ) (584)	0.00649	0.20455
0410	Метан (727*)	0.00649	0.20455

Выброс загрязнения N 6101, Неорганизованный выброс
Выброс загрязнения N 6120, Неорганизованный выброс
Выброс загрязнения N 6123, Неорганизованный выброс
Выброс загрязнения N 6340, Неорганизованный выброс
Выброс загрязнения N 6341, Неорганизованный выброс
Выброс загрязнения N 6348, Неорганизованный выброс

Выброс выделения: АГЗУ ОЗНА-Массомер-Е-400-2-14
Выброс выделения: АГЗУ 10 (ПСН) №1

Список литературы:

Методика расчетов выбросов в окружающую среду от неорганизованных источников 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), СТО, НИИ Атмосфера, 2005
Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005
Наименование оборудования: Запорно-регулирующая арматура (легкие углеводороды,двухфазные среды)
Наименование технологического потока: Поток №8
Расчетная величина утечки, кг/с(Прил.Б1), Q =0.012996
Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы (Прил.Б1), X = 0.365
Общее количество данного оборудования, шт., N = 14
Среднее время работы данного оборудования, час/год, _T_ = 8760
Суммарная утечка всех компонентов, кг/час (6.1), G = X • Q • N = 0.365 • 0.012996 • 14 = 0.0664
Суммарная утечка всех компонентов, г/с, G = G / 3.6 = 0.0664 / 3.6 = 0.01844

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = 72.52
Максимальный разовый выброс, г/с, _G_ = G • C/100 = 0.01844 • 72.52 / 100 = 0.01337
Валовый выброс, т/год, _M_ = _G_• _T_ • 3600/10^6 = 0.01337 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.422

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = 26.8
Максимальный разовый выброс, г/с, _G_ = G • C/100 = 0.01844 • 26.8 / 100 = 0.00494
Валовый выброс, т/год, _M_ = _G_ • _T_ • 3600/10^6 = 0.00494 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.1558

Примесь: 0602 Бензол (64)
Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = 0.35
Максимальный разовый выброс, г/с, _G_ = G • C/100 = 0.01844 • 0.35 / 100 = 0.0000645
Валовый выброс, т/год,_M_ = _G_• _T_ • 3600/10^6 = 0.0000645 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.002034

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)
Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = 0.11
Максимальный разовый выброс, г/с, _G_ = G • C/100 = 0.01844 • 0.11 / 100 = 0.0000203
Валовый выброс, т/год,_M_ = _G_• _T_ • 3600/10^6 = 0.0000203 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.00064

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = 0.22
Максимальный разовый выброс, г/с, _G_ = G • C/100 = 0.01844 • 0.22 / 100 = 0.0000406
Валовый выброс, т/год,_M_ = _G_• _T_ • 3600/10^6 = 0.0000406 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.00128
Наименование оборудования: Фланцевые соединения (легкие углеводороды, двухфазные среды)
Наименование технологического потока:
Поток №8 Расчетная величина утечки, кг/с(Прил.Б1), Q =0.000396
Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы (Прил.Б1), X = 0.05
Общее количество данного оборудования, шт., N = 14
Среднее время работы данного оборудования, час/год, _T_ = 8760
Суммарная утечка всех компонентов, кг/час (6.1), G = X • Q • N = 0.05 • 0.000396 • 14 = 0,000277
Суммарная утечка всех компонентов, г/с, G = G / 3.6 = 0.000277 / 3.6 = 0.000077

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = 72.52
Максимальный разовый выброс, г/с, _G_ = G • C/100 = 0.000077 • 72.52 / 100 = 0.0000558
Валовый выброс, т/год,_M_ = _G_ • _T_ • 3600/10^6 = 0.0000558 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.00176

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = 26.8
Максимальный разовый выброс, г/с, _G_ = G • C/100 = 0.000077 • 26.8 / 100 = 0.00002064
Валовый выброс, т/год, _M_ = _G_ • _T_ • 3600 /10^6 = 0.00002064 • 8760 • 3600 / 10^6 =0, 000651

Примесь: 0602 Бензол (64)
Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = 0.35
Максимальный разовый выброс, г/с, _G_ = G • C/100 = 0.000077 • 0.35 / 100 = 0.0000002695
Валовый выброс, т/год,_M_ = _G_ • _T_ • 3600 /10^6 = 0.0000002695 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0,0000085

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

Массовая концентрация компонента в потоке, %, С = 0.11
Максимальный разовый выброс, г/с, _G_ = G • С/100 = 0.000077 • 0.11 / 100 = 0.0000000847
Валовый выброс, т/год,_М_ = _G_ • _T_ • 3600 /10^6 = 0.0000000847 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0,00000267

<u>Примесь: 0621 Метилбензол (349)</u>
Массовая концентрация компонента в потоке, %, С = 0.22
Максимальный разовый выброс, г/с, _G_ = G • С/100 = 0.000077 • 0.22 / 100 = 0.0000001694
Валовый выброс, т/год,_М_ = _G_ • _T_ • 3600 /10^6 = 0.0000001694 • 8760 • 3600 / 10^6 =0,00000534

Оборудов.	***Технологич. поток***	***Общее кол- во, шт.***	***Время работы, ч/г***
Запорно-регулирующая арматура (легкиеуглеводороды, двухфазные среды)	Поток №8	14	8760
Фланцевые соединения (легкие углеводороды,двухфазные среды)	Поток №8	14	8760

Итоговая таблица

Код	***Наименование ЗВ***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5(1502*)	0.01337	0.42376
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10(1503*)	0.00494	0.156451
0602	Бензол (64)	0.0000645	0.0020425
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)(203)	0.0000203	0.00064267
0621	Метилбензол (349)	0.0000406	0.00128534

Исходные данные:
Среднее время работы данного оборудования, час/год, _T_ = 8760
Суммарная утечка всех компонентов, кг/час (6.1), G = X • Q • N = 0.365 • 0.012996 • 14 =0.0664
Давление нефтяного флюида в аппарате, Р - 4 МПа = 40 000 гПа
Объем аппарата, $м^3$ - 0,79
Температура в аппарате - 20°С
Количество ФС-14 шт.;
ЗРА-14 шт.
Расчётная методика: «Сборник методик по расчёту выбросов вредных веществ в атмосферуразличными производствами», г. Алматы, 1996 г.
Расчет выбросов общих углеводородов через неплотности соединений, в которых преобладаетжидкая фаза, определяется согласно [5] по формуле (5.30):

$$П = 0,004 \times (PV/1011)^{0,8} /Кд,$$

где: Р - давление в аппарате, гПа;
V - объем аппарата, $м^3$;
Кд - коэффициент, зависящий от средней температуры кипения жидкости и средней температурыв аппарате = 1,85 (Табл. 5.3.).
П = 0,004 * (40000 * 0,79/1011)^{0,8} / 1,85 = 0,0339 кг/ч
Псек = 0,0339 * 1000 / 3600 = 0,009 г/с
Пгод= 0,0339 / 1000 * 8760 = 0,297 т/год

Код	***Наименование ЗВ***	***Сод-ние ЗВ***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0415	Смесь углеводородов предельныхС1-С5 (1502*)	72.52	0.0065268	0.2153844
0416	Смесь углеводородов предельныхС6-С10 (1503*)	26.8	0.002412	0.079596
0602	Бензол (64)	0.35	0.0000315	0.0010395
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.11	0.0000099	0.0003267
0621	Метилбензол (349)	0.22	0.0000198	0.0006534

Итоговая таблица:

Код	***Наименование ЗВ***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5(1502*)	0.0198968	0.6391444
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10(1503*)	0.007352	0.236047

0602	Бензол (64)	0.000096	0.003082
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)(203)	0.0000302	0.00096937
0621	Метилбензол (349)	0.0000604	0.00193874

Выброс загрязнения N 6102, Неорганизованный выброс
Выброс загрязнения N 6403, Неорганизованный выброс
Выброс загрязнения N 6404, Неорганизованный выброс

Выброс выделения: Отстойник горизонтальный ОГ-100, ОГ-200

Список литературы:
1. Методика расчетов выбросов в окружающую среду от неорганизованных выбросов Астана, 2005 (п.6.1, 6.2, 6.3 и 6.4)
2. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (дополненное и переработанное), СПб, НИИ Атмосфера, 2005
3. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005

Наименование оборудования: Запорно-регулирующая арматура (легкие углеводороды, двухфазные среды)
Наименование технологического потока: Поток №8
Расчетная величина утечки, кг/час (Прил.Б1), Q = **0.012996**
Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы (Прил.Б1), X = **0.365**
Общее количество данного оборудования, шт., N = **8**
Среднее время работы данного оборудования, час/год, $\_T\_$ = **8760**
Суммарная утечка всех компонентов, кг/час (6.1), $G = X \cdot Q \cdot N$ = **0.365 · 0.012996 · 8 = 0.03795**
Суммарная утечка всех компонентов, г/с, $G = G / 3.6$ = **0.03795 / 3.6 = 0.01054**

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

Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = **72.52**
Максимальный разовый выброс, г/с, $\_G\_ = G \cdot C / 100$ = **0.01054 · 72.52 / 100 = 0.007643608**
Валовый выброс, т/год, $\_M\_ = \_G\_ \cdot \_T\_ \cdot 3600 / 10^6$ = **0.007643608 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.24104882189**

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

Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = **26.8**
Максимальный разовый выброс, г/с, $\_G\_ = G \cdot C / 100$ = **0.01054 · 26.8 / 100 = 0.00282472**
Валовый выброс, т/год, $\_M\_ = \_G\_ \cdot \_T\_ \cdot 3600 / 10^6$ = **0.00282472 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.08908036992**

Примесь: 0602 Бензол (64)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = **0.35**
Максимальный разовый выброс, г/с, $\_G\_ = G \cdot C / 100$ = **0.01054 · 0.35 / 100 = 0.00003689**
Валовый выброс, т/год, $\_M\_ = \_G\_ \cdot \_T\_ \cdot 3600 / 10^6$ = **0.00003689 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.00116336304**

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

Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = **0.11**
Максимальный разовый выброс, г/с, $\_G\_ = G \cdot C / 100$ = **0.01054 · 0.11 / 100 = 0.000011594**
Валовый выброс, т/год, $\_M\_ = \_G\_ \cdot \_T\_ \cdot 3600 / 10^6$ = **0.000011594 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.00036562838**

Примесь: 0621 Метилбензол (349)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = **0.22**
Максимальный разовый выброс, г/с, $\_G\_ = G \cdot C / 100$ = **0.01054 · 0.22 / 100 = 0.000023188**
Валовый выброс, т/год, $\_M\_ = \_G\_ \cdot \_T\_ \cdot 3600 / 10^6$ = **0.000023188 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.00073125677**

Наименование оборудования: Фланцевые соединения (легкие углеводороды, двухфазные среды)
Наименование технологического потока: Поток №8
Расчетная величина утечки, кг/час (Прил.Б1), Q = **0.000396**
Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы (Прил.Б1), X = **0.05**
Общее количество данного оборудования, шт., N = **16**

Среднее время работы данного оборудования, час/год, ***_T_*** **= 8760**
Суммарная утечка всех компонентов, кг/час (6.1), ***G*** **=** ***X*** **·** ***Q*** **·** ***N*** **= 0.05 · 0.000396 · 16 = 0.000317**
Суммарная утечка всех компонентов, г/с, ***G*** **=** ***G / 3.6*** **= 0.000317 / 3.6 = 0.000088**

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

Массовая концентрация компонента в потоке, %, ***C*** **= 72.52**
Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_*** **=** ***G*** **·** ***C / 100*** **= 0.000088 · 72.52 / 100 = 0.0000638176**
Валовый выброс, т/год, ***_M_*** **=** ***_G_*** **·** ***_T_*** **·** ***3600 / 10^6*** **= 0.0000638176 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.00201255183**

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

Массовая концентрация компонента в потоке, %, ***C*** **= 26.8**
Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_*** **=** ***G*** **·** ***C / 100*** **= 0.000088 · 26.8 / 100 = 0.000023584**
Валовый выброс, т/год, ***_M_*** **=** ***_G_*** **·** ***_T_*** **·** ***3600 / 10^6*** **= 0.000023584 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.00074374502**

Примесь: 0602 Бензол (64)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, ***C*** **= 0.35**
Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_*** **=** ***G*** **·** ***C / 100*** **= 0.000088 · 0.35 / 100 = 0.000000308**
Валовый выброс, т/год, ***_M_*** **=** ***_G_*** **·** ***_T_*** **·** ***3600 / 10^6*** **= 0.000000308 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.00000971309**

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

Массовая концентрация компонента в потоке, %, ***C*** **= 0.11**
Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_*** **=** ***G*** **·** ***C / 100*** **= 0.000088 · 0.11 / 100 = 0.0000000968**
Валовый выброс, т/год, ***_M_*** **=** ***_G_*** **·** ***_T_*** **·** ***3600 / 10^6*** **= 0.0000000968 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.00000305268**

Примесь: 0621 Метилбензол (349)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, ***C*** **= 0.22**
Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_*** **=** ***G*** **·** ***C / 100*** **= 0.000088 · 0.22 / 100 = 0.0000001936**
Валовый выброс, т/год, ***_M_*** **=** ***_G_*** **·** ***_T_*** **·** ***3600 / 10^6*** **= 0.0000001936 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.00000610537**

Сводная таблица расчетов:

Оборудов.	***Технологич. поток***	***Общее кол-во, шт.***	***Время работы, ч/г***
Запорно-регулирующая арматура (легкие углеводороды, двухфазные среды)	Поток №8	8	8760
Фланцевые соединения (легкие углеводороды, двухфазные среды)	Поток №8	16	8760

Итоговая таблица:

Код	***Наименование ЗВ***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.007643608	0.24306137372
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.00282472	0.08982411494
0602	Бензол (64)	0.00003689	0.00117307613
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000011594	0.00036868106
0621	Метилбензол (349)	0.000023188	0.00073736214

Исходные данные:
Число часов работы в год 8760
Средняя температура в отстойнике t, 0С 31
Количество отстойников N, ед. 1
F (площадь поверхности испарения), 2м^2
Количество выброса вредных веществ с площади поверхности испарения отстойника рассчитывается согласно «Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ различными производствами», г. Алматы 96г., по формуле 5.32:
$П = F * q * K_{П}$
где: F - площадь поверхности испарения жидкости, м^2;
q - удельный выброс ЗВ - 0,019 кг/(м2 *ч)
$K_{П}$ - коэффициент, зависящий от степени укрытия поверхности - 0,1
П = 2 *0,019*0,1 = 0,0038 кг/час = 0,001 г/с = 0,033 т/год

Наименование ЗВ	Общий выброс		ЗВ масс. доля	Выброс ЗВ	
	г/с	т/г		г/с	т/г
Углеводороды С1-5	0,001	0,033	0,7252	0,0007252	0,0239316
Углеводороды С6-10	0,001	0,033	0,268	0,000268	0,008844
Бензол	0,001	0,033	0,0035	0,0000035	0,0001155
Диметилбензол (Ксилол)	0,001	0,033	0,0011	0,0000011	0,0000363
Метилбензол (Толуол)	0,001	0,033	0,0022	0,0000022	0,0000726
Всего:			1	0,001	0,033

Итоговая таблица

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.008368808	0.266992974
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.00309272	0.098668115
0602	Бензол (64)	0.00004039	0.001288576
0616	Диметилбензол (смесь о-. м-. п- изомеров) (203)	0.000012694	0.000404981
0621	Метилбензол (349)	0.000025388	0.000809962

Выброс загрязнения N 6106. Неорганизованный выброс
Выброс загрязнения N 6107. Неорганизованный выброс
Выброс загрязнения N 6315. Неорганизованный выброс
Выброс загрязнения N 6316. Неорганизованный выброс
Выброс загрязнения N 6344. Неорганизованный выброс
Выброс загрязнения N 6346. Неорганизованный выброс
Выброс загрязнения N 6450. Неорганизованный выброс
Выброс загрязнения N 6451. Неорганизованный выброс
Выброс загрязнения N 6514. Неорганизованный выброс
Выброс загрязнения N 6517. Неорганизованный выброс
Выброс загрязнения N 6518. Неорганизованный выброс

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

Выбросы от теплообменных аппаратов и средств перекачки
Нефтепродукт: Сырая нефть
Наименование оборудования: Насос центробежный с двумя сальниковыми уплотнениями вала
Время работы одной единицы оборудования. час/год. _T_ = 8760
Общее количество оборудованияданного типа. шт. N = 1
Количество одновременно работающего оборудования. шт. N1 = 1
GNV = 3
Удельный выброс. кг/час (табл. 6.1). Q = 0.05
Максимальный разовый выброс. г/с (6.2.1). G = Q • N1 /3.6 = 0.05 • 1 / 3.6 = 0.0139
Валовый выброс. т/год (6.2.2). M = (Q • N • _TJ /1000 = (0.05 • 1 • 8760) / 1000 = 0.438
Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Концентрация ЗВ в парах. % масс (Прил. 14). CI = 72.52
Максимальный из разовых выброс. г/с (4.2.4). _G_ = CI • G /100 = 72.52 • 0.0139 / 100 =0.01008
Валовый выброс. т/год (4.2.5). _M_ = CI • M/100 = 72.52 • 0.438 / 100 = 0.3176
Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Концентрация ЗВ в парах. % масс (Прил. 14). CI = 26.8
Максимальный из разовых выброс. г/с (4.2.4). _G_ = CI • G /100 = 26.8 • 0.0139 / 100 =0.003725
Валовый выброс. т/год (4.2.5). _M_ = CI • M/100 = 26.8 • 0.438 / 100 = 0.1174
Примесь: 0602 Бензол (64)
Концентрация ЗВ в парах. % масс (Прил. 14). CI = 0.35
Максимальный из разовых выброс. г/с (4.2.4). _G_ = CI • G /100 = 0.35 • 0.0139 / 100 =0.00004865
Валовый выброс. т/год (4.2.5). _M_ = CI • M/100 = 0.35 • 0.438 / 100 = 0.001533
Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Концентрация ЗВ в парах. % масс (Прил. 14). CI = 0.22
Максимальный из разовых выброс. г/с (4.2.4). _G_ = CI • G /100 = 0.22 • 0.0139 / 100 =0.0000306
Валовый выброс. т/год (4.2.5). _M_ = CI • M/100 = 0.22 • 0.438 / 100 = 0.000964
Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-. м-. п- изомеров) (203)
Концентрация ЗВ в парах. % масс (Прил. 14). CI = 0.11

Максимальный из разовых выброс. г/с (4.2.4). _G_ = CI • G /100 = 0.11 • 0.0139 / 100 =0.0000153
Валовый выброс. т/год (4.2.5). _M_ = CI • M/100 = 0.11 • 0.438 / 100 = 0.000482

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5(1502*)	0.01008	0.3176
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10(1503*)	0.003725	0.1174
0602	Бензол (64)	0.00004865	0.001533
0616	Диметилбензол (смесь о-. м-. п- изомеров)(203)	0.0000153	0.000482
0621	Метилбензол (349)	0.0000306	0.000964

Выброс загрязнения N 6443. Неорганизованный выброс

Выброс выделения: Насос центробежный ЦНСнА 105/98 (пресная техническая вода)

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

Выбросы от теплообменных аппаратов и средств перекачки
Нефтепродукт: Пресная техническая вода
Наименование оборудования: Насос центробежный с двумя сальниковыми уплотнениями вала
Время работы одной единицы оборудования. час/год. _T_ = 8760
Общее количество оборудованияданного типа. шт. N = 1
Количество одновременно работающего оборудования. шт. N1 = 1
GNV = 3
Удельный выброс. кг/час (табл. 6.1). Q = 0.05
Максимальный разовый выброс. г/с (6.2.1). G = Q • N1 /3.6 = 0.05 • 1 / 3.6 = 0.0139
Валовый выброс. т/год (6.2.2). M = (Q • N • _TJ /1000 = (0.05 • 1 • 8760) / 1000 = 0.438
Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Концентрация ЗВ в парах. % масс (Прил. 14). CI = 72.52
Максимальный из разовых выброс. г/с (4.2.4). _G_ = CI • G /100 = 72.52 • 0.0139 / 100 =0.01008
Валовый выброс. т/год (4.2.5). _M_ = CI • M/100 = 72.52 • 0.438 / 100 = 0.3176
Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Концентрация ЗВ в парах. % масс (Прил. 14). CI = 26.8
Максимальный из разовых выброс. г/с (4.2.4). _G_ = CI • G /100 = 26.8 • 0.0139 / 100 =0.003725
Валовый выброс. т/год (4.2.5). _M_ = CI • M/100 = 26.8 • 0.438 / 100 = 0.1174
Примесь: 0602 Бензол (64)
Концентрация ЗВ в парах. % масс (Прил. 14). CI = 0.35
Максимальный из разовых выброс. г/с (4.2.4). _G_ = CI • G /100 = 0.35 • 0.0139 / 100 =0.00004865
Валовый выброс. т/год (4.2.5). _M_ = CI • M/100 = 0.35 • 0.438 / 100 = 0.001533
Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Концентрация ЗВ в парах. % масс (Прил. 14). CI = 0.22
Максимальный из разовых выброс. г/с (4.2.4). _G_ = CI • G /100 = 0.22 • 0.0139 / 100 =0.0000306
Валовый выброс. т/год (4.2.5). _M_ = CI • M/100 = 0.22 • 0.438 / 100 = 0.000964
Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-. м-. п- изомеров) (203)
Концентрация ЗВ в парах. % масс (Прил. 14). CI = 0.11
Максимальный из разовых выброс. г/с (4.2.4). _G_ = CI • G /100 = 0.11 • 0.0139 / 100 =0.0000153
Валовый выброс. т/год (4.2.5). _M_ = CI • M/100 = 0.11 • 0.438 / 100 = 0.000482

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5(1502*)	0.01008	0.3176
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10(1503*)	0.003725	0.1174
0602	Бензол (64)	0.00004865	0.001533
0616	Диметилбензол (смесь о-. м-. п- изомеров)(203)	0.0000153	0.000482
0621	Метилбензол (349)	0.0000306	0.000964

Выброс загрязнения N 6313. Неорганизованный выброс
Выброс загрязнения N 6343. Неорганизованный выброс
Выброс загрязнения N 6345. Неорганизованный выброс
Выброс загрязнения N 6420. Неорганизованный выброс
Выброс загрязнения N 6444. Неорганизованный выброс
Выброс загрязнения N 6445. Неорганизованный выброс
Выброс загрязнения N 6645. Неорганизованный выброс

Список литературы:
1. Методика расчетов выбросов в окружающую среду от неорганизованных источников Астана, 2005 (п.6.1, 6.2, 6.3 и 6.4)
2. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (дополненное и переработанное), СПб, НИИ Атмосфера, 2005
3. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005

Расчет выбросов от теплообменных аппаратов и средств перекачки
Нефтепродукт: Пластовая вода
Тип нефтепродукта и средняя температура жидкости:
Наименование аппаратуры или средства перекачки: Насос центробежный с двумя сальниковыми уплотнениями вала
Удельный выброс, кг/час (Прил.Б2), ***Q* = 0.05**
Общее количество аппаратуры или средств перекачки, шт., ***N1* = 1**
Одновременно работающее количество аппаратуры или средств перекачки, шт., ***NN1* = 1**
Время работы одной единицы оборудования, час/год, ***_T_* = 8760**
Максимальный из разовых выброс, г/с (6.2), ***G = Q · NN1 / 3.6* = 0.05 · 1 / 3.6 = 0.0139**
Валовый выброс, т/год (6.3), ***M = (Q · N1 · _T_) / 1000* = (0.05 · 1 · 8760) / 1000 = 0.438**

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

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил.14[3]), ***CI* = 72.52**
Валовый выброс, т/год (5.2.5 [3]), ***_M_ = CI · M / 100* = 72.46 · 0.438 / 100 = 0.3176376**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4 [3]), ***_G_ = CI · G / 100* = 72.52 · 0.0139 / 100 = 0.01008028**

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

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил.14[3]), ***CI* = 26.8**
Валовый выброс, т/год (5.2.5 [3]), ***_M_ = CI · M / 100* = 26.8 · 0.438 / 100 = 0.117384**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4 [3]), ***_G_ = CI · G / 100* = 26.8 · 0.0139 / 100 = 0.0037252**

Итоговая таблица:

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01008028	0.3176376
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0037252	0.117384

Выброс загрязнения N 6108. Неорганизованный выброс
Выброс загрязнения N 6206. Неорганизованный выброс
Выброс загрязнения N 6306. Неорганизованный выброс
Выброс загрязнения N 6337. Неорганизованный выброс
Выброс загрязнения N 6430. Неорганизованный выброс
Выброс загрязнения N 6431. Неорганизованный выброс
Выброс загрязнения N 6432. Неорганизованный выброс
Выброс загрязнения N 6505. Неорганизованный выброс

Расчетная методика «Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ различными производствами». г. Алматы 96г.. по формуле 5.32:

П = F * q * KII
где: F - площадь поверхности испарения жидкости. м^2;
q- удельный выброс ЗВ - 0.019 кг/(м^2*ч)
KII- коэффициент, зависящий от степени укрытия поверхности - 0.1 П = 2 *0.019*0.1 = 0.0038 кг/час = 0.001г/с = 0.033 т/год

Наименование ЗВ	Общий выброс		Сод-ние ЗВ масс.доля	Выброс ЗВ	
	г/с	т/г		г/с	т/г
Углеводороды С1-5	0.001	0.033	0.7252	0.0007252	0.0239316
Углеводороды С6-10	0.001	0.033	0.268	0.000268	0.008844
Бензол	0.001	0.033	0.0035	0.0000035	0.0001155
Диметилбензол (Ксилол)	0.001	0.033	0.0011	0.0000011	0.0000363
Метилбензол (Толуол)	0.001	0.033	0.0022	0.0000022	0.0000726
Всего:			1	0.001	0.033

Итоговая таблица

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0415	Смесь углеводородов	0.0007252	0.0239316
0416	Смесь углеводородов	0.000268	0.008844
0602	Бензол (64)	0.0000035	0.0001155
0616	Диметилбензол	0.0000011	0.0000363
0621	Метилбензол (349)	0.0000022	0.0000726

Выброс загрязнения N 6110. Неорганизованный выброс

Список литературы:
Методические указания расчета выбросов от предприятий. осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы. АЗС) и других жидкостей и и газов.
Приложение кприказу МООС РК от 29.07.2011 №196
Выбросы от теплообменных аппаратов и средств перекачки

Время работы одной единицы оборудования. час/год. _T_ = 8760
Общее количество оборудования данного типа. шт. N = 1
Количество одновременно работающего оборудования. шт. N1 = 1 GNV = 3
Удельный выброс. кг/час(табл. 6.1). Q = 0.05
Максимальный разовый выброс. г/с (6.2.1). G = Q • N1 /3.6 = 0.05 • 1 / 3.6 = 0.0139
Валовый выброс. т/год (6.2.2). M = (Q • N • _TJ /1000 = (0.05 • 1 • 8760) / 1000 = 0.438
Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Концентрация ЗВ в парах. % масс(Прил. 14). CI = 72.52
Максимальный из разовых выброс. г/с (4.2.4). _G_ = CI • G /100 = 72.52 • 0.0139 / 100 = 0.01008
Валовый выброс. т/год (4.2.5). _M_ = CI • M/100 = 72.52 • 0.438 / 100 = 0.3176
Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Концентрация ЗВ в парах. % масс(Прил. 14). CI = 26.8
Максимальный из разовых выброс. г/с (4.2.4). _G_ = CI • G /100 = 26.8 • 0.0139 / 100 = 0.003725
Валовый выброс. т/год (4.2.5). _M_ = CI • M/100 = 26.8 • 0.438 / 100 = 0.1174
Примесь: 0602 Бензол (64)
Концентрация ЗВ в парах. % масс(Прил. 14). CI = 0.35
Максимальный из разовых выброс. г/с (4.2.4). _G_ = CI • G /100 = 0.35 • 0.0139 / 100 = 0.00004865
Валовый выброс. т/год (4.2.5). _M_ = CI • M/100 = 0.35 • 0.438 / 100 = 0.001533
Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Концентрация ЗВ в парах. % масс(Прил. 14). CI = 0.22
Максимальный из разовых выброс. г/с (4.2.4). _G_ = CI • G /100 = 0.22 • 0.0139 / 100 = 0.0000306
Валовый выброс. т/год (4.2.5). _M_ = CI • M/100 = 0.22 • 0.438 / 100 = 0.000964
Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-. м-. п- изомеров) (203)
Концентрация ЗВ в парах. % масс(Прил. 14). CI = 0.11
Максимальный из разовых выброс. г/с (4.2.4). _G_ = CI • G /100 = 0.11 • 0.0139 / 100 = 0.0000153
Валовый выброс. т/год (4.2.5). _M_ = CI • M/100 = 0.11 • 0.438 / 100 = 0.000482

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5(1502*)	0.01008	0.3176

0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10(1503*)	0.003725	0.1174
0602	Бензол (64)	0.00004865	0.001533
0616	Диметилбензол (смесь о-. м-. п- изомеров)(203)	0.0000153	0.000482
0621	Метилбензол (349)	0.0000306	0.000964

Выброс загрязнения N 6115. Неорганизованный выброс
Выброс загрязнения N 6342. Неорганизованный выброс
Источник выделения N001, Блок подачи реагента БПР

Расчётная методика: «Сборник методик по расчёту выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами», г. Алматы, 1996 г.
Блок дозирования химреагентов предназначен для дозированного ввода удалителя гидрат отложений Рауан-142.
Расчет выбросов при отдуве из емкостей инертного газа или воздуха, насыщенных парами загрязняющих веществ, выполняется по формуле (5.15) расчетной методики:

$$Пi = V×(Ps×Mn/22,4×P), кг/час$$

где V – объем химреагента, м3/час;
Ps – давление насыщенных паров продукта при данной температуре, (гПа) 20000;
Mn – молекулярная масса паров продуктов, 32,04;
P – абсолютное давление в линии отдува (гПа), 30000.
Время работы – 8760 ч/год.
Расход реагента составляет 2,5 гр на 1,0 м3 газа или 0,000003 м3 при плотности реагента 0,795 г/см3 (0,0025 кг/795 кг/м3 = 0,000003 м3).
Исходя из объема добычи газа, расход химреагента составит – 57,0 м3/год (0,000003 м3 * 19 000 000 м3 = 57,0 м3 реагента);
V =57,0/8760 = 0,00651 м3/час;
Объем расходуемого реагента в час (м3/час), исходя из времени работы источника 8760 часов в год, составит– 0,00651 м3/час;
Выбросы метанола (1052) составят:

V	Ps	Mn	P	Пi=V*(Ps*Mn)/(P*22,4), кг/час	Пi*1000/3600, г/с	Пi*8760/1000, т/год
0,00651	20000	32,04	30000	0,006205	0,001724	0,05435

Выброс загрязнения N 6116. Неорганизованный выброс
Источник выделения N001, Блок для замера высоковязкой нефти Масса-40-400-1

Список литературы:
Методика расчетов выбросов в окружающую среду от неорганизованных выбросов 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). СМ. НИИ Атмосфера. 2005
Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу изрезервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана. 2005
Наименование оборудования: Запорно-регулирующая арматура (легкие углеводороды.двухфазные среды)
Наименование технологического потока: Поток №8
Расчетная величина утечки. кг/с(Прил.Б1). Q =0.012996
Расчетная доля уплотнений. потерявших герметичность. доли единицы (Прил.Б1). X = 0.365
Общее количество данного оборудования. шт. N = 2
Среднее время работы данного оборудования. час/год. _T_ = 8760
Суммарная утечка всех компонентов. кг/час (6.1). G = X • Q • N = 0.365 • 0.012996 • 2 = 0.00949
Суммарная утечка всех компонентов. г/с. G = G / 3.6 = 0.00949 / 3.6 = 0.002636

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 72.52
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.002636 • 72.52 / 100 = 0.00191
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600/10^6 = 0.00191 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.0602

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

Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 26.8
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.002636 • 26.8 / 100 = 0.000706
Валовый выброс. т/год._M_ = _G_ • _T_ • 3600/10^6 = 0.000706 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.02226

Примесь: 0602 Бензол (64)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.35
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.002636 • 0.35 / 100 = 0.00000923
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600 /10^6 = 0.00000923 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.000291

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о м - . п- изомеров) (203)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.11
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.002636 • 0.11 / 100 = 0.0000029
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600 /10^6 = 0.0000029 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.0000915

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.22
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.002636 • 0.22 / 100 = 0.0000058
Валовый выброс. т/год._M_ = _G_ • _T_ • 3600/10^6 = 0.0000058 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.000183
Наименование оборудования: Фланцевые соединения (легкие углеводороды. двухфазные среды)
Наименование технологического потока: Поток №8
Расчетная величина утечки. кг/с(Прил.Б1). Q =0.000396
Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность. доли единицы (Прил.Б1). X = 0.05
Общее количество данного оборудования. шт. N = 2
Среднее время работы данного оборудования. час/год. _T_ = 8760
Суммарная утечка всех компонентов. кг/час (6.1). G = X • Q • N = 0.05 • 0.000396 • 2 = 0.0000396
Суммарная утечка всех компонентов. г/с. G = G / 3.6 = 0.0000396 / 3.6 = 0.000011

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 72.52
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.000011 • 72.52 / 100 = 0.00000798
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600 /10^6 = 0.00000798 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.0002517

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 26.8
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.000011 • 26.8 / 100 = 0.00000295
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600 /10^6 = 0.00000295 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.000093

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о м - . п- изомеров) (203)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.11
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.000011 • 0.11 / 100 = 0.0000000121
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600 /10^6 = 0.0000000121 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.0000003816

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.22
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.000011 • 0.22 / 100 = 0.0000000242
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600 /10^6 = 0.0000000242 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.000000763
Сводная таблица расчетов:

Оборудов.	Технологич. поток	Общее кол-во.шт.	Время работы ч/г
Запорно-регулирующая арматура (легкие углеводороды. двухфазные среды)	Поток №8	2	8760
Фланцевые соединения (легкие углеводороды. двухфазные среды)	Поток №8	2	8760

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00191	0.0604517

0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.000706	0.022353
0602	Бензол (64)	0.00000923	0.000292214
0616	Диметилбензол (смесь о-. м-. п- изомеров) (203)	0.0000029	0.0000918816
0621	Метилбензол (349)	0.0000058	0.000183763

Исходные данные:
Давление нефтяного флюида в аппарате. Р - 1.2 МПа = 12 000 гПа
Объем аппарата. $м^3$ - 0.185
Температура в аппарате - 20°С
Количество ФС-2 шт.;
ЗРА-2 шт.
Список литературы: «Сборник методик по расчёту выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами». г. Алматы. 1996 г.
Расчет выбросов общих углеводородов через неплотности соединений, в которых преобладаетжидкая фаза. определяется согласно [5] по формуле (5.30):

$$П = 0.004 \times (PV/1011)^{0,8} / Кд.$$

где: Р - давление в аппарате.
гПа;V - объем аппарата. $м^3$;
Кд - коэффициент. зависящий от средней температуры кипения жидкости и средней температурыв аппарате = 1.85 (Табл. 5.3.).
$П = 0.004 * (12000 * 0.185/1011)^{0,8} / 1.85 = 0.0041$ кг/ч
$П^{сек} = 0.0041 * 1000 / 3600 = 0.0011$ г/с
$П^{год} = 0.0041 / 1000 * 8760 = 0.036$ т/год

Код	Наименование ЗВ	Сод-ние ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0415	Смесь углеводородов предельныхС1-С5 (1502*)	72.52	0.00079772	0.0867595
0416	Смесь углеводородов предельныхС6-С10 (1503*)	26.8	0.0002948	0.009648
0602	Бензол (64)	0.35	0.00000385	0.000126
0616	Диметилбензол (смесь о-. м-. п-изомеров) (203)	0.11	0.00000121	0.0000396
0621	Метилбензол (349)	0.22	0.00000242	0.0000792

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00270772	0.1472112
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010008	0.032001
0602	Бензол (64)	0.00001308	0.000418214
0616	Диметилбензол (смесь о-. м-. п- изомеров) (203)	0.00000411	0.0001314816
0621	Метилбензол (349)	0.00000822	0.000262963

Выброс загрязнения N 6118. Неорганизованный выброс
Выброс загрязнения N 6121. Неорганизованный выброс
Выброс загрязнения N 6642. Неорганизованный выброс
Выброс загрязнения N 6312. Неорганизованный выброс
Выброс загрязнения N 6331. Неорганизованный выброс
Выброс загрязнения N 6434. Неорганизованный выброс
Выброс загрязнения N 6435. Неорганизованный выброс

Выброс выделения. Фильтр сетчатый МИГ-Ф-100-4.0. Фильтр сетчатый МИГ-Ф-200-4.0

Список литературы:
Методика расчетов выбросов в окружающую среду от неорганизованных выбросов 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). СМ. НИИ Атмосфера. 2005
Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу изрезервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана. 2005
Наименование оборудования: Запорно-регулирующая арматура (легкие углеводороды.двухфазные среды)
Наименование технологического потока: Поток №8
Расчетная величина утечки. кг/с(Прил.Б1). Q =0.012996
Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность. доли единицы (Прил.Б1). X = 0.365
Общее количество данного оборудования. шт. N = 7
Среднее время работы данного оборудования. час/год. _T_ = 8760
Суммарная утечка всех компонентов. кг/час (6.1). G = X • Q • N = 0.365 • 0.012996 • 7 = 0.0332
Суммарнаяутечка всех компонентов. г/с. G = G / 3.6 = 0.0332 / 3.6 = 0.00922

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 72.52
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.00922 • 72.52 / 100 = 0.00669
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600/10^6 = 0.00669 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.211
Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 26.8
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.00922 • 26.8 / 100 = 0.00247
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600/10^6 = 0.00247 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.0779

Примесь: 0602 Бензол (64)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.35
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.00922 • 0.35 / 100 = 0.0000323
Валовый выброс. т/год._M_ = _G_ • _T_ • 3600/10^6 = 0.0000323 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.001019

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о м - . п- изомеров) (203)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.11
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.00922 • 0.11 / 100 = 0.00001014
Валовый выброс. т/год._M_ = _G_ • _T_ • 3600/10^6 = 0.00001014 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.00032

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.22
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.00922 • 0.22 / 100 = 0.0000203
Валовый выброс. т/год._M_ = _G_ • _T_ • 3600/10^6 = 0.0000203 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.00064

Наименование оборудования: Фланцевые соединения (легкие углеводороды. двухфазные среды)
Наименование технологического потока: Поток №8
Расчетная величина утечки. кг/с (Прил.Б1). Q =0.000396
Расчетная доля уплотнений. потерявших герметичность. доли единицы (Прил.Б1). X = 0.05
Общее количество данного оборудования. шт. N = 14
Среднее время работы данного оборудования. час/год. _T_ = 8760
Суммарная утечка всех компонентов. кг/час (6.1). G = X • Q • N = 0.05 • 0.000396 • 14 = 0.000277
Суммарная утечка всех компонентов. г/с. G = G / 3.6 = 0.000277 / 3.6 = 0.000077
Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 72.52

Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C / 1 0 0 = 0.000077 • 72.52 / 100 = 0.0000558

Валовый выброс. т/год._M_ = _G_ • _T_ • 3600/10^6 = 0.0000558 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.00176

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

Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 26.8

Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C / 1 0 0 = 0.000077 • 26.8 / 100 = 0.00002064

Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600 / 1 0 ^{6} = 0.00002064 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.000651

Примесь: 0602 Бензол (64)

Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.35

Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C / 1 0 0 = 0.000077 • 0.35 / 100 = 0.0000002695

Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600 / 1 0 ^{6} = 0.0000002695 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.0000085

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

Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.11

Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C / 1 0 0 = 0.000077 • 0.11 / 100 = 0.0000000847

Валовый выброс. т/год.

_M_ = _G_ • _T_ • 3600 / 1 0 ^{6} = 0.0000000847 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.00000267

Примесь: 0621 Метилбензол (349)

Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.22

Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C / 1 0 0 = 0.000077 • 0.22 / 100 = 0.0000001694

Валовый выброс. т/год.

_M_ = _G_ • _T_ • 3600 / 1 0 ^{6} = 0.0000001694 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.00000534

Оборудов.	Технологич. поток	Общее кол-во.шт.	Время работы. ч/г
Запорно-регулирующая арматура (легкие углеводороды. двухфазные среды)	Поток №8	7	8760
Фланцевые соединения (легкие углеводороды. двухфазные среды)	Поток №8	14	8760

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00669	0.21276
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.00247	0.078551
0602	Бензол (64)	0.0000323	0.0010275
0616	Диметилбензол (смесь о-. м-. п- изомеров) (203)	0.00001014	0.00032267
0621	Метилбензол (349)	0.0000203	0.00064534

Выброс загрязнения N 6119. Ненормируемый выброс. Автотранспорт

Список литературы:

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий (раздел 3)
Приложение №3 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от предприятий дорожностроительной отрасли(раздел 4)
Приложение №12 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от18.04.2008 №100-п

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ ОТ СТОЯНОК АВТОМОБИЛЕЙ

Стоянка: Расчетная схема 1. Обособленная. имеющая непосредственный выезд на дорогу общего пользования

Условия хранения: Открытая или закрытая не отапливаемая стоянка без средств подогрева

Расчетный период: Переходный период (t>-5 и t<5)

Температура воздуха за расчетный период. град. С. T = 0

Тип машины: Легковые автомобили карбюраторные рабочим объемом свыше 1.8 до 3.5 л(после 94)

Тип топлива: Неэтилированный бензин Количество рабочих дней в году. дн.. DN = 122

Наибольшее количество автомобилей. выезжающих со стоянки в течении часа. NK1 = 5

Общ. количество автомобилей данной группы за расчетный период. шт.. NK = 9
Коэффициент выпуска (выезда). A = 3
Экологический контроль не проводится
Время прогрева двигателя. мин (табл. 3.20). TPR = 4
Время работы двигателя на холостом ходу. мин. TX = 1
Пробег автомобиля от ближайшего к выезду места стоянки до выезда со стоянки. км. LB1 = 0.001
Пробег автомобиля от наиболее удаленного к выезду места стоянки до выезда со стоянки. км. LD1 =0.001
Пробег автомобиля от ближайшего к въезду места стоянки до въезда на стоянку. км. LB2 = 0.001
Пробег автомобиля от наиболее удаленного от въезда места стоянки до въезда на стоянку. км. LD2 =0.001
Суммарный пробег по территории или помещению стоянки (выезд). км (3.5). L1 = (LB1 + LD1) / 2 =(0.001 + 0.001) / 2 = 0.001

Суммарный пробег по территории или помещению стоянки (въезд). км (3.6). L2 = (LB2 + LD2) / 2 = (0.001 + 0.001) / 2 = 0.001

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

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя. г/мин. (табл.3.4). MPR = 7.92
Пробеговые выбросы ЗВ.г/км. (табл.3.5). ML = 14.85
Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу. г/мин.(табл.3.6). MXX = 3.5
Выброс ЗВ при выезде 1-го автомобиля. грамм. Ml = MPR • TPR + ML • L1 + MXX • TX = 7.92 • 4 + 14.85 • 0.001 +3.5 • 1 = 35.2
Выброс ЗВ при въезде 1-го автомобиля. грамм. M2 = ML • L2 + MXX • TX = 14.85 • 0.001 + 1 = 3.515
Валовый выброс ЗВ. т/год (3.7). M = A • (Ml + M2) • NK • DN • 10^{-6} = 3 • (35.2 + 3.515) • 9 • 122 • 10^{-6} = 0.1275
Максимальный разовый выброс ЗВ. г/с (3.10). G = MAX(M1.M2) • NK1 /3600 = 35.2 • 5 / 3600 = 0.0489

Примесь: 2704 Бензин (нефтяной. малосернистый) /в пересчете на углерод/(60)

Удельный выброс ЗВ при прогреведвигателя. г/мин. (табл.3.4). MPR = 0.594
Пробеговые выбросы ЗВ. г/км. (табл.3.5). ML = 2.25
Удельные выбросы ЗВ при работе на холостомходу. г/мин.(табл.3.6). MXX = 0.35
Выброс ЗВ при выезде 1-го автомобиля. грамм. Ml = MPR • TPR + ML • L1 + MXX • TX = 0.594 • 4 + 2.25 • 0.001 +0.35 • 1 = 2.73
Выброс ЗВ при въезде 1-го автомобиля. грамм. M2 = ML • L2 + MXX • TX = 2.25 • 0.001 + 0.35 • 1 = 0.352
Валовый выброс ЗВ. т/год (3.7). M = A • (Ml + M2) • NK • DN • 10^{-6} = 3 • (2.73 + 0.352) • 9 • 122 • 10^{-6} = 0.01015
Максимальный разовый выброс ЗВ. г/с (3.10). G = MAX(M1.M2) • NK1 /3600 = 2.73 • 5 / 3600 = 0.00379

РАСЧЕТ выбросов оксидов азота:

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя. г/мин. (табл.3.4). MPR = 0.04
Пробеговые выбросы ЗВ. г/км. (табл.3.5). ML = 0.24
Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу. г/мин.(табл.3.6). MXX = 0.03
Выброс ЗВ при выезде 1-го автомобиля. грамм. Ml = MPR • TPR + ML • L1 + MXX • TX = 0.04 • 4 + 0.24 • 0.001 +0.03 • 1 = 0.1902
Выброс ЗВ при въезде 1-го автомобиля. грамм. M2 = ML • L2 + MXX • TX = 0.24 • 0.001 + 0.03 • 1 = 0.03024
Валовый выброс ЗВ. т/год (3.7). M = A • (Ml + M2) • NK • DN • 10^{-6} = 3 • (0.1902 + 0.03024) • 9 • 122 • 10^{-6} = 0.000726
Максимальный разовый выброс ЗВ. г/с (3.10). G = MAX (M1.M2) • NK1 /3600 = 0.1902 • 5 / 3600 = 0.000264
С учетом трансформации оксидов азота получаем:

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Валовый выброс. т/год. _M_ = 0.8 • M = 0.8 • 0.000726 = 0.000581
Максимальный разовый выброс.г/с. GS = 0.8 • G = 0.8 • 0.000264 = 0.000211

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

Валовый выброс. т/год. _M_ = 0.13 • M = 0.13 • 0.000726 = 0.0000944
Максимальный разовый выброс.г/с. GS = 0.13 • G = 0.13 • 0.000264 = 0.0000343

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый. Сернистый газ. Сера (IV) оксид) (516)

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя. г/мин. (табл.3.4). MPR = 0.0126
Пробеговые выбросы ЗВ. г/км. (табл.3.5). ML = 0.0711
Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу. г/мин.(табл.3.6). MXX = 0.011
Выброс ЗВ при выезде 1 -го автомобиля. грамм. M1 = MPR • TPR + ML • L1 + MXX • TX = 0.0126 • 4 + 0.0711 • 0.001 +0.011 • 1 = 0.0615
Выброс ЗВ при въезде 1-го автомобиля. грамм. M2 = ML • L2 + MXX • TX = 0.0711 • 0.001 + 0.011 • 1 = 0.01107
Валовый выброс ЗВ. т/год (3.7). M = A • (Ml + M2) • NK • DN • 10^{-6} = 3 • (0.0615 + 0.01107) • 9 • 122 • 10^{-6} = 0.000239
Максимальный разовый выброс ЗВ. г/с (3.10). G = MAX (M1.M2) • NK1 /3600 = 0.0615 • 5 / 3600 = 0.0000854

Тип машины: Грузовые автомобили дизельные свыше 8 до 16 т (СНГ)
Тип топлива: Дизельное топливо Количество рабочих дней в году. дн.. DN = 122
Наибольшее количество автомобилей. выезжающих со стоянки в течении часа. NK1 = 7
Общ. количество автомобилей данной группы за расчетный период. шт.. NK = 20
Коэффициент выпуска (выезда). A = 5
Экологический контроль не проводится
Время прогрева двигателя. мин (табл. 3.20). TPR = 6
Время работы двигателя на холостом ходу. мин. TX = 1
Пробег автомобиля от наиболее удаленногок выезду места стоянки до выезда со стоянки. км. LD1 = 0.001
Пробег автомобиля от ближайшего к въезду места стоянки до въезда на стоянку. км. LB2 = 0.001
Пробег автомобиля от наиболее удаленного от въезда места стоянки до въезда на стоянку. км. LD2 =0.001
Суммарный пробег по территории или помещению стоянки (выезд). км (3.5). L1 = (LB1 + LD1) / 2 =(0.001 + 0.001) / 2 = 0.001
Суммарный пробег по территории или помещению стоянки (въезд). км (3.6). L2 = (LB2 + LD2) / 2 = (0.001 + 0.001) / 2 = 0.001

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

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя. г/мин. (табл.3.7). MPR = 7.38
Пробеговые выбросы ЗВ. г/км. (табл.3.8). ML = 6.66
Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу. г/мин.(табл.3.9). MXX = 2.9
Выброс ЗВ при выезде 1-го автомобиля. грамм. Ml = MPR • TPR + ML • L1 + MXX • TX = 7.38 • 6 + 6.66 • 0.001 +2.9 • 1 = 47.2
Выброс ЗВ при въезде 1-го автомобиля. грамм. M2 = ML • L2 + MXX • TX = 6.66 • 0.001 + 2.9 • 1 = 2.907
Валовый выброс ЗВ. т/год (3.7). M = A • (Ml + M2) • NK • DN • 10^{-6} = 5 • (47.2 + 2.907) • 20 • 122 • 10^{-6} = 0.611
Максимальный разовый выброс ЗВ. г/с (3.10). G = MAX(M1.M2) • NK1 /3600 = 47.2 • 7 / 3600 = 0.0918

Примесь: 2732 Керосин (654*)

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя. г/мин. (табл.3.7). MPR = 0.99
Пробеговые выбросы ЗВ. г/км. (табл.3.8). ML = 1.08
Удельные выбросы ЗВ при работе на холостомходу. г/мин.(табл.3.9). MXX = 0.45
Выброс ЗВ при выезде 1-го автомобиля. грамм. Ml = MPR • TPR + ML • L1 + MXX • TX = 0.99 • 6 + 1.08 • 0.001 +0.45 • 1 = 6.39
Выброс ЗВ при въезде 1-го автомобиля. грамм. M2 = ML • L2 + MXX • TX = 1.08 • 0.001 + 0.45 • 1 = 0.451
Валовый выброс ЗВ. т/год (3.7). M = A • (Ml + M2) • NK • DN • 10^{-6} = 5 • (6.39 + 0.451) • 20 • 122 • 10^{-6} = 0.0835
Максимальный разовый выброс ЗВ. г/с (3.10). G = MAX(M1.M2) • NK1 /3600 = 6.39 • 7 / 3600 = 0.01242

РАСЧЕТ выбросов оксидов азота:

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя. г/мин. (табл.3.7). MPR = 2
Пробеговые выбросы ЗВ. г/км. (табл.3.8). ML = 4
Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу. г/мин.(табл.3.9). MXX = 1
Выброс ЗВ при выезде 1 -го автомобиля. грамм. Ml = MPR • TPR + ML • L1 + MXX • TX = 2 • 6 + 4 • 0.001 + 1 • 1 =13
Выброс ЗВ при въезде 1-го автомобиля. грамм. M2 = ML • L2 + MXX • TX = 4 • 0.001 + 1 • 1 = 1.004
Валовый выброс ЗВ. т/год (3.7). M = A • (M1 + M2) • NK • DN • 10^{-6} = 5 • (13 + 1.004) • 20 • 122 • 10^{-6} = 0.171
Максимальный разовый выброс ЗВ. г/с (3.10). G = MAX (M1.M2) • NK1 /3600 = 13 • 7 / 3600 = 0.0253
С учетом трансформации оксидов азота получаем:

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Валовый выброс. т/год._M_ = 0.8 • M = 0.8 • 0.171 = 0.1368
Максимальный разовый выброс.г/с. GS = 0.8 • G = 0.8 • 0.0253 = 0.02024

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

Валовый выброс. т/год. _M_ = 0.13 • M = 0.13 • 0.171 = 0.02223
Максимальный разовый выброс.г/с. GS = 0.13 • G = 0.13 • 0.0253 = 0.00329

Примесь: 0328 Углерод (Сажа. Углерод черный) (583)

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя. г/мин. (табл.3.7). MPR = 0.144
Пробеговые выбросы ЗВ. г/км. (табл.3.8). ML = 0.36
Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу. г/мин.
(табл.3.9). MXX = 0.04

Выброс ЗВ при выезде 1-го автомобиля. грамм. Ml = MPR • TPR + ML • L1 + MXX • TX = 0.144 • 6 + 0.36 • 0.001 +0.04 • 1 = 0.904
Выброс ЗВ при въезде 1-го автомобиля. грамм. M2 = ML • L2 + MXX • TX = 0.36 • 0.001 + 0.04 • 1 = 0.0404
Валовый выброс ЗВ. т/год (3.7). M = A • (M1 + M2) • NK • DN • 10^{-6} = 5 • (0.904 + 0.0404) • 20 122 • 10^{-6} = 0.01152
Максимальный разовый выброс ЗВ. г/с (3.10). G = MAX(M1.M2) • NK1 /3600 = 0.904 • 7 / 3600 = 0.001758

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый. Сернистый газ. Сера (IV) оксид)
Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя. г/мин. (табл.3.7). MPR = 0.1224
Пробеговые выбросы ЗВ. г/км. (табл.3.8). ML = 0.603
Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу. г/мин.(табл.3.9). MXX = 0.1
Выброс ЗВ при выезде 1-го автомобиля. грамм. M1 = MPR • TPR + ML • L1 + MXX • TX = 0.1224 • 6 + 0.603 • 0.001
+ 0.1 • 1 = 0.835
Выброс ЗВ при въезде 1-го автомобиля. грамм. M2 = ML • L2 + MXX • TX = 0.603 • 0.001 + 0.1 • 1 = 0.1006
Валовый выброс ЗВ. т/год (3.7). M = A • (M1 + M2) • NK • DN • 10^{-6} = 5 • (0.835 + 0.1006) • 20 122 • 10^{-6} = 0.01141
Максимальный разовый выброс ЗВ. г/с (3.10). G = MAX(M1.M2) • NK1 /3600 = 0.835 • 7 / 3600 = 0.001624

ИТОГО выбросы по периоду: Переходный период (t>-5 и t<5)

Тип машин(после 94)						
Dn. сут	Nk. шт	A	Nk 1 шт.	L1. км	L2. км	
122	9	3.00	5	0.001	0.001	

Тип машины: Легковые автомобили карбюраторные рабочим объемом свыше 1.8 до 3.5							
ЗВ	Tpr мин	Mpr. г/мин	Tx. мин	Mxx. г/мин	Ml. г/км	г/с	т/год
0337	4	7.92	1	3.5	14.85	0.0489	0.1275
2704	4	0.594	1	0.35	2.25	0.00379	0.01015
0301	4	0.04	1	0.03	0.24	0.000211	0.000581
0304	4	0.04	1	0.03	0.24	0.0000343	0.0000944
0330	4	0.013	1	0.011	0.071	0.0000854	0.000239

Тип машины: Грузовые автомобили дизельные свыше 8 до 16 т (СНГ)						
Dn. сут	Nk. шт	A	Nk 1 шт.	L1. км	L2. км	
122	20	5.00	7	0.001	0.001	

ЗВ	Tpr мин	Mpr. г/мин	Tx. мин	Mxx. г/мин	Ml. г/км	г/с	т/год
0337	6	7.38	1	2.9	6.66	0.0918	0.611
2732	6	0.99	1	0.45	1.08	0.01242	0.0835
0301	6	2	1	1	4	0.02024	0.1368
0304	6	2	1	1	4	0.00329	0.02223
0328	6	0.144	1	0.04	0.36	0.001758	0.01152
0330	6	0.122	1	0.1	0.603	0.001624	0.0114

ВСЕГО по периоду: Переходный период (t>-5 и t<5)

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год

0337	Углерод оксид (Окись углерода. Угарный газ)(584)	0.1407	0.7385
2704	Бензин (нефтяной. малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0.00379	0.01015
2732	Керосин (654*)	0.01242	0.0835
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.020451	0.137381
0328	Углерод (Сажа. Углерод черный) (583)	0.001758	0.01152
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый. Сернистый газ. Сера (IV) оксид) (516)	0.0017094	0.011649
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0033243	0.0223244

Температура воздуха за расчетный период. град. С. T = 25
Тип машины: Легковые автомобили карбюраторные рабочим объемом свыше 1.8 до 3.5 л(после 94)
Тип топлива: Неэтилированный бензин Количество рабочих дней в году. дн.. DN = 65
Наибольшее количество автомобилей. выезжающих со стоянки в течении часа. NK1 = 5
Общ. количество автомобилей данной группы за расчетный период. шт.. NK = 9
Коэффициент выпуска (выезда). A = 3
Время прогрева двигателя. мин (табл. 3.20). TPR = 3
Время работы двигателя на холостом ходу. мин. TX = 1
Пробег автомобиля от наиболее удаленного к выезду места стоянки до выезда со стоянки.км. LD1 = 0.001
Пробег автомобиля от ближайшего к въезду места стоянки до въезда на стоянку. км. LB2 =0.001
Пробег автомобиля от наиболее удаленного от въезда места стоянки до въезда на стоянку.км. LD2 = 0.001
Суммарный пробег по территории или помещению стоянки (выезд). км (3.5). L1 = (LB1 + LD1) / 2
= (0.001 + 0.001) / 2 = 0.001
Суммарный пробег по территории или помещению стоянки (въезд). км (3.6). L2 = (LB2 + LD2) / 2
= (0.001 + 0.001) / 2 = 0.001

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода. Угарный газ) (584)
Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя. г/мин. (табл.3.4). MPR = 4.5
Пробеговые выбросы ЗВ. г/км. (табл.3.5). ML = 13.2
Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу. г/мин.(табл.3.6). MXX = 3.5
Выброс ЗВ при выезде 1-го автомобиля. грамм. Ml = MPR • TPR + ML • L1 + MXX • TX = • 3 + 13.2 •0.001 + 3.5 • 1 = 17
Выброс ЗВ при въезде 1-го автомобиля. грамм. M2 = ML • L2 + MXX • TX = 13.2 • 0.001 + • 1 = 3.51
Валовый выброс ЗВ. т/год (3.7). M = A • (Ml + M2) • NK • DN • 10^{-6} = 3 • (17 + 3.51) • 9 • 65 • 10^{-6} = 0.036
Максимальный разовый выброс ЗВ. г/с (3.10). G = MAX(M1.M2) • NK1 /3600 = 17 • 5 / 3600 = 0.0236

Примесь: 2704 Бензин (нефтяной. малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)
Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя. г/мин. (табл.3.4). MPR = 0.44
Пробеговые выбросы ЗВ. г/км. (табл.3.5). ML = 1.7
Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу. г/мин. (табл.3.6). MXX = 0.35
Выброс ЗВ при выезде 1-го автомобиля. грамм. Ml = MPR • TPR + ML • L1 + MXX • TX = 0.44 • 3 + 1.7 • 0.001 + 0.35 • 1 = 1.672
Выброс ЗВ при въезде 1-го автомобиля. грамм. M2 = ML • L2 + MXX • TX = 1.7 • 0.001 + 0.35 • 1 = 0.352
Валовый выброс ЗВ. т/год (3.7). M = A • (Ml + M2) • NK • DN • 10^{-6} = 3 • (1.672 + 0.352) • 9 • 65 • 10^{-6} = 0.00355
Максимальный разовый выброс ЗВ. г/с (3.10). G = MAX(M1.M2) • NK1 /3600 = 1.672 • 5 / 3600 = 0.00232
РАСЧЕТ выбросов оксидов азота:
Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя. г/мин. (табл.3.4). MPR = 0.03
Пробеговые выбросы ЗВ. г/км. (табл.3.5). ML = 0.24
Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу. г/мин. (табл.3.6). MXX = 0.03
Выброс ЗВ при выезде 1-го автомобиля. грамм. Ml = MPR • TPR + ML • L1 + MXX • TX = 0.03 • 3 + 0.24 • 0.001 + 0.03 • 1 = 0.1202
Выброс ЗВ при въезде 1-го автомобиля. грамм. M2 = ML • L2 + MXX • TX = 0.24 • 0.001 + 0.03 • 1 = 0.03024
Валовый выброс ЗВ. т/год (3.7). M = A • (M1 + M2) • NK • DN • 10^{-6} = 3 • (0.1202 + 0.03024) • 9 • 65 • 10^{-6} = 0.000264
Максимальный разовый выброс ЗВ. г/с (3.10). G = MAX(M1.M2) • NK1 /3600 = 0.1202 • 5 / 3600 = 0.000167
С учетом трансформации оксидов азота получаем:

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Валовый выброс. т/год. _M_ = 0.8 • M = 0.8 • 0.000264 = 0.000211
Максимальный разовый выброс. г/с. GS = 0.8 • G = 0.8 • 0.000167 = 0.0001336

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Валовый выброс. т/год. _M_ = 0.13 • M = 0.13 • 0.000264 = 0.0000343
Максимальный разовый выброс.г/с. GS = 0.13 • G = 0.13 • 0.000167 = 0.0000217

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый. Сернистый газ. Сера (IV) оксид) (516)
Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя. г/мин. (табл.3.4). MPR = 0.012
Пробеговые выбросы ЗВ. г/км. (табл.3.5). ML = 0.063
Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу. г/мин. (табл.3.6). MXX = 0.011
Выброс ЗВ при выезде 1-го автомобиля. грамм. Ml = MPR • TPR + ML • L1 + MXX • TX= 0.012 • 3 + 0.063 • 0.001 +0.011 • 1 = 0.0471
Выброс ЗВ при въезде 1-го автомобиля. грамм. M2 = ML • L2 + MXX • TX = 0.063 • 0.001 + 0.011 • 1 = 0.01106
Валовый выброс ЗВ. т/год (3.7). M = A • (M1 + M2) • NK • DN • 10^{-6} = 3 • (0.0471 + 0.01106) • 9 • 65 • 10^{-6} = 0.000102
Максимальный разовый выброс ЗВ. г/с (3.10). G = MAX(M1.M2) • NK1 /3600 = 0.0471 • 5 / 3600 = 0.0000654
Тип машины: Грузовые автомобили дизельные свыше 8 до 16 т (СНГ)
Тип топлива: Дизельное топливо Количество рабочих дней в году. дн.. DN = 65
Наибольшее количество автомобилей. выезжающих со стоянки в течении часа. NK1 = 7
Общ. количество автомобилей данной группы за расчетный период. шт.. NK = 20
Коэффициент выпуска (выезда). A = 5
Время прогрева двигателя. мин (табл. 3.20). TPR = 4
Время работы двигателя на холостом ходу. мин. TX = 1
Пробег автомобиля от ближайшего к выезду места стоянки до выезда со стоянки. км. LB1 =0.001
Пробег автомобиля от наиболее удаленного к выезду места стоянки до выезда со стоянки.км. LD1 = 0.001
Пробег автомобиля от ближайшего к въезду места стоянки до въезда на стоянку. км. LB2 = 0.001
Пробег автомобиля от наиболее удаленного от въезда места стоянки до въезда на стоянку.км. LD2 = 0.001
Суммарный пробег по территории или помещению стоянки (выезд). км (3.5). L1 = (LB1 + LD1) / 2 = (0.001 + 0.001) / 2 = 0.001
Суммарный пробег по территории или помещению стоянки (въезд). км (3.6). L2 = (LB2 + LD2) / 2 = (0.001 + 0.001) / 2 = 0.001

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода. Угарный газ) (584)
Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя. г/мин. (табл.3.7). MPR = 3Пробеговые выбросы ЗВ. г/км. (табл.3.8). ML = 6.1
Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу. г/мин. (табл.3.9). MXX = 2.9
Выброс ЗВ при выезде 1 -го автомобиля. грамм. Ml = MPR • TPR + ML • L1 + MXX • TX = 34 + 6.1 •0.001 + 2.9 • 1 = 14.9
Выброс ЗВ при въезде 1-го автомобиля. грамм. M2 = ML • L2 + MXX • TX = 6.1 • 0.001 + 2.9 1 = 2.906
Валовый выброс ЗВ. т/год (3.7). M = A • (Ml + M2) • NK • DN • 10^{-6} = 5 • (14.9 + 2.906) • 20 • 65 • 10^{-6} = 0.1157
Максимальный разовый выброс ЗВ. г/с (3.10). G = MAX(M1.M2) • NK1 /3600 = 14.9 • 7 / 3600 = 0.029

Примесь: 2732 Керосин (654*)
Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя. г/мин. (табл.3.7). MPR = 0.4
Пробеговые выбросы ЗВ. г/км. (табл.3.8). ML = 1
Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу. г/мин. (табл.3.9). MXX = 0.45
Выброс ЗВ при выезде 1-го автомобиля. грамм. Ml = MPR • TPR + ML • L1 + MXX • TX = 0.4 • 4 + 1 • 0.001 + 0.45 • 1 = 2.05
Выброс ЗВ при въезде 1-го автомобиля. грамм. M2 = ML • L2 + MXX • TX = 1 • 0.001 + 0.45 1 = 0.451
Валовый выброс ЗВ. т/год (3.7). M = A • (Ml + M2) • NK • DN • 10^{-6} = 5 • (2.05 + 0.451) • 20 • 65 • 10^{-6} = 0.01626
Максимальный разовый выброс ЗВ. г/с (3.10). G = MAX(M1.M2) • NK1 /3600 = 2.05 • 7 / 3600 = 0.00399

РАСЧЕТ выбросов оксидов азота:
Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя. г/мин. (табл.3.7). MPR = 1
Пробеговые выбросы ЗВ. г/км. (табл.3.8). ML = 4
Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу. г/мин. (табл.3.9). MXX = 1

Выброс ЗВ при выезде 1 -го автомобиля. грамм. Ml = MPR • TPR + ML • L1 + MXX • TX = 1 4 + 4 •0.001 + 1 • 1 = 5
Выброс ЗВ при въезде 1-го автомобиля. грамм. M2 = ML • L2 + MXX • TX = 4 • 0.001 + 1 • 1 = 1.004
Валовый выброс ЗВ. т/год (3.7). M = A • (Ml + M2) • NK • DN • l0^{-6} = 5 • (5 + 1.004) • 20 • 65 10^{-6} = 0.039
Максимальный разовый выброс ЗВ. г/с (3.10). G = MAX(Ml.M2) • NKl /3600 = 5 • 7 / 3600 = 0.00972
С учетом трансформации оксидов азота получаем:

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Валовый выброс. т/год. _M_ = 0.8 • M = 0.8 • 0.039 = 0.0312
Максимальный разовый выброс.г/с. GS = 0.8 • G = 0.8 • 0.00972 = 0.00778

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

Валовый выброс. т/год._M_ = 0.l3 • M = 0.13 • 0.039 = 0.00507
Максимальный разовый выброс.г/с. GS = 0.13 • G = 0.13 • 0.00972 = 0.001264

Примесь: 0328 Углерод (Сажа. Углерод черный) (583)

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя. г/мин. (табл.3.7). MPR = 0.04
Пробеговые выбросы ЗВ. г/км. (табл.3.8). ML = 0.3
Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу. г/мин. (табл.3.9). MXX = 0.04
Выброс ЗВ при выезде 1-го автомобиля. грамм. Ml = MPR • TPR + ML • L1 + MXX • TX = 0.04 • 4 + 0.3 •0.001 + 0.04 • 1 = 0.2003
Выброс ЗВ при въезде 1-го автомобиля. грамм. M2 = ML • L2 + MXX • TX = 0.3 • 0.001 + 0.04 • 1 = 0.0403
Валовый выброс ЗВ. т/год (3.7). M = A • (Ml + M2) • NK • DN • 10^{-6} = 5 • (0.2003 + 0.0403) • 20 • 65 • 10-^{6} = 0.001564
Максимальный разовый выброс ЗВ. г/с (3.10). G = MAX(M1.M2) • NK1 /3600 = 0.2003 • 7 / 3600 = 0.0003895

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый. Сернистый газ. Сера (IV) оксид)(516)

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя. г/мин. (табл.3.7). MPR = 0.113
Пробеговые выбросы ЗВ. г/км. (табл.3.8). ML = 0.54
Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу. г/мин. (табл.3.9). MXX = 0.1
Выброс ЗВ при выезде 1-го автомобиля. грамм. Ml = MPR • TPR + ML • L1 + MXX • TX = 0.113 • 4 + 0.54 • 0.001 + 0.1 • 1 = 0.553
Выброс ЗВ при въезде 1-го автомобиля. грамм. M2 = ML • L2 + MXX • TX = 0.54 • 0.001 + 0.1 • 1 = 0.1005
Валовый выброс ЗВ. т/год (3.7). M = A • (Ml + M2) • NK • DN • 10^{-6} = 5 • (0.553 + 0.1005) • 20 • 65 • 10^{-6} = 0.00425
Максимальный разовый выброс ЗВ. г/с (3.10). G = MAX(M1.M2) • NK1 /3600 = 0.553 • 7 / 3600 = 0.001075

ИТОГО выбросы по периоду: Теплый период (t>5)

Тип машин(после 94)						
Dn. сут	Nk. шт	A	Nk 1 шт.	L1. км	L2. км	
65	9	3.00	5	0.001	0.001	

Тип машины: Легковые автомобили карбюраторные рабочим объемом свыше 1.8 до 3.5							
ЗВ	Трг мин	Мрг. г/мин	Тх. мин	Мхх. г/мин	Ml. г/км	г/с	г/год
0337	3	4.5	1	3.5	13.2	0.0236	0.036
2704	3	0.44	1	0.35	1.7	0.00232	0.00355
0301	3	0.03	1	0.03	0.24	0.0001336	0.000211
0304	3	0.03	1	0.03	0.24	0.0000217	0.0000343
0330	3	0.012	1	0.011	0.063	0.0000654	0.000102

Тип машины: Грузовые автомобили дизельные свыше 8 до 16 т (СНГ)						
Dn. сут	Nk. шт	A	Nk 1 шт.	L1. км	L2. км	
65	20	5.00	7	0.001	0.001	

ЗВ	Tpr мин	Mpr. г/мин	Tx. мин	Mxx. г/мин	Ml. г/км	г/с	г/год
0337	4	3	1	2.9	6.1	0.029	0.1157
2732	4	0.4	1	0.45	1	0.00399	0.01626
0301	4	1	1	1	4	0.00778	0.0312
0304	4	1	1	1	4	0.001264	0.00507
0328	4	0.04	1	0.04	0.3	0.0003895	0.001564
0330	4	0.113	1	0.1	0.54	0.001075	0.00425

ВСЕГО по периоду: Теплый период (t>5)

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
0337	Углерод оксид (Окись углерода. Угарный газ)(584)	0.0526	0.1517
2704	Бензин (нефтяной. малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0.00232	0.00355
2732	Керосин (654*)	0.00399	0.01626
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0079136	0.031411
0328	Углерод (Сажа. Углерод черный) (583)	0.0003895	0.001564
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый. Сернистый газ. Сера (IV) оксид) (516)	0.0011404	0.004352
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0012857	0.0051043

Расчетный период: Холодный период (t<-5)
Температура воздуха за расчетный период. град. С. T = -25
Тип машины: Легковые автомобили карбюраторные рабочим объемом свыше 1.8 до 3.5 л(после 94)
Тип топлива: Неэтилированный бензин Количество рабочих дней в году. дн. DN = 63
Наибольшее количество автомобилей. выезжающих со стоянки в течении часа. NK1 = 5
Общ. количество автомобилей данной группы за расчетный период. шт. NK = 9

Коэффициент выпуска (выезда). A = 3
Время прогрева двигателя. мин (табл. 3.20). TPR = 20
Время работы двигателя на холостом ходу. мин. TX = 1
Пробег автомобиля от ближайшего к выезду места стоянки до выезда со стоянки. км. LB1 = 0.001
Пробег автомобиля от наиболее удаленного к выезду места стоянки до выезда со стоянки.км. LD1 = 0.001
Пробег автомобиля от ближайшего к въезду места стоянки до въезда на стоянку. км. LB2 = 0.001
Пробег автомобиля от наиболее удаленного от въезда места стоянки до въезда на стоянку.км. LD2 = 0.001
Суммарный пробег по территории или помещению стоянки (выезд). км (3.5). L1 = (LB1 + LD1) / 2 = (0.001 + 0.001) / 2 = 0.001
Суммарный пробег по территории или помещению стоянки (въезд). км (3.6). L2 = (LB2 + LD2) / 2 = (0.001 + 0.001) / 2 = 0.001

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

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя. г/мин. (табл.3.4). MPR = 8.8
Пробеговые выбросы ЗВ. г/км. (табл.3.5). ML = 16.5
Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу. г/мин. (табл.3.6). MXX = 3.5
Выброс ЗВ при выезде 1-го автомобиля. грамм. Ml = MPR • TPR + ML • L1 + MXX • TX = • 20 + 16.5 •0.001 + 3.5 • 1 = 179.5
Выброс ЗВ при въезде 1-го автомобиля. грамм. M2 = ML • L2 + MXX • TX = 16.5 • 0.001 + • 1 = 3.52
Валовый выброс ЗВ. т/год (3.7). M = A • (Ml + M2) • NK • DN • 10^{-6} = 3 • (179.5 + 3.52) • 9 • 63 • 10^{-6} = 0.3113
Максимальный разовый выброс ЗВ. г/с (3.10). G = MAX(M1.M2) • NK1 /3600 = 179.5 • 5 / 3600 = 0.2493

Примесь: 2704 Бензин (нефтяной. малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя. г/мин. (табл.3.4). MPR = 0.66
Пробеговые выбросы ЗВ. г/км. (табл.3.5). ML = 2.5
Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу. г/мин. (табл.3.6). MXX = 0.35
Выброс ЗВ при выезде 1-го автомобиля. грамм. Ml = MPR • TPR + ML • L1 + MXX • TX = 0.66 • 20 + 2.5 • 0.001 + 0.35 • 1 = 13.55

Выброс ЗВ при въезде 1-го автомобиля. грамм. M2 = ML • L2 + MXX • TX = 2.5 • 0.001 + 0.35 • 1 = 0.3525

Валовый выброс ЗВ. т/год (3.7). M = A • (Ml + M2) • NK • DN • 10^{-6} = 3 • (13.55 + 0.3525) • 963 • 10^{-6} = 0.02365

Максимальный разовый выброс ЗВ. г/с (3.10). G = MAX(M1.M2) • NK1 /3600 = 13.55 • 5 / 3600 = 0.01882

РАСЧЕТ выбросов оксидов азота:

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя. г/мин. (табл.3.4). MPR = 0.04

Пробеговыевыбросы ЗВ. г/км. (табл.3.5). ML = 0.24

Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу. г/мин. (табл.3.6). MXX = 0.03

Выброс ЗВ при выезде 1 -го автомобиля. грамм. Ml = MPR • TPR + ML • Ll + MXX • TX = 0.04 • 20 + 0.24 • 0.001 + 0.03 • 1 = 0.83

Выброс ЗВ при въезде 1-го автомобиля. грамм. M2 = ML • L2 + MXX • TX = 0.24 • 0.001 + 0.03 • 1 = 0.03024

Валовый выброс ЗВ. т/год (3.7). M = A • (Ml + M2) • NK • DN • 10^{-6} = 3 • (0.83 + 0.03024) • 9 63 • 10^{-6} = 0.001463

Максимальный разовый выброс ЗВ. г/с (3.10). G = MAX(Ml.M2) • NKl /3600 = 0.83 • 5 / 3600 = 0.001153

С учетом трансформации оксидов азота получаем:

<u>Примесь: 030l Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)</u>

Валовый выброс. т/год. _M_ = 0.8 • M = 0.8 • 0.001463 = 0.00117

Максимальный разовый выброс.г/с. GS = 0.8 • G = 0.8 • 0.001153 = 0.000922

<u>Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)</u>

Валовый выброс. т/год._M_ = 0.l3 • M = 0.13 • 0.001463 = 0.00019

Максимальный разовый выброс.г/с. GS = 0.l3 • G = 0.13 • 0.001153 = 0.00015 (516)

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя. г/мин. (табл.3.4). MPR = 0.014

Пробеговые выбросы ЗВ. г/км. (табл.3.5). ML = 0.079

Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу.г/мин. (табл.3.6). MXX = 0.011

Выброс ЗВ при выезде 1-го автомобиля. грамм. Ml = MPR • TPR + ML • L1 + MXX • TX = 0.014 • 20 + 0.079 • 0.001+ 0.011 • 1 = 0.291

Выброс ЗВ при въезде 1-го автомобиля. грамм. M2 = ML • L2 + MXX • TX = 0.079 • 0.001 + 0.011 • 1 = 0.01108

Валовый выброс ЗВ. т/год (3.7). M = A • (M1 + M2) • NK • DN • 10^{-6} = 3 • (0.291 + 0.01108) • 9 • 63 • 10-^{6} = 0.000514

Максимальный разовый выброс ЗВ. г/с (3.10). G = MAX(M1.M2) • NK1 /3600 = 0.291 • 5 / 3600 = 0.000404

Тип машины: Грузовые автомобили дизельные свыше 8 до 16 т (СНГ)

Тип топлива: Дизельное топливо Количество рабочих дней в году. дн.. DN = 63

Наибольшее количество автомобилей. выезжающих со стоянки в течении часа. NK1 = 7

Общ. количество автомобилей данной группы за расчетный период. шт. NK = 20

Коэффициент выпуска (выезда). A = 5

Время прогрева двигателя. мин (табл. 3.20). TPR = 30

Время работы двигателя на холостом ходу. мин. TX = 1

Пробег автомобиля от ближайшего к выезду места стоянки до выезда со стоянки. км. LB1 =0.001

Пробег автомобиля от наиболее удаленного к выезду места стоянки до выезда со стоянки.км. LD1 = 0.001

Пробег автомобиля от ближайшего к въезду места стоянки до въезда на стоянку. км. LB2 = 0.001

Пробег автомобиля от наиболее удаленного от въезда места стоянки до въезда на стоянку.км. LD2 = 0.001

Суммарный пробег по территории или помещению стоянки (выезд). км (3.5). Ll = (LB1 + LD1) / 2 = (0.001 + 0.001) / 2 = 0.001

Суммарный пробег по территории или помещению стоянки (въезд). км (3.6). L2 = (LB2 + LD2) / 2 = (0.001 + 0.001) / 2 = 0.001

<u>Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода. Угарный газ) (584)</u>

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя. г/мин. (табл.3.7). MPR = 8.2

Пробеговые выбросы ЗВ. г/км. (табл.3.8). ML = 7.4

Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу. г/мин. (табл.3.9). MXX = 2.9

Выброс ЗВ при выезде 1-го автомобиля. грамм. Ml = MPR • TPR + ML • L1 + MXX • TX =• 30 + 7.4 •0.001 + 2.9 • 1 = 248.9

Выброс ЗВ при въезде 1-го автомобиля. грамм. M2 = ML • L2 + MXX • TX = 7.4 • 0.001 + 2.9 • 1 = 2.91

Валовый выброс ЗВ. т/год (3.7). M = A • (Ml + M2) • NK • DN • 10^{-6} = 5 • (248.9 + 2.91) • 20 • 63 • 10^{-6} = 1.586

Максимальный разовый выброс ЗВ. г/с (3.10). G = MAX(M1.M2) • NK1 /3600 = 248.9 • 7 / 3600 = 0.484

<u>Примесь: 2732 Керосин (654*)</u>

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя. г/мин. (табл.3.7). MPR = 1.1

Пробеговые выбросы ЗВ. г/км. (табл.3.8). ML = 1.2
Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу. г/мин.(табл.3.9). MXX = 0.45
Выброс ЗВ при выезде 1-го автомобиля. грамм. Ml = MPR • TPR + ML • L1 + MXX • TX =• 30 + 1.2 •0.001 + 0.45 • 1 = 33.45
Выброс ЗВ при въезде 1-го автомобиля. грамм. M2 = ML • L2 + MXX • TX = 1.2 • 0.001 + 0.45 • 1 = 0.451
Валовый выброс ЗВ. т/год (3.7). M = A • (Ml + M2) • NK • DN • 10^{-6} = 5 • (33.45 + 0.451) • 20 63 • 10^{-6} = 0.2136
Максимальный разовый выброс ЗВ. г/с (3.10). G = MAX(M1.M2) • NK1 /3600 = 33.45 • 7 / 3600 = 0.065

РАСЧЕТ выбросов оксидов азота:
Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя. г/мин. (табл.3.7). MPR = 2
Пробеговые выбросы ЗВ. г/км. (табл.3.8). ML = 4
Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу. г/мин. (табл.3.9). MXX = 1
Выброс ЗВ при выезде 1 -го автомобиля. грамм. Ml = MPR • TPR + ML • L1 + MXX • TX = 2 30 + 4 •0.001 + 1 • 1 = 61
Выброс ЗВ при въезде 1-го автомобиля. грамм. M2 = ML • L2 + MXX • TX = 4 • 0.001 + 1 • 1 = 1.004
Валовый выброс ЗВ. т/год (3.7). M = A • (Ml + M2) • NK • DN • 10^{-6} = 5 • (61 + 1.004) • 20 • 63 • 10^{-6} = 0.391
Максимальный разовый выброс ЗВ. г/с (3.10). G = MAX(M1.M2) • NK1 /3600 = 61 • 7 / 3600 = 0.1186
С учетом трансформации оксидов азота получаем:

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Валовый выброс. т/год._M_ = 0.8 • M = 0.8 • 0.391 = 0.313
Максимальный разовый выброс.г/с. GS = 0.8 • G = 0.8 • 0.1186 = 0.0949

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Валовый выброс. т/год._M_ = 0.13 • M = 0.13 • 0.391 = 0.0508
Максимальный разовый выброс.г/с. GS = 0.13 • G = 0.13 • 0.1186 = 0.01542

Примесь: 0328 Углерод (Сажа. Углерод черный) (583)
Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя. г/мин. (табл.3.7). MPR = 0.16
Пробеговые выбросы ЗВ. г/км. (табл.3.8). ML = 0.4
Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу. г/мин. (табл.3.9). MXX = 0.04
Выброс ЗВ при выезде 1-го автомобиля. грамм. Ml = MPR • TPR + ML • L1 + MXX • TX = 0.16 • 30 + 0.4 • 0.001 + 0.04 • 1 = 4.84
Выброс ЗВ при въезде 1-го автомобиля. грамм. M2 = ML • L2 + MXX • TX = 0.4 • 0.001 + 0.04 • 1 = 0.0404
Валовый выброс ЗВ. т/год (3.7). M = A • (Ml + M2) • NK • DN • 10^{-6} = 5 • (4.84 + 0.0404) • 20 63 • 10^{-6} = 0.03075
Максимальный разовый выброс ЗВ. г/с (3.10). G = MAX(M1.M2) • NK1 /3600 = 4.84 • 7 / 3600 = 0.00941

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый. Сернистый газ. Сера (IV) оксид) (516)
Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя. г/мин. (табл.3.7). MPR = 0.136
Пробеговые выбросы ЗВ. г/км. (табл.3.8). ML = 0.67
Удельные выбросы ЗВ при работе нахолостом ходу. г/мин. (табл.3.9). MXX = 0.1
Выброс ЗВ при выезде 1-го автомобиля. грамм. Ml = MPR • TPR + ML • L1 + MXX • TX= 0.136 • 30 + 0.67 • 0.001 + 0.1 • 1 = 4.18
Выброс ЗВ при въезде 1-го автомобиля. грамм. M2 = ML • L2 + MXX • TX = 0.67 • 0.001 + 0.1 • 1 = 0.1007
Валовый выброс ЗВ. т/год (3.7). M = A • (Ml + M2) • NK • DN • 10^{-6} = 5 • (4.18 + 0.1007) • 20 • 63 • 10^{-6} = 0.02697
Максимальный разовый выброс ЗВ. г/с (3.10). G = MAX(M1.M2) • NK1 /3600 = 4.18 • 7 / 3600 = 0.00813

ИТОГО выбросы по периоду: Холодный период (t<-5)
Температура воздуха за расчетный период. град. С. T = -25

Тип машин (после 94)						
Dn.сут	Nk.шт	A	Nk1 шт.	L1. км	L2. км	
63	9	3.00	5	0.001	0.001	
Тип машины: Легковые автомобили карбюраторные рабочим объемом свыше 1.8 до 3.5						

ЗВ	Tpr ми	Mpr. гмин	Tx. мин	Mxx. г/мин	Ml. г/км	г/с	т/год
0337	20	8.8	1	3.5	16.5	0.2493	0.311
2704	20	0.66	1	0.35	2.5	0.01882	0.02365
0301	20	0.04	1	0.03	0.24	0.000922	0.00117
0304	20	0.04	1	0.03	0.24	0.00015	0.00019
0330	20	0.014	1	0.011	0.079	0.000404	0.000514

Тип машины: Грузовые автомобили дизельные свыше 8 до 16 т (СНГ)

Dn.сут	Nk.шт	A	Nk1 шт.	L1. км	L2. км
63	20	5.00	7	0.001	0.001

ЗВ	Tpr мин	Mpr. г/мин	Tx. мин	Mxx. г/мин	Ml. г/км	г/с	т/год
0337	30	8.2	1	2.9	7.4	0.484	1.586
2732	30	1.1	1	0.45	1.2	0.065	0.2136
0301	30	2	1	1	4	0.0949	0.313
0304	30	2	1	1	4	0.01542	0.0508
0328	30	0.16	1	0.04	0.4	0.00941	0.03075
0330	30	0.136	1	0.1	0.67	0.00813	0.02697

ВСЕГО по периоду: Холодный (=-25. град.С)

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
0337	Углерод оксид (Окись углерода. Угарныйгаз) (584)	0.7333	1.8973
2704	Бензин (нефтяной. малосернистый) /впересчете на углерод/ (60)	0.01882	0.02365
2732	Керосин (654*)	0.065	0.2136
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.095822	0.31417
0328	Углерод (Сажа. Углерод черный) (583)	0.00941	0.03075
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый. Сернистый газ. Сера (IV) оксид) (516)	0.008534	0.027484
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.01557	0.05099

ИТОГО ВЫБРОСЫ ОТ СТОЯНКИ АВТОМОБИЛЕЙ

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.095822	0.482962
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.01557	0.0784187
0328	Углерод (Сажа. Углерод черный) (583)	0.00941	0.043834
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый. Сернистый газ. Сера (IV) оксид) (516)	0.008534	0.043485
0337	Углерод оксид (Окись углерода. Угарный газ)(584)	0.7333	2.7875
2704	Бензин (нефтяной. малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0.01882	0.03735
2732	Керосин (654*)	0.065	0.31336

Выброс загрязнения N 0202. Выхлопная труба
Выброс загрязнения N 0203. Выхлопная труба
Выброс загрязнения N 0204. Выхлопная труба
Выброс загрязнения N 0205. Выхлопная труба
Выброс выделения ДЭС "Катерпиллар" - 500-С-18

Исходные данные:
Производитель стационарной дизельной установки (СДУ): отечественный

Расход топлива стационарной дизельной установки за год $B_{год}$. т. 89.28
Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_э$. кВт. 500
Удельный расход топлива на экспл./номин. режиме работы двигателя $b_э$. г/кВт*ч. 124
Температура отработавших газов $T_{ог}$. К. 723
Используемая природоохранная технология: процент очистки указан самостоятельно

1.Оценка расхода и температуры отработавших газов
Расход отработавших газов $G_{ог}$. кг/с:
$G_{ог} = 8.72 * 10^{-6} * b_э * P_э = 8.72 * 10^{-6} * 124 * 500 = 0.54064$ (А.3)
Удельный вес отработавших газов $\gamma_{ог}$. кг/м^3:
$\gamma_{ог} = 1.31 / (1 + T_{ог} / 273) = 1.31 / (1 + 723 / 273) = 0.359066265$ (А.5)
где 1.31 - удельный вес отработавших газов при температуре. равной 0 гр.С. кг/м^3;
Объемный расход отработавших газов $Q_{ог}$. м^3/с:
$Q_{ог} = G_{ог} / \gamma_{ог} = 0.54064 / 0.359066265 = 1.50568308$ (А.4)

2.Расчет максимального из разовых и валового выбросов

Таблица значений выбросов $e_{мi}$ г/кВт*ч стационарной дизельной установки до капитального ремонта

Группа	CO	NOx	CH	C	SO2	CH2O	БП
Б	6.2	9.6	2.9	0.5	1.2	0.12	1.2E-5

Таблица значений выбросов $q_{эi}$ г/кг.топл. стационарной дизельной установки до капитального ремонта

Группа	CO	NOx	CH	C	SO2	CH2O	БП
Б	26	40	12	2	5	0.5	5.5E-5

Расчет максимального из разовых выброса M_i . г/с:
$M_i = e_{мi} * P_э / 3600$ (1)
Расчет валового выброса W_i . т/год:
$W_i = q_{эi} * B_{год} / 1000$ (2)
Коэффициенты трансформации приняты на уровне максимально установленных значений. т.е. 0.8 - для NO_2 и 0.13 - для NO

Итого выбросы по веществам:

Код	*Примесь*	*г/сек без очистки*	*т/год без очистки*	*% очистки*	*г/сек с очисткой*	*т/год с очисткой*
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1.066666667	2.85696	0	1.066666667	2.85696
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.173333333	0.464256	0	0.173333333	0.464256
0328	Углерод (Сажа. Углерод черный) (583)	0.069444444	0.17856	0	0.069444444	0.17856
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый. Сернистый газ. Сера (IV) оксид) (516)	0.166666667	0.4464	0	0.166666667	0.4464
0337	Углерод оксид (Окись углерода. Угарный газ) (584)	0.861111111	2.32128	0	0.861111111	2.32128
0703	Бенз/а/пирен (3.4-Бензпирен) (54)	0.000001667	0.00000491	0	0.000001667	0.00000491
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.016666667	0.04464	0	0.016666667	0.04464
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/	0.402777778	1.07136	0	0.402777778	1.07136

	(Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)					

Выброс загрязнения N 0209. Выхлопная труба ГПЭС
Выброс загрязнения N 0227. Выхлопная труба ГПЭС
Выброс загрязнения N 0228. Выхлопная труба ГПЭС
Выброс загрязнения N 0233. Выхлопная труба ГПЭС
Выброс загрязнения N 0237. Выхлопная труба ГПЭС

Выброс выделения. ГПЭС - 975
Выброс выделения. ГПЭС - 975 (новая)

Исходные данные:
Тип топлива стационарной дизельной установки (СДУ): природный газ
Значения выбросов по табл. 1, 2, 3, 4 методики соответственно уменьшены по CO на 20%; NO_2, NO в 2 раза; C и CH_2O в 15 раз; БП в 20 раз.

Содержание серы в газообразном топливе ***Sr***, %, 0
Расход газообразного топлива $G_л$, г/с, 44.216
Расход топлива стационарной дизельной установки за год $B_{год}$, т, 1394.39
Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_э$, кВт, 4875
Удельный расход топлива на экспл./номин. режиме работы двигателя $b_э$, г/кВт*ч, 32.652
Температура отработавших газов $T_{ог}$, К, 723
Используемая природоохранная технология: процент очистки указан самостоятельно

1.Оценка расхода и температуры отработавших газов
Расход отработавших газов $G_{ог}$, кг/с:
$G_{ог} = 8.72 * 10^{-6} * b_э * P_э = 8.72 * 10^{-6} * 32.652 * 4875 = 1.38803652$ (А.3)

Удельный вес отработавших газов $\gamma_{ог}$, кг/м^3:
$\gamma_{ог} = 1.31 / (1 + T_{ог} / 273) = 1.31 / (1 + 723 / 273) = 0.359066265$ (А.5)
где 1.31 - удельный вес отработавших газов при температуре, равной 0 гр.С, кг/м^3;

Объемный расход отработавших газов $Q_{ог}$, м^3/с:
$Q_{ог} = G_{ог} / \gamma_{ог} = 1.38803652 / 0.359066265 = 3.865683455$ (А.4)

2.Расчет максимального из разовых и валового выбросов
Таблица значений выбросов $e_{мi}$ г/кВт*ч стационарной дизельной установки до капитального ремонта

Группа	CO	NOx	CH	C	CH2O	БП
Б	4.96	4.8	2.9	0.03333	0.008	6.00E-7

Таблица значений выбросов $q_{эi}$ г/кг.топл. стационарной дизельной установки до капитального ремонта

Группа	CO	NOx	CH	C	CH2O	БП
Б	20.8	20	12	0.13333	0.03333	2.75E-6

Расчет максимального из разовых выброса M_i , г/с:
$M_i = e_{мi} * P_э / 3600$ (1)
Расчет валового выброса W_i , т/год:
$W_i = q_{эi} * B_{год} / 1000$ (2)
Расчет максимального из разовых и валового выбросов для диоксида серы (SO2) M_i
("Сборник методик по расчету вредных выбросов в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г. п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах паропроизводительностью до 30 т/час):
$M_i = 0.02 * G_л * Sr$, г / с
$M_i = 0.02 * B_{год} * Sr$, т / год

Коэффициенты трансформации приняты на уровне максимально установленных значений, т.е. 0.8 - для NO_2 и 0.13 - для NO

Итого выбросы по веществам:

Код	*Примесь*	*г/сек без очистки*	*т/год без очистки*	*% очистки*	*г/сек с очисткой*	*т/год с очисткой*
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	5.20	22.31024	0	5.20	22.31024
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.845	3.625414	0	0.845	3.625414
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.045134375	0.185914019	0	0.045134375	0.185914019
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0	0	0	0	0
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6.716666667	29.003312	0	6.716666667	29.003312
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000008125	0.000003835	0	0.0000008125	0.000003835
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.010833333	0.046475019	0	0.010833333	0.046475019
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	3.927083333	16.73268	0	3.927083333	16.73268

Выброс загрязнения N 0206. Выхлопная труба ГПЭС
Выброс загрязнения N 0207. Выхлопная труба ГПЭС
Выброс загрязнения N 0224. Выхлопная труба ГПЭС

Выброс выделения. ГПЭС - 725 (ПСН)№2

Исходные данные:
Тип топлива стационарной дизельной установки (СДУ): природный газ
Значения выбросов по табл. 1, 2, 3, 4 методики соответственно уменьшены по CO на 20%; NO_2, NO в 2 раза; C и CH_2O в 15 раз; БП в 20 раз.
Содержание серы в газообразном топливе ***Sr***, %, 0
Расход газообразного топлива $G_л$, г/с, 35.8823
Расход топлива стационарной дизельной установки за год $B_{год}$, т, 1131.58
Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_э$, кВт, 2175
Удельный расход топлива на экспл./номин. режиме работы двигателя $b_э$, г/кВт*ч, 59.39
Температура отработавших газов $T_{ог}$, K, 723
Используемая природоохранная технология: процент очистки указан самостоятельно

1.Оценка расхода и температуры отработавших газов
Расход отработавших газов $G_{ог}$, кг/с:
$G_{ог} = 8.72 * 10^{-6} * b_э * P_э = 8.72 * 10^{-6} * 59.39 * 2175 = 1.12639074$ (А.3)
Удельный вес отработавших газов $\gamma_{ог}$, кг/м^3:
$\gamma_{ог} = 1.31 / (1 + T_{ог} / 273) = 1.31 / (1 + 723 / 273) = 0.359066265$ (А.5)
где 1.31 - удельный вес отработавших газов при температуре, равной 0 гр.С, кг/м^3;
Объемный расход отработавших газов $Q_{ог}$, м^3/с:
$Q_{ог} = G_{ог} / \gamma_{ог} = 1.12639074 / 0.359066265 = 3.136999628$ (А.4)

2.Расчет максимального из разовых и валового выбросов
Таблица значений выбросов $e_{мi}$ г/кВт*ч стационарной дизельной установки до капитального ремонта

Группа	CO	NOx	CH	C	CH2O	БП
Б	4.96	4.8	2.9	0.03333	0.008	6.00E-7

Таблица значений выбросов $q_{эi}$ г/кг.топл. стационарной дизельной установки до капитального ремонта

Группа	CO	NOx	CH	C	CH2O	БП
Б	20.8	20	12	0.13333	0.03333	2.75E-6

Расчет максимального из разовых выброса M_i , г/с:
$M_i = e_{мi} * P_э / 3600$ (1)
Расчет валового выброса W_i , т/год:
$W_i = q_{эi} * B_{год} / 1000$ (2)
Расчет максимального из разовых и валового выбросов для диоксида серы (SO2) M_i
("Сборник методик по расчету вредных выбросов в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г. п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах паропроизводительностью до 30 т/час):
$M_i = 0.02 * G_л * Sr$, г / с
$M_i = 0.02 * B_{год} * Sr$, т / год

Коэффициенты трансформации приняты на уровне максимально установленных значений, т.е. 0.8 - для NO_2 и 0.13 - для NO
Итого выбросы по веществам:

Код	*Примесь*	*г/сек без очистки*	*т/год без очистки*	*% очистки*	*г/сек с очисткой*	*т/год с очисткой*
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2.32	18.10528	0	2.32	18.10528
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.377	2.942108	0	0.377	2.942108
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.020136875	0.150873561	0	0.020136875	0.150873561
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0	0	0	0	0
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	2.996666667	23.536864	0	2.996666667	23.536864
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000003625	0.000003112	0	0.0000003625	0.000003112
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.004833333	0.037715561	0	0.004833333	0.037715561
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1.752083333	13.57896	0	1.752083333	13.57896

Выброс загрязнения N 0210. Выхлопная труба
Выброс загрязнения N 0211. Выхлопная труба

Выброс выделения. Цементировочный агрегат "ЦА320"

Исходные данные:
Производитель стационарной дизельной установки (СДУ): отечественный
Расход топлива стационарной дизельной установки за год $B_{год}$. т. 30.66
Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_э$. кВт. 177

Удельный расход топлива на экспл./номин. режиме работы двигателя $b_э$. г/кВт*ч. 39.5
Температура отработавших газов $T_{ог}$. К. 723
Используемая природоохранная технология: процент очистки указан самостоятельно

1.Оценка расхода и температуры отработавших газов
Расход отработавших газов $G_{ог}$. кг/с:
$G_{ог} = 8.72 * 10^{-6} * b_э * P_э = 8.72 * 10^{-6} * 39.5 * 177 = 0.06096588$ (А.3)

Удельный вес отработавших газов $\gamma_{ог}$. кг/м^3:
$\gamma_{ог} = 1.31 / (1 + T_{ог} / 273) = 1.31 / (1 + 723 / 273) = 0.359066265$ (А.5)
где 1.31 - удельный вес отработавших газов при температуре. равной 0 гр.С. кг/м^3;

Объемный расход отработавших газов $Q_{ог}$. м^3/с:
$Q_{ог} = G_{ог} / \gamma_{ог} = 0.06096588 / 0.359066265 = 0.169790053$ (А.4)

2.Расчет максимального из разовых и валового выбросов

Таблица значений выбросов $e_{мi}$ г/кВт*ч стационарной дизельной установки до капитального ремонта

Группа	CO	NOx	CH	C	SO2	CH2O	БП
Б	6.2	9.6	2.9	0.5	1.2	0.12	1.2E-5

Таблица значений выбросов $q_{эi}$ г/кг.топл. стационарной дизельной установки до капитального ремонта

Группа	CO	NOx	CH	C	SO2	CH2O	БП
Б	26	40	12	2	5	0.5	5.5E-5

Расчет максимального из разовых выброса M_i . г/с:
$M_i = e_{мi} * P_э / 3600$ (1)
Расчет валового выброса W_i . т/год:
$W_i = q_{эi} * B_{год} / 1000$ (2)

Коэффициенты трансформации приняты на уровне максимально установленных значений. т.е. 0.8 - для NO_2 и 0.13 - для NO

Итого выбросы по веществам:

Код	*Примесь*	*г/сек без очистки*	*т/год без очистки*	*% очистки*	*г/сек с очисткой*	*т/год с очисткой*
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.3776	0.98112	0	0.3776	0.98112
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.06136	0.159432	0	0.06136	0.159432
0328	Углерод (Сажа. Углерод черный) (583)	0.024583333	0.06132	0	0.024583333	0.06132
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый. Сернистый газ. Сера (IV) оксид) (516)	0.059	0.1533	0	0.059	0.1533
0337	Углерод оксид (Окись углерода. Угарный газ) (584)	0.304833333	0.79716	0	0.304833333	0.79716
0703	Бенз/а/пирен (3.4-Бензпирен) (54)	0.00000059	0.000001686	0	0.00000059	0.000001686
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0059	0.01533	0	0.0059	0.01533
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.142583333	0.36792	0	0.142583333	0.36792

Выброс загрязнения N 0212. Выхлопная труба
Выброс загрязнения N 0213. Выхлопная труба

Выброс выделения. Агрегат для подземного ремонта скважин "АПРС-40"

Исходные данные:
Производитель стационарной дизельной установки (СДУ): отечественный
Расход топлива стационарной дизельной установки за год $B_{год}$. т. 124.2
Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_э$. кВт. 177
Удельный расход топлива на экспл./номин. режиме работы двигателя $b_э$. г/кВт*ч. 160.2
Температура отработавших газов $T_{ог}$. К. 723
Используемая природоохранная технология: процент очистки указан самостоятельно

1.Оценка расхода и температуры отработавших газов
Расход отработавших газов $G_{ог}$. кг/с:
$G_{ог} = 8.72 * 10^{-6} * b_э * P_э = 8.72 * 10^{-6} * 160.2 * 177 = 0.247259088$ (А.3)

Удельный вес отработавших газов $\gamma_{ог}$. кг/м^3:
$\gamma_{ог} = 1.31 / (1 + T_{ог} / 273) = 1.31 / (1 + 723 / 273) = 0.359066265$ (А.5)
где 1.31 - удельный вес отработавших газов при температуре. равной 0 гр.С. кг/м^3;

Объемный расход отработавших газов $Q_{ог}$. м^3/с:
$Q_{ог} = G_{ог} / \gamma_{ог} = 0.247259088 / 0.359066265 = 0.688616871$ (А.4)

2.Расчет максимального из разовых и валового выбросов

Таблица значений выбросов $e_{мi}$ г/кВт*ч стационарной дизельной установки до капитального ремонта

Группа	CO	NOx	CH	C	SO2	CH2O	БП
Б	6.2	9.6	2.9	0.5	1.2	0.12	1.2E-5

Таблица значений выбросов $q_{эi}$ г/кг.топл. стационарной дизельной установки до капитального ремонта

Группа	CO	NOx	CH	C	SO2	CH2O	БП
Б	26	40	12	2	5	0.5	5.5E-5

Расчет максимального из разовых выброса M_i . г/с:
$M_i = e_{мi} * P_э / 3600$ (1)
Расчет валового выброса W_i . т/год:
$W_i = q_{эi} * B_{год} / 1000$ (2)

Коэффициенты трансформации приняты на уровне максимально установленных значений. т.е. 0.8 - для NO_2 и 0.13 - для NO

Итого выбросы по веществам:

Код	*Примесь*	*г/сек без очистки*	*т/год без очистки*	*% очистки*	*г/сек с очисткой*	*т/год с очисткой*
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.3776	3.9744	0	0.3776	3.9744
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.06136	0.64584	0	0.06136	0.64584
0328	Углерод (Сажа. Углерод черный) (583)	0.024583333	0.2484	0	0.024583333	0.2484
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый. Сернистый газ. Сера (IV) оксид) (516)	0.059	0.621	0	0.059	0.621
0337	Углерод оксид (Окись углерода. Угарный газ) (584)	0.304833333	3.2292	0	0.304833333	3.2292
0703	Бенз/а/пирен (3.4-Бензпирен) (54)	0.00000059	0.000006831	0	0.00000059	0.000006831

1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0059	0.0621	0	0.0059	0.0621
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.142583333	1.4904	0	0.142583333	1.4904

Выброс загрязнения N 0215. Выхлопная труба
Выброс загрязнения N 0216. Выхлопная труба

Выброс выделения. Передвижная паровая установка "ППУ"
Выброс выделения. Агрегат для депарафинизации скважин "АДПМ"

Исходные данные:
Производитель стационарной дизельной установки (СДУ): отечественный
Расход топлива стационарной дизельной установки за год $B_{год}$. т. 103.5
Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_э$. кВт. 100
Удельный расход топлива на экспл./номин. режиме работы двигателя $b_э$. г/кВт*ч. 283.5
Температура отработавших газов $T_{ог}$. К. 723
Используемая природоохранная технология: процент очистки указан самостоятельно

1.Оценка расхода и температуры отработавших газов
Расход отработавших газов $G_{ог}$. кг/с:
$G_{ог} = 8.72 * 10^{-6} * b_э * P_э = 8.72 * 10^{-6} * 283.5 * 100 = 0.247212$ (А.3)

Удельный вес отработавших газов $\gamma_{ог}$. кг/м^3:
$\gamma_{ог} = 1.31 / (1 + T_{ог} / 273) = 1.31 / (1 + 723 / 273) = 0.359066265$ (А.5)
где 1.31 - удельный вес отработавших газов при температуре. равной 0 гр.С. кг/м^3;

Объемный расход отработавших газов $Q_{ог}$. м^3/с:
$Q_{ог} = G_{ог} / \gamma_{ог} = 0.247212 / 0.359066265 = 0.688485731$ (А.4)

2.Расчет максимального из разовых и валового выбросов

Таблица значений выбросов $e_{мi}$ г/кВт*ч стационарной дизельной установки до капитального ремонта

Группа	CO	NOx	CH	C	SO2	CH2O	БП
Б	6.2	9.6	2.9	0.5	1.2	0.12	1.2E-5

Таблица значений выбросов $q_{эi}$ г/кг.топл. стационарной дизельной установки до капитального ремонта

Группа	CO	NOx	CH	C	SO2	CH2O	БП
Б	26	40	12	2	5	0.5	5.5E-5

Расчет максимального из разовых выброса M_i . г/с:
$M_i = e_{мi} * P_э / 3600$ (1)
Расчет валового выброса W_i . т/год:
$W_i = q_{эi} * B_{год} / 1000$ (2)

Коэффициенты трансформации приняты на уровне максимально установленных значений. т.е. 0.8 - для NO_2 и 0.13 - для NO

Итого выбросы по веществам:

Код	*Примесь*	*г/сек без очистки*	*т/год без очистки*	*% очистки*	*г/сек с очисткой*	*т/год с очисткой*
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.213333333	3.312	0	0.213333333	3.312
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.034666667	0.5382	0	0.034666667	0.5382

0328	Углерод (Сажа. Углерод черный) (583)	0.013888889	0.207	0	0.013888889	0.207
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый. Сернистый газ. Сера (IV) оксид) (516)	0.033333333	0.5175	0	0.033333333	0.5175
0337	Углерод оксид (Окись углерода. Угарный газ) (584)	0.172222222	2.691	0	0.172222222	2.691
0703	Бенз/а/пирен (3.4-Бензпирен) (54)	0.000000333	0.000005693	0	0.000000333	0.000005693
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.003333333	0.05175	0	0.003333333	0.05175
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.080555556	1.242	0	0.080555556	1.242

Выброс загрязнения N 0220. Выхлопная труба
Выброс загрязнения N 0313. Выхлопная труба

Выброс выделения. Передвижной ДЭС "АКСА"
Выброс выделения. Дизельный генератор Aksa

Исходные данные:
Производитель стационарной дизельной установки (СДУ): отечественный
Расход топлива стационарной дизельной установки за год $B_{год}$. т. 43.2
Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_э$. кВт. 80
Удельный расход топлива на экспл./номин. режиме работы двигателя $b_э$. г/кВт*ч. 250
Температура отработавших газов $T_{ог}$. K. 723
Используемая природоохранная технология: процент очистки указан самостоятельно

1.Оценка расхода и температуры отработавших газов
Расход отработавших газов $G_{ог}$. кг/с:
$G_{ог} = 8.72 * 10^{-6} * b_э * P_э = 8.72 * 10^{-6} * 250 * 80 = 0.1744$ (А.3)

Удельный вес отработавших газов $\gamma_{ог}$. кг/м^3:
$\gamma_{ог} = 1.31 / (1 + T_{ог} / 273) = 1.31 / (1 + 723 / 273) = 0.359066265$ (А.5)
где 1.31 - удельный вес отработавших газов при температуре. равной 0 гр.С. кг/м^3;

Объемный расход отработавших газов $Q_{ог}$. м^3/с:
$Q_{ог} = G_{ог} / \gamma_{ог} = 0.1744 / 0.359066265 = 0.485704219$ (А.4)

2.Расчет максимального из разовых и валового выбросов

Таблица значений выбросов $e_{мi}$ г/кВт*ч стационарной дизельной установки до капитального ремонта

Группа	CO	NOx	CH	C	SO2	CH2O	БП
Б	6.2	9.6	2.9	0.5	1.2	0.12	1.2E-5

Таблица значений выбросов $q_{эi}$ г/кг.топл. стационарной дизельной установки до капитального ремонта

Группа	CO	NOx	CH	C	SO2	CH2O	БП
Б	26	40	12	2	5	0.5	5.5E-5

Расчет максимального из разовых выброса M_i . г/с:
$M_i = e_{мi} * P_э / 3600$ (1)
Расчет валового выброса W_i . т/год:
$W_i = q_{эi} * B_{год} / 1000$ (2)

Коэффициенты трансформации приняты на уровне максимально установленных значений. т.е. 0.8 - для NO_2 и 0.13 - для NO

Итого выбросы по веществам:

Код	*Примесь*	*г/сек без очистки*	*т/год без очистки*	*% очистки*	*г/сек с очисткой*	*т/год с очисткой*
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.170666667	1.3824	0	0.170666667	1.3824
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.027733333	0.22464	0	0.027733333	0.22464
0328	Углерод (Сажа. Углерод черный) (583)	0.011111111	0.0864	0	0.011111111	0.0864
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый. Сернистый газ. Сера (IV) оксид) (516)	0.026666667	0.216	0	0.026666667	0.216
0337	Углерод оксид (Окись углерода. Угарный газ) (584)	0.137777778	1.1232	0	0.137777778	1.1232
0703	Бенз/а/пирен (3.4-Бензпирен) (54)	0.000000267	0.000002376	0	0.000000267	0.000002376
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.002666667	0.0216	0	0.002666667	0.0216
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.064444444	0.5184	0	0.064444444	0.5184

Выброс загрязнения N 0221. Дымовая труба
Выброс загрязнения N 0222. Дымовая труба
Выброс загрязнения N 0223. Дымовая труба
Выброс загрязнения N 0229. Дымовая труба
Выброс загрязнения N 0234. Дымовая труба

Выброс выделения. Котел марки "КВа233 ЛЖ/Гн (ВВ-2035)"

Список литературы:
"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.
п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах производительностью до 30 т/час

Вид топлива, ***KЗ*** **= Газ (природный)**
Расход топлива, тыс.м3/год, ***BT*** **= 10.4832**
Расход топлива, л/с, ***BG*** **= 0.33242**
Месторождение, ***M*** **= Газ (природный)**
Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м3 (прил. 2.1), ***QR*** **= 15043**
Пересчет в МДж, ***QR*** **=** ***QR*** **·** ***0.004187*** **= 15043 · 0.004187 = 62.99**
Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1), ***AR*** **= 0**
Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1), ***A1R*** **= 0**
Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1), ***SR*** **= 0**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА
Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, ***QN*** **= 174.75**
Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, ***QF*** **= 174.75**
Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), ***KNO*** **= 0.0826**
Коэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, ***B*** **= 0**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), ***KNO = KNO · (QF / QN)$^{0.25}$*** **= 0.0826 · (174.75 / 174.75)$^{0.25}$ = 0.0826**
Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), *MNOT*= ***0.001 · BT · QR · KNO · (1-B)*** **= 0.001 · 10.4832 · 62.99· 0.0826 · (1-0) = 0.0545**
Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), *MNOG* **= *0.001 · BG · QR · KNO · (1-B)* = 0.001 · 0.33242 · 62.99 · 0.0826 · (1-0) = 0.0017**
Выброс азота диоксида (0301). т/год. ***_M_ = 0.8 • MNOT = 0.8 • 0.0545= 0.0436***
Выброс азота диоксида(0301). г/с. ***_G_ = 0.8 • MNOG = 0.8 • 0.0017 = 0.00136***

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Выброс азота оксида (0304). т/год. ***_M_ = 0.13 • MNOT = 0.13 • 0.0545 = 0.007085***
Выброс азота оксида(0304). г/с. ***_G_ = 0.13 • MNOG = 0.13 • 0.0017 = 0.000221***

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА
Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), ***Q4* = 0**
Тип топки: Паровые и водогрейные котлы
Кол-во окиси углерода на единицу тепла. кг/Гдж(табл. 2.1). KCO = 0.25
Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м3 (ф-ла 2.5), ***CCO = QR • KCO = 62.99 • 0.25 = 15.75***
Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), ***_M_ = 0.001 · BT · CCO · (1-Q4 / 100) = 0.001 ·10.4832 · 15.75 · (1-0 / 100) = 0.165***
Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), ***_G_ = 0.001 · BG · CCO · (1-Q4 / 100) = 0.001 · 0.33242 · 15.75 · (1-0 / 100) = 0.0052***
Итого:

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00136	0.0436
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000221	0.007085
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0052	0.165

Выброс загрязнения N 6001 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6002 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6003 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6004 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6005 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6006 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6007 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6008 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6009 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6010 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6011 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6012 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6013 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6014 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6015 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6016 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6017 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6018 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6019 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6020 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6021 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6022 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6023 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6024 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6025 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6026 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6027 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6028 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6029 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6030 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6031 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6032 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6033 Нефтедобывающая скважина

Выброс загрязнения N 6034 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6035 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6036 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6037 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6038 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6039 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6040 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6041 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6042 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6043 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6044 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6045 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6046 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6047 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6048 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6049 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6050 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6051 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6052 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6053 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6054 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6055 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6056 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6058 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6059 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6060 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6061 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6062 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6063 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6064 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6065 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6067 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6068 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6069 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6070 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6071 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6072 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6073 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6074 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6075 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6076 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6077 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6078 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6079 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6080 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6081 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6082 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6083 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6084 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6085 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6086 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6087 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6088 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6089 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6090 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6091 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6092 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6093 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6094 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6095 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6096 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6097 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6098 Нефтедобывающая скважина

Выброс загрязнения N 6099 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6601 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6602 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6603 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6604 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6605 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6606 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6607 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6608 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6609 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6610 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6611 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6612 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6613 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6614 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6615 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6616 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6617 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6618 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6619 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6620 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6621 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6622 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6623 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6625 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6626 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6627 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6628 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6629 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6630 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6631 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6632 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6634 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6635 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6636 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6637 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6638 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6639 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6640 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6641 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6646 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6647 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6648 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6649 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6650 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6651 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6652 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6653 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6654 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6655 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6656 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6657 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6658 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6659 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6660 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6661 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6662 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6663 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6664 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6665 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6666 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6667 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6668 Нефтедобывающая скважина

Выброс загрязнения N 6669 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6670 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6671 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6672 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6673 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6674 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6675 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6676 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6677 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6678 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6679 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6680 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6681 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6682 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6683 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6684 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6685 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6686 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6687 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6688 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6689 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6690 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6692 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6693 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6694 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6695 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6696 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6697 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6698 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6699 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6691 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6700 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6701 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6702 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6703 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6704 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6705 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6706 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6707 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6708 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6709 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6710 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6711 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6712 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6713 Нефтедобывающая скважина
Выброс загрязнения N 6714 Нефтедобывающая скважина

Список литературы:
1. Методика расчетов выбросов в окружающую среду от неорганизованных выбросов Астана. 2005 (п.6.1. 6.2. 6.3 и 6.4)
2. Методическое пособие по расчету. нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (дополненное и переработанное). СПб. НИИ Атмосфера. 2005
3. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана. 2005

Наименование оборудования: Запорно-регулирующая арматура (легкие углеводороды, двухфазные среды)
Наименование технологического потока: Поток №8
Расчетная величина утечки, кг/час (Прил.Б1), $\boldsymbol{Q}$ **= 0.012996**
Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы (Прил.Б1), $\boldsymbol{X}$ **= 0.365**
Общее количество данного оборудования, шт., $\boldsymbol{N}$ **= 3**
Среднее время работы данного оборудования, час/год, $\boldsymbol{\_T\_}$ **= 8760**
Суммарная утечка всех компонентов, кг/час (6.1), $\boldsymbol{G = X \cdot Q \cdot N}$ **= 0.365 · 0.012996 · 3 = 0.01423**
Суммарная утечка всех компонентов, г/с, $\boldsymbol{G = G / 3.6}$ **= 0.01423 / 3.6 = 0.00395**

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

Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = **72.52**
Максимальный разовый выброс, г/с, $\_G\_ = G \cdot C / 100$ = **0.00395 · 72.52 / 100 = 0.00286454**
Валовый выброс, т/год, $\_M\_ = \_G\_ \cdot \_T\_ \cdot 3600 / 10^6$ = **0.00286454 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.09033613344**

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

Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = **26.8**
Максимальный разовый выброс, г/с, $\_G\_ = G \cdot C / 100$ = **0.00395 · 26.8 / 100 = 0.0010586**
Валовый выброс, т/год, $\_M\_ = \_G\_ \cdot \_T\_ \cdot 3600 / 10^6$ = **0.0010586 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.0333840096**

Примесь: 0602 Бензол (64)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = **0.35**
Максимальный разовый выброс, г/с, $\_G\_ = G \cdot C / 100$ = **0.00395 · 0.35 / 100 = 0.000013825**
Валовый выброс, т/год, $\_M\_ = \_G\_ \cdot \_T\_ \cdot 3600 / 10^6$ = **0.000013825 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.0004359852**

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

Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = **0.11**
Максимальный разовый выброс, г/с, $\_G\_ = G \cdot C / 100$ = **0.00395 · 0.11 / 100 = 0.000004345**
Валовый выброс, т/год, $\_M\_ = \_G\_ \cdot \_T\_ \cdot 3600 / 10^6$ = **0.000004345 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.00013702392**

Примесь: 0621 Метилбензол (349)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = **0.22**
Максимальный разовый выброс, г/с, $\_G\_ = G \cdot C / 100$ = **0.00395 · 0.22 / 100 = 0.00000869**
Валовый выброс, т/год, $\_M\_ = \_G\_ \cdot \_T\_ \cdot 3600 / 10^6$ = **0.00000869 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.00027404784**

Наименование оборудования: Фланцевые соединения (легкие углеводороды, двухфазные среды)
Наименование технологического потока: Поток №8
Расчетная величина утечки, кг/час (Прил.Б1), Q = **0.000396**
Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы (Прил.Б1), X = **0.05**
Общее количество данного оборудования, шт., N = **6**
Среднее время работы данного оборудования, час/год, $\_T\_$ = **8760**
Суммарная утечка всех компонентов, кг/час (6.1), $G = X \cdot Q \cdot N$ = **0.05 · 0.000396 · 6 = 0.0001188**
Суммарная утечка всех компонентов, г/с, $G = G / 3.6$ = **0.0001188 / 3.6 = 0.000033**

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

Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = **72.52**
Максимальный разовый выброс, г/с, $\_G\_ = G \cdot C / 100$ = **0.000033 · 72.52 / 100 = 0.0000239316**
Валовый выброс, т/год, $\_M\_ = \_G\_ \cdot \_T\_ \cdot 3600 / 10^6$ = **0.0000239316 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.00075470694**

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

Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = **26.8**
Максимальный разовый выброс, г/с, $\_G\_ = G \cdot C / 100$ = **0.000033 · 26.8 / 100 = 0.000008844**
Валовый выброс, т/год, $\_M\_ = \_G\_ \cdot \_T\_ \cdot 3600 / 10^6$ = **0.000008844 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.00027890438**

Примесь: 0602 Бензол (64)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = **0.35**
Максимальный разовый выброс, г/с, $\_G\_ = G \cdot C / 100$ = **0.000033 · 0.35 / 100 = 0.0000001155**
Валовый выброс, т/год, $\_M\_ = \_G\_ \cdot \_T\_ \cdot 3600 / 10^6$ = **0.0000001155 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.00000364241**

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

Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = **0.11**
Максимальный разовый выброс, г/с, $\_G\_ = G \cdot C / 100$ = **0.000033 · 0.11 / 100 = 0.0000000363**
Валовый выброс, т/год, $\_M\_ = \_G\_ \cdot \_T\_ \cdot 3600 / 10^6$ = **0.0000000363 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.00000114476**

Примесь: 0621 Метилбензол (349)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, ***C* = 0.22**
Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_ = G · C / 100* = 0.000033 · 0.22 / 100 = 0.0000000726**
Валовый выброс, т/год, ***_M_ = _G_ · _T_ · 3600 / 10^6* = 0.0000000726 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.00000228951**

Сводная таблица расчетов:

Оборудов.	*Технологич. поток*	*Общее кол-во, шт.*	*Время работы, ч/г*
Запорно-регулирующая арматура (легкие углеводороды, двухфазные среды)	Поток №8	3	8760
Фланцевые соединения (легкие углеводороды, двухфазные среды)	Поток №8	6	8760

Итоговая таблица:

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
0602	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
0621	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735

Выброс загрязнения N 6201. Неорганизованный выброс
Выброс выделения. Отстойник горизонтальный ОГ-100

Список литературы:
Методика расчетов выбросов в окружающую среду от неорганизованных выбросов 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). СМ. НИИ Атмосфера. 2005
Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана. 2005

Наименование оборудования: Запорно-регулирующая арматура (легкие углеводороды.двухфазные среды)
Наименование технологического потока: Поток №8
Расчетная величина утечки.кг/с(Прил.Б1). Q = 0.012996
Расчетная доля уплотнений. потерявших герметичность. доли единицы (Прил.Б1). X = 0.365
Общее количество данного оборудования. шт. N = 8
Среднее время работы данного оборудования. час/год. _T_ = 8760
Суммарная утечка всех компонентов. кг/час (6.1). G = X • Q • N = 0.365 • 0.012996 • 8 = 0.03795
Суммарная утечка всех компонентов. г/с. G = G / 3.6 = 0.03795 / 3.6 = 0.01054

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 72.52
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.01054 • 72.52 / 100 = 0.00764
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600/10^6 = 0.00764 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.241

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 26.8
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.01054 • 26.8 / 100 = 0.002825
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600/10^6 = 0.002825 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.0891

Примесь: 0602 Бензол (64)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.35
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.01054 • 0.35 / 100 = 0.0000369
Валовый выброс. т/год._M_ = _G_ • _T_ • 3600/10^6 = 0.0000369 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.001164

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-. м-. п- изомеров) (203)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.11
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.01054 • 0.11 / 100 = 0.0000116
Валовый выброс. т/год._M_ = _G_ • _T_ • 3600/10^6 = 0.0000116 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.000366

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.22

Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.01054 • 0.22 / 100 = 0.0000232
Валовый выброс. т/год._M_ = _G_ • _T_ • 3600/10^6 = 0.0000232 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.000732

Наименование оборудования: Фланцевые соединения (легкие углеводороды. двухфазныесреды)
Наименование технологического потока:
Поток №8 Расчетная величина утечки.кг/с (Прил.Б1). Q = 0.000396
Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность. доли единицы (Прил.Б1). X = 0.05
Общее количество данного оборудования. шт. N = 16
Среднее время работы данного оборудования. час/год. _T_ = 8760
Суммарная утечка всех компонентов. кг/час (6.1). G = X • Q • N = 0.05 • 0.000396 • 16 = 0.000317
Суммарная утечка всех компонентов. г/с. G = G / 3.6 = 0.000317 / 3.6 = 0.000088

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 72.52
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.000088 • 72.52 / 100 = 0.0000638
Валовый выброс. т/год._M_ = _G_ • _T_ • 3600/10^6 = 0.0000638 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.00201

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 26.8
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.000088 • 26.8 / 100 = 0.0000236
Валовый выброс. т/год._M_ = _G_ • _T_ • 3600/10^6 = 0.0000236 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.000744

Примесь: 0602 Бензол (64)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.35
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.000088 • 0.35 / 100 = 0.000000308
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600 /10^6 = 0.000000308 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.00000971

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о м - . п- изомеров) (203)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.11
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.000088 • 0.11 / 100 = 0.0000000968
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600 /10^6 = 0.0000000968 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.00000305

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.22
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.000088 • 0.22 / 100 = 0.0000001936
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600 /10^6 = 0.0000001936 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.0000061

Оборуд.	**Технологич.**	**Общее кол- во. шт.**	**Время работы. ч/г**
ЗРА	Поток №8	8	8760
ФС	Поток №8	16	8760
Код	**Наименование ЗВ**	**Выброс г/с**	**Выброс т/год**
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00764	0.24301
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.002825	0.089844
0602	Бензол (64)	0.0000369	0.00117371
0616	Диметилбензол (смесь о-. м-. п- изомеров) (203)	0.0000116	0.00036905
0621	Метилбензол (349)	0.0000232	0.0007381

Исходные данные:
Число часов работы в год 8760
Средняя температура в отстойнике 1;.°С
31Количество отстойников N. ед.1
F (площадь поверхности испарения). м 2

Количество выброса вредных веществ с площади поверхности испарения отстойника рассчитывается согласно «Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ различными производствами».г. Алматы 96г.. по формуле 5.32:
П = F * q * KII
где: F - площадь поверхности испарения жидкости. м^2;
q - удельный выброс ЗВ - 0.019кг/(м^2*ч)
KII – коэффициент, зависящий от степени укрытия поверхности - 0.1
П = 2 *0.019*0.1 = 0.0038 кг/час =0.001 г/с = 0.033 т/год

Наименование ЗВ	Общий выброс		Сод-ние ЗВ масс.доля	Выброс ЗВ	
	г/с	т/г		г/с	т/г
Углеводороды С1-5	0.001	0.033	0.7252	0.0007252	0.0239316
Углеводороды С6-10	0.001	0.033	0.268	0.000268	0.008844
Бензол	0.001	0.033	0.0035	0.0000035	0.0001155
Диметилбензол (Ксилол)	0.001	0.033	0.0011	0.0000011	0.0000363
Метилбензол (Толуол)	0.001	0.033	0.0022	0.0000022	0.0000726
Всего:			1	0.001	0.033

Итоговая таблица

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5(1502*)	0.0083652	0.2669416
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10(1503*)	0.003093	0.098688
0602	Бензол (64)	0.0000404	0.0012892
0616	Диметилбензол (смесь о-. м-. п- изомеров)(203)	0.0000127	0.0004054
0621	Метилбензол (349)	0.0000254	0.0008107

Выброс загрязнения N 6204. Неорганизованный выброс
Выброс загрязнения N 6205. Неорганизованный выброс
Выброс загрязнения N 6446. Неорганизованный выброс
Выброс загрязнения N 6447. Неорганизованный выброс
Выброс загрязнения N 6448. Неорганизованный выброс

Выброс выделения. Насос для перекачки нефти "60095.6-7-IP65-340"
Выброс выделения. Эксцентриковый шнековый насос "BE 70-12";

Выбросы от теплообменных аппаратов и средств перекачки
Нефтепродукт: Сырая нефть
Наименование оборудования: Насос центробежный с двумя сальниковыми уплотнениямивала
Время работы одной единицы оборудования. час/год. _T_ = 8760
Общее количество оборудования данного типа. шт. N = 1
Количество одновременно работающего оборудования. шт. N1 = 1 GNV = 3
Удельный выброс. кг/час (табл. 6.1). Q = 0.05
Максимальный разовый выброс. г/с (6.2.1). G = Q • N1 /3.6 = 0.05 • 1 / 3.6 = 0.0139
Валовый выброс. т/год (6.2.2). M = (Q • N • T_) /1000 = (0.05 • 1 • 8760) / 1000 = 0.438

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Концентрация ЗВ в парах. % масс (Прил. 14). CI = 72.52
Валовый выброс. т/год (4.2.5). _M_ = CI • M/100 = 72.52 • 0.438 / 100 = 0.3176

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Концентрация ЗВ в парах. % масс (Прил. 14). CI = 26.8
Максимальный из разовых выброс. г/с (4.2.4). _G_ = CI • G /100 = 26.8 • 0.0139 / 100 = 0.003725
Валовый выброс. т/год (4.2.5). _M_ = CI • M/100 = 26.8 • 0.438 / 100 = 0.1174

Примесь: 0602 Бензол (64)
Концентрация ЗВ в парах. % масс (Прил. 14). CI = 0.35
Максимальный из разовых выброс. г/с (4.2.4). _G_ = CI • G /100 = 0.35 • 0.0139 / 100 = 0.00004865

Валовый выброс. т/год (4.2.5). _M_ = CI • M/100 = 0.35 • 0.438 / 100 = 0.001533

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Концентрация ЗВ в парах. % масс (Прил. 14). CI = 0.22
Максимальный из разовых выброс. г/с (4.2.4). _G_ = CI • G /100 = 0.22 • 0.0139 / 100 = 0.0000306
Валовый выброс. т/год (4.2.5). _M_ = CI • M/100 = 0.22 • 0.438 / 100 = 0.000964

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о м -. п- изомеров) (203)
Концентрация ЗВ в парах. % масс (Прил. 14). CI = 0.11
Максимальный из разовых выброс. г/с (4.2.4). _G_ = CI • G /100 = 0.11 • 0.0139 / 100 = 0.0000153
Валовый выброс. т/год (4.2.5). _M_ = CI • M/100 = 0.11 • 0.438 / 100 = 0.000482

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01008	0.3176
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.003725	0.1174
0602	Бензол (64)	0.00004865	0.001533
0616	Диметилбензол (смесь о-. м-. п- изомеров) (203)	0.0000153	0.000482
0621	Метилбензол (349)	0.0000306	0.000964

Выброс загрязнения N 6207. Неорганизованный выброс
Выброс загрязнения N 6122. Неорганизованный выброс

Выброс выделения. Блок гребенок на 15 скважин. Блок гребенка

Список литературы:
Методика расчетов выбросов в окружающую среду от неорганизованных выбросов 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
Наименование оборудования: Запорно-регулирующая арматура (легкие углеводороды.двухфазные среды)
Наименование технологического потока:
Поток №8 Расчетная величина утечки.кг/с(Прил.Б1). Q = 0.012996
Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность. доли единицы (Прил.Б1). X = 0.365
Общее количество данного оборудования. шт. N = 45
Среднее время работы данного оборудования. час/год. _T_ = 8784
Суммарная утечка всех компонентов. кг/час (6.1). G = X • Q • N = 0.365 • 0.012996 • 45 = 0.2135
Суммарная утечка всех компонентов. г/с. G = G / 3.6 = 0.2135 / 3.6 = 0.0593

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 72.52
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C / 1 0 0 = 0.0593 • 72.52 / 100 = 0.043
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600/10^6 = 0.043 • 8784 • 3600 / 10^6 = 1.36

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 26.8
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C / 1 0 0 = 0.0593 • 26.8 / 100 = 0.0159
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600/10^6 = 0.0159 • 8784 • 3600 / 10^6 = 0.503

Примесь: 0602 Бензол (64)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.35
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C / 1 0 0 = 0.0593 • 0.35 / 100 = 0.0002076
Валовый выброс. т/год._M_ = _G_ • _T_ • 3600/10^6 = 0.0002076 • 8784 • 3600 / 10^6 = 0.00656

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-. м-. п- изомеров) (203)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.11
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C / 1 0 0 = 0.0593 • 0.11 / 100 = 0.0000652

Валовый выброс. т/год._M_ = _G_ • _T_ • 3600/10^6 = 0.0000652 • 8784 • 3600 / 10^6 = 0.00206

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.22
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C / 1 0 0 = 0.0593 • 0.22 / 100 = 0.0001305
Валовый выброс. т/год._M_ = _G_ • _T_ • 3600/10^6 = 0.0001305 • 8784 • 3600 / 10^6 = 0.00413
Наименование оборудования: Фланцевые соединения (легкие углеводороды. двухфазныесреды)
Наименование технологического потока: Поток №8
Расчетная величина утечки.кг/с(Прил.Б1). Q = 0.000396
Расчетная доля уплотнений. потерявших герметичность. доли единицы (Прил.Б1). X = 0.05
Общее количество данного оборудования. шт. N = 90
Среднее время работы данного оборудования. час/год. _T_ = 8784
Суммарная утечка всех компонентов. кг/час (6.1). G = X • Q • N = 0.05 • 0.000396 • 90 = 0.001782
Суммарная утечка всех компонентов. г/с. G = G / 3.6 = 0.001782 / 3.6 = 0.000495

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 72.52
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C / 1 0 0 = 0.000495 • 72.52 / 100 = 0.000359
Валовый выброс. т/год._M_ = _G_ • _T_ • 3600/10^6 = 0.000359 • 8784 • 3600 / 10^6 = 0.01135

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 26.8

Примесь: 0602 Бензол (64)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.35
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C / 1 0 0 = 0.000495 • 0.35 / 100 = 0.000001733
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600 / 1 0 ^{6} = 0.000001733 • 8784 • 3600 / 10^6 = 0.0000548

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о м -. п- изомеров) (203)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.11
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C / 1 0 0 = 0.000495 • 0.11 / 100 = 0.000000545
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600 / 1 0 ^{6} = 0.000000545 • 8784 • 3600 / 10^6 = 0.00001723

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.22
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C / 1 0 0 = 0.000495 • 0.22 / 100 = 0.00000109
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600 / 1 0 ^{6} = 0.00000109 • 8784 • 3600 / 10^6 = 0.0000345

Оборудов.	Технологич. поток	Общее кол-во.шт.	Время работы. ч/г
Запорно-регулирующая арматура (легкие углеводороды. двухфазные среды)	Поток №8	45	8784
Фланцевые соединения (легкие углеводороды. двухфазные среды)	Поток №8	90	8784

Итоговая таблица

Код	***Наименование ЗВ***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.043	1.37135
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0159	0.5072
0602	Бензол (64)	0.0002076	0.0066148
0616	Диметилбензол (смесь о-. м-. п- изомеров)(203)	0.0000652	0.00207723
0621	Метилбензол (349)	0.0001305	0.0041645

Исходные данные:
Давление нефтяного флюида в аппарате. P - 4 МПа = 40 000 гПа
Объем аппарата. $м^3$ - 0.79

Температура в аппарате - 20°С
Количество ФС-90 шт.;
ЗРА-45 шт.
Расчётная методика: «Сборник методик по расчёту выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами». г. Алматы. 1996 г.
Расчет выбросов общих углеводородов через неплотности соединений, в которыхпреобладает жидкая фаза. определяется согласно [5] по формуле (5.30):

$$П = 0.004 \times (PV/1011)^{0,8} / Кд.$$

где: Р - давление в аппарате гПа;
V - объем аппарата. м^3;
Кд – коэффициент, зависящий от средней температуры кипения жидкости и среднейтемпературы в аппарате = 1.85 (Табл. 5.3.).
$П = 0.004 * (40000 * 0.79/1011)^{0,8} / 1.85 = 0.0339$ кг/ч
$П^{сек} = 0.0339 * 1000 / 3600 = 0.009$ г/с
$П^{год} = 0.0339 / 1000 * 8784 = 0.298$ т/год

Код	*Наименование ЗВ*	*Сод-ние ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	72.52	0.0065268	0.2161096
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	26.8	0.002412	0.079864
0602	Бензол (64)	0.35	0.0000315	0.001043
0616	Диметилбензол (смесь о-. м-. п-изомеров) (203)	0.11	0.0000099	0.0003278
0621	Метилбензол (349)	0.22	0.0000198	0.0006556

Итоговая таблица

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0495268	1.883
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.018312	0.585
0602	Бензол (64)	0.0002391	0.0076578
0616	Диметилбензол (смесь о-. м-. п- изомеров) (203)	0.0000751	0.00240503
0621	Метилбензол (349)	0.0001503	0.0048201

Источник загрязнения N 6208, Неорганизованный источник
Источник выделения N001, Блок подачи реагента БПР

Список литературы:
«Сборник методик по расчёту выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами», г. Алматы, 1996 г.
Блок дозирования химреагентов предназначен для дозированного ввода игибитора коррозии Ранкор 1106 (органический растворитель - метанол).
Расчет выбросов при отдуве из емкостей инертного газа или воздуха, насыщенных парами загрязняющих веществ, выполняется по формуле (5.15) расчетной методики:

$$Пi = V\times(Ps\times Mn/22,4\times P), кг/час$$

где V – объем химреагента, м3/час;
Ps – давление насыщенных паров продукта при данной температуре, (гПа) 20000;
Mn – молекулярная масса паров продуктов, 32,04;
Р – абсолютное давление в линии отдува (гПа), 30000.
Время работы – 8736 ч/год.
Расход реагента составляет 35 г на 1 тонну добываемой жидкости или 0,00004 м3 при плотности реагента 945 кг/м3 (0,035 кг / 945 кг/м3 = 0,00004 м3).
Исходя из объема добычи нефти, расход химреагента на площадке ПСН-2 составит
– 25,86 м3/год (0,00004 м3 * 646 500 тонн = 25,86 м3 реагента);
Объем расходуемого реагента в час (м3/час), исходя из времени работы источника
(работы 8736 часа), составит – 0,003 м3/час;

Выбросы метанола (1052) составят:

V	Ps	Mn	P	Пi=V*(Ps*Mn)/(P*22,4), кг/час	Пi*1000/3600, г/с	Пi*8760/1000, т/год
0,003	20000	32,04	30000	0,002861	0.000795	0.024994

Источник загрязнения N 6210, Неорганизованный источник
Источник выделения N 001, АЗС + ТРК (д/топливо)

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

Выбросы резервуары+ТРК
Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17)
Нефтепродукт: Дизельное топливо
Конструкция резервуара: Заглубленный
Максимальная концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м3(Прил. 15), CMAX =1.88
Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в осенне-зимний период, м3, QOZ =600
Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров в осенне-зимний период, г/м3(Прил. 15), COZ = 0.99
Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в весенне-летний период, м3, QVL =600
Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров в весенне-летний период, г/м3(Прил. 15), CVL = 1.33
Объем сливаемого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар, м3/час, VSL = 48
Максимальный из разовых выброс, г/с (7.1.2), ***GR = (CMAX · VSL) / 3600 = (1.88 · 48) / 3600 = 0.02507***
Выбросы при закачке в резервуары, т/год (7.1.4), ***MZAK = (COZ · QOZ + CVL · QVL) · 10-6 = (0.99 · 600 + 1.33 · 600) · 10-6 = 0.001392***
Удельный выброс при проливах, г/м3 (с. 20), J = 50
Выбросы паров нефтепродукта при проливах, т/год (7.1.5), ***MPRR = 0.5 · J · (QOZ + QVL) · 10-6 = 0.5 · 50 · (600 + 600) ·10-6 = 0.03***
Валовый выброс, т/год (7.1.3), ***MR = MZAK + MPRR = 0.001392 + 0.03 = 0.0314***
Максимальная концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин, г/м3 (Прил. 12), ***CMAX = 3.92***
Концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин в осенне-зимний период, г/м3 (Прил. 15), ***CAMOZ = 1.98***
Концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин в весенне-летний период, г/м3(Прил. 15), ***CAMVL = 2.66***
Производительность одного рукава ТРК (с учетом дискретности работы), м3/час, VTRK = 4.8
Количество одновременно работающих рукавов ТРК, отпускающих нефтепродукт, шт., NN= 3
Максимальный из разовых выброс при заполнении баков, г/с (7.1.2), ***GB = NN · CMAX · VTRK / 3600 = 3 · 3.92 · 4.8 / 3600 = 0.01568***
Выбросы при закачке в баки автомобилей, т/год (7.1.7), ***MBA = (CAMOZ · QOZ + CAMVL · QVL) · 10-6 = (1.98 · 600 +2.66 · 600) · 10-6 = 0.002784***
Удельный выброс при проливах, г/м3, J = 50
Выбросы паров нефтепродукта при проливах на ТРК, т/год (7.1.8), ***MPRA = 0.5 · J · (QOZ + QVL) · 10-6 = 0.5 · 50 · (600 +600) · 10-6 = 0.03***
Валовый выброс, т/год (7.1.6), ***MTRK = MBA + MPRA = 0.002784 + 0.03 = 0.0328***
Суммарные валовые выбросы из резервуаров и ТРК (7.1.9), ***M = MR + MTRK = 0.0314 + 0.0328 = 0.0642***
Максимальный из разовых выброс, г/с, G = 0.02507
Наблюдается при закачке в резервуары
Примесь: 2754 Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)
Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), CI = 99.72
Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_ = CI · M / 100 = 99.72 · 0.0642 / 100 = 0.064***
Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_ = CI · G / 100 = 99.72 · 0.02507 / 100 = 0.025***
Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), CI = 0.28
Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_ = CI · M / 100 = 0.28 · 0.0642 / 100 = 0.0001798***
Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_ = CI · G / 100 = 0.28 · 0.02507 / 100 = 0.0000702***

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000702	0.0001798

2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П)(10)	0.025	0.064

Источник загрязнения N 6210, Неорганизованный источник
Источник выделения N 002, АЗС + ТРК (бензин)

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

Выбросы резервуары+ТРК
Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17)
Нефтепродукт: Бензины автомобильные высокооктановые (90 и более)
Конструкция резервуара: Заглубленный
Максимальная концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м3(Прил. 15), CMAX =580
Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в осенне-зимний период, м3, QOZ =123.5
Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров в осенне-зимний период, г/м3(Прил. 15), ***COZ = 260.4***
Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в весенне-летний период, м3, QVL =123.5
Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров в весенне-летний период, г/м3(Прил. 15), ***CVL = 308.5***
Объем сливаемого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар, м3/час, VSL = 48
Максимальный из разовых выброс, г/с (7.1.2), ***GR = (CMAX · VSL) / 3600 = (580 · 48) / 3600= 7.73***
Выбросы при закачке в резервуары, т/год (7.1.4), ***MZAK = (COZ · QOZ + CVL · QVL) · 10-6 = (260.4 · 123.5 + 308.5 · 123.5) · 10-6 = 0.0703***
Удельный выброс при проливах, г/м3 (с. 20), J = 125
Выбросы паров нефтепродукта при проливах, т/год (7.1.5), ***MPRR = 0.5 · J · (QOZ + QVL) · 10-6 = 0.5 · 125 · (123.5 + 123.5) · 10-6 = 0.01544***
Валовый выброс, т/год (7.1.3), ***MR = MZAK + MPRR = 0.0703 + 0.01544 = 0.0857***
Максимальная концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин, г/м3 (Прил. 12), CMAX = 1176.12
Концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин в осенне-зимний период, г/м3(Прил. 15), ***CAMOZ = 520***
Концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин в весенне-летний период, г/м3(Прил. 15), ***CAMVL = 623.1***
Производительность одного рукава ТРК (с учетом дискретности работы), м3/час, VTRK = 4.8
Количество одновременно работающих рукавов ТРК, отпускающих нефтепродукт, шт., NN= 2
Максимальный из разовых выброс при заполнении баков, г/с (7.1.2), ***GB = NN · CMAX · VTRK / 3600 = 2 · 1176.12 · 4.8 / 3600 = 3.136***
Выбросы при закачке в баки автомобилей, т/год (7.1.7), ***MBA = (CAMOZ · QOZ + CAMVL · QVL) · 10-6 = (520 · 123.5 + 623.1 · 123.5) · 10-6 = 0.1412***
Удельный выброс при проливах, г/м3, J = 125
Выбросы паров нефтепродукта при проливах на ТРК, т/год (7.1.8), ***MPRA = 0.5 · J · (QOZ + QVL) · 10-6 = 0.5 · 125 · (123.5 + 123.5) · 10-6 = 0.01544***
Валовый выброс, т/год (7.1.6), ***MTRK = MBA + MPRA = 0.1412 + 0.01544 = 0.1566***
Суммарные валовые выбросы из резервуаров и ТРК (7.1.9), ***M = MR + MTRK = 0.0857 + 0.1566 = 0.2423***
Максимальный из разовых выброс, г/с, G = 7.73
Наблюдается при закачке в резервуары
Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), CI = 67.67
Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_ = CI · M / 100 = 67.67 · 0.2423 / 100 = 0.164***
Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_ = CI · G / 100 = 67.67 · 7.73 / 100 = 5.23***
Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), CI = 25.01
Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_ = CI · M / 100 = 25.01 · 0.2423 / 100 = 0.0606***
Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_ = CI · G / 100 = 25.01 · 7.73 / 100 = 1.933***
Примесь: 0501 Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), CI = 2.5
Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_ = CI · M / 100 = 2.5 · 0.2423 / 100 = 0.00606***
Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_ = CI · G / 100 = 2.5 · 7.73 / 100 = 0.1933***

Примесь: 0602 Бензол (64)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), CI = 2.3

Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_ = CI · M / 100 = 2.3 · 0.2423 / 100 = 0.00557***

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_ = CI · G / 100 = 2.3 · 7.73 / 100 = 0.1778***

Примесь: 0621 Метилбензол (349)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), CI = 2.17

Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_ = CI · M / 100 = 2.17 · 0.2423 / 100 = 0.00526***

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_ = CI · G / 100 = 2.17 · 7.73 / 100 = 0.1677***

Примесь: 0627 Этилбензол (675)

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

Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_ = CI · M / 100 = 0.06 · 0.2423 / 100 = 0.0001454***

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_ = CI · G / 100 = 0.06 · 7.73 / 100 = 0.00464***

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

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), CI = 0.29

Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_ = CI · M / 100 = 0.29 · 0.2423 / 100 = 0.000703***

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_ = CI · G / 100 = 0.29 · 7.73 / 100 = 0.0224***

Код	***Наименование ЗВ***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	5.23	0.164
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1.933	0.0606
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.1933	0.00606
0602	Бензол (64)	0.1778	0.00557
0616	Диметилбензол (смесь о-. м-. п- изомеров) (203)	0.0224	0.000703
0621	Метилбензол (349)	0.1677	0.00526
0627	Этилбензол (675)	0.00464	0.0001454

Источник загрязнения N 6210, Неорганизованный источник
Источник выделения N 003, ЗРА, ФС (емкость бензин)

Список литературы:
1. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (дополненное и переработанное), СПб, НИИ Атмосфера, 2005
2. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005

Наименование оборудования: Запорно-регулирующая арматура (легкие углеводороды, двухфазные среды)
Наименование технологического потока: Утечки из легкой жидкости
Расчетная величина утечки, кг/с(Прил.Б1), Q = 0.012996
Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы (Прил.Б1), X = 0.365
Общее количество данного оборудования, шт., N = 9

Среднее время работы данного оборудования, час/год, _T_ = 8760
Суммарная утечка всех компонентов, кг/час (6.1), G = X · Q · N = 0.365 · 0.012996 · 9 = 0.0427
Суммарная утечка всех компонентов, г/с, G = G / 3.6 = 0.0427 / 3.6 = 0.01186

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = 67.67
Максимальный разовый выброс, г/с, _G_ = G · C / 100 = 0.01186 · 67.67 / 100 = 0.00803
Валовый выброс, т/год, _M_ = _G_ · _T_ · 3600 / 106 = 0.00803 · 8760 · 3600 / 106 = 0.253

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = 25.01
Максимальный разовый выброс, г/с, _G_ = G · C / 100 = 0.01186 · 25.01 / 100 = 0.002966
Валовый выброс, т/год, _M_ = _G_ · _T_ · 3600 / 106 = 0.002966 · 8760 · 3600 / 106 = 0.0935

Примесь: 0501 Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)
Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = 2.5
Максимальный разовый выброс, г/с, _G_ = G · C / 100 = 0.01186 · 2.5 / 100 = 0.0002965
Валовый выброс, т/год, _M_ = _G_ · _T_ · 3600 / 106 = 0.0002965 · 8760 · 3600 / 106 = 0.00935

Примесь: 0602 Бензол (64)
Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = 2.3
Максимальный разовый выброс, г/с, _G_ = G · C / 100 = 0.01186 · 2.3 / 100 = 0.000273
Валовый выброс, т/год, _M_ = _G_ · _T_ · 3600 / 106 = 0.000273 · 8760 · 3600 / 106 = 0.00861

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)
Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = 0.29
Максимальный разовый выброс, г/с, _G_ = G · C / 100 = 0.01186 · 0.29 / 100 = 0.0000344
Валовый выброс, т/год, _M_ = _G_ · _T_ · 3600 / 106 = 0.0000344 · 8760 · 3600 / 106 = 0.001085

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = 2.17
Максимальный разовый выброс, г/с, _G_ = G · C / 100 = 0.01186 · 2.17 / 100 = 0.0002574
Валовый выброс, т/год, _M_ = _G_ · _T_ · 3600 / 106 = 0.0002574 · 8760 · 3600 / 106 = 0.00812

Примесь: 0627 Этилбензол (675)
Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = 0.06
Максимальный разовый выброс, г/с, _G_ = G · C / 100 = 0.01186 · 0.06 / 100 = 0.00000712
Валовый выброс, т/год, _M_ = _G_ · _T_ · 3600 / 106 = 0.00000712 · 8760 · 3600 / 106 = 0.0002245

Наименование оборудования: Фланцевые соединения (легкие углеводороды, двухфазные среды)
Наименование технологического потока: Утечки из легкой жидкости
Расчетная величина утечки, кг/с(Прил.Б1), Q = 0.000396
Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы (Прил.Б1), X = 0.05
Общее количество данного оборудования, шт., N = 18
Среднее время работы данного оборудования, час/год, _T_ = 8760
Суммарная утечка всех компонентов, кг/час (6.1), G = X · Q · N = 0.05 · 0.000396 · 18 = 0.0003564
Суммарная утечка всех компонентов, г/с, G = G / 3.6 = 0.0003564 / 3.6 = 0.000099

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = 67.67
Максимальный разовый выброс, г/с, _G_ = G · C / 100 = 0.000099 · 67.67 / 100 = 0.000067
Валовый выброс, т/год, _M_ = _G_ · _T_ · 3600 / 106 = 0.000067 · 8760 · 3600 / 106 = 0.002113

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = 25.01
Максимальный разовый выброс, г/с, _G_ = G · C / 100 = 0.000099 · 25.01 / 100 = 0.00002476
Валовый выброс, т/год, _M_ = _G_ · _T_ · 3600 / 106 = 0.00002476 · 8760 · 3600 / 106 = 0.000781

Примесь: 0501 Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)
Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = 2.5
Максимальный разовый выброс, г/с, _G_ = G · C / 100 = 0.000099 · 2.5 / 100 = 0.000002475
Валовый выброс, т/год, _M_ = _G_ · _T_ · 3600 / 106 = 0.000002475 · 8760 · 3600 / 106 = 0.000078

Примесь: 0602 Бензол (64)
Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = 2.3
Максимальный разовый выброс, г/с, _G_ = G · C / 100 = 0.000099 · 2.3 / 100 = 0.000002277
Валовый выброс, т/год, _M_ = _G_ · _T_ · 3600 / 106 = 0.000002277 · 8760 · 3600 / 106 = 0.0000718

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)
Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = 0.29
Максимальный разовый выброс, г/с, _G_ = G · C / 100 = 0.000099 · 0.29 / 100 = 0.000000287
Валовый выброс, т/год, _M_ = _G_ · _T_ · 3600 / 106 = 0.000000287 · 8760 · 3600 / 106 = 0.00000905

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = 2.17
Максимальный разовый выброс, г/с, _G_ = G · C / 100 = 0.000099 · 2.17 / 100 = 0.00000215
Валовый выброс, т/год, _M_ = _G_ · _T_ · 3600 / 106 = 0.00000215 · 8760 · 3600 / 106 = 0.0000678

Примесь: 0627 Этилбензол (675)
Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = 0.06
Максимальный разовый выброс, г/с, _G_ = G · C / 100 = 0.000099 · 0.06 / 100 = 0.0000000594
Валовый выброс, т/год, _M_ = _G_ · _T_ · 3600 / 106 = 0.0000000594 · 8760 · 3600 / 106 = 0.000001873

Оборудов.	Технологич. поток	Общее кол- во.шт.	Время работы.ч/г
Запорно-регулирующая арматура (легкие углеводороды. двухфазные среды)	Утечки из легкой жидкости	9	8760
Фланцевые соединения (легкие углеводороды. двухфазные среды)	Утечки из легкой жидкости	18	8760

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5(1502*)	0.00191	0.0604517
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10(1503*)	0.000706	0.022353
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.0002965	0.009428
0602	Бензол (64)	0.00000923	0.000292214
0616	Диметилбензол (смесь о-. м-. п- изомеров)(203)	0.0000029	0.0000918816
0621	Метилбензол (349)	0.0000058	0.000183763
0627	Этилбензол (675)	0.00000712	0.000226373

Источник загрязнения N 6210, Неорганизованный источник
Источник выделения N 004, ЗРА, ФС (емкость д/топливо)
Источник выделения N 005, ЗРА, ФС (емкость д/топливо)
Источник выделения N 006, ЗРА, ФС (емкость д/топливо)
Источник выделения N 007, ЗРА, ФС (емкость д/топливо)

Список литературы:

1. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (дополненное и переработанное), СПб, НИИ Атмосфера, 2005
2. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005

Наименование оборудования: Запорно-регулирующая арматура (легкие углеводороды, двухфазные среды)
Наименование технологического потока: Поток №9
Расчетная величина утечки, кг/с(Прил.Б1), Q = 0.012996
Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы (Прил.Б1), X = 0.365
Общее количество данного оборудования, шт., N = 6
Среднее время работы данного оборудования, час/год, _T_ = 8760
Суммарная утечка всех компонентов, кг/час (6.1), G = X · Q · N = 0.365 · 0.012996 · 6 = 0.02846
Суммарная утечка всех компонентов, г/с, G = G / 3.6 = 0.02846 / 3.6 = 0.0079

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)
Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = 0.28
Максимальный разовый выброс, г/с, _G_ = G · C / 100 = 0.0079 · 0.28 / 100 = 0.0000221 Валовый выброс, т/год, _M_ = _G_ · _T_ · 3600 / 106 = 0.0000221 · 8760 · 3600 / 106 = 0.000697

Примесь: 2754 Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)
Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = 99.72
Максимальный разовый выброс, г/с, _G_ = G · C / 100 = 0.0079 · 99.72 / 100 = 0.00788
Валовый выброс, т/год, _M_ = _G_ · _T_ · 3600 / 106 = 0.00788 · 8760 · 3600 / 106 = 0.2485

Наименование оборудования: Фланцевые соединения (легкие углеводороды, двухфазные среды)
Наименование технологического потока: Поток №9
Расчетная величина утечки, кг/с(Прил.Б1), Q = 0.000396
Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы (Прил.Б1), X = 0.05
Общее количество данного оборудования, шт., N = 12
Среднее время работы данного оборудования, час/год, _T_ = 8760
Суммарная утечка всех компонентов, кг/час (6.1), G = X · Q · N = 0.05 · 0.000396 · 12 = 0.0002376
Суммарная утечка всех компонентов, г/с, G = G / 3.6 = 0.0002376 / 3.6 = 0.000066

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)
Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = 0.28
Максимальный разовый выброс, г/с, _G_ = G · C / 100 = 0.000066 · 0.28 / 100 = 0.0000001848
Валовый выброс, т/год, _M_ = _G_ · _T_ · 3600 / 106 = 0.0000001848 · 8760 · 3600 / 106 = 0.00000583

Примесь: 2754 Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)
Массовая концентрация компонента в потоке, %, C = 99.72
Максимальный разовый выброс, г/с, _G_ = G · C / 100 = 0.000066 · 99.72 / 100 = 0.0000658
Валовый выброс, т/год, _M_ = _G_ · _T_ · 3600 / 106 = 0.0000658 · 8760 · 3600 / 106 = 0.002075
Сводная таблица расчетов:

Оборудов.	Технологич. поток	Общее кол- во.шт.	Время работы.ч/г
Запорно-регулирующая арматура (легкие углеводороды. двухфазные среды)	Поток №9	6	8760
Фланцевые соединения (легкие углеводороды. двухфазные среды)	Поток №9	12	8760

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000221	0.00070283
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.00788	0.250575

Выброс загрязнения N 6211. Неорганизованный выброс

Выброс выделения. Сварочный пост

Список литературы:
Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.03-2004. Астана. 2005
Коэффициент трансформации оксидов азота в NO2. KNO2 = 0.8
Коэффициент трансформацииоксидов азота в NO. KNO = 0.13
РАСЧЕТ выбросов ЗВ от сварки металлов
Вид сварки: Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами
Электрод (сварочный материал): МР-3
Расход сварочных материалов. кг/год. B = 800
Фактический максимальный расход сварочных материалов. с учетом дискретности работы оборудования. кг/час. BMAX = 0.73
Удельное выделение сварочного аэрозоля. г/кг расходуемого материала (табл. 1. 3). GIS = 11.5в том числе:

Примесь: 0123 Железо (II. III) оксиды (диЖелезо триоксид. Железа оксид) /в пересчете нажелезо/ (274)

Удельное выделение загрязняющих веществ. г/кг расходуемого материала (табл. 1. 3). GIS = 9.77
Валовый выброс. т/год (5.1). _M_ = GIS • B/10^6 = 9.77 • 800 / 10^6 = 0.00782
Максимальный из разовых выброс. г/с (5.2). _G_ = GIS • BMAX/3600 = 9.77 • 0.73 / 3600 = 0.00198

Примесь: 0143 Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)
Удельное выделение загрязняющих веществ. г/кг расходуемого материала (табл. 1. 3). GIS = 1.73
Валовый выброс. т/год (5.1). _M_ = GIS • B/10^6 = 1.73 • 800 / 10^6 = 0.001384
Максимальный из разовых выброс. г/с (5.2). _G_ = GIS • BMAX/3600 = 1.73 • 0.73 / 3600 = 0.000351
Газы:
Примесь: 0342 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)
Удельное выделение загрязняющих веществ. г/кг расходуемого материала (табл. 1. 3). GIS = 0.4
Валовый выброс. т/год (5.1). _M_ = GIS • B/10^6 = 0.4 • 800 / 10^6 = 0.00032

Максимальный из разовых выброс. г/с (5.2). _G_ = GIS • BMAX/3600 = 0.4 • 0.73 / 3600 = 0.0000811
Вид сварки: Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами
Электрод (сварочный материал): УОНИ-13/55
Расход сварочных материалов. кг/год. B = 800
Фактический максимальный расход сварочных материалов. с учетом дискретности работы оборудования. кг/час. BMAX = 0.73
Удельное выделение сварочного аэрозоля. г/кг расходуемого материала (табл. 1. 3). GIS = 16.99 в том числе:

Примесь: 0123 Железо (II. III) оксиды (диЖелезо триоксид. Железа оксид) /в пересчете нажелезо/ (274)
Удельное выделение загрязняющих веществ. г/кг расходуемого материала (табл. 1. 3). GIS = 13.9
Валовый выброс. т/год (5.1)._M_ = GIS • B/10^6 = 13.9 • 800 / 10^6 = 0.01112
Максимальный из разовых выброс. г/с (5.2). _G_ = GIS • BMAX/3600 = 13.9 • 0.73 / 3600 = 0.00282

Примесь: 0143 Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)
Удельное выделение загрязняющих веществ. г/кг расходуемого материала (табл. 1. 3). GIS = 1.09
Валовый выброс. т/год (5.1). _M_ = GIS • B/10^6 = 1.09 • 800 / 10^6 = 0.000872
Максимальный из разовых выброс. г/с (5.2). _G_ = GIS • BMAX/3600 = 1.09 • 0.73 / 3600 = 0.000221

Примесь: 2908Пыль неорганическая. содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот. цемент. пыль цементного производства - глина. глинистый сланец. доменный шлак. песок. клинкер. зола. кремнезем. зола углей казахстанских месторождений) (494)
Удельное выделение загрязняющих веществ. г/кг расходуемого материала (табл. 1. 3). GIS = 1
Валовый выброс. т/год (5.1). _M_ = GIS • B/10^6 = 1 • 800 / 10^6 = 0.0008
Максимальный из разовых выброс. г/с (5.2). _G_ = GIS • BMAX/3600 = 1 • 0.73 / 3600 = 0.0002028

Примесь: 0344 Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид. кальция фторид. натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)
Удельное выделение загрязняющих веществ. г/кг расходуемого материала (табл. 1. 3). GIS = 1
Валовый выброс. т/год (5.1). _M_ = GIS • B/10^6 = 1 • 800 / 10^6 = 0.0008
Максимальный из разовых выброс. г/с (5.2). _G_ = GIS • BMAX/3600 = 1 • 0.73 / 3600 = 0.0002028
Газы:

Примесь: 0342 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)
Удельное выделение загрязняющих веществ. г/кг расходуемого материала (табл. 1. 3). GIS = 0.93
Валовый выброс. т/год (5.1). _M_ = GIS • B/10^6 = 0.93 • 800 / 10^6 = 0.000744
Максимальный из разовых выброс. г/с (5.2). _G_ = GIS • BMAX/3600 = 0.93 • 0.73 / 3600 =0.0001886

Расчет выбросов оксидов азота:
Удельное выделение загрязняющих веществ. г/кг расходуемого материала (табл. 1. 3). GIS = 2.7
С учетом трансформации оксидов азота получаем:

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Валовый выброс. т/год (5.1). _M_ = KNO2 • GIS • B/10^6 = 0.8 • 2.7 • 800 / 10^6 = 0.001728
Максимальный из разовых выброс. г/с (5.2). _G_ = KNO2 • GIS • BMAX/3600 = 0.8 • 2.7 • 0.73 / 3600 = 0.000438

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Валовый выброс. т/год (5.1). _M_ = KNO • GIS • B/10^6 = 0.13 • 2.7 • 800 / 10^6 = 0.000281
Максимальный из разовых выброс. г/с (5.2). _G_ = KNO • GIS • BMAX/3600 = 0.13 • 2.7 • 0.73 / 3600 = 0.0000712

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода. Угарный газ) (584)
Удельное выделение загрязняющих веществ. г/кг расходуемого материала (табл. 1. 3). GIS = 13.3
Валовый выброс. т/год (5.1)._M_ = GIS • B/10^6 = 13.3 • 800 / 10^6 = 0.01064
Максимальный из разовых выброс. г/с (5.2). _G_ = GIS • BMAX/3600 = 13.3 • 0.73 / 3600 = 0.002697

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0123	Железо (II. III) оксиды (диЖелезо триоксид. Железа оксид) /впересчете на железо/ (274)	0.00282	0.01894
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV)оксид/ (327)	0.000351	0.002256
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.000438	0.001728
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0000712	0.000281
0337	Углерод оксид (Окись углерода. Угарный газ) (584)	0.002697	0.01064
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/(617)	0.0001886	0.001064
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид. кальция фторид. натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете нафтор/) (615)	0.0002028	0.0008
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)	0.0002028	0.0008

Источник загрязнения N 6212, Неорганизованный источник
Источник выделения N 001, Токарный станок

Список литературы:
Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.06-2004. Астана, 2005

Технология обработки: Механическая обработка металлов
Местный отсос пыли не проводится
Тип расчета: с охлаждением
Вид охлаждения: Охлаждение маслом
Вид оборудования: Круглошлифовальные станки, с диаметром шлифовального круга - 400 мм
Фактический годовой фонд времени работы одной единицы оборудования, ч/год, _T_ = 3720
Число станков данного типа, шт., _KOLIV_ = 1
Число станков данного типа, работающих одновременно, шт., NS1 = 1

Мощность основного двигателя, кВт, N = 5.5
Примесь: 2735 Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)
Удельный выброс на 1 кВт мощности станка, г/с*10-5 (табл. 7), GV = 8.3
Удельный выброс, с учетом мощности станка, г/с, GV = (N · GV) / 105 = (5.5 · 8.3) / 105 = 0.0004565
Валовый выброс, т/год (5), _M_ = 3600 · GV · _T_ · _KOLIV_ / 106 = 3600 · 0.0004565 · 3720 · 1 / 106 = 0.00611
Максимальный из разовых выброс, г/с (6), _G_ = GV · NS1 = 0.0004565 · 1 = 0.0004565

Примесь: 2930 Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)
Коэффициент снижения выброса пыли при применении СОЖ, KI = 0.1
Удельный выброс, г/с (табл. 1), GV = 0.02
Удельный выброс при применении СОЖ, г/с, GV = KI · GV = 0.1 · 0.02 = 0.002
Коэффициент гравитационного оседания (п. 5.3.2), KN = 0.2
Валовый выброс, т/год (1), _M_ = 3600 · KN · GV · _T_ · _KOLIV_ / 106 = 3600 · 0.2 · 0.002 · 3720 · 1 / 106 = 0.00536 Максимальный из разовых выброс, г/с (2), _G_ = KN · GV · NS1 = 0.2 · 0.002 · 1 = 0.0004

Примесь: 2902 Взвешенные частицы (116)
Коэффициент снижения выброса пыли при применении СОЖ, KI = 0.1
Удельный выброс, г/с (табл. 1), GV = 0.03
Удельный выброс при применении СОЖ, г/с, GV = KI · GV = 0.1 · 0.03 = 0.003
Коэффициент гравитационного оседания (п. 5.3.2), KN = 0.2
Валовый выброс, т/год (1), _M_ = 3600 · KN · GV · _T_ · _KOLIV_ / 106 = 3600 · 0.2 · 0.003 · 3720 · 1 / 106 = 0.00804 Максимальный из разовых выброс, г/с (2), _G_ = KN · GV · NS1 = 0.2 · 0.003 · 1 = 0.0006
ИТОГО:

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0.0004565	0.00611
2902	Взвешенные частицы (116)	0.0006	0.00804
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.0004	0.00536

Источник загрязнения N 6213, Неорганизованный источник
Источник выделения N 001, Сверлильный станок

Список литературы:
Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.06-2004. Астана, 2005
Технология обработки: Механическая обработка металлов
Местный отсос пыли не проводится
Тип расчета: с охлаждением
Вид охлаждения: Охлаждение маслом
Вид оборудования: Обработка деталей из феррадо: Сверлильные станки
Фактический годовой фонд времени работы одной единицы оборудования, ч/год, _T_ =1400
Число станков данного типа, шт., _KOLIV_ = 1
Число станков данного типа, работающих одновременно, шт., NS1 = 1
Мощность основного двигателя, кВт, N = 4

Примесь: 2735 Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)
Удельный выброс на 1 кВт мощности станка, г/с*10-5 (табл. 7), GV = 5.6
Удельный выброс, с учетом мощности станка, г/с, GV = (N · GV) / 105 = (4 · 5.6) / 105 = 0.000224
Валовый выброс, т/год (5), _M_ = 3600 · GV · _T_ · _KOLIV_ / 106 = 3600 · 0.000224 · 1400 · 1 / 106 = 0.00113
Максимальный из разовых выброс, г/с (6), _G_ = GV · NS1 = 0.000224 · 1 = 0.000224

ИТОГО:

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0.000224	0.00113

Источник загрязнения N 6214, Неорганизованный источник
Источник выделения N 001, Точильный станок

Список литературы:
Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.06-2004. Астана, 2005
Технология обработки: Механическая обработка металлов
Местный отсос пыли не проводится

Тип расчета: без охлаждения
Вид оборудования: Заточные станки, с диаметром шлифовального круга - 150 мм
Фактический годовой фонд времени работы одной единицы оборудования, ч/год, _T_ = 1400
Число станков данного типа, шт., _KOLIV_ = 1
Число станков данного типа, работающих одновременно, шт., NS1 = 1

Примесь: 2930 Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)
Удельный выброс, г/с (табл. 1), GV = 0.006
Коэффициент гравитационного оседания (п. 5.3.2), KN = 0.2
Валовый выброс, т/год (1), _M_ = 3600 · KN · GV · _T_ · _KOLIV_ / 106 = 3600 · 0.2 · 0.006 · 1400 · 1 / 106 = 0.00605 Максимальный из разовых выброс, г/с (2), _G_ = KN · GV · NS1 = 0.2 · 0.006 · 1 = 0.0012

Примесь: 2902 Взвешенные частицы (116)
Удельный выброс, г/с (табл. 1), GV = 0.008
Коэффициент гравитационного оседания (п. 5.3.2), KN = 0.2
Валовый выброс, т/год (1), _M_ = 3600 · KN · GV · _T_ · _KOLIV_ / 106 = 3600 · 0.2 · 0.008 · 1400 · 1 / 106 = 0.00806 Максимальный из разовых выброс, г/с (2), _G_ = KN · GV · NS1 = 0.2 · 0.008 · 1 = 0.0016
ИТОГО:

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
2902	Взвешенные частицы (116)	0.0016	0.00806
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.0012	0.00605

Выброс загрязнения N 6217. Неорганизованный выброс
Выброс загрязнения N 6644. Неорганизованный выброс

Выброс выделения. Блок для замера высоковязкой нефти "Масса- 40-400-1"

Наименование оборудования: Запорно-регулирующая арматура (легкие углеводороды.двухфазные среды)
Наименование технологического потока: Поток №8
Расчетная величина утечки.кг/с(Прил.Б1). Q = 0.012996
Расчетная доля уплотнений. потерявших герметичность. доли единицы (Прил.Б1). X = 0.365
Общее количество данного оборудования. шт. N = 2
Среднее время работы данного оборудования. час/год. _T_ = 8760
Суммарная утечка всех компонентов. кг/час (6.1). G = X • Q • N = 0.365 • 0.012996 • 2 =0.00949
Суммарная утечка всех компонентов. г/с. G = G / 3.6 = 0.00949 / 3.6 = 0.002636

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 72.52
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.002636 • 72.52 / 100 = 0.00191
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600/10^6 = 0.00191 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.0602

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 26.8
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.002636 • 26.8 / 100 = 0.000706
Валовыйвыброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600/10^6 = 0.000706 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.02226

Примесь: 0602 Бензол (64)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.35
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.002636 • 0.35 / 100 = 0.00000923
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600/10^6 = 0.00000923 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.000291

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-. м-. п- изомеров) (203)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.11
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.002636 • 0.11 / 100 = 0.0000029
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600/10^6 = 0.0000029 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.0000915

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.22
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.002636 • 0.22 / 100 = 0.0000058
Валовыйвыброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600/10^6 = 0.0000058 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.000183
Наименование оборудования: Фланцевые соединения (легкие углеводороды. двухфазныесреды)
Наименование технологического потока: Поток №8 Расчетная величина утечки.кг/с(Прил.Б1). Q = 0.000396
Расчетная доля уплотнений. потерявших герметичность. доли единицы(Прил.Б1). X = 0.05
Общее количество данного оборудования. шт. N = 2
Среднее время работы данного оборудования. час/год. _T_ = 8760
Суммарная утечка всех компонентов. кг/час (6.1). G = X • Q • N = 0.05 • 0.000396 • 2 =0.0000396
Суммарная утечка всех компонентов. г/с. G = G / 3.6 = 0.0000396 / 3.6 = 0.000011

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 72.52
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.000011 • 72.52 / 100 =0.00000798
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600/10^6 = 0.00000798 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.0002517

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 26.8
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.000011 • 26.8 / 100 = 0.00000295
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600/10^6 = 0.00000295 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.000093

Примесь: 0602 Бензол (64)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.35
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.000011 • 0.35 / 100 =0.0000000385
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600/10^6 = 0.0000000385 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.000001214

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-. м-. п- изомеров) (203)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.11
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.000011 • 0.11 / 100 = 0.0000000121
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600/10^6 = 0.0000000121 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.0000003816

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.22
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.000011 • 0.22 / 100 =0.0000000242
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600/10^6 = 0.0000000242 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.000000763

Оборудов.	Технологич. поток	Общее кол-во.шт.	Время работы.ч/г
Запорно-регулирующая арматура (легкие углеводороды. двухфазные среды)	Поток №8	2	8760
Фланцевые соединения (легкие углеводороды. двухфазные среды)	Поток №8	2	8760

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5(1502*)	0.00191	0.0604517
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10(1503*)	0.000706	0.022353
0602	Бензол (64)	0.00000923	0.000292214
0616	Диметилбензол (смесь о-. м-. п- изомеров)(203)	0.0000029	0.0000918816
0621	Метилбензол (349)	0.0000058	0.000183763

Исходные данные:
Давление нефтяного флюида в аппарате. P - 1.2 МПа = 12 000 гПа
Объем аппарата. $м^3$ - 0.185
Температура в аппарате - 20°C

Количество ФС-2 шт.;
ЗРА-2 шт.
Расчётная методика: «Сборник методик по расчёту выбросов вредных веществ в атмосферуразличными производствами». г. Алматы. 1996 г.
Расчет выбросов общих углеводородов через неплотности соединений. в которыхпреобладает жидкая фаза. определяется согласно [5] по формуле (5.30):

$$П = 0.004 \times (PV/1011)^{0,8} / Кд.$$

где: Р - давление в аппарате. гПа;
V - объем аппарата. $м^3$;
Кд - коэффициент, зависящий от средней температуры кипения жидкости и среднейтемпературы в аппарате = 1.85 (Табл. 5.3.).
$П = 0.004 * (12000 * 0Д85/1011)^{0,8} / 1.85 = 0.0041$ кг/ч
$П^{сек} = 0.0041 * 1000 / 3600 = 0.0011$ г/с
$П^{год} = 0.0041 / 1000 * 8760 = 0.036$ т/год

Код	*Наименование ЗВ*	*Сод-ние ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0415	Смесь углеводородов предельныхС1-С5 (1502*)	72.52	0.00079772	0.0261072
0416	Смесь углеводородов предельныхС6-С10 (1503*)	26.8	0.0002948	0.009648
0602	Бензол (64)	0.35	0.00000385	0.000126
0616	Диметилбензол (смесь о-. м-. п-изомеров) (203)	0.11	0.00000121	0.0000396
0621	Метилбензол (349)	0.22	0.00000242	0.0000792

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00270772	0.0865589
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010008	0.032001
0602	Бензол (64)	0.00001308	0.0004182
0616	Диметилбензол (смесь о-. м-. п- изомеров) (203)	0.00000411	0.0001315
0621	Метилбензол (349)	0.00000822	0.000263

Выброс загрязнения N 0302. Дымовая труба
Выброс загрязнения N 0501. Дымовая труба

Выброс загрязнения N 0302. Дымовая труба
Выброс выделения. Путевой подогреватель" ПП-1.6"

Вид топлива: Газ нефтепромысловый
Общее количество топок. шт. N = 2
Количество одновременно работающих топок. шт. N1 = 1
Время работы одной топки. час/год. _T_ = 8760
Максимальный расход топлива одной топкой. кг/час. B = 5.24758
Примечание: общее количество топок – 2шт. Максимальный суммарный расход топлива составляет 10,49516 кг/ч. Максимальный расход топлива на одну топку принят равным 10.49516/2 = 5.24758

Массовая доля жидкого топлива. в долях единицы. BB = 0
Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода. Угарный газ) (584)
Количество выбросов. кг/час (5.2а). $M = 1.5 • B • 10^{-3} = 1.5 • 5.24758 • 10^{-3} = 0.007871$
Валовый выброс. т/год. $_M_ = N • M • _T_ • 10^{-3} = 2 • 0.007871• 8760 • 10^{-3} = 0.13790$
Максимальный из разовых выброс. г/с. $_G_ = N1 • M / 3.6 = 1 • 0.007871/ 3.6 = 0.002186$

Примесь: 0410 Метан (727*)
Количество выбросов. кг/час (5.2б). $M = 1.5 • B • 10^{-3} = 1.5 • 5,24758 • 10^{-3} = 0.007871$
Валовый выброс. т/год. $_M_ = N • M • _T_ • 10^{-3} = 2 • 0.007871• 8760 • 10^{-3} = 0.13790$
Максимальный из разовых выброс. г/с. $_G_ = N1 • M / 3.6 = 1 • 0.007871/ 3.6 = 0.002186$
Расчет выбросов окислов азота:
Энергетический эквивалент топлива(табл.5.1). E = 1.5
Число форсунок на одну топку. шт. NN = 2

Теплопроизводительность одной топки. Гкал/час. GK = 1.6
Расчетная теплопроизводительность одной форсунки. МДж/час.
QP = GK • 4.1868 • 10^3 /NN = 1.6 • 4.1868 • 10^3 / 2 = 3349.4
где 4.1868*10^3 - переводной коэффициент из Гкал/час в МДж/час
Фактическая средняя теплопроизводительность одной форсунки (МДж/ч)
QF = 29.4 • E • B /NN = 29.4 • 1.5 • 5.24758/ 2 = 115.7092
Коэффициент избытка воздуха в уходящих дымовых газах. A = 1
Отношение Vсг/Vг при заданном коэфф. избытка воздуха (табл.5.1). V = 0.83
Так как печи оснащены горелками беспламенного горения в ф-лу 5.6 вводим коэффициент k.равный 0.8
Концентрация оксидов азота. кг/м3 (5.6).
CNOX = K • 1.073 • (180 + 60 • BB) • QF / QP • $A^{0,5}$ • V • 10^{-6} = 0.8 • 1.073 •(180 + 60 • 0) • 115.7092/ 3349.4 • $1^{0,5}$ • 0.83 • 10^{-6} = 0.00000443038
Объем продуктов сгорания. м3/ч (5.4). VR = 7.84 • A • B • E = 7.84 • 1 • 5.24758 • 1.5 = 61.711541
Объем продуктов сгорания. м3/^ _VO_ = VR / 3600 = 61.711541 / 3600 = 0.01714
Количество выбросов. кг/час (5.3). M = VR • CNOX = 61.711541 • 0.00000443038 = 0.000273406
Валовый выброс окислов азота. т/год. M1 = N • M • _T_ • 10^{-3} = 2 • 0.000273406• 8760 • 10^{-3} = 0.0047901
Максимальный из разовых выброс окислов азота. г/с. G1 = N1 • M / 3.6 = 1 • 0.000273406/ 3.6 = 0.000075946
Коэффициент трансформации для NO2. KNO2 = 0.8
Коэффициент трансформации для NO. KNO = 0.13
Коэффициенты приняты на уровне максимально установленной трансформации

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Валовый выброс. т/год. _M_ = KNO2 • M1 = 0.8 • 0.0047901= 0.0038321
Максимальный из разовых выброс. г/с. _G_ = KNO2 • G1 = 0.8 • 0.000075946 = 0.00006076

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Валовый выброс. т/год. _M_ = KNO • M1 = 0.13 • 0.0047901 = 0.0006227
Максимальный из разовых выброс. г/с. _G_ = KNO • G1 = 0.13 • 0.000075946 = 0.000009873

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00006076	0.0038321
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000009873	0.0006227
0337	Углерод оксид (Окись углерода. Угарный газ) (584)	0.002186	0.13790
0410	Метан (727*)	0.002186	0.13790

Выброс загрязнения N 0501. Дымовая труба
Выброс выделения. Путевой подогреватель " ПП-1,6"

Вид топлива: Газ нефтепромысловый
Общее количество топок, шт., N = 2
Количество одновременно работающих топок, шт., N1 = 1
Время работы одной топки, час/год, _T_ = 8760
Максимальный расход топлива одной топкой, кг/час, B = 4.50418
****Примечание: общее количество топок – 2шт. Максимальный суммарный расход топлива двух топок составляет 9,00836 кг/ч. Максимальный расход топлива на одну топку принят равным 9.00836/2 = 4.50418***

Массовая доля жидкого топлива, в долях единицы, BB = 0
Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
Количество выбросов, кг/час (5.2а), M = 1.5 • B • 10^{-3} = 1.5 • 4.50418 • 10^{-3} = 0.00675627
Валовый выброс, т/год, _M_ = N • M • _T_ • 10^{-3} = 2 • 0.00675627 • 8760 • 10^{-3} = 0.11837
Максимальный из разовых выброс, г/с, _G_ = N1 • M / 3.6 = 1 • 0.00675627 / 3.6 = 0.00187674

Примесь: 0410 Метан (727*)
Количество выбросов, кг/час (5.2б), M = 1.5 • B • 10^{-3} = 1.5 • 4.50418 • 10^{-3} = 0.00675627
Валовый выброс, т/год, _M_ = N • M • _T_ • 10^{-3} = 2 • 0.00675627 • 8760 • 10^{-3} = 0.11837
Максимальный из разовых выброс, г/с, _G_ = N1 • M / 3.6 = 1 • 0.00675627 / 3.6 = 0.00187674
Расчет выбросов окислов азота:
Энергетический эквивалент топлива(табл.5.1), E = 1.5
Число форсунок на одну топку, шт., NN = 2
Тепловая мощность одной топки, MVT = 1.395
Расчетная теплопроизводительность одной форсунки, МДж/час,
QP = MVT • 3.6 • 10^3 / NN = 1.395 •3.6 • 10^3 / 2 = 2511

где $3.6*10^3$ - переводной коэффициент из МВт в МДж/час
Фактическая средняя теплопроизводительность одной форсунки (МДж/ч)
$Q_F = 29.4 • E • B /NN = 29.4 • 1.5 • 4.50418 / 2 = 99.317169$
Коэффициент избытка воздуха в уходящих дымовых газах, A = 1
Отношение Vсг/Vг при заданном коэфф. избытка воздуха (табл.5.1), V = 0.83
Так как печи оснащены горелками беспламенного горения в ф-лу 5.6 вводим коэффициент k, равный 0.8
Концентрация оксидов азота, кг/м3 (5.6),
$CNOX = K • 1.073 • (180 + 60 • BB) • QF/QP • A^{0,5} • V • 10\text{-}^6 = 0.8 •1.073 • (180 + 60 • 0) • 99.317169 / 2511 • 1^{0,5} • 0.83 • 10^{-6} = 0.00000507245$
Объем продуктов сгорания, м3/ч (5.4), VR = 7.84 • A • B • E = 7.84 • 1 • 4.50418 • 1.5 = 52.9691568
Объем продуктов сгорания, м3/с, _VO_ = VR / 3600 = 52.9691568/ 3600 = 0.01471365
Количество выбросов, кг/час (5.3), M = VR • CNOX = 52.9691568 • 0.00000507245 = 0.00026868339
Валовый выброс окислов азота, т/год, Ml = N • M • _T_ • 10^{-3} = 2 • 0.00026868339 • 8760 • 10^{-3} = 0.004707333
Максимальный из разовых выброс окислов азота, г/с, G1 = N1 • M / 3.6 = 1 • 0.00026868339/ 3.6 = 0.00007463428
Коэффициент трансформации для NO2, KNO2 = 0.8
Коэффициент трансформации для NO, KNO = 0.13
Коэффициенты приняты на уровне максимально установленной трансформации

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Валовый выброс, т/год,_M_ = KNO2 • M1 = 0.8 • 0.004707333 = 0.0037658664
Максимальный из разовых выброс, г/с, _G_ = KNO2 • G1 = 0.8 • 0.00007463428 = 0.00005970742

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Валовый выброс, т/год,_M_ = KNO • M1 = 0.13 • 0.004707333 = 0.00061195329
Максимальный из разовых выброс, г/с, _G_ = KNO • G1 = 0.13 • 0.00007463428 = 0.00000970245

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00005970742	0.0037658664
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00000970245	0.00061195329
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00187674	0.11837
0410	Метан (727*)	0.00187674	0.11837

Источник загрязнения N 0103. Дымовая труба
Источник загрязнения N 0304. Дымовая труба
Источник загрязнения N 0305. Дымовая труба
Источник загрязнения N 0308. Дымовая труба
Источник загрязнения N 0309. Дымовая труба
Источник загрязнения N 0310. Дымовая труба

Источник загрязнения N 0103. Дымовая труба
Выброс выделения. Печь подогрева нефти ПП - 0,63 А (АГЗУ-9) на Пункте сбора нефти (ПСН) №1

Вид топлива: Газ нефтепромысловый
Общее количество топок. шт. N = 1
Количество одновременно работающих топок. шт. N1 = 1
Время работы одной топки. час/год. _T_ = 8760
Максимальный расход топлива одной топкой. кг/час. B = 36.558
Массовая доля жидкого топлива. в долях единицы. BB = 0

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода. Угарный газ) (584)
Количество выбросов. кг/час (5.2а). M = 1.5 • B • 10^{-3} = 1.5 • 36.558 • 10^{-3} = 0.054837
Валовый выброс. т/год. _M_ = N • M • _T_ • 10^{-3} = 1 • 0.054837 • 8760 • 10^{-3} = 0.48037212
Максимальный из разовых выброс. г/с. _G_ = N1 • M / 3.6 = 1 • 0.054837/ 3.6 = 0.0152325

Примесь: 0410 Метан (727*)
Количество выбросов. кг/час (5.2б). M = 1.5 • B • 10^{-3} = 1.5 • 36.558 • 10^{-3} = 0.054837
Валовый выброс. т/год. _M_ = N • M • _T_ • 10^{-3} = 1 • 0.054837 • 8760 • 10^{-3} = 0.48037212
Максимальный из разовых выброс. г/с. _G_ = N1 • M / 3.6 = 1 • 0.054837/ 3.6 = 0.0152325
Расчет выбросов окислов азота: Энергетический эквивалент топлива(табл.5.1). E = 1.5

Число форсунок на одну топку. шт. NN = 1
Теплопроизводительность одной топки. Гкал/час. GK = 0.2
Расчетная теплопроизводительность одной форсунки. МДж/час.
$QP = GK \cdot 4.1868 \cdot 10^3 / NN = 0.2 \cdot 4.1868 \cdot 10^3 / 1 = 837.4$
где 4.1868*103 - переводной коэффициент из Гкал/час в МДж/час
Фактическая средняя теплопроизводительность одной форсунки (МДж/ч) (по ф-ле на с. 105).
$Q_F = 29.4 \cdot E \cdot B / NN = 29.4 \cdot 1.5 \cdot 36.558 / 1 = 1612.2078$
Коэффициент избытка воздуха в уходящих дымовых газах. A = 1
Отношение Vсг/Vг при заданном коэфф. избытка воздуха (табл.5.1). V = 0.83
Так как печи оснащены горелками беспламенного горения в ф-лу 5.6 вводим коэффициент k. равный 0.8
Концентрация оксидов азота. кг/м3 (5.6).
$C_{NOX} = K \cdot 1.073 \cdot (180 + 60 \cdot BB) \cdot QF/QP \cdot A^{0,5} \cdot V \cdot 10^{-6} = 0.8 \cdot 1.073 \cdot (180 + 60 \cdot 0) \cdot 1612.2078 / 837.4 \cdot 1^{0,5} \cdot 0.83 \cdot 10^{-6} = 0.0002469041$

Объем продуктов сгорания. м3/ч (5.4). $VR = 7.84 \cdot A \cdot B \cdot E = 7.84 \cdot 1 \cdot 36.558 \cdot 1.5 = 429.92208$
Объем продуктов сгорания. м3/с. VO_ = VR/3600 = 429.92208/ 3600 = 0.1194228
Количество выбросов. кг/час (5.3). $M = VR \cdot C_{NOX} = 429.92208 \cdot 0.0002469041 = 0.106150$
Валовый выброс окислов азота. т/год. $Ml = N \cdot M \cdot \_T\_ \cdot 10^{-3} = 1 \cdot 0.106150 \cdot 8760 \cdot 10^{-3} = 0.929874$
Максимальный из разовых выброс окислов азота. г/с. $G1 = N1 \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.106150 / 3.6 = 0.02948611$
Коэффициент трансформации для NO2. KNO2 = 0.8
Коэффициент трансформации для NO. KNO = 0.13
Коэффициенты приняты на уровне максимально установленной трансформации

<u>Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)</u>
Валовый выброс. т/год. _M_ = KNO2 • M1 = 0.8 • 0.929874 = 0.7438992
Максимальный из разовых выброс. г/с. _G_ = KNO2 • G1 = 0.8 • 0.02948611 = 0.02358889

<u>Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)</u>
Валовый выброс. т/год. _M_ = KNO • M1 = 0.13 • 0.929874 = 0.12088362
Максимальный из разовых выброс. г/с. _G_ = KNO • G1 = 0.13 • 0.02948611 = 0.00383319
Итого выбросы:

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.02358889	0.7438992
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00383319	0.12088362
0337	Углерод оксид (Окись углерода. Угарный газ) (584)	0.0152325	0.48037212
0410	Метан (727*)	0.0152325	0.48037212

Источник загрязнения N 0304. Дымовая труба
Выброс выделения. Печь подогрева нефти ПП - 0,63 на Пункте сбора нефти (ПСН) №3

Вид топлива: Газ нефтепромысловый
Общее количество топок. шт. N = 1
Количество одновременно работающих топок. шт. N1 = 1
Время работы одной топки. час/год. _T_ = 8760
Максимальный расход топлива одной топкой. кг/час. B = 16.4424
Массовая доля жидкого топлива. в долях единицы. BB = 0

<u>Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода. Угарный газ) (584)</u>
Количество выбросов. кг/час (5.2а). $M = 1.5 \cdot B \cdot 10^{-3} = 1.5 \cdot 16.4424 \cdot 10^{-3} = 0.02466$
Валовый выброс. т/год. $\_M\_ = N \cdot M \cdot \_T\_ \cdot 10^{-3} = 1 \cdot 0.02466 \cdot 8760 \cdot 10^{-3} = 0.21602$
Максимальный из разовых выброс. г/с. $\_G\_ = N1 \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.02466 / 3.6 = 0.00685$

<u>Примесь: 0410 Метан (727*)</u>
Количество выбросов. кг/час (5.2б). $M = 1.5 \cdot B \cdot 10^{-3} = 1.5 \cdot 16.4424 \cdot 10^{-3} = 0.02466$
Валовый выброс. т/год. $\_M\_ = N \cdot M \cdot \_T\_ \cdot 10^{-3} = 1 \cdot 0.02466 \cdot 8760 \cdot 10^{-3} = 0.21602$
Максимальный из разовых выброс. г/с. $\_G\_ = N1 \cdot M / 3.6 = 1 \cdot 0.02466 / 3.6 = 0.00685$
Расчет выбросов окислов азота: Энергетический эквивалент топлива(табл.5.1). E = 1.5
Число форсунок на одну топку. шт. NN = 1
Теплопроизводительность одной топки. Гкал/час. GK = 0.2

Расчетная теплопроизводительность одной форсунки. МДж/час.
$QP = GK \bullet 4.1868 \bullet 10^3 / NN = 0.2 \bullet 4.1868 \bullet 10^3 / 1 = 837.4$
где 4.1868*103 - переводной коэффициент из Гкал/час в МДж/час
Фактическая средняя теплопроизводительность одной форсунки (МДж/ч) (по ф-ле на с. 105).
$Q_F = 29.4 \bullet E \bullet B / NN = 29.4 \bullet 1.5 \bullet 16.4424 / 1 = 725.11$
Коэффициент избытка воздуха в уходящих дымовых газах. A = 1
Отношение Vсг/Vг при заданном коэфф. избытка воздуха (табл.5.1). V = 0.83
Так как печи оснащены горелками беспламенного горения в ф-лу 5.6 вводим коэффициент k. равный 0.8
Концентрация оксидов азота. кг/м3 (5.6).
$C_{NOX} = K \bullet 1.073 \bullet (180 + 60 \bullet BB) \bullet QF/QP \bullet A^{0,5} \bullet V \bullet 10^{-6} = 0.8 \bullet 1.073 \bullet (180 + 60 \bullet 0) \bullet 725.11/ 837.4 \bullet 1^{0,5} \bullet 0.83 \bullet 10^{-6} = 0.00011$

Объем продуктов сгорания. м3/ч (5.4). $VR = 7.84 \bullet A \bullet B \bullet E = 7.84 \bullet 1 \bullet 16.4424 \bullet 1.5 = 193.362624$
Объем продуктов сгорания. м3/с. VO_ = VR/3600 = 193.362624/ 3600 = 0.053712
Количество выбросов. кг/час (5.3). $M = VR \bullet C_{NOX} = 193.362624 \bullet 0.00011 = 0.02127$
Валовый выброс окислов азота. т/год. $Ml = N \bullet M \bullet \_T\_ \bullet 10^{-3} = 1 \bullet 0.02127 \bullet 8760 \bullet 10^{-3} = 0.18633$
Максимальный из разовых выброс окислов азота. г/с. G1 = N1 • M / 3.6 = 1 • 0.02127/ 3.6 =0.00591
Коэффициент трансформации для NO2. KNO2 = 0.8
Коэффициент трансформации для NO. KNO = 0.13
Коэффициенты приняты на уровне максимально установленной трансформации

<u>Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)</u>
Валовый выброс. т/год. _M_ = KNO2 • M1 = 0.8 • 0.18633 = 0.149064
Максимальный из разовых выброс. г/с. _G_ = KNO2 • G1 = 0.8 • 0.00591 = 0.004728

<u>Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)</u>
Валовый выброс. т/год. _M_ = KNO • M1 = 0.13 • 0.18633= 0.024223
Максимальный из разовых выброс. г/с. _G_ = KNO • G1 = 0.13 • 0.00591 = 0.0007683
Итого выбросы:

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.004728	0.149064
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0007683	0.024223
0337	Углерод оксид (Окись углерода. Угарный газ) (584)	0.00685	0.21602
0410	Метан (727*)	0.00685	0.21602

Источник загрязнения N 0305. Дымовая труба
Источник загрязнения N 0308. Дымовая труба
Выброс выделения. Печь подогрева нефти ПП - 0,63 на Пункте сбора нефти (ПСН) №3

Вид топлива: Газ нефтепромысловый
Общее количество топок. шт. N = 1
Количество одновременно работающих топок. шт. N1 = 1
Время работы одной топки. час/год. _T_ = 8760
Максимальный расход топлива одной топкой. кг/час. B = 17.317
Массовая доля жидкого топлива. в долях единицы. BB = 0

<u>Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода. Угарный газ) (584)</u>
Количество выбросов. кг/час (5.2а). $M = 1.5 \bullet B \bullet 10^{-3} = 1.5 \bullet 17.317 \bullet 10^{-3} = 0.0259755$
Валовый выброс. т/год. $\_M\_ = N \bullet M \bullet \_T\_ \bullet 10^{-3} = 1 \bullet 0.0259755 \bullet 8760 \bullet 10^{-3} = 0.22754538$
Максимальный из разовых выброс. г/с. _G_ = N1 • M / 3.6 = 1 • 0.0259755/ 3.6 = 0.00721542

<u>Примесь: 0410 Метан (727*)</u>
Количество выбросов. кг/час (5.2б). $M = 1.5 \bullet B \bullet 10^{-3} = 1.5 \bullet 17.317 \bullet 10^{-3} = 0.0259755$
Валовый выброс. т/год. $\_M\_ = N \bullet M \bullet \_T\_ \bullet 10^{-3} = 1 \bullet 0.0259755 \bullet 8760 \bullet 10^{-3} = 0.22754538$
Максимальный из разовых выброс. г/с. _G_ = N1 • M / 3.6 = 1 • 0.0259755/ 3.6 = 0.00721542
Расчет выбросов окислов азота: Энергетический эквивалент топлива(табл.5.1). E = 1.5
Число форсунок на одну топку. шт. NN = 1
Теплопроизводительность одной топки. Гкал/час. GK = 0.2

Расчетная теплопроизводительность одной форсунки. МДж/час.
QP = GK • 4.1868 • 10^3 /NN = 0.2 • 4.1868 • 10^3 / 1 = 837.4
где 4.1868*103 - переводной коэффициент из Гкал/час в МДж/час
Фактическая средняя теплопроизводительность одной форсунки (МДж/ч) (по ф-ле на с. 105).
Q_F = 29.4 • E • B /NN = 29.4 • 1.5 • 17.317/ 1 = 763.6797
Коэффициент избытка воздуха в уходящих дымовых газах. A = 1
Отношение Vсг/Vг при заданном коэфф. избытка воздуха (табл.5.1). V = 0.83
Так как печи оснащены горелками беспламенного горения в ф-лу 5.6 вводим коэффициент k. равный 0.8
Концентрация оксидов азота. кг/м3 (5.6).
C_{NOX} = K • 1.073 • (180 + 60 • BB) • QF/QP • $A^{0,5}$ • V • 10^{-6} = 0.8 • 1.073 • (180 + 60 • 0) • 763.6797/ 837.4 • $1^{0,5}$ • 0.83 • 10^{-6} = 0.00011695494

Объем продуктов сгорания. м3/ч (5.4). VR = 7.84 • A • B • E = 7.84 • 1 • 17.317 • 1.5 = 203.64792
Объем продуктов сгорания. м3/с. VO_ = VR/3600 = 203.64792/ 3600 = 0.05656887
Количество выбросов. кг/час (5.3). M = VR • C_{NOX} = 203.64792 • 0.00011695494 = 0.02381763
Валовый выброс окислов азота. т/год. Ml = N • M • _T_ • 10^{-3} = 1 • 0.02381763 • 8760 • 10^{-3} = 0.20864244
Максимальный из разовых выброс окислов азота. г/с. G1 = N1 • M / 3.6 = 1 • 0.02381763/ 3.6 =0.00661601
Коэффициент трансформации для NO2. KNO2 = 0.8
Коэффициент трансформации для NO. KNO = 0.13
Коэффициенты приняты на уровне максимально установленной трансформации

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Валовый выброс. т/год._M_ = KNO2 • M1 = 0.8 • 0.20864244 = 0.166913952
Максимальный из разовых выброс. г/с. _G_ = KNO2 • G1 = 0.8 • 0.00661601 = 0.00529281

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Валовый выброс. т/год. _M_ = KNO • M1 = 0.13 • 0.20864244 = 0.0271235172
Максимальный из разовых выброс. г/с. _G_ = KNO • G1 = 0.13 • 0.00661601 = 0.00086008
Итого выбросы:

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00529281	0.166913952
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00086008	0.0271235172
0337	Углерод оксид (Окись углерода. Угарный газ) (584)	0.00721542	0.22754538
0410	Метан (727*)	0.00721542	0.22754538

Источник загрязнения N 0309. Дымовая труба
Выброс выделения. Печь подогрева нефти ПП - 0,63 на Пункте сбора нефти (ПСН) №3

Вид топлива: Газ нефтепромысловый
Общее количество топок. шт. N = 1
Количество одновременно работающих топок. шт. N1 = 1
Время работы одной топки. час/год. _T_ = 8760
Максимальный расход топлива одной топкой. кг/час. B = 15.5676
Массовая доля жидкого топлива. в долях единицы. BB = 0

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода. Угарный газ) (584)
Количество выбросов. кг/час (5.2а). M = 1.5 • B • 10^{-3} = 1.5 • 15.5676 • 10^{-3} = 0.02335
Валовый выброс. т/год. _M_ = N • M • _T_ • 10^{-3} = 1 • 0.02335 • 8760 • 10^{-3} = 0.20455
Максимальный из разовых выброс. г/с. _G_ = N1 • M / 3.6 = 1 • 0.02335 / 3.6 = 0.00649

Примесь: 0410 Метан (727*)
Количество выбросов. кг/час (5.2б). M = 1.5 • B • 10^{-3} = 1.5 • 15.5676 • 10^{-3} = 0.02335
Валовый выброс. т/год. _M_ = N • M • _T_ • 10^{-3} = 1 • 0.02335 • 8760 • 10^{-3} = 0.20455
Максимальный из разовых выброс. г/с. _G_ = N1 • M / 3.6 = 1 • 0.02335 / 3.6 = 0.00649
Расчет выбросов окислов азота: Энергетический эквивалент топлива(табл.5.1). E = 1.5
Число форсунок на одну топку. шт. NN = 1
Теплопроизводительность одной топки. Гкал/час. GK = 0.2
Расчетная теплопроизводительность одной форсунки. МДж/час.
QP = GK • 4.1868 • 10^3 /NN = 0.2 • 4.1868 • 10^3 / 1 = 837.4

где 4.1868*103 - переводной коэффициент из Гкал/час в МДж/час
Фактическая средняя теплопроизводительность одной форсунки (МДж/ч) (по ф-ле на с. 105).
$Q_F = 29.4 • E • B /NN = 29.4 • 1.5 • 15.5676/ 1 = 686.53$
Коэффициент избытка воздуха в уходящих дымовых газах. A = 1
Отношение Vсг/Vг при заданном коэфф. избытка воздуха (табл.5.1). V = 0.83
Так как печи оснащены горелками беспламенного горения в ф-лу 5.6 вводим коэффициент k. равный 0.8
Концентрация оксидов азота. кг/м3 (5.6).
$C_{NOX} = K • 1.073 • (180 + 60 • BB) • QF/QP • A^{0,5} • V • 10^{-6} = 0.8 • 1.073 • (180 + 60 • 0) • 686.53/ 837.4 • 1^{0,5} • 0.83 • 10^{-6} = 0.00011$

Объем продуктов сгорания. м3/ч (5.4). VR = 7.84 • A • B • E = 7.84 • 1 • 15.5676 • 1.5 = 183.075
Объем продуктов сгорания. м3/с. VO_ = VR/3600 = 183.075/ 3600 = 0.050854
Количество выбросов. кг/час (5.3). $M = VR • C_{NOX} = 183.075 • 0.00011= 0.02014$
Валовый выброс окислов азота. т/год. $Ml = N • M • \_T\_ • 10^{-3} = 1 • 0.02014 • 8760 • 10^{-3} = 0.17643$
Максимальный из разовых выброс окислов азота. г/с. G1 = N1 • M / 3.6 = 1 • 0.02014/ 3.6 =0.00559
Коэффициент трансформации для NO2. KNO2 = 0.8
Коэффициент трансформации для NO. KNO = 0.13
Коэффициенты приняты на уровне максимально установленной трансформации

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Валовый выброс. т/год._M_ = KNO2 • M1 = 0.8 • 0.17643 = 0.141144
Максимальный из разовых выброс. г/с. _G_ = KNO2 • G1 = 0.8 • 0.00559 = 0.004472

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Валовый выброс. т/год. _M_ = KNO • M1 = 0.13 • 0.17643 = 0.022936
Максимальный из разовых выброс. г/с. _G_ = KNO • G1 = 0.13 • 0.00559 = 0.0007267
Итого выбросы:

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.004472	0.141144
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0007267	0.022936
0337	Углерод оксид (Окись углерода. Угарный газ) (584)	0.00649	0.20455
0410	Метан (727*)	0.00649	0.20455

Источник загрязнения N 0310. Дымовая труба
Выброс выделения. Печь подогрева нефти ПП - 0,63 на Пункте сбора нефти (ПСН) №3

Вид топлива: Газ нефтепромысловый
Общее количество топок. шт. N = 1
Количество одновременно работающих топок. шт. N1 = 1
Время работы одной топки. час/год. _T_ = 8760
Максимальный расход топлива одной топкой. кг/час. B = 12.76912
Массовая доля жидкого топлива. в долях единицы. BB = 0

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода. Угарный газ) (584)
Количество выбросов. кг/час (5.2а). $M = 1.5 • B • 10^{-3} = 1.5 • 12.76912 • 10^{-3} = 0.01915368$
Валовый выброс. т/год. $\_M\_ = N • M • \_T\_ • 10^{-3} = 1 • 0.01915368 • 8760 • 10^{-3} = 0.1677862368$
Максимальный из разовых выброс. г/с. _G_ = N1 • M / 3.6 = 1 • 0.01915368/ 3.6 = 0.005320467

Примесь: 0410 Метан (727*)
Количество выбросов. кг/час (5.2б). $M = 1.5 • B • 10^{-3} = 1.5 • 12.76912 • 10^{-3} = 0.01915368$
Валовый выброс. т/год. $\_M\_ = N • M • \_T\_ • 10^{-3} = 1 • 0.01915368 • 8760 • 10^{-3} = 0.1677862368$
Максимальный из разовых выброс. г/с. _G_ = N1 • M / 3.6 = 1 • 0.01915368/ 3.6 = 0.005320467
Расчет выбросов окислов азота: Энергетический эквивалент топлива(табл.5.1). E = 1.5
Число форсунок на одну топку. шт. NN = 1
Теплопроизводительность одной топки. Гкал/час. GK = 0.2
Расчетная теплопроизводительность одной форсунки. МДж/час.
$QP = GK • 4.1868 • 10^3 /NN = 0.2 • 4.1868 • 10^3 / 1 = 837.4$
где 4.1868*103 - переводной коэффициент из Гкал/час в МДж/час

Фактическая средняя теплопроизводительность одной форсунки (МДж/ч) (по ф-ле на с. 105).
Q_F = 29.4 • E • B /NN = 29.4 • 1.5 • 12.76912/ 1 = 563.118192
Коэффициент избытка воздуха в уходящих дымовых газах. A = 1
Отношение Vсг/Vг при заданном коэфф. избытка воздуха (табл.5.1). V = 0.83
Так как печи оснащены горелками беспламенного горения в ф-лу 5.6 вводим коэффициент k. равный 0.8
Концентрация оксидов азота. кг/м3 (5.6).
C_{NOX} = K • 1.073 • (180 + 60 • BB) • QF/QP • $A^{0,5}$ • V • 10^{-6} = 0.8 • 1.073 • (180 + 60 • 0) • 563.118192/ 837.4 • $1^{0,5}$ • 0.83 • 10^{-6} = 0.00008623963

Объем продуктов сгорания. м3/ч (5.4). VR = 7.84 • A • B • E = 7.84 • 1 • 12.76912 • 1.5 = 150.1648512
Объем продуктов сгорания. м3/с. VO_ = VR/3600 = 150.1648512/ 3600 = 0.041712459
Количество выбросов. кг/час (5.3). M = VR • C_{NOX} = 150.1648512 • 0.00008623963 = 0.01295016
Валовый выброс окислов азота. т/год. Ml = N • M • _T_ • 10^{-3} = 1 • 0.01295016 • 8760 • 10^{-3} = 0.113443402
Максимальный из разовых выброс окислов азота. г/с. G1 = N1 • M / 3.6 = 1 • 0.01295016/ 3.6 =0.003597267
Коэффициент трансформации для NO2. KNO2 = 0.8
Коэффициент трансформации для NO. KNO = 0.13
Коэффициенты приняты на уровне максимально установленной трансформации

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Валовый выброс. т/год._M_ = KNO2 • M1 = 0.8 • 0.113443402 = 0.0907547216
Максимальный из разовых выброс. г/с. _G_ = KNO2 • G1 = 0.8 • 0.003597267 = 0.002877814

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Валовый выброс. т/год. _M_ = KNO • M1 = 0.13 • 0.113443402= 0.01474764226
Максимальный из разовых выброс. г/с. _G_ = KNO • G1 = 0.13 • 0.003597267 = 0.000467645
Итого выбросы:

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.002877814	0.0907547216
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000467645	0.01474764226
0337	Углерод оксид (Окись углерода. Угарный газ) (584)	0.005320467	0.1677862368
0410	Метан (727*)	0.005320467	0.1677862368

Источник загрязнения N 0306. Дымовая труба
Источник загрязнения N 0307. Дымовая труба

Выброс выделения. Котел КВа 58 ЛЖ (резерв)
Выброс выделения. Котел КВа 58 ЛЖ (основной)

Список литературы:
"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.
п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах производительностью до 30 т/час

Вид топлива. K3 = Газ (природный)
Расход топлива. тыс. м3/год. BT = 11.3568
Расход топлива. л/с. BG = 0.36020
Низшая теплота сгорания рабочего топлива. ккал/м3(прил. 2.1). QR = 15043
Пересчет в МДж. QR = QR • 0.004187 = 15043 • 0.004187 = 62.99
Средняя зольность топлива. % (прил. 2.1). AR = 0
Предельная зольность топлива. % не более (прил. 2.1). A1R = 0
Сернистость топлива. % (прил. 2.1). SR = 0

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА
Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Номинальная тепловая мощность котлоагрегата. кВт. QN = 58
Фактическая мощность котлоагрегата. кВт. QF = 58
Кол-во окислов азота. кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2). KNO = 0.0705
Коэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений. B = 0
Кол-во окислов азота. кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а). KNO = KNO • $(QF/ QN)^{025}$ = 0.0705 • $(58 / 58)^{025}$ = 0.0705

Выброс окислов азота. т/год (ф-ла 2.7). MNOT = 0.001 • BT • QR • KNO • (1-B) = 0.001 • 11.3568 • 62,99• 0.0705 • (1-0) = 0.050433
Выброс окислов азота. г/с (ф-ла 2.7). MNOG = 0.001 • BG • QR • KNO • (1-B) = 0.001 • 0.36020 • 62,99 • 0.0705 • (1-0) = 0.0015996
Выброс азота диоксида (0301). т/год._M_ = 0.8 • MNOT = 0.8 • 0.050433 = 0.0403464
Выброс азота диоксида (0301). г/с._G_ = 0.8 • MNOG = 0.8 • 0.0015996 = 0.00127968

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Выброс азота оксида (0304). т/год. _M_ = 0.13 • MNOT = 0.13 • 0.050433 = 0.00655629
Выброс азота оксида (0304). г/с. _G_ = 0.13 • MNOG = 0.13 • 0.0015996 = 0.000207948

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА
Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода. Угарный газ) (584)
Потери тепла от механической неполноты сгорания. % (табл. 2.2). Q4 = 0
Кол-во окиси углерода на единицу тепла. кг/ГДж (табл. 2.1). KCO = 0.25
Тип топки: Паровые и водогрейные котлы
Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс. м3'. CCO = QR • KCO = 62.99 • 0.25 = 15.7475
Выбросы окиси углерода. т/год (ф-ла 2.4). _M_ = 0.001 • BT • CCO • (1-Q4/100) = 0.001 • 11.3568 * 15.7475 • (1-0/ 100) = 0.178841208
Выбросы окиси углерода. г/с (ф-ла 2.4). _G_ = 0.001 • BG • CCO • (1-Q4/100) = 0.001 • 0.36020 *15.7475 • (1-0 /100) = 0.0056722495

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00127968	0.0403464
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000207948	0.00655629
0337	Углерод оксид (Окись углерода. Угарный газ)(584)	0.0056722495	0.178841208

Источник загрязнения N 6302. Неорганизованный выброс
Источник загрязнения N 6330. Неорганизованный выброс

Выброс выделения. Сепаратор "ГС- 1.6-2000-2-Т"

Наименование оборудования: Запорно-регулирующая арматура (легкие углеводороды.двухфазные среды)
Наименование технологического потока: Поток №8
Расчетная величина утечки.кг/с (Прил.Б1). Q = 0.012996
Расчетная доля уплотнений. потерявших герметичность. доли единицы (Прил.Б1). X = 0.365
Общее количество данного оборудования. шт. N = 3
Среднее время работы данного оборудования. час/год. _T_ = 8760
Суммарная утечка всех компонентов. кг/час (6.1). G = X • Q • N = 0.365 • 0.012996 • 3 = 0.01423
Суммарная утечка всех компонентов. г/с. G = G / 3.6 = 0.01423 / 3.6 = 0.00395

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 72.52
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.00395 • 72.52 / 100 = 0.002865
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600/10^6 = 0.002865 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.0904

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 26.8
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.00395 • 26.8 / 100 = 0.001059
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600/10^6 = 0.001059 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.0334

Примесь: 0602 Бензол (64)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.35
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C / 1 0 0 = 0.00395 • 0.35 / 100 = 0.00001383
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600 / 10^6 = 0.00001383 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.000436

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о м - . п- изомеров) (203)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.11
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.00395 • 0.11 / 100 = 0.000004345
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600 /10^6 = 0.000004345 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.000137

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.22
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.00395 • 0.22 / 100 = 0.00000869
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600 /10^6 = 0.00000869 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.000274
Наименование оборудования: Фланцевые соединения (легкие углеводороды. двухфазныесреды)
Наименование технологического потока: Поток №8
Расчетная величина утечки.кг/с (Прил.Б1). Q = 0.000396
Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность. доли единицы (Прил.Б1). X = 0.05
Общее количество данного оборудования. шт. N = 6
Среднее время работы данного оборудования. час/год. _T_ = 8760
Суммарная утечка всех компонентов. кг/час (6.1). G = X • Q • N = 0.05 • 0.000396 • 6 = 0.0001188
Суммарная утечка всех компонентов. г/с. G = G / 3.6 = 0.0001188 / 3.6 = 0.000033

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 72.52
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.000033 • 72.52 / 100 = 0.00002393
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600 /10^6 = 0.00002393 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.000755

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 26.8
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.000033 • 26.8 / 100 = 0.00000884
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600 /10^6 = 0.00000884 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.000279

Примесь: 0602 Бензол (64)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.35
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.000033 • 0.35 / 100 = 0.0000001155
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600 /10^6 = 0.0000001155 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.00000364

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-. м-. п- изомеров) (203)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.11
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.000033 • 0.11 / 100 = 0.0000000363
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600 /10^6 = 0.0000000363 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.000001145

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.22
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.000033 • 0.22 / 100 = 0.0000000726
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600 /10^6 = 0.0000000726 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.00000229

Оборудов.	***Технологич. поток***	***Общее кол-во.шт.***	***Время работы.ч/г***
Запорно-регулирующая арматура (легкие углеводороды. двухфазныесреды)	Поток №8	3	8760
Фланцевые соединения (легкие углеводороды. двухфазные среды)	Поток №8	6	8760

Код	***Наименование ЗВ***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.002865	0.091155
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.001059	0.033679
0602	Бензол (64)	0.00001383	0.00043964
0616	Диметилбензол (смесь о-. м-. п- изомеров) (203)	0.000004345	0.000138145
0621	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027629

Расчётная методика: «Сборник методик по расчёту выбросов вредных веществ в атмосферуразличными производствами». г. Алматы. 1996 г.
Расчет выбросов общих углеводородов при преобладании большей части вещества восновном в парогазовой фазе. рассчитывается по формуле:

$$П=0.037*(Р* V /1011)^{0,8} \sqrt{\ } (Мп/Т)\ кг/ч$$

где: Р - давление в аппарате. 1.6 МПа=16000 гПа;
V - объем аппарата. 16.0 $м^3$;
Т - температура в аппарате по Кельвину - 289 К

Мп - средняя молекулярная масса паров нефти (табл. 5.2 методики) - 165 г/моль
Времяработы - 8760 ч/год.

$n=0.037*(16000*16.0/1011)^{0,8}\sqrt{(165/289)} = 0.037 * 83.7126*0.7556 = 2.3404$ кг/ч
$П^{сек} = 2.3404*1000/3600 = 0.6501$ г/с
$П^{год} = 2.3404/1000*8760 = 20.5$ т/год

Код	*Наименование ЗВ*	*Сод-ние ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	72.52	0.47145252	14.8666
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10(1503*)	26.8	0.1742268	5.494
0602	Бензол (64)	0.35	0.00227535	0.07175
0616	Диметилбензол (смесь о-. м-. п-изомеров) (203)	0.11	0.00071511	0.02255
0621	Метилбензол (349)	0.22	0.00143022	0.0451

Итоговая таблица

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.47431752	14.957755
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.1752858	5.527679
0602	Бензол (64)	0.00228918	0.0721896
0616	Диметилбензол (смесь о-. м-. п- изомеров) (203)	0.000719455	0.0226881
0621	Метилбензол (349)	0.00143891	0.0453763

Источник загрязнения N 6124. Неорганизованный выброс
Источник загрязнения N 6303. Неорганизованный выброс

Выброс выделения. Сепаратор газовый вихревой СЦВ-8Г-159/8-3,0
Выброс выделения. Сепаратор СЦВ-8Г-159/8-3

Наименование оборудования: Запорно-регулирующая арматура (легкие углеводороды.двухфазные среды)
Наименование технологического потока:
Поток №8 Расчетная величина утечки.кг/с (Прил.Б1). Q = 0.012996
Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность. доли единицы (Прил.Б1). X = 0.365
Общее количество данного оборудования. шт. N = 2
Среднее время работы данного оборудования. час/год. _T_ = 8760
Суммарная утечка всех компонентов. кг/час (6.1). G = X • Q • N = 0.365 • 0.012996 • 2 = 0.00949
Суммарная утечка всех компонентов. г/с. G = G / 3.6 = 0.00949 / 3.6 = 0.002636

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 72.52
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.002636 • 72.52 / 100 = 0.00191
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600/10^6 = 0.00191 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.0602

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 26.8
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.002636 • 26.8 / 100 = 0.000706
Валовый выброс. т/год._M_ = _G_ • _T_ • 3600/10^6 = 0.000706 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.02226

Примесь: 0602 Бензол (64)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.35
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.002636 • 0.35 / 100 = 0.00000923
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600 /10^6 = 0.00000923 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.000291

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-. м-. п- изомеров) (203)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.11

Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.002636 • 0.11 / 100 = 0.0000029
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600 /10^6 = 0.0000029 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.0000915

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.22
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.002636 • 0.22 / 100 = 0.0000058
Валовый выброс. т/год._M_ = _G_ • _T_ • 3600/10^6 = 0.0000058 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.000183
Наименование оборудования: Фланцевые соединения (легкие углеводороды. двухфазныесреды)
Наименование технологического потока: Поток №8
Расчетная величина утечки.кг/с (Прил.Б1). Q = 0.000396
Расчетная доля уплотнений. потерявших герметичность. доли единицы (Прил.Б1). X = 0.05
Общее количество данного оборудования. шт. N = 4
Среднее время работы данного оборудования. час/год. _T_ = 8760
Суммарная утечка всех компонентов. кг/час (6.1). G = X • Q • N = 0.05 • 0.000396 • 4 = 0.0000792
Суммарная утечка всех компонентов. г/с. G = G / 3.6 = 0.0000792 / 3.6 = 0.000022

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Массовая концентрациякомпонента в потоке. %. C = 72.52
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.000022 • 72.52 / 100 = 0.00001595
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600 / 10^6 = 0.00001595 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.000503

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 26.8
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.000022 • 26.8 / 100 = 0.0000059
Валовый выброс. т/год._M_ = _G_ • _T_ • 3600/10^6 = 0.0000059 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.000186

Примесь: 0602 Бензол (64)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.35
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.000022 • 0.35 / 100 = 0.000000077
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600 /10^6 = 0.000000077 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.00000243

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о м - . п- изомеров) (203)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.11
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.000022 • 0.11 / 100 = 0.0000000242
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600 /10^6 = 0.0000000242 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.000000763

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.22
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.000022 • 0.22 / 100 = 0.0000000484
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600 /10^6 = 0.0000000484 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.000001526

Оборудов.	***Технологич. поток***	***Общее кол-во.шт.***	***Время работы.ч/г***
Запорно-регулирующая арматура (легкие углеводороды. двухфазныесреды)	Поток №8	2	8760
Фланцевые соединения (легкие углеводороды. двухфазные среды)	Поток №8	4	8760

Код	***Наименование ЗВ***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00191	0.060703
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.000706	0.022446
0602	Бензол (64)	0.00000923	0.00029343
0616	Диметилбензол (смесь о-. м-. п- изомеров) (203)	0.0000029	0.000092263
0621	Метилбензол (349)	0.0000058	0.000184526

Расчётная методика: «Сборник методик по расчёту выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами». г. Алматы. 1996 г.
Расчет выбросов общих углеводородов при преобладании большей части вещества восновном в парогазовой фазе. рассчитывается по формуле:

$$П=0.037*(Р* V /1011)^{0,8} \sqrt{\ } (Мп/Т)\ кг/ч$$

где: Р - давление в аппарате. 15000 гПа;

V - объем аппарата. 0.065 м^3;
T - температура в аппарате по Кельвину - 289К
Мп - средняя молекулярная масса паров нефти (табл. 5.2 методики) - 165 г/моль
Время работы - 8760 ч/год.

n=0.037*(15000*0.065/1011)^{0,8} $\sqrt{\ }$ 165/289 = 0.037*0.9714*0.7556 = 0.0272 кг/ч
П^{сек} = 0.0272*1000/3600 = 0.0076 г/с
П^{год} = 0.0272/1000*8760 = 0.238 т/год

Код	*Наименование ЗВ*	*Сод-ние ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	72.52	0.00551152	0.1725976
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	26.8	0.0020368	0.063784
0602	Бензол (64)	0.35	0.0000266	0.000833
0616	Диметилбензол (смесь о-. м-. п-изомеров) (203)	0.11	0.00000836	0.0002618
0621	Метилбензол (349)	0.22	0.00001672	0.0005236

Итоговая таблица:

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00742152	0.2333006
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0027428	0.08623
0602	Бензол (64)	0.00003583	0.0011264
0616	Диметилбензол (смесь о-. м-. п- изомеров) (203)	0.00001126	0.0003541
0621	Метилбензол (349)	0.00002252	0.0007081

Источник загрязнения N 6125. Неорганизованный выброс
Источник загрязнения N 6126. Неорганизованный выброс

Выброс выделения. АБЗВН №3 (автоматизированный блок замера высоковязкой нефти)
Выброс выделения. АБЗВН №4 (автоматизированный блок замера высоковязкой нефти)

Список литературы:
1. Методика расчетов выбросов в окружающую среду от неорганизованных источников Астана, 2005 (п.6.1, 6.2, 6.3 и 6.4)
2. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (дополненное и переработанное), СПб, НИИ Атмосфера, 2005
3. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005

Наименование оборудования: Запорно-регулирующая арматура (легкие углеводороды, двухфазные среды)
Наименование технологического потока: Поток №8
Расчетная величина утечки, кг/час (Прил.Б1), ***Q*** **= 0.012996**
Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы (Прил.Б1), ***X*** **= 0.365**
Общее количество данного оборудования, шт., ***N*** **= 14**
Среднее время работы данного оборудования, час/год, ***_T_*** **= 8760**
Суммарная утечка всех компонентов, кг/час (6.1), ***G = X · Q · N*** **= 0.365 · 0.012996 · 14 = 0.0664**
Суммарная утечка всех компонентов, г/с, ***G = G / 3.6*** **= 0.0664 / 3.6 = 0.01844**

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

Массовая концентрация компонента в потоке, %, ***C*** **= 72.52**
Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_ = G · C / 100*** **= 0.01844 · 72.52 / 100 = 0.013372688**
Валовый выброс, т/год, ***_M_ = _G_ · _T_ · 3600 / 10^6*** **= 0.013372688 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.42172108877**

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

Массовая концентрация компонента в потоке, %, ***C*** **= 26.8**
Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_ = G · C / 100*** **= 0.01844 · 26.8 / 100 = 0.00494192**

Валовый выброс, т/год, ***_M_ = _G_ · _T_ · 3600 / 10^6*** **= 0.00494192 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.15584838912**

Примесь: 0602 Бензол (64)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, ***C*** **= 0.35**
Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_ = G · C / 100*** **= 0.01844 · 0.35 / 100 = 0.00006454**
Валовый выброс, т/год, ***_M_ = _G_ · _T_ · 3600 / 10^6*** **= 0.00006454 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.00203533344**

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

Массовая концентрация компонента в потоке, %, ***C*** **= 0.11**
Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_ = G · C / 100*** **= 0.01844 · 0.11 / 100 = 0.000020284**
Валовый выброс, т/год, ***_M_ = _G_ · _T_ · 3600 / 10^6*** **= 0.000020284 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.00063967622**

Примесь: 0621 Метилбензол (349)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, ***C*** **= 0.22**
Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_ = G · C / 100*** **= 0.01844 · 0.22 / 100 = 0.000040568**
Валовый выброс, т/год, ***_M_ = _G_ · _T_ · 3600 / 10^6*** **= 0.000040568 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.00127935245**

Наименование оборудования: Фланцевые соединения (легкие углеводороды, двухфазные среды)
Наименование технологического потока: Поток №8
Расчетная величина утечки, кг/час (Прил.Б1), ***Q*** **= 0.000396**
Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы (Прил.Б1), ***X*** **= 0.05**
Общее количество данного оборудования, шт., ***N*** **= 28**
Среднее время работы данного оборудования, час/год, ***_T_*** **= 8760**
Суммарная утечка всех компонентов, кг/час (6.1), ***G = X · Q · N*** **= 0.05 · 0.000396 · 28 = 0.000554**
Суммарная утечка всех компонентов, г/с, ***G = G / 3.6*** **= 0.000554 / 3.6 = 0.000154**

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

Массовая концентрация компонента в потоке, %, ***C*** **= 72.52**
Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_ = G · C / 100*** **= 0.000154 · 72.52 / 100 = 0.0001116808**
Валовый выброс, т/год, ***_M_ = _G_ · _T_ · 3600 / 10^6*** **= 0.0001116808 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.00352196571**

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

Массовая концентрация компонента в потоке, %, ***C*** **= 26.8**
Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_ = G · C / 100*** **= 0.000154 · 26.8 / 100 = 0.000041272**
Валовый выброс, т/год, ***_M_ = _G_ · _T_ · 3600 / 10^6*** **= 0.000041272 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.00130155379**

Примесь: 0602 Бензол (64)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, ***C*** **= 0.35**
Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_ = G · C / 100*** **= 0.000154 · 0.35 / 100 = 0.000000539**
Валовый выброс, т/год, ***_M_ = _G_ · _T_ · 3600 / 10^6*** **= 0.000000539 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.0000169979**

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

Массовая концентрация компонента в потоке, %, ***C*** **= 0.11**
Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_ = G · C / 100*** **= 0.000154 · 0.11 / 100 = 0.0000001694**
Валовый выброс, т/год, ***_M_ = _G_ · _T_ · 3600 / 10^6*** **= 0.0000001694 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.0000053422**

Примесь: 0621 Метилбензол (349)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, ***C*** **= 0.22**
Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_ = G · C / 100*** **= 0.000154 · 0.22 / 100 = 0.0000003388**
Валовый выброс, т/год, ***_M_ = _G_ · _T_ · 3600 / 10^6*** **= 0.0000003388 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.0000106844**

Наименование оборудования: Предохранительные клапаны (легкие жидкие углеводороды)
Наименование технологического потока: Поток №8
Расчетная величина утечки, кг/час (Прил.Б1), ***Q*** **= 0.08802**
Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы (Прил.Б1), ***X*** **= 0.25**
Общее количество данного оборудования, шт., ***N*** **= 1**

Среднее время работы данного оборудования, час/год, ***_T_*** **= 8760**
Суммарная утечка всех компонентов, кг/час (6.1), ***G*** **=** ***X*** **·** ***Q*** **·** ***N*** **= 0.25 · 0.08802 · 1 = 0.022**
Суммарная утечка всех компонентов, г/с, ***G*** **=** ***G / 3.6*** **= 0.022 / 3.6 = 0.00611**

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

Массовая концентрация компонента в потоке, %, ***C*** **= 72.52**
Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_*** **=** ***G · C / 100*** **= 0.00611 · 72.52 / 100 = 0.004430972**
Валовый выброс, т/год, ***_M_*** **=** ***_G_ · _T_ · 3600 / 10^6*** **= 0.004430972 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.13973513299**

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

Массовая концентрация компонента в потоке, %, ***C*** **= 26.8**
Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_*** **=** ***G · C / 100*** **= 0.00611 · 26.8 / 100 = 0.00163748**
Валовый выброс, т/год, ***_M_*** **=** ***_G_ · _T_ · 3600 / 10^6*** **= 0.00163748 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.05163956928**

Примесь: 0602 Бензол (64)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, ***C*** **= 0.35**
Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_*** **=** ***G · C / 100*** **= 0.00611 · 0.35 / 100 = 0.000021385**
Валовый выброс, т/год, ***_M_*** **=** ***_G_ · _T_ · 3600 / 10^6*** **= 0.000021385 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.00067439736**

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

Массовая концентрация компонента в потоке, %, ***C*** **= 0.11**
Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_*** **=** ***G · C / 100*** **= 0.00611 · 0.11 / 100 = 0.000006721**
Валовый выброс, т/год, ***_M_*** **=** ***_G_ · _T_ · 3600 / 10^6*** **= 0.000006721 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.00021195346**

Примесь: 0621 Метилбензол (349)

Массовая концентрация компонента в потоке, %, ***C*** **= 0.22**
Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_*** **=** ***G · C / 100*** **= 0.00611 · 0.22 / 100 = 0.000013442**
Валовый выброс, т/год, ***_M_*** **=** ***_G_ · _T_ · 3600 / 10^6*** **= 0.000013442 · 8760 · 3600 / 10^6 = 0.00042390691**

Сводная таблица расчетов:

Оборудов.	***Технологич. поток***	***Общее кол-во, шт.***	***Время работы, ч/г***
Запорно-регулирующая арматура (легкие углеводороды, двухфазные среды)	Поток №8	14	8760
Фланцевые соединения (легкие углеводороды, двухфазные среды)	Поток №8	28	8760
Предохранительные клапаны (легкие жидкие углеводороды)	Поток №8	1	8760

Итоговая таблица:

Код	***Наименование ЗВ***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.013372688	0.56497818747
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.00494192	0.20878951219
0602	Бензол (64)	0.00006454	0.0027267287
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000020284	0.00085697188
0621	Метилбензол (349)	0.000040568	0.00171394376

Исходные данные:
Давление нефтяного флюида в аппарате. Р - 1.2 МПа = 12 000 гПа
Объем аппарата. $м^3$ - 0.185
Температура в аппарате - 20°С
Количество ФС-28 шт.;
ПК – 1 шт.;
ЗРА-14 шт.
Расчётная методика: «Сборник методик по расчёту выбросов вредных веществ в атмосферуразличными производствами». г. Алматы. 1996 г.
Расчет выбросов общих углеводородов через неплотности соединений. в которыхпреобладает жидкая фаза. определяется согласно [5] по формуле (5.30):

$$П = 0.004 \times (PV/1011)^{0,8} / Кд.$$

где: Р - давление в аппарате. гПа;
V - объем аппарата. м^3;
Кд - коэффициент, зависящий от средней температуры кипения жидкости и среднейтемпературы в аппарате = 1.85 (Табл. 5.3.).
П = 0.004 * (12000 * 0Д85/1011)^{0,8} / 1.85 = 0.0041 кг/ч
П^{сек} = 0.0041 * 1000 / 3600 = 0.0011 г/с
П^{год} = 0.0041 / 1000 * 8760 = 0.036 т/год

Код	*Наименование ЗВ*	*Сод-ние ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0415	Смесь углеводородов предельныхС1-С5 (1502*)	72.52	0.017915268	0.5649781845
0416	Смесь углеводородов предельныхС6-С10 (1503*)	26.8	0.006620672	0.2087895122
0602	Бензол (64)	0.35	0.000086464	0.0027267287
0616	Диметилбензол (смесь о-. м-. п-изомеров) (203)	0.11	0.0000271744	0.0008569719
0621	Метилбензол (349)	0.22	0.0000543488	0.0017139438

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.018712988	0.59108538447
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.006915472	0.2184375122
0602	Бензол (64)	0.000090314	0.0028527287
0616	Диметилбензол (смесь о-. м-. п- изомеров) (203)	0.0000283844	0.0008965719
0621	Метилбензол (349)	0.0000567688	0.0017931438

Источник загрязнения: 6305, Неорганизованный выброс
Источник выделения: 6305 01, Резервуар для нефти №2

Список литературы:
1. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005
Расчеты по п 5.

Вид выброса, ***VV*** **= Выбросы паров нефти и бензинов**
Нефтепродукт, ***NPNAME*** **= Сырая нефть**
Минимальная температура смеси, гр.С, ***TMIN*** **= -25**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** **= 0.11**
KTMIN **= 0.11**
Максимальная температура смеси, гр.С, ***TMAX*** **= 30**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** **= 0.74**
KTMAX **= 0.74**
Режим эксплуатации, ***_NAME_*** **= "буферная емкость" (все типы резервуаров)**
Конструкция резервуаров, ***_NAME_*** **= Наземный вертикальный**
Объем одного резервуара данного типа, м3, ***VI*** **= 1000**
Количество резервуаров данного типа, ***NR*** **= 1**
Количество групп одноцелевых резервуаров, ***KNR*** **= 1**
Категория веществ, ***_NAME_*** **= А, Б, В**
Значение Kpsr (Прил.8), ***KPSR*** **= 0.1**
Значение Kpmax (Прил.8), ***KPM*** **= 0.1**
Коэффициент , ***KPSR*** **= 0.1**
Коэффициент, ***KPMAX*** **= 0.1**
Общий объем резервуаров, м3, ***V*** **= 1000**
Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, т/год, ***B*** **= 158333.3**
Плотность смеси, т/м3, ***RO*** **= 0.875**
Годовая оборачиваемость резервуара (5.1.8), ***NN = B / (RO · V)*** **= 158333.3 / (0.875 · 1000) = 181**
Коэффициент (Прил. 10), ***KOB*** **= 1.35**
Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой
из резервуара во время его закачки, м3/час, ***VCMAX*** **= 180**
Давление паров смеси, мм.рт.ст., ***PS*** **= 240**
, ***P*** **= 240**
Коэффициент, ***KB*** **= 1**

Температура начала кипения смеси, гр.С, ***TKIP*** **= 210**
Молекулярная масса паров смеси, кг/кмоль, ***MRS = 0.6 · TKIP + 45*** **= 0.6 · 210 + 45 = 171**
Среднегодовые выбросы паров нефтепродукта, т/год (5.2.2), ***M = 0.294 · PS · MRS · (KTMAX · KB + KTMIN) · KPSR · KOB · B / (10⁷ · RO)*** **= 0.294 · 240 · 171 · (0.74 · 1 + 0.11) · 0.1 · 1.35 · 158333.3 / (10⁷ · 0.875) = 25.05**
Максимальный из разовых выброс паров нефтепродукта, г/с (5.2.1), ***G = (0.163 · PS · MRS · KTMAX · KPMAX · KB · VCMAX) / 10⁴*** **= (0.163 · 240 · 171 · 0.74 · 0.1 · 1 · 180) / 10⁴ = 8.91**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), ***CI*** **= 72.52**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 72.52 · 25.05 / 100 = 18.16626**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 72.52 · 8.91 / 100 = 6.461532**

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), ***CI*** **= 26.8**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 26.8 · 25.05 / 100 = 6.7134**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 26.8 · 8.91 / 100 = 2.38788**

Примесь: 0602 Бензол (64)
Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), ***CI*** **= 0.35**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.35 · 25.05 / 100 = 0.087675**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.35 · 8.91 / 100 = 0.031185**

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), ***CI*** **= 0.22**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.22 · 25.05 / 100 = 0.05511**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.22 · 8.91 / 100 = 0.019602**

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)
Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), ***CI*** **= 0.11**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.11 · 25.05 / 100 = 0.027555**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.11 · 8.91 / 100 = 0.009801**

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6.461532	18.16626
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	2.38788	6.7134
0602	Бензол (64)	0.031185	0.087675
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.009801	0.027555
0621	Метилбензол (349)	0.019602	0.05511

Источник загрязнения N 6307. Неорганизованный выброс
Источник загрязнения N 6333. Неорганизованный выброс
Источник загрязнения N 6334. Неорганизованный выброс
Источник загрязнения N 6335. Неорганизованный выброс
Источник загрязнения N 6336. Неорганизованный выброс

Выброс выделения. АГЗУ "ОЗНА- Массомер Е-400- 2-14"

Наименование оборудования: Запорно-регулирующая арматура (легкие углеводороды.двухфазные среды)
Наименование технологического потока: Поток №8
Расчетная величина утечки.кг/с (Прил.Б1). Q = 0.012996
Расчетная доля уплотнений. потерявших герметичность. доли единицы (Прил.Б1). X = 0.365
Общее количество данного оборудования. шт. N = 14
Среднее время работы данного оборудования. час/год. _T_ = 8760
Суммарная утечка всех компонентов. кг/час (6.1). G = X • Q • N = 0.365 • 0.012996 • 14 = 0.0664
Суммарная утечка всех компонентов. г/с. G = G / 3.6 = 0.0664 / 3.6 = 0.01844

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 72.52
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.01844 • 72.52 / 100 = 0.01337
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600/10^6 = 0.01337 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.422

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 26.8

Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.01844 • 26.8 / 100 = 0.00494
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600/10^6 = 0.00494 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.1558

Примесь: 0602 Бензол (64)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.35
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.01844 • 0.35 / 100 = 0.0000645
Валовый выброс. т/год._M_ = _G_ • _T_ • 3600/10^6 = 0.0000645 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.002034

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-. м-. п- изомеров) (203)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.11
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.01844 • 0.11 / 100 = 0.0000203
Валовый выброс. т/год._M_ = _G_ • _T_ • 3600/10^6 = 0.0000203 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.00064

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.22
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.01844 • 0.22 / 100 = 0.0000406
Валовый выброс. т/год._M_ = _G_ • _T_ • 3600/10^6 = 0.0000406 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.00128
Наименование оборудования: Фланцевые соединения (легкие углеводороды. двухфазныесреды)
Наименование технологического потока: Поток №8
Расчетная величина утечки.кг/с (Прил.Б1). Q = 0.000396
Расчетная доля уплотнений. потерявших герметичность. доли единицы (Прил.Б1). X = 0.05
Общее количество данного оборудования. шт. N = 28
Среднее время работы данного оборудования. час/год. _T_ = 8760
Суммарная утечка всех компонентов. кг/час (6.1). G = X • Q • N = 0.05 • 0.000396 • 28 = 0.000554
Суммарная утечка всех компонентов. г/с. G = G / 3.6 = 0.000554 / 3.6 = 0.000154

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 72.52
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.000154 • 72.52 / 100 = 0.0001117
Валовый выброс. т/год._M_ = _G_ • _T_ • 3600/10^6 = 0.0001117 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.00352

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 26.8
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.000154 • 26.8 / 100 = 0.0000413
Валовый выброс. т/год._M_ = _G_ • _T_ • 3600/10^6 = 0.0000413 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.001302

Примесь: 0602 Бензол (64)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.35
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.000154 • 0.35 / 100 = 0.000000539
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600 /10^6 = 0.000000539 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.000017
Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-. м-. п- изомеров) (203)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.11
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.000154 • 0.11 / 100 = 0.0000001694
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600 /10^6 = 0.0000001694 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.00000534

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.22
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.000154 • 0.22 / 100 = 0.000000339
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600 /10^6 = 0.000000339 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.0000107

Оборудов.	***Технологич. поток***	***Общее кол-во.шт.***	***Время работы.ч/г***
Запорно-регулирующая арматура (легкие углеводороды. двухфазныесреды)	Поток №8	14	8760
Фланцевые соединения (легкие углеводороды. двухфазные среды)	Поток №8	28	8760

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01337	0.42552
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.00494	0.157102
0602	Бензол (64)	0.0000645	0.002051
0616	Диметилбензол (смесь о-. м-. п- изомеров) (203)	0.0000203	0.00064534

0621	Метилбензол (349)	0.0000406	0.0012907

Исходные данные:
Давление нефтяного флюида в аппарате. Р - 25 000 гПа
Объем аппарата. $м^3$ - 5.0
Температура в аппарате - 20°С
Количество ФС-28 шт.;
ЗРА-14 шт.
Расчётная методика: «Сборник методик по расчёту выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами». г. Алматы. 1996 г.
Расчет выбросов общих углеводородов через неплотности соединений. в которыхпреобладает жидкая фаза. определяется согласно [5] по формуле (5.30):

$$П = 0.004 \times (PV/1011)^{0,8} / Кд.$$

где: Р - давление в аппарате. гПа;
V - объем аппарата. $м^3$;

Кд – коэффициент, зависящий от средней температуры кипения жидкости и среднейтемпературы в аппарате = 1.85 (Табл. 5.3.).
$П = 0.004 * (25000 * 5.0/1011)^{0,8} / 1.85 = 0.102$ кг/ч
$П^{сек} = 0.102 * 1000 / 3600 = 0.028$ г/с
$П^{год} = 0.102 / 1000 * 8760 = 0.893$ т/год
Итого:

Код	***Наименование ЗВ***	***Сод-ние ЗВ***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5(1502*)	72.52	0.0203056	0.6497792
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10(1503*)	26.8	0.007504	0.240128
0602	Бензол (64)	0.35	0.000098	0.003136
0616	Диметилбензол (смесь о-. м-. п-изомеров) (203)	0.11	0.0000308	0.0009856
0621	Метилбензол (349)	0.22	0.0000616	0.0019712

Код	***Наименование ЗВ***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0336756	1.0731236
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.012444	0.396426
0602	Бензол (64)	0.0001625	0.0051765
0616	Диметилбензол (смесь о-. м-. п- изомеров) (203)	0.0000511	0.0016276
0621	Метилбензол (349)	0.0001022	0.0032553

Источник загрязнения N 6308. Неорганизованный выброс

Выброс выделения. Нефтегазосепаратор "НГСВ-1-1. 6-3000"

Наименование оборудования: Запорно-регулирующая арматура (легкие углеводороды.двухфазные среды)
Наименование технологического потока: Поток №8
Расчетная величина утечки.кг/с (Прил.Б1). Q = 0.012996
Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность. доли единицы (Прил.Б1). X = 0.365
Общее количество данного оборудования. шт. N = 5
Среднее время работы данного оборудования. час/год. _T_ = 8760
Суммарная утечка всех компонентов. кг/час (6.1). G = X • Q • N = 0.365 • 0.012996 • 5 = 0.0237
Суммарная утечка всех компонентов. г/с. G = G / 3.6 = 0.0237 / 3.6 = 0.00658

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 72.52
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.00658 • 72.52 / 100 = 0.00477
Валовыйвыброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • $3600/10^6$ = 0.00477 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.1504

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 26.8
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.00658 • 26.8 / 100 = 0.001763
Валовыйвыброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • $3600/10^6$ = 0.001763 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.0556

Примесь: 0602 Бензол (64)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.35
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.00658 • 0.35 / 100 = 0.00002303
Валовыйвыброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600 /10^6 = 0.00002303 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.000726

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о м - . п- изомеров) (203)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.11
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.00658 • 0.11 / 100 = 0.00000724
Валовыйвыброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600 /10^6 = 0.00000724 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.0002283

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.22
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.00658 • 0.22 / 100 = 0.00001448
Валовыйвыброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600 /10^6 = 0.00001448 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.000457
Наименование оборудования: Фланцевые соединения (легкие углеводороды. двухфазные среды)
Наименование технологического потока:
Поток №8 Расчетная величина утечки.кг/с (Прил.Б1). Q = 0.000396
Расчетная доля уплотнений. потерявших герметичность. доли единицы (Прил.Б1). X = 0.05
Общее количество данного оборудования. шт. N = 10
Среднее время работы данного оборудования. час/год. _T_ = 8760
Суммарная утечка всех компонентов. кг/час (6.1). G = X • Q • N = 0.05 • 0.000396 • 10 = 0.000198
Суммарная утечка всех компонентов. г/с. G = G / 3.6 = 0.000198 / 3.6 = 0.000055

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 72.52
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.000055 • 72.52 / 100 = 0.0000399
Валовый выброс. т/год._M_ = _G_ • _T_ • 3600/10^6 = 0.0000399 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.001258

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 26.8
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.000055 • 26.8 / 100 = 0.00001474
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600 /10^6 = 0.00001474 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.000465

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о м -. п- изомеров) (203)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.11
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.000055 • 0.11 / 100 = 0.0000000605
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600 /10^6 = 0.0000000605 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.000001908
Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.22
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.000055 • 0.22 / 100 = 0.000000121
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600 /10^6 = 0.000000121 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.000003816
Сводная таблица расчетов:

Оборудов.	***Технологич. поток***	***Общее кол- во. шт.***	***Время ра- боты. ч/г***
Запорно-регулирующая арматура (легкие углеводороды. двухфазные среды)	Поток №8	5	8760
Фланцевые соединения (легкие углеводороды. двухфазные среды)	Поток №8	10	8760

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00477	0.151658
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.001763	0.056065
0602	Бензол (64)	0.00002303	0.00073207
0616	Диметилбензол (смесь о-. м-. п- изомеров) (203)	0.00000724	0.000230208
0621	Метилбензол (349)	0.00001448	0.000460816

Расчётная методика: «Сборник методик по расчёту выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами». г. Алматы. 1996 г.
Расчет выбросов общих углеводородов при преобладании большей части вещества в жидкой фазе. определяется по формуле:

$$П = 0.004*(PU/1011)^{0.8} /Кд. кг/час$$

где: Р - давление в аппарате.
16000 гПа;
U - объем аппарата. 100 м^3;
Кд – коэффициент, зависящий от средней температуры кипения жидкости (210°С) и среднейтемпературы в аппарате (30°С) = 1.60 (табл.5.3);
Время работы - 8760 ч/год.
$П = 0.004*(16000*100 / 1011)^{0,8} / 1.60 = 0.004*362.6562 / 1.60 = 0.9066$ кг/ч
$П^{сек} = 0.9066*1000/3600 = 0.2518$ г/с
$П^{год} = 0.9066/1000*8760 = 7.942$ т/год

Итого:

Код	*Наименование ЗВ*	*Сод-ние ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	72.52	0.18260536	5.7747676
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	26.8	0.0674824	2.134084
0602	Бензол (64)	0.35	0.0008813	0.0278705
0616	Диметилбензол (смесь о-. м-. п-	0.11	0.00027698	0.0087593
0621	Метилбензол (349)	0.22	0.00055396	0.0175186

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.18737536	5.9111964
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0692454	2.184521
0602	Бензол (64)	0.00090433	0.0285291
0616	Диметилбензол (смесь о-. м-. п- изомеров) (203)	0.00028422	0.0089664
0621	Метилбензол (349)	0.00056844	0.0179332

Источник загрязнения N 6309. Неорганизованный выброс

Выброс выделения. Нефтегазосепаратор "НГСВ-2.5-3400"

Наименование оборудования: Запорно-регулирующая арматура (легкие углеводороды.двухфазные среды)
Наименование технологического потока: Поток №8
Расчетная величина утечки.кг/с (Прил.Б1). Q = 0.012996
Расчетная доля уплотнений. потерявших герметичность. доли единицы (Прил.Б1). X = 0.365
Общее количество данного оборудования. шт. N = 5
Среднее время работы данного оборудования. час/год. _T_ = 8760
Суммарная утечка всех компонентов. кг/час (6.1). G = X • Q • N = 0.365 • 0.012996 • 5 = 0.0237
Суммарная утечка всех компонентов. г/с. G = G / 3.6 = 0.0237 / 3.6 = 0.00658

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 72.52
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.00658 • 72.52 / 100 = 0.00477
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600/10^6 = 0.00477 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.1504

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 26.8
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.00658 • 26.8 / 100 = 0.001763
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600/10^6 = 0.001763 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.0556

Примесь: 0602 Бензол (64)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.35
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.00658 • 0.35 / 100 = 0.00002303
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600 /10^6 = 0.00002303 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.000726

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-. м-. п- изомеров) (203)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.11
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.00658 • 0.11 / 100 = 0.00000724
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600 /10^6 = 0.00000724 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.0002283

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.22
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.00658 • 0.22 / 100 = 0.00001448
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600 /10^6 = 0.00001448 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.000457
Наименование оборудования: Фланцевые соединения (легкие углеводороды. двухфазныесреды)
Наименование технологического потока:
Поток №8 Расчетная величина утечки.кг/с (Прил.Б1). Q = 0.000396
Расчетная доля уплотнений. потерявших герметичность. доли единицы (Прил.Б1). X = 0.05
Общее количество данного оборудования. шт. N = 10
Среднее время работы данного оборудования. час/год. _T_ = 8760
Суммарная утечка всех компонентов. кг/час (6.1). G = X • Q • N = 0.05 • 0.000396 • 10 = 0.000198
Суммарная утечка всех компонентов. г/с. G = G / 3.6 = 0.000198 / 3.6 = 0.000055

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 72.52
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.000055 • 72.52 / 100 = 0.0000399
Валовый выброс. т/год._M_ = _G_ • _T_ • 3600/10^6 = 0.0000399 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.001258

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 26.8
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.000055 • 26.8 / 100 = 0.00001474
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600 /10^6 = 0.00001474 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.000465

Примесь: 0602 Бензол (64)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.35
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.000055 • 0.35 / 100 = 0.0000001925
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600 /10^6 = 0.0000001925 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.00000607

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-. м-. п- изомеров) (203)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.11
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.000055 • 0.11 / 100 = 0.0000000605
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600 /10^6 = 0.0000000605 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.000001908

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.22
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.000055 • 0.22 / 100 = 0.000000121

Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600 /10^6 = 0.000000121 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.000003816

Оборудов.	***Технологич. поток***	***Общее кол-во.шт.***	***Время работы. ч/г***
Запорно-регулирующая арматура (легкие углеводороды. двухфазные среды)	Поток №8	5	8760
Фланцевые соединения (легкие углеводороды. двухфазные среды)	Поток №8	10	8760

Код	**Наименование ЗВ**	**Выброс г/с**	**Выброс т/год**
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00477	0.151658
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.001763	0.056065
0602	Бензол (64)	0.00002303	0.00073207
0616	Диметилбензол (смесь о-. м-. п- изомеров) (203)	0.00000724	0.000230208
0621	Метилбензол (349)	0.00001448	0.000460816

Расчётная методика: «Сборник методик по расчёту выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами». г. Алматы. 1996 г.
Расчет выбросов общих углеводородов при преобладании большей части вещества в жидкой фазе. определяется по формуле:

$$П = 0.004*(PU/1011)^{0.8} /Кд. кг/час$$

где: P - давление в аппарате. 25000 гПа;
U - объем аппарата. 150 $м^3$;
Кд – коэффициент, зависящий от средней температуры кипения жидкости (210°C) и среднейтемпературы в аппарате (30°C) = 1.6 (табл.5.3);
Время работы - 8760 ч/год.
$П = 0.004*(25000*150 / 1011)^{0,8} / 1.6 = 0.004*716.8431 / 1.6 = 1.7921$ кг/ч

$П^{сек}$ =1.7921*1000/3600 = 0.4978 г/с
$П^{год}$ = 1.7921/1000*8760 = 15.699 т/год

Код	*Наименование ЗВ*	*Сод-ние ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5(1502*)	72.52	0.36100456	11.3849148
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10(1503*)	26.8	0.1334104	4.207332
0602	Бензол (64)	0.35	0.0017423	0.0549465
0616	Диметилбензол (смесь о-. м-. п-изомеров) (203)	0.11	0.00054758	0.0172689
0621	Метилбензол (349)	0.22	0.00109516	0.0345378

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.36577456	11.536573
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.1351734	4.263397
0602	Бензол (64)	0.00176533	0.0556786
0616	Диметилбензол (смесь о-. м-. п- изомеров) (203)	0.00055482	0.0174991
0621	Метилбензол (349)	0.00110964	0.0349986

Источник загрязнения N 6310. Неорганизованный выброс

Выброс выделения. Концевая сепарационная установка "НГС 11-0.6-2000-2-И"

Наименование оборудования: Запорно-регулирующая арматура (легкие углеводороды.двухфазные среды)
Наименование технологического потока: Поток №8
Расчетная величина утечки.кг/с(Прил.Б1). Q = 0.012996
Расчетная доля уплотнений. потерявших герметичность. доли единицы (Прил.Б1). X = 0.365
Общее количество данного оборудования. шт. N = 5
Среднее время работы данного оборудования. час/год. _T_ = 8760
Суммарная утечка всех компонентов. кг/час (6.1). G = X • Q • N = 0.365 • 0.012996 • 5 = 0.0237
Суммарная утечка всех компонентов. г/с. G = G / 3.6 = 0.0237 / 3.6 = 0.00658

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 72.52
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.00658 • 72.52 / 100 = 0.00477
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600/10^6 = 0.00477 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.1504

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 26.8
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.00658 • 26.8 / 100 = 0.001763
Валовыйвыброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600/10^6 = 0.001763 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.0556

Примесь: 0602 Бензол (64)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.35
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.00658 • 0.35 / 100 = 0.00002303
Валовыйвыброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600 /10^6 = 0.00002303 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.000726

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-. м-. п- изомеров) (203)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.11
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.00658 • 0.11 / 100 = 0.00000724
Валовыйвыброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600 /10^6 = 0.00000724 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.0002283

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.22
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.00658 • 0.22 / 100 = 0.00001448
Валовыйвыброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600 /10^6 = 0.00001448 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.000457
Наименование оборудования: Фланцевые соединения (легкие углеводороды. двухфазные среды)
Наименование технологического потока: Поток №8
Расчетная величина утечки.кг/с(Прил.Б1). Q = 0.000396
Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность. доли единицы (Прил.Б1). X = 0.05
Общее количество данного оборудования. шт. N = 10
Среднее время работы данного оборудования. час/год. _T_ = 8760

Суммарная утечка всех компонентов. кг/час (6.1). G = X • Q • N = 0.05 • 0.000396 • 10 = 0.000198
Суммарная утечка всех компонентов. г/с. G = G / 3.6 = 0.000198 / 3.6 = 0.000055

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 72.52
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.000055 • 72.52 / 100 = 0.0000399
Валовый выброс. т/год._M_ = _G_ • _T_ • 3600/10^6 = 0.0000399 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.001258

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 26.8
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.000055 • 26.8 / 100 = 0.00001474
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600 /10^6 = 0.00001474 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.000465

Примесь: 0602 Бензол (64)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.35
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.000055 • 0.35 / 100 = 0.0000001925
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600 /10^6 = 0.0000001925 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.0000060

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о м - . п- изомеров) (203)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.11
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.000055 • 0.11 / 100 = 0.0000000605
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600 /10^6 = 0.0000000605 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.000001908

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.22
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.000055 • 0.22 / 100 = 0.000000121
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600 /10^6 = 0.000000121 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.000003816

Оборудов.	Технологич. поток	Общее кол-во.шт.	Время работы. ч/г
Запорно-регулирующая арматура (легкие углеводороды. двухфазные среды)	Поток №8	5	8760
Фланцевые соединения (легкие углеводороды. двухфазные среды)	Поток №8	10	8760

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00477	0.151658
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.001763	0.056065
0602	Бензол (64)	0.00002303	0.00073207
0616	Диметилбензол (смесь о-. м-. п- изомеров) (203)	0.00000724	0.000230208
0621	Метилбензол (349)	0.00001448	0.000460816

Расчётная методика: «Сборник методик по расчёту выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами». г. Алматы. 1996 г.
Расчет выбросов общих углеводородов при преобладании большей части вещества в жидкой фазе. определяется по формуле:

$$П = 0.004*(PU/1011)^{0,8} /Кд. кг/час$$

где: Р - давление в аппарате. 6000 гПа;
U - объем аппарата. 25 $м^3$;
Кд – коэффициент, зависящий от средней температуры кипения жидкости (210°С) и среднейтемпературы в аппарате (20°С) = 1.85 (табл.5.3);
Время работы - 8760 ч/год.
П = 0.004*(6000*25 / ЮН)^{0,8}/ 1.85 = 0.004*54.5848 / 1.85 = 0.118 кг/ч
$П^{сек}$ = 0.118*1000/3600 = 0.0328 г/с
$П^{год}$ = 0.118/1000*8760 = 1.033 т/год

Код	Наименование ЗВ	Сод-ние ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	72.52	0.02378656	0.7498568
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	26.8	0.0087904	0.277112
0602	Бензол (64)	0.35	0.0001148	0.003619
0616	Диметилбензол (смесь о-. м-. п-изомеров) (203)	0.11	0.00003608	0.0011374

0621	Метилбензол (349)	0.22	0.00007216	0.0022748

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5(1502*)	0.02855656	0.9015148
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10(1503*)	0.0105534	0.333177
0602	Бензол (64)	0.00013783	0.0043511
0616	Диметилбензол (смесь о-. м-. п- изомеров)(203)	0.00004332	0.0013676
0621	Метилбензол (349)	0.00008664	0.0027356

Источник загрязнения N 6311, Неорганизованный источник
Источник выделения N 001, Блок подачи химреагента

Расчётная методика: «Сборник методик по расчёту выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами», г. Алматы, 1996 г.
Блок дозирования химреагентов предназначен для дозированного ввода деэмульгатора Рандем-2211.
Расчет выбросов при отдуве из емкостей инертного газа или воздуха, насыщенных парами загрязняющих веществ, выполняется по формуле (5.15)
расчетной методики:

$$Пi = V×(Ps×Mn/22,4×P), кг/час$$

где V – объем химреагента, м3/час;
Ps – давление насыщенных паров продукта при данной температуре, (гПа) 20000;
Mn – молекулярная масса паров продуктов, 106,16;
P – абсолютное давление в линии отдува (гПа), 30000.
Время работы – 8736 ч/год.
Расход реагента составляет 50 гр на 1 тонну добываемой нефти или 0,00005 м3
При плотности реагента 0,920 г/см3 (0,05 кг/920 кг/м3 = 0,00005 м3).
Исходя из объема добычи нефти, расход химреагента на площадке ПСН-3 составит:
– 32,325 м3/год (0,00005 м3 * 646 500 тонн = 32,325 м3 реагента);
Объем расходуемого реагента в час (м3/час), исходя из времени работы источника 8736 часов в год составит – 0,0037 м3/час;

Расчеты выбросов

Пi = 0,0037 (20000*106,16/(22,4*30000)) = 0,01169 кг/час
0,01169 *1000/3600 = 0,003247 г/с
0,01169 *8736/1000 = 0,10213 т/год
Расчет выброса с учетом массовой доли (Сх) каждого выбрасываемого вещества в общей массе выброса составит:

Наим-ние ЗВ	Общий выброс		Соед-ие ЗВ	Выбросы ЗВ	
	г/с	т/год		г/с	т/год
Диметилбензол (Ксилол)	0.003247	0.10213	0.3	0.000974	0.03064
Углеводороды предельные С12-19	0.003247	0.10213	0.7	0.002273	0.07149
			Итого:	**0.003247**	**0.10213**

Источник загрязнения: 6332, Неорганизованный выброс
Источник выделения: 6332 01, Резервуар для нефти №4

Список литературы:
1. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005
Расчеты по п 5.

Вид выброса, ***VV*** **= Выбросы паров нефти и бензинов**
Нефтепродукт, ***NPNAME*** **= Сырая нефть**
Минимальная температура смеси, гр.С, ***TMIN*** **= -25**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** **= 0.11**
KTMIN **= 0.11**
Максимальная температура смеси, гр.С, ***TMAX*** **= 30**

Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT* = 0.74**
***KTMAX* = 0.74**
Режим эксплуатации, ***_NAME_* = "буферная емкость" (все типы резервуаров)**
Конструкция резервуаров, ***_NAME_* = Наземный вертикальный**
Объем одного резервуара данного типа, м3, ***VI* = 2000**
Количество резервуаров данного типа, ***NR* = 1**
Количество групп одноцелевых резервуаров, ***KNR* = 1**
Категория веществ, ***_NAME_* = А, Б, В**
Значение Kpsr (Прил.8), ***KPSR* = 0.1**
Значение Kpmax (Прил.8), ***KPM* = 0.1**
Коэффициент , ***KPSR* = 0.1**
Коэффициент, ***KPMAX* = 0.1**
Общий объем резервуаров, м3, ***V* = 2000**
Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, т/год, ***B* = 316666.7**
Плотность смеси, т/м3, ***RO* = 0.875**
Годовая оборачиваемость резервуара (5.1.8), ***NN = B / (RO · V)* = 316666.7 / (0.875 · 2000) = 181**
Коэффициент (Прил. 10), ***KOB* = 1.35**
Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой
из резервуара во время его закачки, м3/час, ***VCMAX* = 180**
Давление паров смеси, мм.рт.ст., ***PS* = 240**
, ***P* = 240**
Коэффициент, ***KB* = 1**
Температура начала кипения смеси, гр.С, ***TKIP* = 210**
Молекулярная масса паров смеси, кг/кмоль, ***MRS = 0.6 · TKIP + 45* = 0.6 · 210 + 45 = 171**
Среднегодовые выбросы паров нефтепродукта, т/год (5.2.2), ***M = 0.294 · PS · MRS · (KTMAX · KB + KTMIN) · KPSR · KOB · B / (10^7 · RO)* = 0.294 · 240 · 171 · (0.74 · 1 + 0.11) · 0.1 · 1.35 · 316666.7 / (10^7 · 0.875) = 50.1**
Максимальный из разовых выброс паров нефтепродукта, г/с (5.2.1), ***G = (0.163 · PS · MRS · KTMAX · KPMAX · KB · VCMAX) / 10^4* = (0.163 · 240 · 171 · 0.74 · 0.1 · 1 · 180) / 10^4 = 8.91**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), ***CI* = 72.52**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 72.52 · 50.1 / 100 = 36.33252**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 72.52· 8.91 / 100 = 6.461532**

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), ***CI* = 26.8**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 26.8 · 50.1 / 100 = 13.4268**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 26.8 · 8.91 / 100 = 2.38788**

Примесь: 0602 Бензол (64)
Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), ***CI* = 0.35**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 0.35 · 50.1 / 100 = 0.17535**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 0.35 · 8.91 / 100 = 0.031185**

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), ***CI* = 0.22**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 0.22 · 50.1 / 100 = 0.11022**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 0.22 · 8.91 / 100 = 0.019602**

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)
Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), ***CI* = 0.11**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 0.11 · 50.1 / 100 = 0.05511**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 0.11 · 8.91 / 100 = 0.009801**

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6.461532	36.33252
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	2.38788	13.4268
0602	Бензол (64)	0.031185	0.17535
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.009801	0.05511
0621	Метилбензол (349)	0.019602	0.11022

Источник загрязнения N 6339, Неорганизованный источник
Источник выделения N001, Блок подачи реагента для гидрат образующих соединений

Список литературы:
«Сборник методик по расчёту выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами», г. Алматы, 1996 г.
Блок дозирования химреагентов предназначен для дозированного ввода игибитора коррозии Ранкор 1106 (органический растворитель - метанол).
Расчет выбросов при отдуве из емкостей инертного газа или воздуха, насыщенных парами загрязняющих веществ, выполняется по формуле (5.15) расчетной методики:
Пi = V×(Ps×Mn/22,4×P), кг/час

где V – объем химреагента, м3/час;
Ps – давление насыщенных паров продукта при данной температуре, (гПа) 20000;
Mn – молекулярная масса паров продуктов, 32,04;
P – абсолютное давление в линии отдува (гПа), 30000
Время работы – 8760 ч/год.

Расход реагента составляет 2,5 гр на 1,0 м3 газа или 0,000003 м3 при плотности реагента 0,795 г/см3 (0,0025 кг/795 кг/м3 = 0,000003 м3).
Исходя из объема добычи газа, расход химреагента на площадке ПСН-3 составит:
– 57,0 м3/год (0,000003 м3 * 19 000 000 м3 = 57,0 м3 реагента);
Объем расходуемого реагента в час (м3/час), исходя из времени работы источника 8760 часов в год, составит– 0,0065 м3/час;

<u>Выбросы метанола (1052) составят:</u>

V	Ps	Mn	P	Пi=V*(Ps*Mn)/(P*22,4), кг/час	Пi*1000/3600, г/с	Пi*8760/1000, т/год
0,0065	20000	32,04	30000	0,006198	0.001722	0.054296

Источник загрязнения N 6715. Неорганизованный выброс
Источник загрязнения N 6347. Неорганизованный выброс
Источник загрязнения N 6402. Неорганизованный выброс
Источник загрязнения N 6452. Неорганизованный выброс

Выброс выделения. Газовый сепаратор ГС-1,6
Выброс выделения. Сепаратор СГВ- 7-300/16-70-Г- С78

Наименование оборудования: Запорно-регулирующая арматура (легкие углеводороды.двухфазные среды)
Наименование технологического потока: Поток №8
Расчетная величина утечки.кг/с (Прил.Б1). Q = 0.012996
Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность. доли единицы (Прил.Б1). X = 0.365
Общее количество данного оборудования. шт. N = 3
Среднее время работы данного оборудования. час/год. _T_ = 8760
Суммарная утечка всех компонентов. кг/час (6.1). G = X • Q • N = 0.365 • 0.012996 • 3 = 0.01423

<u>Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)</u>
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 72.52
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.00395 • 72.52 / 100 = 0.002865
Валовыйвыброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • $3600/10^6$ = 0.002865 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.0904

<u>Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)</u>
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 26.8
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.00395 • 26.8 / 100 = 0.001059
Валовыйвыброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • $3600/10^6$ = 0.001059 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.0334

<u>Примесь: 0602 Бензол (64)</u>
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.35
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.00395 • 0.35 / 100 = 0.00001383

Валовыйвыброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600 /10^6 = 0.00001383 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.000436

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-. м-. п- изомеров) (203)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.11
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.00395 • 0.11 / 100 = 0.000004345
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600 /10^6 = 0.000004345 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.000137

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.22
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.00395 • 0.22 / 100 = 0.00000869
Валовыйвыброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600 /10^6 = 0.00000869 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.000274
Наименование оборудования: Фланцевые соединения (легкие углеводороды. двухфазные среды)
Наименование технологического потока: Поток №8
Расчетная величина утечки.кг/с (Прил.Б1). Q = 0.000396
Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность. доли единицы (Прил.Б1). X = 0.05
Общее количество данного оборудования. шт. N = 6
Среднее время работы данного оборудования. час/год. _T_ = 8760
Суммарная утечка всех компонентов. кг/час (6.1). G = X • Q • N = 0.05 • 0.000396 • 6 = 0.0001188
Суммарная утечка всех компонентов. г/с. G = G / 3.6 = 0.0001188 / 3.6 = 0.000033

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 72.52
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.000033 • 72.52 / 100 = 0.00002393
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600 /10^6 = 0.00002393 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.000755

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 26.8
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.000033 • 26.8 / 100 = 0.00000884
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600 /10^6 = 0.00000884 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.000279

Примесь: 0602 Бензол (64)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.35
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.000033 • 0.35 / 100 = 0.0000001155
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600 /10^6 = 0.0000001155 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.00000364

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о м - . п- изомеров) (203)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.11
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.000033 • 0.11 / 100 = 0.0000000363
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600 /10^6 = 0.0000000363 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.000001145

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.22
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.000033 • 0.22 / 100 = 0.0000000726
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600 /10^6 = 0.0000000726 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.00000229
Сводная таблица расчетов:

Оборудов.	***Технологич. поток***	***Общее кол-во.шт.***	***Время работы. ч/г***
Запорно-регулирующая арматура (легкие углеводороды. двухфазныесреды)	Поток №8	3	8760
Фланцевые соединения (легкие углеводороды. двухфазные среды)	Поток №8	6	8760

Итоговая таблица:

Код	***Наименование ЗВ***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.002865	0.091155
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.001059	0.033679
0602	Бензол (64)	0.00001383	0.00043964
0616	Диметилбензол (смесь о-. м-. п- изомеров) (203)	0.000004345	0.000138145
0621	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027629

Расчётная методика: «Сборник методик по расчёту выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами». г. Алматы. 1996 г.
Расчет выбросов общих углеводородов при преобладании большей части вещества восновном в парогазовой фазе. рассчитывается по формуле:

$$П=0.037*(Р* V /1011)^{0,8}\sqrt{}(Мп/Т)\ кг/ч$$

где: Р - давление в аппарате. 6000 гПа;
V - объем аппарата. 0.5 $м^3$;
Т - температура в аппарате по Кельвину - 293К
Мп - средняя молекулярная масса паров нефти (табл. 5.2 методики) - 165 г/моль
Времяработы - 8760 ч/год.
$П=0.037*(6000*0.5/1011)^{0,8}\sqrt{}(165/293) = 0.037*2.3872*0.7504 = 0.0663$ кг/ч
$П^{сек} = 0.0663*1000/3600 = 0.0184$ г/с
$П^{год} = 0.0663/1000*8760 = 0.581$ т/год

Код	*Наименование ЗВ*	*Сод-ние ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	72.52	0.01334368	0.4213412
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	26.8	0.0049312	0.155708
0602	Бензол (64)	0.35	0.0000644	0.0020335
0616	Диметилбензол (смесь о-. м-. п-изомеров) (203)	0.11	0.00002024	0.0006391
0621	Метилбензол (349)	0.22	0.00004048	0.0012782

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01620868	0.5124962
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0059902	0.189387
0602	Бензол (64)	0.00007823	0.0024731
0616	Диметилбензол (смесь о-. м-. п- изомеров) (203)	0.000024585	0.0007772
0621	Метилбензол (349)	0.00004917	0.0015545

Источник загрязнения N 6401. Неорганизованный выброс

Выброс выделения. Нефтегазосепаратор "НГСВ-1-1. 6-3000"

Наименование оборудования: Запорно-регулирующая арматура (легкие углеводороды.двухфазные среды)
Наименование технологического потока:
Поток №8 Расчетная величина утечки.кг/с (Прил.Б1). Q = 0.012996
Расчетная доля уплотнений. потерявших герметичность. доли единицы (Прил.Б1). X = 0.365
Общее количество данного оборудования. шт. N = 5
Среднее время работы данного оборудования. час/год. _T_ = 8760
Суммарная утечка всех компонентов. кг/час (6.1). G = X • Q • N = 0.365 • 0.012996 • 5 = 0.0237
Суммарная утечка всех компонентов. г/с. G = G / 3.6 = 0.0237 / 3.6 = 0.00658

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 72.52
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.00658 • 72.52 / 100 = 0.00477
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • $3600/10^6$ = 0.00477 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.1504

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 26.8
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.00658 • 26.8 / 100 = 0.001763
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • $3600/10^6$ = 0.001763 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.0556

Примесь: 0602 Бензол (64)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.35
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.00658 • 0.35 / 100 = 0.00002303
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600 /10^6 = 0.00002303 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.000726

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

Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.11
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.00658 • 0.11 / 100 = 0.00000724
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600 /10^6 = 0.00000724 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.0002283

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.22
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.00658 • 0.22 / 100 = 0.00001448Наименование оборудования: Фланцевые соединения (легкие углеводороды.двухфазные среды)
Наименование технологического потока:
Поток №8 Расчетная величина утечки.кг/с (Прил.Б1). Q = 0.000396
Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность. доли единицы (Прил.Б1). X = 0.05
Общее количество данного оборудования. шт. N = 10
Среднее время работы данного оборудования. час/год. _T_ = 8760
Суммарная утечка всех компонентов. кг/час (6.1). G = X • Q • N = 0.05 • 0.000396 • 10 = 0.000198
Суммарная утечка всех компонентов. г/с. G = G / 3.6 = 0.000198 / 3.6 = 0.000055

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 72.52
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.000055 • 72.52 / 100 = 0.0000399
Валовый выброс. т/год._M_ = _G_ • _T_ • 3600/10^6 = 0.0000399 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.001258

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 26.8
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.000055 • 26.8 / 100 = 0.00001474
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600 /10^6 = 0.00001474 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.000465

Примесь: 0602 Бензол (64)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.35
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.000055 • 0.35 / 100 = 0.0000001925
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600 /10^6 = 0.0000001925 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.00000607

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-. м-. п- изомеров) (203)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.11
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.000055 • 0.11 / 100 = 0.0000000605
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600 /10^6 = 0.0000000605 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.000001908

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.22
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.000055 • 0.22 / 100 = 0.000000121
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600 /10^6 = 0.000000121 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.000003816

Оборудов.	***Технологич. поток***	***Общее кол-во.шт.***	***Время работы.ч/г***
Запорно-регулирующая арматура (легкие углеводороды. двухфазныесреды)	Поток №8	5	8760
Фланцевые соединения (легкие углеводороды. двухфазные среды)	Поток №8	10	8760

Код	***Наименование ЗВ***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00477	0.151658
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.001763	0.056065
0602	Бензол (64)	0.00002303	0.00073207
0616	Диметилбензол (смесь о-. м-. п- изомеров) (203)	0.00000724	0.000230208
0621	Метилбензол (349)	0.00001448	0.000460816

Расчётная методика: «Сборник методик по расчёту выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами». г. Алматы. 1996 г.
Расчет выбросов общих углеводородов при преобладании большей части вещества в жидкой фазе.

определяется по формуле:

$$П = 0.004*(PU/1011)^{0.8} /Кд. кг/час$$

где: Р - давление в аппарате. 16000 гПа;
U - объем аппарата. 100 м^3;
Кд - коэффициент. зависящий от средней температуры кипения жидкости (210°С) и средней температуры в аппарате (30°С) = 1.60 (табл.5.3);
Время работы - 8760 ч/год.
$П = 0.004*(16000*100 / 1011)^{0,8} / 1.60 = 0.004*362.6562 / 1.60 = 0.9066$ кг/ч
$П^{сек} = 0.9066*1000/3600 = 0.2518$ г/с
$П^{год} = 0.9066/1000*8760 = 7.94$ т/год
Итого:

Код	*Наименование ЗВ*	*Сод-ние ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	72.52	0.18260536	5.758088
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	26.8	0.0674824	2.12792
0602	Бензол (64)	0.35	0.0008813	0.02779
0616	Диметилбензол (смесь о-. м-. п-изомеров) (203)	0.11	0.00027698	0.008734
0621	Метилбензол (349)	0.22	0.00055396	0.017468

Итоговая таблица:

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.18737536	5.909746
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0692454	2.183985
0602	Бензол (64)	0.00090433	0.0285221
0616	Диметилбензол (смесь о-. м-. п- изомеров) (203)	0.00028422	0.0089642
0621	Метилбензол (349)	0.00056844	0.0179288

Источник загрязнения N 6409, Неорганизованный источник
Источник выделения N 001, Установка добавки химреагента УДХ

Расчётная методика: «Сборник методик по расчёту выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами», г. Алматы, 1996 г.
Блок дозирования химреагентов предназначен для дозированного ввода деэмульгатора Рандем-2211.
Расчет выбросов при отдуве из емкостей инертного газа или воздуха, насыщенных парами загрязняющих веществ, выполняется по формуле (5.15)
расчетной методики:

$$Пi = V×(Ps×Mn/22,4×P), кг/час$$

где V – объем химреагента, м3/час;
Ps – давление насыщенных паров продукта при данной температуре, (гПа) 20000;
Mn – молекулярная масса паров продуктов, 106,16;
Р – абсолютное давление в линии отдува (гПа), 30000.
Время работы – 8760 ч/год.
Расход реагента составляет 50 гр на 1 тонну добываемой нефти или 0,00005 м3 при плотности реагента 0,920 г/см3 (0,05 кг/920 кг/м3 = 0,00005 м3).
Исходя из объема добычи нефти, расход химреагента на площадке ПСН-3 составит:
– 32,325 м3/год (0,00005 м3 * 646 500 тонн = 32,325 м3 реагента);
Объем расходуемого реагента в час (м3/час), исходя из времени работы источника 8760 часов в год составит – 0,004 м3/час;

Расчеты выбросов

Пi = 0,004 (20000*106,16/22,4*30000) = 0,01264 кг/час
0,01264*1000/3600 = 0,004 г/с
0,01264*8760/1000 = 0,11 т/год
Расчет выброса с учетом массовой доли (Сх) каждого выбрасываемого вещества в общей массе выброса составит:

Наим-ние ЗВ	**Общий выброс**		**Соед-ие ЗВ**	**Выбросы ЗВ**	
	г/с	**т/год**		**г/с**	**т/год**

Диметилбензол (Ксилол)	0.004	0.11	0.3	0.0012	0.033
Углеводороды предельные С12-19	0.004	0.11	0.7	0.0028	0.077
			Итого:	**0.004**	**0.11**

Источник загрязнения N 6410. Неорганизованный выброс

Выброс выделения. Емкость подземная

Расчетная методика «Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ различными производствами». г. Алматы 96г.. по формуле 5.32:
П = F * q * KII
где: F - площадь поверхности испарения жидкости. м^2;
q- удельный выброс ЗВ - 0.019кг/(м^2*ч)
KII- коэффициент, зависящий от степени укрытия поверхности - 0.1
П = 2 *0.019*0.1 = 0.0038 кг/час =0.001 г/с = 0.033 т/год

Наименование ЗВ	Общий выброс		Сод-ние ЗВ масс.доля	Выброс ЗВ	
	г/с	т/г		г/с	т/г
Углеводороды С1-5	0.001	0.033	0.7252	0.0007252	0.0239316
Углеводороды С6-10	0.001	0.033	0.268	0.000268	0.008844
Бензол	0.001	0.033	0.0035	0.0000035	0.0001155
Диметилбензол (Ксилол)	0.001	0.033	0.0011	0.0000011	0.0000363
Метилбензол (Толуол)	0.001	0.033	0.0022	0.0000022	0.0000726
Всего:			1	0.001	0.033

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5(1502*)	0.0007252	0.0239316
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10(1503*)	0.000268	0.008844
0602	Бензол (64)	0.0000035	0.0001155
0616	Диметилбензол (смесь о-. м-. п- изомеров)(203)	0.0000011	0.0000363
0621	Метилбензол (349)	0.0000022	0.0000726

Источник загрязнения N 6421. Неорганизованный выброс
Источник загрязнения N 6422. Неорганизованный выброс

Выброс выделения. Резервуар для нефти №3
Выброс выделения. Резервуар для нефти №6

Список литературы:
1. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005
Расчеты по п 5.

Вид выброса, ***VV*** **= Выбросы паров нефти и бензинов**
Нефтепродукт, ***NPNAME*** **= Сырая нефть**
Минимальная температура смеси, гр.С, ***TMIN*** **= -25**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** **= 0.11**
KTMIN **= 0.11**
Максимальная температура смеси, гр.С, ***TMAX*** **= 30**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** **= 0.74**
KTMAX **= 0.74**
Режим эксплуатации, ***_NAME_*** **= "буферная емкость" (все типы резервуаров)**
Конструкция резервуаров, ***_NAME_*** **= Наземный вертикальный**
Объем одного резервуара данного типа, м3, ***VI*** **= 2000**

Количество резервуаров данного типа, ***NR*** **= 1**
Количество групп одноцелевых резервуаров, ***KNR*** **= 1**
Категория веществ, ***_NAME_*** **= А, Б, В**
Значение Kpsr (Прил.8), ***KPSR*** **= 0.1**
Значение Kpmax (Прил.8), ***KPM*** **= 0.1**
Коэффициент , ***KPSR*** **= 0.1**
Коэффициент, ***KPMAX*** **= 0.1**
Общий объем резервуаров, м3, ***V*** **= 2000**
Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, т/год, ***B*** **= 184714.29**
Плотность смеси, т/м3, ***RO*** **= 0.875**
Годовая оборачиваемость резервуара (5.1.8), ***NN = B / (RO · V)*** **= 184714.29 / (0.875 · 2000) = 105.6**
Коэффициент (Прил. 10), ***KOB*** **= 1.35**
Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой
из резервуара во время его закачки, м3/час, ***VCMAX*** **= 180**
Давление паров смеси, мм.рт.ст., ***PS*** **= 240**
, ***P*** **= 240**
Коэффициент, ***KB*** **= 1**
Температура начала кипения смеси, гр.С, ***TKIP*** **= 210**
Молекулярная масса паров смеси, кг/кмоль, ***MRS = 0.6 · TKIP + 45*** **= 0.6 · 210 + 45 = 171**
Среднегодовые выбросы паров нефтепродукта, т/год (5.2.2), ***M = 0.294 · PS · MRS · (KTMAX · KB + KTMIN) · KPSR · KOB · B / (10^7 · RO)*** **= 0.294 · 240 · 171 · (0.74 · 1 + 0.11) · 0.1 · 1.35 · 184714.29 / (10^7 · 0.875) = 29.2**
Максимальный из разовых выброс паров нефтепродукта, г/с (5.2.1), ***G = (0.163 · PS · MRS · KTMAX · KPMAX · KB · VCMAX) / 10^4*** **= (0.163 · 240 · 171 · 0.74 · 0.1 · 1 · 180) / 10^4 = 8.91**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), ***CI*** **= 72.52**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 72.52 · 29.2 / 100 = 21.17584**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 72.52 · 8.91 / 100 = 6.461532**

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), ***CI*** **= 26.8**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 26.8 · 29.2 / 100 = 7.8256**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 26.8 · 8.91 / 100 = 2.38788**

Примесь: 0602 Бензол (64)
Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), ***CI*** **= 0.35**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.35 · 29.2 / 100 = 0.1022**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.35 · 8.91 / 100 = 0.031185**

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), ***CI*** **= 0.22**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.22 · 29.2 / 100 = 0.06424**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.22 · 8.91 / 100 = 0.019602**

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)
Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), ***CI*** **= 0.11**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.11 · 29.2 / 100 = 0.03212**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.11 · 8.91 / 100 = 0.009801**

Код	***Наименование ЗВ***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6.461532	21.17584
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	2.38788	7.8256
0602	Бензол (64)	0.031185	0.1022
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.009801	0.03212
0621	Метилбензол (349)	0.019602	0.06424

Источник загрязнения N 6423. Неорганизованный выброс

Выброс выделения. Резервуар для нефти №7

Список литературы:
1. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005
Расчеты по п 5.

Вид выброса, ***VV*** = **Выбросы паров нефти и бензинов**
Нефтепродукт, ***NPNAME*** = **Сырая нефть**
Минимальная температура смеси, гр.С, ***TMIN*** = **-25**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** = **0.11**
KTMIN = **0.11**
Максимальная температура смеси, гр.С, ***TMAX*** = **30**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** = **0.74**
KTMAX = **0.74**
Режим эксплуатации, ***_NAME_*** = **"буферная емкость" (все типы резервуаров)**
Конструкция резервуаров, ***_NAME_*** = **Наземный вертикальный**
Объем одного резервуара данного типа, м3, ***VI*** = **3000**
Количество резервуаров данного типа, ***NR*** = **1**
Количество групп одноцелевых резервуаров, ***KNR*** = **1**
Категория веществ, ***_NAME_*** = **А, Б, В**
Значение Kpsr (Прил.8), ***KPSR*** = **0.1**
Значение Kpmax (Прил.8), ***KPM*** = **0.1**
Коэффициент , ***KPSR*** = **0.1**
Коэффициент, ***KPMAX*** = **0.1**
Общий объем резервуаров, м3, ***V*** = **3000**
Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, т/год, ***B*** = **277071.42**
Плотность смеси, т/м3, ***RO*** = **0.875**
Годовая оборачиваемость резервуара (5.1.8), ***NN = B / (RO · V)*** = **277071.42 / (0.875 · 3000) = 105.6**
Коэффициент (Прил. 10), ***KOB*** = **1.35**
Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой
из резервуара во время его закачки, м3/час, ***VCMAX*** = **180**
Давление паров смеси, мм.рт.ст., ***PS*** = **240**
, ***P*** = **240**
Коэффициент, ***KB*** = **1**
Температура начала кипения смеси, гр.С, ***TKIP*** = **210**
Молекулярная масса паров смеси, кг/кмоль, ***MRS = 0.6 · TKIP + 45*** = **0.6 · 210 + 45 = 171**
Среднегодовые выбросы паров нефтепродукта, т/год (5.2.2), ***M = 0.294 · PS · MRS · (KTMAX · KB + KTMIN) · KPSR · KOB · B / (10^7 · RO)*** = **0.294 · 240 · 171 · (0.74 · 1 + 0.11) · 0.1 · 1.35 · 277071.42 / (10^7 · 0.875) = 43.8**
Максимальный из разовых выброс паров нефтепродукта, г/с (5.2.1), ***G = (0.163 · PS · MRS · KTMAX · KPMAX · KB · VCMAX) / 10^4*** = **(0.163 · 240 · 171 · 0.74 · 0.1 · 1 · 180) / 10^4 = 8.91**

<u>Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)</u>
Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), ***CI*** = **72.52**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** = **72.52 · 43.8 / 100 = 31.76376**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** = **72.52 · 8.91 / 100 = 6.461532**

<u>Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)</u>
Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), ***CI*** = **26.8**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** = **26.8 · 43.8 / 100 = 11.7384**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** = **26.8 · 8.91 / 100 = 2.38788**

<u>Примесь: 0602 Бензол (64)</u>
Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), ***CI*** = **0.35**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** = **0.35 · 43.8 / 100 = 0.1533**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** = **0.35 · 8.91 / 100 = 0.031185**

<u>Примесь: 0621 Метилбензол (349)</u>
Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), ***CI*** = **0.22**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** = **0.22 · 43.8 / 100 = 0.09636**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** = **0.22 · 8.91 / 100 = 0.019602**

<u>Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)</u>
Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), ***CI*** = **0.11**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** = **0.11 · 43.8 / 100 = 0.04818**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** = **0.11 · 8.91 / 100 = 0.009801**

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6.461532	31.76376
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	2.38788	11.7384
0602	Бензол (64)	0.031185	0.1533
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.009801	0.04818
0621	Метилбензол (349)	0.019602	0.09636

Источник загрязнения N 6436. Неорганизованный выброс

Выброс выделения. Отстойник воды "ОВ-50-1,0"

Наименование оборудования: Запорно-регулирующая арматура (легкие углеводороды.двухфазные среды)
Наименование технологического потока: Поток №8
Расчетная величина утечки.кг/с (Прил.Б1). Q = 0.012996
Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность. доли единицы (Прил.Б1). X = 0.365
Общее количество данного оборудования. шт. N = 5
Среднее время работы данного оборудования. час/год. _T_ = 8760
Суммарная утечка всех компонентов. кг/час (6.1). G = X • Q • N = 0.365 • 0.012996 • 5 = 0.0237
Суммарная утечка всех компонентов. г/с. G = G / 3.6 = 0.0237 / 3.6 = 0.00658

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 72.52
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.00658 • 72.52 / 100 = 0.00477
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600/10^6 = 0.00477 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.1504

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 26.8
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C / 1 0 0 = 0.00658 • 26.8 / 100 = 0.001763
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600/10^6 = 0.001763 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.0556

Примесь: 0602 Бензол (64)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.35
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C / 1 0 0 = 0.00658 • 0.35 / 100 = 0.00002303
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600 / 1 0 ^{6} = 0.00002303 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.000726

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-. м-. п- изомеров) (203)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.11
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C / 1 0 0 = 0.00658 • 0.11 / 100 = 0.00000724
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600 / 1 0 ^{6} = 0.00000724 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.0002283

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.22
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C / 1 0 0 = 0.00658 • 0.22 / 100 = 0.00001448
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600 / 1 0 ^{6} = 0.00001448 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.000457

Наименование оборудования: Фланцевые соединения (легкие углеводороды. двухфазныесреды)
Наименование технологического потока: Поток №8
Расчетная величина утечки.кг/с (Прил.Б1). Q = 0.000396
Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность. доли единицы (Прил.Б1). X = 0.05
Общее количество данного оборудования. шт. N = 10
Среднее время работы данного оборудования. час/год. _T_ = 8760
Суммарная утечка всех компонентов. кг/час (6.1). G = X • Q • N = 0.05 • 0.000396 • 10 = 0.000198
Суммарная утечка всех компонентов. г/с. G = G / 3.6 = 0.000198 / 3.6 = 0.000055

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 72.52
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C / 1 0 0 = 0.000055 • 72.52 / 100 = 0.0000399
Валовый выброс. т/год._M_ = _G_ • _T_ • 3600/10^6 = 0.0000399 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.001258

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

Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 26.8
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.000055 • 26.8 / 100 = 0.00001474
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600 /10^6 = 0.00001474 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.000465

Примесь: 0602 Бензол (64)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.35
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.000055 • 0.35 / 100 = 0.0000001925
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600 /10^6 = 0.0000001925 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.00000607

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-. м-. п- изомеров) (203)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.11
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.000055 • 0.11 / 100 = 0.0000000605
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600 /10^6 = 0.0000000605 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.000001908

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.22
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.000055 • 0.22 / 100 = 0.000000121
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600 /10^6 = 0.000000121 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.000003816

Сводная таблица расчетов:

Оборудов.	***Технологич. поток***	***Общее кол-во.шт.***	***Время работы. ч/г***
Запорно-регулирующая арматура (легкие углеводороды. двухфазныесреды)	Поток №8	5	8760
Фланцевые соединения (легкие углеводороды. двухфазные среды)	Поток №8	10	8760

Итоговая таблица:

Код	***Наименование ЗВ***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00477	0.151658
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.001763	0.056065
0602	Бензол (64)	0.00002303	0.00073207
0616	Диметилбензол (смесь о-. м-. п- изомеров) (203)	0.00000724	0.000230208
0621	Метилбензол (349)	0.00001448	0.000460816

Расчётная методика: «Сборник методик по расчёту выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами». г. Алматы. 1996 г.
Расчет выбросов общих углеводородов при преобладании большей части вещества в жидкой фазе. определяется по формуле:

$$П = 0.004*(PU/1011)^{0.8} /Кд.\ кг/час$$

где: P - давление в аппарате. 10000 гПа;
U - объем аппарата. 50 $м^3$;
Кд – коэффициент, зависящий от средней температуры кипения жидкости (210°С) и среднейтемпературы в аппарате (45°С) = 1.19 (табл.5.3);
Время работы - 8760 ч/год.
П = 0.004*(10000*50 / 1011)^{0,8} / 1.19 = 0.004*143.0129/ 1.19 = 0.4807 кг/ч
$П^{сек}$ = 0.4807*1000/3600 = 0.1335 г/с
$П^{год}$ = 0.4807/1000*8760 = 4.21 т/год

Итого:

Код	***Наименование ЗВ***	***Сод-ние ЗВ***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	72.52	0.0968142	3.053092
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	26.8	0.035778	1.12828
0602	Бензол (64)	0.35	0.00046725	0.014735
0616	Диметилбензол (смесь о-. м-. п-изомеров) (203)	0.11	0.00014685	0.004631

0621	Метилбензол (349)	0.22	0.0002937	0.009262

Итоговая таблица:

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1015842	3.20475
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.037541	1.184345
0602	Бензол (64)	0.00049028	0.0154671
0616	Диметилбензол (смесь о-. м-. п- изомеров) (203)	0.00015409	0.0048612
0621	Метилбензол (349)	0.00030818	0.0097228

Источник загрязнения N 0410. Дымовая труба
Источник загрязнения N 0412. Дымовая труба

Выброс выделения. Котел "КВа 35 ЛЖ/Гн (ВВ-300 GA)"

Список литературы:
"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.
п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах производительностью до 30 т/час

Вид топлива, ***KЗ*** **= Газ (природный)**
Расход топлива, тыс.м3/год, ***BT*** **= 3.4944**
Расход топлива, л/с, ***BG*** **= 0.22222**
Месторождение, ***M*** **= Газ (природный)**
Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м3 (прил. 2.1), ***QR*** **= 15043**
Пересчет в МДж, ***QR = QR · 0.004187*** **= 15043 · 0.004187 = 62.99**
Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1), ***AR*** **= 0**
Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1), ***A1R*** **= 0**
Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1), ***SR*** **= 0**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА
Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, QN = 26.25
Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, QF = 26.25
Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), ***KNO*** **=** 0.0625
Коэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, ***B*** **= 0**
Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), ***KNO = KNO · (QF / QN)$^{0.25}$*** **=** 0.0625**· (26.25 / 26.25)$^{0.25}$ =** 0.0625
Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), ***MNOT = 0.001 · BT · QR · KNO · (1-B)*** **= 0.001 · 3.4944 · 62.99 ·** 0.0625 **· (1-0) = 0.01376**
Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), ***MNOG = 0.001 · BG · QR · KNO · (1-B)*** **= 0.001 · 0.22222 · 62.99 ·** 0.0625 **· (1-0) = 0.00087**
Выброс азота диоксида (0301), т/год, ***_M_ = 0.8 · MNOT*** **= 0.8 · 0.01376 = 0.011008**
Выброс азота диоксида (0301), г/с, ***_G_ = 0.8 · MNOG*** **= 0.8 · 0.00087 = 0.000696**

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Выброс азота оксида (0304), т/год, ***_M_ = 0.13 · MNOT*** **= 0.13 · 0.01376 = 0.0017888**
Выброс азота оксида (0304), г/с, ***_G_ = 0.13 · MNOG*** **= 0.13 · 0.00087 = 0.0001131**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА
Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), ***Q4*** **= 0**
Кол-во окиси углерода на единицу тепла, кг/Гдж (табл. 2.1), ***KCO*** **= 0.25**
Тип топки: Паровые и водогрейные котлы
Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м3', ***CCO = QR · KCO*** = 62.99 • 0.25 = 15.75
Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), ***_M_ = 0.001 · BT · CCO · (1-Q4 / 100)*** **= 0.001 · 3.4944 · 15.75 · (1-0 / 100) = 0.0550368**
Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), ***_G_ = 0.001 · BG · CCO · (1-Q4 / 100)*** **= 0.001 · 0.22222 · 15.75 · (1-0 / 100) = 0.00349997**
Итого:

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.000696	0.011008
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0001131	0.0017888
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00349997	0.0550368

Источник загрязнения N 0411. Дымовая труба

Выброс выделения. Котел "КВа 81 ЛЖ/Гн (ВВ-735)"

Список литературы:
"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.
п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах производительностью до 30 т/час

Вид топлива, ***KЗ*** **= Газ (природный)**
Расход топлива, тыс.м3/год, ***BT*** **= 4.8048**
Расход топлива, л/с, ***BG*** **= 0.30556**
Месторождение, ***M*** **= Газ (природный)**
Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м3 (прил. 2.1), ***QR*** **= 15043**
Пересчет в МДж, ***QR*** **=** ***QR*** **·** ***0.004187*** **= 15043 · 0.004187 = 62.99**
Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1), ***AR*** **= 0**
Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1), ***A1R*** **= 0**
Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1), ***SR*** **= 0**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА
Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, QN = 60.75
Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, QF = 60.75
Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), ***KNO*** = 0.076
Коэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, ***B*** **= 0**
Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), $KNO = KNO \cdot (QF / QN)^{0.25}$ = 0.076·(60.75 /60.75)$^{0.25}$ = 0.076
Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), ***MNOT*** **=** ***0.001*** **·** ***BT*** **·** ***QR*** **·** ***KNO*** **·** ***(1-B)*** **= 0.001 · 4.8048 · 62.99** · 0.076 · **(1-0) = 0.023002**
Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), ***MNOG*** **=** ***0.001*** **·** ***BG*** **·** ***QR*** **·** ***KNO*** **·** ***(1-B)*** **= 0.001 · 0.30556 · 62.99** · 0.076 · **(1-0) = 0.001463**
Выброс азота диоксида (0301), т/год, ***_M_*** **=** ***0.8*** **·** ***MNOT*** **= 0.8 · 0.023002 = 0.0184016**
Выброс азота диоксида (0301), г/с, ***_G_*** **=** ***0.8*** **·** ***MNOG*** **= 0.8 · 0.001463 = 0.0011704**

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Выброс азота оксида (0304), т/год, ***_M_*** **=** ***0.13*** **·** ***MNOT*** **= 0.13 · 0.023002 = 0.00299026**
Выброс азота оксида (0304), г/с, ***_G_*** **=** ***0.13*** **·** ***MNOG*** **= 0.13 · 0.001463 = 0.00019019**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА
Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), ***Q4*** **= 0**
Кол-во окиси углерода на единицу тепла, кг/Гдж (табл. 2.1), ***KCO*** **= 0.25**
Тип топки: Паровые и водогрейные котлы
Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м3', ***CCO*** **=** ***QR*** **·** ***KCO*** = 62.99 • 0.25 = 15.75
Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), ***_M_*** **=** ***0.001*** **·** ***BT*** **·** ***CCO*** **·** ***(1-Q4 / 100)*** **= 0.001 · 4.8048 · 15.75 · (1-0 / 100) = 0.0756756**
Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), ***_G_*** **=** ***0.001*** **·** ***BG*** **·** ***CCO*** **·** ***(1-Q4 / 100)*** **= 0.001 · 0.30556 · 15.75 · (1-0 / 100) = 0.00481257**
Итого:

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0011704	0.0184016
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00019019	0.00299026
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00481257	0.0756756

Источник загрязнения N 6503. Неорганизованный выброс
Источник загрязнения N 6510. Неорганизованный выброс

Источник загрязнения N 6511. Неорганизованный выброс
Источник загрязнения N 6512. Неорганизованный выброс
Источник загрязнения N 6513. Неорганизованный выброс

Выброс выделения. Резервуар для нефти

Список литературы:
1. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005
Расчеты по п 5.

Вид выброса, ***VV*** = **Выбросы паров нефти и бензинов**
Нефтепродукт, ***NPNAME*** = **Сырая нефть**
Минимальная температура смеси, гр.С, ***TMIN*** = **-25**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** = **0.11**
KTMIN = **0.11**
Максимальная температура смеси, гр.С, ***TMAX*** = **30**
Коэффициент Kt (Прил.7), ***KT*** = **0.74**
KTMAX = **0.74**
Режим эксплуатации, ***_NAME_*** = **"буферная емкость" (все типы резервуаров)**
Конструкция резервуаров, ***_NAME_*** = **Наземный вертикальный**
Объем одного резервуара данного типа, м3, ***VI*** = **3000**
Количество резервуаров данного типа, ***NR*** = **1**
Количество групп одноцелевых резервуаров, ***KNR*** = **1**
Категория веществ, ***_NAME_*** = **А, Б, В**
Значение Kpsr (Прил.8), ***KPSR*** = **0.1**
Значение Kpmax (Прил.8), ***KPM*** = **0.1**
Коэффициент, ***KPSR*** = **0.1**
Коэффициент, ***KPMAX*** = **0.1**
Общий объем резервуаров, м3, ***V*** = **3000**
Количество жидкости, закачиваемое в резервуар в течение года, т/год, ***B*** = **129300**
Плотность смеси, т/м3, ***RO*** = **0.875**
Годовая оборачиваемость резервуара (5.1.8), ***NN = B / (RO · V)*** = **129300 / (0.875 · 3000) = 49.3**
Коэффициент (Прил. 10), ***KOB*** = **1.836**
Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой
из резервуара во время его закачки, м3/час, ***VCMAX*** = **180**
Давление паров смеси, мм.рт.ст., ***PS*** = **240**
, ***P*** = **240**
Коэффициент, ***KB*** = **1**
Температура начала кипения смеси, гр.С, ***TKIP*** = **210**
Молекулярная масса паров смеси, кг/кмоль, ***MRS = 0.6 · TKIP + 45*** = **0.6 · 210 + 45 = 171**
Среднегодовые выбросы паров нефтепродукта, т/год (5.2.2), ***M = 0.294 · PS · MRS · (KTMAX · KB + KTMIN) · KPSR · KOB · B / (10^7 · RO)*** = **0.294 · 240 · 171 · (0.74 · 1 + 0.11) · 0.1 · 1.836 · 129300 / (10^7 · 0.875) = 27.8**
Максимальный из разовых выброс паров нефтепродукта, г/с (5.2.1), ***G = (0.163 · PS · MRS · KTMAX · KPMAX · KB · VCMAX) / 10^4*** = **(0.163 · 240 · 171 · 0.74 · 0.1 · 1 · 180) / 10^4 = 8.91**

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

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), ***CI*** = **72.52**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** = **72.52· 27.8 / 100 = 20.16056**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** = **72.52 · 8.91 / 100 = 6.461532**

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

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), ***CI*** = **26.8**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** = **26.8 · 27.8 / 100 = 7.4504**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** = **26.8 · 8.91 / 100 = 2.38788**

<u>Примесь: 0602 Бензол (64)</u>

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), ***CI*** = **0.35**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** = **0.35 · 27.8 / 100 = 0.0973**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** = **0.35 · 8.91 / 100 = 0.031185**

Примесь: 0621 Метилбензол (349)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), ***CI* = 0.22**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_* = *CI* · *M* / *100* = 0.22 · 27.8 / 100 = 0.06116**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_* = *CI* · *G* / *100* = 0.22 · 8.91 / 100 = 0.019602**

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

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), ***CI* = 0.11**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5), ***_M_* = *CI* · *M* / *100* = 0.11 · 27.8 / 100 = 0.03058**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_* = *CI* · *G* / *100* = 0.11 · 8.91 / 100 = 0.009801**

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6.461532	20.16056
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	2.38788	7.4504
0602	Бензол (64)	0.031185	0.0973
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.009801	0.03058
0621	Метилбензол (349)	0.019602	0.06116

Источник загрязнения N 6504. Неорганизованный выброс

Выброс выделения. Узел учета нефти

Наименование оборудования: Запорно-регулирующая арматура (легкие углеводороды.двухфазные среды)
Наименование технологического потока: Поток №8
Расчетная величина утечки.кг/с(Прил.Б1). Q = 0.012996
Расчетная доля уплотнений. потерявших герметичность. доли единицы (Прил.Б1). X = 0.365
Общее количество данного оборудования. шт. N = 45
Среднее время работы данного оборудования. час/год. _T_ = 8760
Суммарная утечка всех компонентов. кг/час (6.1). G = X • Q • N = 0.365 • 0.012996 • 45 = 0.2135
Суммарная утечка всех компонентов. г/с. G = G / 3.6 = 0.2135 / 3.6 = 0.0593

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 72.52
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.0593 • 72.52 / 100 = 0.043
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600/10^6 = 0.043 • 8760 • 3600 / 10^6 = 1.356

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 26.8
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.0593 • 26.8 / 100 = 0.0159
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600/10^6 = 0.0159 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.501

Примесь: 0602 Бензол (64)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.35
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.0593 • 0.35 / 100 = 0.0002076
Валовый выброс. т/год._M_ = _G_ • _T_ • 3600/10^6 = 0.0002076 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.00655

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-. м-. п- изомеров) (203)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.11
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.0593 • 0.11 / 100 = 0.0000652
Валовый выброс. т/год._M_ = _G_ • _T_ • 3600/10^6 = 0.0000652 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.002056

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.22
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.0593 • 0.22 / 100 = 0.0001305
Валовый выброс. т/год._M_ = _G_ • _T_ • 3600/10^6 = 0.0001305 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.004115
Наименование оборудования: Фланцевые соединения (легкие углеводороды. двухфазныесреды)
Наименование технологического потока: Поток №8
Расчетная величина утечки.кг/с(Прил.Б1). Q = 0.000396
Расчетная доля уплотнений. потерявших герметичность. доли единицы (Прил.Б1). X = 0.05
Общее количество данного оборудования. шт. N = 90
Среднее время работы данного оборудования. час/год. _T_ = 8760
Суммарная утечка всех компонентов. кг/час (6.1). G = X • Q • N = 0.05 • 0.000396 • 90 = 0.001782

Суммарная утечка всех компонентов. г/с. G = G / 3.6 = 0.001782 / 3.6 = 0.000495

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 72.52
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.000495 • 72.52 / 100 = 0.000359
Валовый выброс. т/год._M_ = _G_ • _T_ • 3600/10^6 = 0.000359 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.01132

Примесь: 0602 Бензол (64)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.35
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.000495 • 0.35 / 100 = 0.000001733
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600 /10^6 = 0.000001733 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.0000547

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о м - . п- изомеров) (203)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.11
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.000495 • 0.11 / 100 = 0.000000545
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600 /10^6 = 0.000000545 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.0000172

Примесь: 0621 Метилбензол (349)
Массовая концентрация компонента в потоке. %. C = 0.22
Максимальный разовый выброс. г/с. _G_ = G • C/100 = 0.000495 • 0.22 / 100 = 0.00000109
Валовый выброс. т/год. _M_ = _G_ • _T_ • 3600 /10^6 = 0.00000109 • 8760 • 3600 / 10^6 = 0.0000344
Сводная таблица расчетов:

Оборудов.	***Технологич. поток***	***Общее кол-во.шт.***	***Время работы.ч/г***
Запорно-регулирующая арматура (легкие углеводороды. двухфазныесреды)	Поток №8	45	8760
Фланцевые соединения (легкие углеводороды. двухфазные среды)	Поток №8	90	8760

Итоговая таблица:

Код	***Наименование ЗВ***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.043	1.36732
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0159	0.505185
0602	Бензол (64)	0.0002076	0.0066047
0616	Диметилбензол (смесь о-. м-. п- изомеров) (203)	0.0000652	0.0020732
0621	Метилбензол (349)	0.0001305	0.0041494

Пункт сбора нефти (ПСН)№2

Источник загрязнения N 6643, Неорганизованный источник
Источник выделения N 001, Блок подачи химреагента УДХ

Расчётная методика: «Сборник методик по расчёту выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами», г. Алматы, 1996 г.
Блок дозирования химреагентов предназначен для дозированного ввода деэмульгатора Рандем-2211.
Расчет выбросов при отдуве из емкостей инертного газа или воздуха, насыщенных парами загрязняющих веществ, выполняется по формуле (5.15)
расчетной методики:

$$Пi = V×(Ps×Mn/22,4×P), кг/час$$

где V – объем химреагента, м3/час;
Ps – давление насыщенных паров продукта при данной температуре, (гПа) 20000;
Mn – молекулярная масса паров продуктов, 106,16;
P – абсолютное давление в линии отдува (гПа), 30000.
Время работы – 8736 ч/год.
Расход реагента составляет 50 гр на 1 тонну добываемой нефти или 0,00005 м3
При плотности реагента 0,920 г/см3 (0,05 кг/920 кг/м3 = 0,00005 м3).
Исходя из объема добычи нефти, расход химреагента по годам на площадке ПСН-2 составит:
– 32,325 м3/год (0,00005 м3 * 646 500 тонн = 32,325 м3 реагента);
Объем расходуемого реагента в час (м3/час), исходя из времени работы источника 8736 часов в год составит – 0,0037 м3/час;

Расчеты выбросов

Пi = 0,0037 (20000*106,16/(22,4*30000)) = 0,01169 кг/час
0,01169 *1000/3600 = 0,003247 г/с
0,01169 *8736/1000 = 0,10213 т/год
Расчет выброса с учетом массовой доли (Сх) каждого выбрасываемого вещества в общей массе выброса составит:

Наим-ние ЗВ	Общий выброс		Соед-ие ЗВ	Выбросы ЗВ	
	г/с	т/год		г/с	т/год
Диметилбензол (Ксилол)	0.003247	0.10213	0.3	0.000974	0.03064
Углеводороды предельные С12-19	0.003247	0.10213	0.7	0.002273	0.07149
			Итого:	**0.003247**	**0.10213**

ЭРА v3.0 ТОО "Timal Consulting Group"											Таблица 3.6	
Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на 2027-2029гг.												
Производство цех, участок	**Номер источника**	**Нормативы выбросов загрязняющих веществ**										**год дос-тиже ния НДВ**
		существующее положение на 2026 год		**2027г.**		**2028г.**		**2029г.**		**НДВ**		
Код и наименование загрязняющего вещества		**г/с**	**т/год**	**г/с**	**т/год**	**г/с**	**т/год**	**г/с**	**т/год**	**г/с**	**т/год**	
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**
0123, Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)												
Неорганизованные источники												
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6211	0,00282	0,01894	0,00282	0,01894	0,00282	0,01894	0,00282	0,01894	0,00282	0,01894	2027-2029
Итого:		0,00282	0,01894	0,00282	0,01894	0,00282	0,01894	0,00282	0,01894	0,00282	0,01894	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00282	0,01894	0,00282	0,01894	0,00282	0,01894	0,00282	0,01894	0,00282	0,01894	2027-2029
0143, Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)												
Неорганизованные источники												
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6211	0,000351	0,002256	0,000351	0,002256	0,000351	0,002256	0,000351	0,002256	0,000351	0,002256	2027-2029
Итого:		0,000351	0,002256	0,000351	0,002256	0,000351	0,002256	0,000351	0,002256	0,000351	0,002256	
Всего по загрязняющему веществу:		0,000351	0,002256	0,000351	0,002256	0,000351	0,002256	0,000351	0,002256	0,000351	0,002256	2027-2029
0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)												
Организованные источники												
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	0101	0,003285	0,1036	0,147433	4,649451	0,147433	4,649451	0,147433	4,649451	0,147433	4,649451	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	0102	0,000915	0,0289	0,00096	0,030272	0,00096	0,030272	0,00096	0,030272	0,00096	0,030272	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	0103	0,000915	0,0289	0,02358889	0,7438992	0,02358889	0,7438992	0,02358889	0,7438992	0,02358889	0,7438992	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0201	0,003285	0,1036	0,1221	3,850548	0,1221	3,850548	0,1221	3,850548	0,1221	3,850548	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0202	1,066666667	2,85696	1,066666667	2,85696	1,066666667	2,85696	1,066666667	2,85696	1,066666667	2,85696	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0203	1,066666667	2,85696	1,066666667	2,85696	1,066666667	2,85696	1,066666667	2,85696	1,066666667	2,85696	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0204	1,066666667	2,85696	1,066666667	2,85696	1,066666667	2,85696	1,066666667	2,85696	1,066666667	2,85696	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0205	1,066666667	2,85696	1,066666667	2,85696	1,066666667	2,85696	1,066666667	2,85696	1,066666667	2,85696	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0206	0,58	28,4224	2,32	18,10528	2,32	18,10528	2,32	18,10528	2,32	18,10528	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0207	0,58	28,4224	2,32	18,10528	2,32	18,10528	2,32	18,10528	2,32	18,10528	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0209	0,78	32,0048	5,2	22,31024	5,2	22,31024	5,2	22,31024	5,2	22,31024	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0210	0,3776	0,98112	0,3776	0,98112	0,3776	0,98112	0,3776	0,98112	0,3776	0,98112	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0211	0,3776	0,98112	0,3776	0,98112	0,3776	0,98112	0,3776	0,98112	0,3776	0,98112	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0212	0,3776	3,9744	0,3776	3,9744	0,3776	3,9744	0,3776	3,9744	0,3776	3,9744	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0213	0,3776	3,9744	0,3776	3,9744	0,3776	3,9744	0,3776	3,9744	0,3776	3,9744	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0215	0,213333333	3,312	0,213333333	3,312	0,213333333	3,312	0,213333333	3,312	0,213333333	3,312	2027-2029

Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0216	0,213333333	3,312	0,213333333	3,312	0,213333333	3,312	0,213333333	3,312	0,213333333	3,312	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0220	0,170666667	1,3824	0,170666667	1,3824	0,170666667	1,3824	0,170666667	1,3824	0,170666667	1,3824	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0221	0,01328	0,418	0,00136	0,0436	0,00136	0,0436	0,00136	0,0436	0,00136	0,0436	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0222	0,00974	0,1298	0,00136	0,0436	0,00136	0,0436	0,00136	0,0436	0,00136	0,0436	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0223	0,00974	0,1298	0,00136	0,0436	0,00136	0,0436	0,00136	0,0436	0,00136	0,0436	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0224	1,066666667	2,85696	2,32	18,10528	2,32	18,10528	2,32	18,10528	2,32	18,10528	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0227	0,58	28,4224	5,2	22,31024	5,2	22,31024	5,2	22,31024	5,2	22,31024	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0228	0,78	32,0048	5,2	22,31024	5,2	22,31024	5,2	22,31024	5,2	22,31024	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0229	0,003744	0,0499	0,00136	0,0436	0,00136	0,0436	0,00136	0,0436	0,00136	0,0436	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0230	0,000915	0,0289	0,004728	0,149064	0,004728	0,149064	0,004728	0,149064	0,004728	0,149064	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0231	0,003285	0,1036	0,1221	3,850548	0,1221	3,850548	0,1221	3,850548	0,1221	3,850548	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0232	0,000915	0,0289	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0233	0,58	28,4224	5,2	22,31024	5,2	22,31024	5,2	22,31024	5,2	22,31024	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0234	0,003744	0,0499	0,00136	0,0436	0,00136	0,0436	0,00136	0,0436	0,00136	0,0436	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0237	0,78	26,0752	5,2	22,31024	5,2	22,31024	5,2	22,31024	5,2	22,31024	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	0302	0,000718	0,03384	0,00006076	0,0038321	0,00006076	0,0038321	0,00006076	0,0038321	0,00006076	0,0038321	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	0303	0,00406	0,1282	0,017014	0,5365552	0,017014	0,5365552	0,017014	0,5365552	0,017014	0,5365552	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	0304	0,00149	0,0273	0,004728	0,149064	0,004728	0,149064	0,004728	0,149064	0,004728	0,149064	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	0305	0,00149	0,0273	0,00529281	0,166913952	0,00529281	0,166913952	0,00529281	0,166913952	0,00529281	0,166913952	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	0306	0,00327	0,103	0,00127968	0,0403464	0,00127968	0,0403464	0,00127968	0,0403464	0,00127968	0,0403464	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	0307	0,00327	0,103	0,00127968	0,0403464	0,00127968	0,0403464	0,00127968	0,0403464	0,00127968	0,0403464	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	0308	0,00149	0,0273	0,00529281	0,166913952	0,00529281	0,166913952	0,00529281	0,166913952	0,00529281	0,166913952	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	0309	0,00149	0,0273	0,004472	0,141144	0,004472	0,141144	0,004472	0,141144	0,004472	0,141144	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	0310	0,00149	0,0273	0,002877814	0,090754722	0,002877814	0,090754722	0,002877814	0,090754722	0,002877814	0,090754722	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	0311	0,00409	0,0963	0,036787	1,16012	0,036787	1,16012	0,036787	1,16012	0,036787	1,16012	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	0313	0,170666667	1,3824	0,170666667	1,3824	0,170666667	1,3824	0,170666667	1,3824	0,170666667	1,3824	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	0401	0,00409	0,0963	0,027216	0,85826976	0,027216	0,85826976	0,027216	0,85826976	0,027216	0,85826976	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	0402	0,003235	0,102	0,0123952	0,39090624	0,0123952	0,39090624	0,0123952	0,39090624	0,0123952	0,39090624	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	0403	0,003235	0,102	0,0235888	0,7438992	0,0235888	0,7438992	0,0235888	0,7438992	0,0235888	0,7438992	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	0404	0,003235	0,102	0,031106	0,980964	0,031106	0,980964	0,031106	0,980964	0,031106	0,980964	2027-2029

Пункт подготовки нефти (ППН)	0405	0,00409	0,0963	0,02856686	0,90088429	0,02856686	0,90088429	0,02856686	0,90088429	0,02856686	0,90088429	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	0406	0,00409	0,0963	0,00082142	0,02590423	0,00082142	0,02590423	0,00082142	0,02590423	0,00082142	0,02590423	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	0407	0,00409	0,0963	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт подготовки нефти (ППН)	0408	0,000915	0,0289	0,004472	0,141144	0,004472	0,141144	0,004472	0,141144	0,004472	0,141144	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	0409	0,01405	0,297	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт подготовки нефти (ППН)	0410	0,00265	0,0834	0,000696	0,011008	0,000696	0,011008	0,000696	0,011008	0,000696	0,011008	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	0411	0,00536	0,1685	0,0011704	0,0184016	0,0011704	0,0184016	0,0011704	0,0184016	0,0011704	0,0184016	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	0412	0,00265	0,0834	0,000696	0,011008	0,000696	0,011008	0,000696	0,011008	0,000696	0,011008	2027-2029
Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	0501	0,000958	0,0452	5,97074E-05	0,003765866	5,97074E-05	0,003765866	5,97074E-05	0,003765866	5,97074E-05	0,003765866	2027-2029
Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	0502	0,00409	0,0963	0,000864	0,027264	0,000864	0,027264	0,000864	0,027264	0,000864	0,027264	2027-2029
Итого:		12,40509234	240,65758	40,1435135	216,6959121	40,1435135	216,6959121	40,1435135	216,6959121	40,1435135	216,6959121	
Неорганизованные источники												
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6211	0,000438	0,001728	0,000438	0,001728	0,000438	0,001728	0,000438	0,001728	0,000438	0,001728	2027-2029
Итого:		0,000438	0,001728	0,000438	0,001728	0,000438	0,001728	0,000438	0,001728	0,000438	0,001728	
Всего по загрязняющему веществу:		12,40553034	240,659308	40,04104994	213,4525458	40,04104994	213,4525458	40,04104994	213,4525458	40,04104994	213,4525458	2027-2029
0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)												
Организованные источники												
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	0101	0,000534	0,01684	0,023958	0,755536	0,023958	0,755536	0,023958	0,755536	0,023958	0,755536	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	0102	0,0001487	0,00469	0,000156	0,00492	0,000156	0,00492	0,000156	0,00492	0,000156	0,00492	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	0103	0,0001487	0,00469	0,00383319	0,12088362	0,00383319	0,12088362	0,00383319	0,12088362	0,00383319	0,12088362	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0201	0,000534	0,01684	0,019841	0,625714	0,019841	0,625714	0,019841	0,625714	0,019841	0,625714	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0202	0,173333333	0,464256	0,173333333	0,464256	0,173333333	0,464256	0,173333333	0,464256	0,173333333	0,464256	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0203	0,173333333	0,464256	0,173333333	0,464256	0,173333333	0,464256	0,173333333	0,464256	0,173333333	0,464256	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0204	0,173333333	0,464256	0,173333333	0,464256	0,173333333	0,464256	0,173333333	0,464256	0,173333333	0,464256	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0205	0,173333333	0,464256	0,173333333	0,464256	0,173333333	0,464256	0,173333333	0,464256	0,173333333	0,464256	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0206	0,09425	4,61864	0,377	2,942108	0,377	2,942108	0,377	2,942108	0,377	2,942108	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0207	0,09425	4,61864	0,377	2,942108	0,377	2,942108	0,377	2,942108	0,377	2,942108	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0209	0,12675	5,20078	0,845	3,625414	0,845	3,625414	0,845	3,625414	0,845	3,625414	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0210	0,06136	0,159432	0,06136	0,159432	0,06136	0,159432	0,06136	0,159432	0,06136	0,159432	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0211	0,06136	0,159432	0,06136	0,159432	0,06136	0,159432	0,06136	0,159432	0,06136	0,159432	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0212	0,06136	0,64584	0,06136	0,64584	0,06136	0,64584	0,06136	0,64584	0,06136	0,64584	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0213	0,06136	0,64584	0,06136	0,64584	0,06136	0,64584	0,06136	0,64584	0,06136	0,64584	2027-2029

Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0215	0,034666667	0,5382	0,034666667	0,5382	0,034666667	0,5382	0,034666667	0,5382	0,034666667	0,5382	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0216	0,034666667	0,5382	0,034666667	0,5382	0,034666667	0,5382	0,034666667	0,5382	0,034666667	0,5382	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0220	0,027733333	0,22464	0,027733333	0,22464	0,027733333	0,22464	0,027733333	0,22464	0,027733333	0,22464	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0221	0,00216	0,068	0,000221	0,007085	0,000221	0,007085	0,000221	0,007085	0,000221	0,007085	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0222	0,001582	0,0211	0,000221	0,007085	0,000221	0,007085	0,000221	0,007085	0,000221	0,007085	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0223	0,001582	0,0211	0,000221	0,007085	0,000221	0,007085	0,000221	0,007085	0,000221	0,007085	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0224	0,173333333	0,464256	0,377	2,942108	0,377	2,942108	0,377	2,942108	0,377	2,942108	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0227	0,09425	4,61864	0,845	3,625414	0,845	3,625414	0,845	3,625414	0,845	3,625414	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0228	0,12675	5,20078	0,845	3,625414	0,845	3,625414	0,845	3,625414	0,845	3,625414	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0229	0,000608	0,00811	0,000221	0,007085	0,000221	0,007085	0,000221	0,007085	0,000221	0,007085	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0230	0,0001487	0,00469	0,0007683	0,024223	0,0007683	0,024223	0,0007683	0,024223	0,0007683	0,024223	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0231	0,000534	0,01684	0,019841	0,625714	0,019841	0,625714	0,019841	0,625714	0,019841	0,625714	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0232	0,0001487	0,00469	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0233	0,09425	4,61864	0,845	3,625414	0,845	3,625414	0,845	3,625414	0,845	3,625414	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0234	0,000608	0,00811	0,000221	0,007085	0,000221	0,007085	0,000221	0,007085	0,000221	0,007085	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0237	0,12675	4,23722	0,845	3,625414	0,845	3,625414	0,845	3,625414	0,845	3,625414	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	0302	0,0001166	0,0055	0,000009873	0,0006227	0,000009873	0,0006227	0,000009873	0,0006227	0,000009873	0,0006227	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	0303	0,00066	0,02084	0,002765	0,08719	0,002765	0,08719	0,002765	0,08719	0,002765	0,08719	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	0304	0,0002423	0,00444	0,0007683	0,024223	0,0007683	0,024223	0,0007683	0,024223	0,0007683	0,024223	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	0305	0,0002423	0,00444	0,00086008	0,027123517	0,00086008	0,027123517	0,00086008	0,027123517	0,00086008	0,027123517	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	0306	0,000531	0,01674	0,000207948	0,00655629	0,000207948	0,00655629	0,000207948	0,00655629	0,000207948	0,00655629	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	0307	0,000531	0,01674	0,000207948	0,00655629	0,000207948	0,00655629	0,000207948	0,00655629	0,000207948	0,00655629	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	0308	0,0002423	0,00444	0,00086008	0,027123517	0,00086008	0,027123517	0,00086008	0,027123517	0,00086008	0,027123517	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	0309	0,0002423	0,00444	0,0007267	0,022936	0,0007267	0,022936	0,0007267	0,022936	0,0007267	0,022936	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	0310	0,0002423	0,00444	0,000467645	0,014747642	0,000467645	0,014747642	0,000467645	0,014747642	0,000467645	0,014747642	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	0311	0,000664	0,01565	0,005978	0,18852	0,005978	0,18852	0,005978	0,18852	0,005978	0,18852	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	0313	0,027733333	0,22464	0,027733333	0,22464	0,027733333	0,22464	0,027733333	0,22464	0,027733333	0,22464	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	0401	0,000664	0,01565	0,0044226	0,1394688	0,0044226	0,1394688	0,0044226	0,1394688	0,0044226	0,1394688	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	0402	0,000526	0,01658	0,00201422	0,063522264	0,00201422	0,063522264	0,00201422	0,063522264	0,00201422	0,063522264	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	0403	0,000526	0,01658	0,00383318	0,12088362	0,00383318	0,12088362	0,00383318	0,12088362	0,00383318	0,12088362	2027-2029

Пункт подготовки нефти (ППН)	0404	0,000526	0,01658	0,005055	0,159407	0,005055	0,159407	0,005055	0,159407	0,005055	0,159407	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	0405	0,000664	0,01565	0,00464211	0,1463937	0,00464211	0,1463937	0,00464211	0,1463937	0,00464211	0,1463937	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	0406	0,000664	0,01565	0,00013348	0,00420944	0,00013348	0,00420944	0,00013348	0,00420944	0,00013348	0,00420944	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	0407	0,000664	0,01565	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт подготовки нефти (ППН)	0408	0,0001487	0,00469	0,0007267	0,022936	0,0007267	0,022936	0,0007267	0,022936	0,0007267	0,022936	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	0409	0,002283	0,0483	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт подготовки нефти (ППН)	0410	0,00043	0,01356	0,0001131	0,0017888	0,0001131	0,0017888	0,0001131	0,0017888	0,0001131	0,0017888	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	0411	0,000871	0,0274	0,00019019	0,00299026	0,00019019	0,00299026	0,00019019	0,00299026	0,00019019	0,00299026	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	0412	0,00043	0,01356	0,0001131	0,0017888	0,0001131	0,0017888	0,0001131	0,0017888	0,0001131	0,0017888	2027-2029
Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	0501	0,0001556	0,00735	9,70245E-06	0,000611953	9,70245E-06	0,000611953	9,70245E-06	0,000611953	9,70245E-06	0,000611953	2027-2029
Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	0502	0,000664	0,01565	0,0001404	0,0044304	0,0001404	0,0044304	0,0001404	0,0044304	0,0001404	0,0044304	2027-2029
Итого:		2,015823865	39,107064	6,523321178	35,21308761	6,523321178	35,21308761	6,523321178	35,21308761	6,523321178	35,21308761	
Неорганизованные источники												
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6211	0,0000712	0,000281	0,0000712	0,000281	0,0000712	0,000281	0,0000712	0,000281	0,0000712	0,000281	2027-2029
Итого:		0,0000712	0,000281	0,0000712	0,000281	0,0000712	0,000281	0,0000712	0,000281	0,0000712	0,000281	
Всего по загрязняющему веществу:		2,015895065	39,107345	6,506670528	34,68604098	6,506670528	34,68604098	6,506670528	34,68604098	6,506670528	34,68604098	2027-2029
0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)												
Организованные источники												
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0202	0,069444444	0,17856	0,069444444	0,17856	0,069444444	0,17856	0,069444444	0,17856	0,069444444	0,17856	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0203	0,069444444	0,17856	0,069444444	0,17856	0,069444444	0,17856	0,069444444	0,17856	0,069444444	0,17856	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0204	0,069444444	0,17856	0,069444444	0,17856	0,069444444	0,17856	0,069444444	0,17856	0,069444444	0,17856	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0205	0,069444444	0,17856	0,069444444	0,17856	0,069444444	0,17856	0,069444444	0,17856	0,069444444	0,17856	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0206	0,0050342	0,2368474	0,020136875	0,150873561	0,020136875	0,150873561	0,020136875	0,150873561	0,020136875	0,150873561	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0207	0,0050342	0,2368474	0,020136875	0,150873561	0,020136875	0,150873561	0,020136875	0,150873561	0,020136875	0,150873561	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0209	0,0067702	0,2667	0,045134375	0,185914019	0,045134375	0,185914019	0,045134375	0,185914019	0,045134375	0,185914019	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0210	0,024583333	0,06132	0,024583333	0,06132	0,024583333	0,06132	0,024583333	0,06132	0,024583333	0,06132	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0211	0,024583333	0,06132	0,024583333	0,06132	0,024583333	0,06132	0,024583333	0,06132	0,024583333	0,06132	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0212	0,024583333	0,2484	0,024583333	0,2484	0,024583333	0,2484	0,024583333	0,2484	0,024583333	0,2484	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0213	0,024583333	0,2484	0,024583333	0,2484	0,024583333	0,2484	0,024583333	0,2484	0,024583333	0,2484	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0215	0,013888889	0,207	0,013888889	0,207	0,013888889	0,207	0,013888889	0,207	0,013888889	0,207	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0216	0,013888889	0,207	0,013888889	0,207	0,013888889	0,207	0,013888889	0,207	0,013888889	0,207	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0220	0,011111111	0,0864	0,011111111	0,0864	0,011111111	0,0864	0,011111111	0,0864	0,011111111	0,0864	2027-2029

Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0224	0,069444444	0,17856	0,020136875	0,150873561	0,020136875	0,150873561	0,020136875	0,150873561	0,020136875	0,150873561	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0227	0,0050342	0,2368474	0,045134375	0,185914019	0,045134375	0,185914019	0,045134375	0,185914019	0,045134375	0,185914019	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0228	0,0067702	0,2667	0,045134375	0,185914019	0,045134375	0,185914019	0,045134375	0,185914019	0,045134375	0,185914019	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0233	0,0050342	0,2368474	0,045134375	0,185914019	0,045134375	0,185914019	0,045134375	0,185914019	0,045134375	0,185914019	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0237	0,0067702	0,2172879	0,045134375	0,185914019	0,045134375	0,185914019	0,045134375	0,185914019	0,045134375	0,185914019	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	0313	0,011111111	0,0864	0,011111111	0,0864	0,011111111	0,0864	0,011111111	0,0864	0,011111111	0,0864	2027-2029
Итого:		0,536002952	3,7971175	0,712193608	3,302670778	0,712193608	3,302670778	0,712193608	3,302670778	0,712193608	3,302670778	
Всего по загрязняющему веществу:		0,536002952	3,7971175	0,712193608	3,302670778	0,712193608	3,302670778	0,712193608	3,302670778	0,712193608	3,302670778	2027-2029
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												
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0202	0,166666667	0,4464	0,166666667	0,4464	0,166666667	0,4464	0,166666667	0,4464	0,166666667	0,4464	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0203	0,166666667	0,4464	0,166666667	0,4464	0,166666667	0,4464	0,166666667	0,4464	0,166666667	0,4464	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0204	0,166666667	0,4464	0,166666667	0,4464	0,166666667	0,4464	0,166666667	0,4464	0,166666667	0,4464	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0205	0,166666667	0,4464	0,166666667	0,4464	0,166666667	0,4464	0,166666667	0,4464	0,166666667	0,4464	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0210	0,059	0,1533	0,059	0,1533	0,059	0,1533	0,059	0,1533	0,059	0,1533	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0211	0,059	0,1533	0,059	0,1533	0,059	0,1533	0,059	0,1533	0,059	0,1533	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0212	0,059	0,621	0,059	0,621	0,059	0,621	0,059	0,621	0,059	0,621	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0213	0,059	0,621	0,059	0,621	0,059	0,621	0,059	0,621	0,059	0,621	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0215	0,033333333	0,5175	0,033333333	0,5175	0,033333333	0,5175	0,033333333	0,5175	0,033333333	0,5175	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0216	0,033333333	0,5175	0,033333333	0,5175	0,033333333	0,5175	0,033333333	0,5175	0,033333333	0,5175	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0220	0,026666667	0,216	0,026666667	0,216	0,026666667	0,216	0,026666667	0,216	0,026666667	0,216	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0224	0,166666667	0,4464	0	0	0	0	0	0	0	0	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	0313	0,026666667	0,216	0,026666667	0,216	0,026666667	0,216	0,026666667	0,216	0,026666667	0,216	2027-2029
Итого:		1,189333335	5,2476	1,022666668	4,8012	1,022666668	4,8012	1,022666668	4,8012	1,022666668	4,8012	
Всего по загрязняющему веществу:		1,189333335	5,2476	1,022666668	4,8012	1,022666668	4,8012	1,022666668	4,8012	1,022666668	4,8012	2027-2029
0333, Сероводород (Дигидросульфид) (518)												
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												
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6210	0,0001586	0,00299112	0,0001586	0,00299112	0,0001586	0,00299112	0,0001586	0,00299112	0,0001586	0,00299112	2027-2029
Итого:		0,0001586	0,00299112	0,0001586	0,00299112	0,0001586	0,00299112	0,0001586	0,00299112	0,0001586	0,00299112	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0001586	0,00299112	0,0001586	0,00299112	0,0001586	0,00299112	0,0001586	0,00299112	0,0001586	0,00299112	2027-2029
0337, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)												
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и												
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	0101	0,01433	0,452	0,038082	1,200943	0,038082	1,200943	0,038082	1,200943	0,038082	1,200943	2027-2029

Пункт сбора нефти(ПСН)№1	0102	0,003	0,0946	0,003061	0,09653	0,003061	0,09653	0,003061	0,09653	0,003061	0,09653	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	0103	0,003	0,0946	0,0152325	0,48037212	0,0152325	0,48037212	0,0152325	0,48037212	0,0152325	0,48037212	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0201	0,01433	0,452	0,034656	1,092906	0,034656	1,092906	0,034656	1,092906	0,034656	1,092906	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0202	0,861111111	2,32128	0,861111111	2,32128	0,861111111	2,32128	0,861111111	2,32128	0,861111111	2,32128	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0203	0,861111111	2,32128	0,861111111	2,32128	0,861111111	2,32128	0,861111111	2,32128	0,861111111	2,32128	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0204	0,861111111	2,32128	0,861111111	2,32128	0,861111111	2,32128	0,861111111	2,32128	0,861111111	2,32128	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0205	0,861111111	2,32128	0,861111111	2,32128	0,861111111	2,32128	0,861111111	2,32128	0,861111111	2,32128	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0206	0,7491667	36,94912	2,996666667	23,536864	2,996666667	23,536864	2,996666667	23,536864	2,996666667	23,536864	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0207	0,7491667	36,94912	2,996666667	23,536864	2,996666667	23,536864	2,996666667	23,536864	2,996666667	23,536864	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0209	1,0075	41,60624	6,716666667	29,003312	6,716666667	29,003312	6,716666667	29,003312	6,716666667	29,003312	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0210	0,304833333	0,79716	0,304833333	0,79716	0,304833333	0,79716	0,304833333	0,79716	0,304833333	0,79716	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0211	0,304833333	0,79716	0,304833333	0,79716	0,304833333	0,79716	0,304833333	0,79716	0,304833333	0,79716	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0212	0,304833333	3,2292	0,304833333	3,2292	0,304833333	3,2292	0,304833333	3,2292	0,304833333	3,2292	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0213	0,304833333	3,2292	0,304833333	3,2292	0,304833333	3,2292	0,304833333	3,2292	0,304833333	3,2292	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0215	0,172222222	2,691	0,172222222	2,691	0,172222222	2,691	0,172222222	2,691	0,172222222	2,691	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0216	0,172222222	2,691	0,172222222	2,691	0,172222222	2,691	0,172222222	2,691	0,172222222	2,691	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0220	0,137777778	1,1232	0,137777778	1,1232	0,137777778	1,1232	0,137777778	1,1232	0,137777778	1,1232	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0221	0,0502	1,584	0,0052	0,165	0,0052	0,165	0,0052	0,165	0,0052	0,165	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0222	0,03686	0,491	0,0052	0,165	0,0052	0,165	0,0052	0,165	0,0052	0,165	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0223	0,03686	0,491	0,0052	0,165	0,0052	0,165	0,0052	0,165	0,0052	0,165	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0224	0,861111111	2,32128	2,996666667	23,536864	2,996666667	23,536864	2,996666667	23,536864	2,996666667	23,536864	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0227	0,7491667	36,94912	6,716666667	29,003312	6,716666667	29,003312	6,716666667	29,003312	6,716666667	29,003312	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0228	1,0075	41,60624	6,716666667	29,003312	6,716666667	29,003312	6,716666667	29,003312	6,716666667	29,003312	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0229	0,01418	0,189	0,0052	0,165	0,0052	0,165	0,0052	0,165	0,0052	0,165	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0230	0,003	0,0946	0,00685	0,21602	0,00685	0,21602	0,00685	0,21602	0,00685	0,21602	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0231	0,01433	0,452	0,034656	1,092906	0,034656	1,092906	0,034656	1,092906	0,034656	1,092906	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0232	0,003	0,0946	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0233	0,7491667	36,94912	6,716666667	29,003312	6,716666667	29,003312	6,716666667	29,003312	6,716666667	29,003312	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0234	0,01418	0,189	0,0052	0,165	0,0052	0,165	0,0052	0,165	0,0052	0,165	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0237	1,0075	33,89776	6,716666667	29,003312	6,716666667	29,003312	6,716666667	29,003312	6,716666667	29,003312	2027-2029

Пункт сбора нефти(ПСН)№3	0302	0,00752	0,3546	0,002186	0,1379	0,002186	0,1379	0,002186	0,1379	0,002186	0,1379	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	0303	0,01597	0,504	0,012937	0,407971	0,012937	0,407971	0,012937	0,407971	0,012937	0,407971	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	0304	0,00589	0,1079	0,00685	0,21602	0,00685	0,21602	0,00685	0,21602	0,00685	0,21602	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	0305	0,00589	0,1079	0,00721542	0,22754538	0,00721542	0,22754538	0,00721542	0,22754538	0,00721542	0,22754538	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	0306	0,0145	0,457	0,00567225	0,178841208	0,00567225	0,178841208	0,00567225	0,178841208	0,00567225	0,178841208	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	0307	0,0145	0,457	0,00567225	0,178841208	0,00567225	0,178841208	0,00567225	0,178841208	0,00567225	0,178841208	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	0308	0,00589	0,1079	0,00721542	0,22754538	0,00721542	0,22754538	0,00721542	0,22754538	0,00721542	0,22754538	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	0309	0,00589	0,1079	0,00649	0,20455	0,00649	0,20455	0,00649	0,20455	0,00649	0,20455	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	0310	0,00589	0,1079	0,005320467	0,167786237	0,005320467	0,167786237	0,005320467	0,167786237	0,005320467	0,167786237	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	0311	0,016	0,3774	0,019023	0,599894	0,019023	0,599894	0,019023	0,599894	0,019023	0,599894	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	0313	0,137777778	1,1232	0,137777778	1,1232	0,137777778	1,1232	0,137777778	1,1232	0,137777778	1,1232	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	0401	0,016	0,3774	0,016362	0,515995	0,016362	0,515995	0,016362	0,515995	0,016362	0,515995	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	0402	0,01425	0,449	0,011042	0,34821	0,011042	0,34821	0,011042	0,34821	0,011042	0,34821	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	0403	0,01425	0,449	0,015233	0,480372	0,015233	0,480372	0,015233	0,480372	0,015233	0,480372	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	0404	0,01425	0,449	0,0174922	0,55163472	0,0174922	0,55163472	0,0174922	0,55163472	0,0174922	0,55163472	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	0405	0,016	0,3774	0,016762917	0,52863534	0,016762917	0,52863534	0,016762917	0,52863534	0,016762917	0,52863534	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	0406	0,016	0,3774	0,0028425	0,08964108	0,0028425	0,08964108	0,0028425	0,08964108	0,0028425	0,08964108	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	0407	0,016	0,3774	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт подготовки нефти (ППН)	0408	0,003	0,0946	0,00649	0,20455	0,00649	0,20455	0,00649	0,20455	0,00649	0,20455	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	0409	0,0374	0,791	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт подготовки нефти (ППН)	0410	0,01323	0,417	0,00349997	0,0550368	0,00349997	0,0550368	0,00349997	0,0550368	0,00349997	0,0550368	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	0411	0,02205	0,693	0,00481257	0,0756756	0,00481257	0,0756756	0,00481257	0,0756756	0,00481257	0,0756756	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	0412	0,01323	0,417	0,00349997	0,0550368	0,00349997	0,0550368	0,00349997	0,0550368	0,00349997	0,0550368	2027-2029
Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	0501	0,00752	0,7092	0,00187674	0,11837	0,00187674	0,11837	0,00187674	0,11837	0,00187674	0,11837	2027-2029
Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	0502	0,016	0,3774	0,00292	0,09198	0,00292	0,09198	0,00292	0,09198	0,00292	0,09198	2027-2029
Итого:		12,68844569	305,91794	48,19706429	251,2601009	48,19706429	251,2601009	48,19706429	251,2601009	48,19706429	251,2601009	
Неорганизованные источники												
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6211	0,002697	0,01064	0,002697	0,01064	0,002697	0,01064	0,002697	0,01064	0,002697	0,01064	2027-2029
Итого:		0,002697	0,01064	0,002697	0,01064	0,002697	0,01064	0,002697	0,01064	0,002697	0,01064	
Всего по загрязняющему веществу:		12,69114269	305,92858	48,1629047	250,1084198	48,1629047	250,1084198	48,1629047	250,1084198	48,1629047	250,1084198	2027-2029
0342, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)												
Неорганизованные источники												

Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6211	0,0001886	0,001064	0,0001886	0,001064	0,0001886	0,001064	0,0001886	0,001064	0,0001886	0,001064	2027-2029
Итого:		0,0001886	0,001064	0,0001886	0,001064	0,0001886	0,001064	0,0001886	0,001064	0,0001886	0,001064	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0001886	0,001064	0,0001886	0,001064	0,0001886	0,001064	0,0001886	0,001064	0,0001886	0,001064	2027-2029
0344, Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)												
Неорганизованные источники												
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6211	0,0002028	0,0008	0,0002028	0,0008	0,0002028	0,0008	0,0002028	0,0008	0,0002028	0,0008	2027-2029
Итого:		0,0002028	0,0008	0,0002028	0,0008	0,0002028	0,0008	0,0002028	0,0008	0,0002028	0,0008	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0002028	0,0008	0,0002028	0,0008	0,0002028	0,0008	0,0002028	0,0008	0,0002028	0,0008	2027-2029
0410, Метан (727*)												
Организованные источники												
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	0101	0,01433	0,452	0,038082	1,200943	0,038082	1,200943	0,038082	1,200943	0,038082	1,200943	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	0102	0,003	0,0946	0,003061	0,09653	0,003061	0,09653	0,003061	0,09653	0,003061	0,09653	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	0103	0,003	0,0946	0,0152325	0,48037212	0,0152325	0,48037212	0,0152325	0,48037212	0,0152325	0,48037212	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0201	0,01433	0,452	0,034656	1,092906	0,034656	1,092906	0,034656	1,092906	0,034656	1,092906	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0230	0,003	0,0946	0,00685	0,21602	0,00685	0,21602	0,00685	0,21602	0,00685	0,21602	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0231	0,01433	0,452	0,034656	1,092906	0,034656	1,092906	0,034656	1,092906	0,034656	1,092906	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0232	0,003	0,0946	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	0302	0,00752	0,3546	0,002186	0,1379	0,002186	0,1379	0,002186	0,1379	0,002186	0,1379	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	0303	0,01597	0,504	0,012937	0,407971	0,012937	0,407971	0,012937	0,407971	0,012937	0,407971	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	0304	0,00589	0,1079	0,00685	0,21602	0,00685	0,21602	0,00685	0,21602	0,00685	0,21602	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	0305	0,00589	0,1079	0,00721542	0,22754538	0,00721542	0,22754538	0,00721542	0,22754538	0,00721542	0,22754538	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	0308	0,00589	0,1079	0,00721542	0,22754538	0,00721542	0,22754538	0,00721542	0,22754538	0,00721542	0,22754538	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	0309	0,00589	0,1079	0,00649	0,20455	0,00649	0,20455	0,00649	0,20455	0,00649	0,20455	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	0310	0,00589	0,1079	0,005320467	0,167786237	0,005320467	0,167786237	0,005320467	0,167786237	0,005320467	0,167786237	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	0311	0,016	0,3774	0,019023	0,599894	0,019023	0,599894	0,019023	0,599894	0,019023	0,599894	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	0401	0,016	0,3774	0,016362	0,515995	0,016362	0,515995	0,016362	0,515995	0,016362	0,515995	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	0402	0,01425	0,449	0,011042	0,34821	0,011042	0,34821	0,011042	0,34821	0,011042	0,34821	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	0403	0,01425	0,449	0,015233	0,480372	0,015233	0,480372	0,015233	0,480372	0,015233	0,480372	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	0404	0,01425	0,449	0,0174922	0,55163472	0,0174922	0,55163472	0,0174922	0,55163472	0,0174922	0,55163472	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	0405	0,016	0,3774	0,016762917	0,52863534	0,016762917	0,52863534	0,016762917	0,52863534	0,016762917	0,52863534	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	0406	0,016	0,3774	0,0028425	0,08964108	0,0028425	0,08964108	0,0028425	0,08964108	0,0028425	0,08964108	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	0407	0,016	0,3774	0	0	0	0	0	0	0	0	

Пункт подготовки нефти (ППН)	0408	0,003	0,0946	0,00649	0,20455	0,00649	0,20455	0,00649	0,20455	0,00649	0,20455	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	0409	0,0374	0,791	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	0501	0,00752	0,7092	0,00187674	0,11837	0,00187674	0,11837	0,00187674	0,11837	0,00187674	0,11837	2027-2029
Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	0502	0,016	0,3774	0,00292	0,09198	0,00292	0,09198	0,00292	0,09198	0,00292	0,09198	2027-2029
Итого:		0,2946	8,3387	0,290796164	9,298277257	0,290796164	9,298277257	0,290796164	9,298277257	0,290796164	9,298277257	
Всего по загрязняющему веществу:		0,2946	8,3387	0,290796164	9,298277257	0,290796164	9,298277257	0,290796164	9,298277257	0,290796164	9,298277257	2027-2029
0415, Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)												
Неорганизованные источники												
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	6101	0,0198968	0,639144	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	6102	0,008368808	0,266992974	0,008368808	0,266992974	0,008368808	0,266992974	0,008368808	0,266992974	0,008368808	0,266992974	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	6106	0,01008	0,3176	0,01008	0,3176	0,01008	0,3176	0,01008	0,3176	0,01008	0,3176	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	6107	0,01008	0,3176	0,01008	0,3176	0,01008	0,3176	0,01008	0,3176	0,01008	0,3176	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	6108	0,0007252	0,0239316	0,0007252	0,0239316	0,0007252	0,0239316	0,0007252	0,0239316	0,0007252	0,0239316	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	6110	0,01008	0,3176	0,01008	0,3176	0,01008	0,3176	0,01008	0,3176	0,01008	0,3176	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	6116	0,00270772	0,1472112	0,00270772	0,1472112	0,00270772	0,1472112	0,00270772	0,1472112	0,00270772	0,1472112	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	6118	0,00669	0,21276	0,00669	0,21276	0,00669	0,21276	0,00669	0,21276	0,00669	0,21276	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	6120	0,0198968	0,6391444	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	6121	0,00669	0,21276	0,00669	0,21276	0,00669	0,21276	0,00669	0,21276	0,00669	0,21276	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	6122	0,0495268	1,883	0,0495268	1,883	0,0495268	1,883	0,0495268	1,883	0,0495268	1,883	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	6123	0,0198968	0,6391444	0,0198968	0,6391444	0,0198968	0,6391444	0,0198968	0,6391444	0,0198968	0,6391444	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	6124	0	0	0,00742152	0,2333006	0,00742152	0,2333006	0,00742152	0,2333006	0,00742152	0,2333006	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	6125	0	0	0,018712988	0,591085384	0,018712988	0,591085384	0,018712988	0,591085384	0,018712988	0,591085384	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	6126	0	0	0,018712988	0,591085384	0,018712988	0,591085384	0,018712988	0,591085384	0,018712988	0,591085384	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6001	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6002	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6003	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6004	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6005	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6006	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6007	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6008	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029

Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6009	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6010	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6011	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6012	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6013	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6014	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6015	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6016	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6017	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6018	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6019	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6020	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6021	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6022	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6023	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6024	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6025	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6026	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6027	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6028	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6029	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6030	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6031	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6032	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6033	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6034	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6035	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6036	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6037	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6038	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029

Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6039	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6040	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6041	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6042	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6043	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6044	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6045	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6046	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6047	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6048	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6049	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6050	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6051	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6052	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6053	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6054	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6055	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6056	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6058	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6059	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6060	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6061	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6062	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6063	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6064	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6065	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6067	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6068	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6069	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6070	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029

Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6071	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6072	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6073	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6074	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6075	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6076	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6077	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6078	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6079	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6080	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6081	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6082	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6083	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6085	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6086	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6087	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6088	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6089	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6090	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6091	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6092	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6093	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6094	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6095	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6096	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6097	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6098	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6099	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6101	0	0	0,0198968	0,6391444	0,0198968	0,6391444	0,0198968	0,6391444	0,0198968	0,6391444	2027-2029

Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6120	0	0	0,0198968	0,6391444	0,0198968	0,6391444	0,0198968	0,6391444	0,0198968	0,6391444	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6201	0,0083652	0,2669416	0,0083652	0,2669416	0,0083652	0,2669416	0,0083652	0,2669416	0,0083652	0,2669416	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6204	0,01008	0,3176	0,01008	0,3176	0,01008	0,3176	0,01008	0,3176	0,01008	0,3176	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6205	0,01008	0,3176	0,01008	0,3176	0,01008	0,3176	0,01008	0,3176	0,01008	0,3176	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6206	0,0007252	0,0239316	0,0007252	0,0239316	0,0007252	0,0239316	0,0007252	0,0239316	0,0007252	0,0239316	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6207	0,0495268	1,883	0,0495268	1,883	0,0495268	1,883	0,0495268	1,883	0,0495268	1,883	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6210	5,23803	0,419113	5,23191	0,2244517	5,23191	0,2244517	5,23191	0,2244517	5,23191	0,2244517	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6217	0,00270772	0,0865589	0,00270772	0,0865589	0,00270772	0,0865589	0,00270772	0,0865589	0,00270772	0,0865589	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6601	0,00286454	0,09109084	0,00258	0,082	0,00258	0,082	0,00258	0,082	0,00258	0,082	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6602	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6603	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6604	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6605	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6606	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6607	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6608	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6609	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6610	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6611	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6612	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6613	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6614	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6615	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6616	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6617	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6618	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6619	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6620	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6621	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6622	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029

Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6623	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6625	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6626	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6627	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6628	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6629	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6630	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6631	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6632	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6634	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6635	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6636	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6637	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6638	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6639	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6640	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6641	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6642	0,00669	0,21276	0,00669	0,21276	0,00669	0,21276	0,00669	0,21276	0,00669	0,21276	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6644	0,00270772	0,0865589	0,00270772	0,0865589	0,00270772	0,0865589	0,00270772	0,0865589	0,00270772	0,0865589	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6645	0,01008	0,3176	0,01008028	0,3176376	0,01008028	0,3176376	0,01008028	0,3176376	0,01008028	0,3176376	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6646	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6647	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6648	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6649	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6650	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6651	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6652	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6653	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6654	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6655	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029

Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6656	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6657	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6658	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6659	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6660	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6661	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6662	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6663	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6664	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6665	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6666	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6667	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6668	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6669	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6670	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6671	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6672	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6673	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6674	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6675	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6676	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6677	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6678	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6679	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6680	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6681	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6682	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6683	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6684	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6685	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029

Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6686	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6687	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6688	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6689	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6690	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6691	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6692	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6693	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6694	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6695	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6696	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6697	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6698	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6699	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6700	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6701	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6702	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6703	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6704	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6705	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6706	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6707	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6708	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6709	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6710	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6711	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6712	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6713	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6714	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	0,00286454	0,09109084	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6715	0,01620868	0,5124962	0,01620868	0,5124962	0,01620868	0,5124962	0,01620868	0,5124962	0,01620868	0,5124962	2027-2029

Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6716	0,01008	0,3176	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6302	0,47431752	14,957755	0,47431752	14,957755	0,47431752	14,957755	0,47431752	14,957755	0,47431752	14,957755	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6303	0,00742152	0,2333006	0,00742152	0,2333006	0,00742152	0,2333006	0,00742152	0,2333006	0,00742152	0,2333006	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6305	6,46	22,34	6,461532	18,16626	6,461532	18,16626	6,461532	18,16626	6,461532	18,16626	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6306	0,0007252	0,0239316	0,0007252	0,0239316	0,0007252	0,0239316	0,0007252	0,0239316	0,0007252	0,0239316	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6307	0,0336756	1,0731236	0,0336756	1,0731236	0,0336756	1,0731236	0,0336756	1,0731236	0,0336756	1,0731236	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6308	0,18737536	5,9111964	0,18737536	5,9111964	0,18737536	5,9111964	0,18737536	5,9111964	0,18737536	5,9111964	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6309	0,36577456	11,536573	0,36577456	11,536573	0,36577456	11,536573	0,36577456	11,536573	0,36577456	11,536573	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6310	0,02855656	0,9015148	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6312	0,00669	0,21276	0,00669	0,21276	0,00669	0,21276	0,00669	0,21276	0,00669	0,21276	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6313	0,01008	0,3176	0,01008028	0,3176376	0,01008028	0,3176376	0,01008028	0,3176376	0,01008028	0,3176376	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6314	0,01008	0,3176	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6315	0,01008	0,3176	0,01008	0,3176	0,01008	0,3176	0,01008	0,3176	0,01008	0,3176	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6316	0,01008	0,3176	0,01008	0,3176	0,01008	0,3176	0,01008	0,3176	0,01008	0,3176	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6330	0,47431752	14,957755	0,47431752	14,957755	0,47431752	14,957755	0,47431752	14,957755	0,47431752	14,957755	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6331	0,00669	0,21276	0,00669	0,21276	0,00669	0,21276	0,00669	0,21276	0,00669	0,21276	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6332	6,46	44,7	6,461532	36,33252	6,461532	36,33252	6,461532	36,33252	6,461532	36,33252	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6333	0,0336756	1,0731236	0,0336756	1,0731236	0,0336756	1,0731236	0,0336756	1,0731236	0,0336756	1,0731236	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6334	0,0336756	1,0731236	0,0336756	1,0731236	0,0336756	1,0731236	0,0336756	1,0731236	0,0336756	1,0731236	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6335	0,0336756	1,0731236	0,0336756	1,0731236	0,0336756	1,0731236	0,0336756	1,0731236	0,0336756	1,0731236	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6336	0,0336756	1,0731236	0,0336756	1,0731236	0,0336756	1,0731236	0,0336756	1,0731236	0,0336756	1,0731236	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6337	0,0007252	0,0239316	0,0007252	0,0239316	0,0007252	0,0239316	0,0007252	0,0239316	0,0007252	0,0239316	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6340	0,0198968	0,6391444	0,0198968	0,6391444	0,0198968	0,6391444	0,0198968	0,6391444	0,0198968	0,6391444	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6341	0,0198968	0,6391444	0,0198968	0,6391444	0,0198968	0,6391444	0,0198968	0,6391444	0,0198968	0,6391444	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6343	0,01008	0,3176	0,01008028	0,3176376	0,01008028	0,3176376	0,01008028	0,3176376	0,01008028	0,3176376	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6344	0,01008	0,3176	0,01008	0,3176	0,01008	0,3176	0,01008	0,3176	0,01008	0,3176	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6345	0,01008	0,3176	0,01008028	0,3176376	0,01008028	0,3176376	0,01008028	0,3176376	0,01008028	0,3176376	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6346	0,01008	0,3176	0,01008	0,3176	0,01008	0,3176	0,01008	0,3176	0,01008	0,3176	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6347	0,01620868	0,5124962	0,01620868	0,5124962	0,01620868	0,5124962	0,01620868	0,5124962	0,01620868	0,5124962	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6348	0,0198968	0,6391444	0,0198968	0,6391444	0,0198968	0,6391444	0,0198968	0,6391444	0,0198968	0,6391444	2027-2029

Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6349	0,0198968	0,6409044	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6310	0	0	0,02855656	0,9015148	0,02855656	0,9015148	0,02855656	0,9015148	0,02855656	0,9015148	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6401	0,18737536	5,909746	0,18737536	5,909746	0,18737536	5,909746	0,18737536	5,909746	0,18737536	5,909746	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6402	0,01620868	0,5124962	0,01620868	0,5124962	0,01620868	0,5124962	0,01620868	0,5124962	0,01620868	0,5124962	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6403	0,008368808	0,266992974	0,008368808	0,266992974	0,008368808	0,266992974	0,008368808	0,266992974	0,008368808	0,266992974	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6404	0,008368808	0,266992974	0,008368808	0,266992974	0,008368808	0,266992974	0,008368808	0,266992974	0,008368808	0,266992974	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6410	0,0007252	0,0239316	0,0007252	0,0239316	0,0007252	0,0239316	0,0007252	0,0239316	0,0007252	0,0239316	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6418	0,01008	0,3176	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6419	0,01008	0,3176	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6420	0,01008	0,3176	0,01008028	0,3176376	0,01008028	0,3176376	0,01008028	0,3176376	0,01008028	0,3176376	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6421	6,46	22,6	6,461532	21,17584	6,461532	21,17584	6,461532	21,17584	6,461532	21,17584	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6422	6,46	22,6	6,461532	21,17584	6,461532	21,17584	6,461532	21,17584	6,461532	21,17584	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6423	6,46	33,9	6,461532	31,76376	6,461532	31,76376	6,461532	31,76376	6,461532	31,76376	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6426	0,01008	0,3176	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6427	0,01008	0,3176	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6430	0,0007252	0,0239316	0,0007252	0,0239316	0,0007252	0,0239316	0,0007252	0,0239316	0,0007252	0,0239316	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6431	0,0007252	0,0239316	0,0007252	0,0239316	0,0007252	0,0239316	0,0007252	0,0239316	0,0007252	0,0239316	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6432	0,0007252	0,0239316	0,0007252	0,0239316	0,0007252	0,0239316	0,0007252	0,0239316	0,0007252	0,0239316	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6433	0,0007252	0,0239316	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6434	0,00669	0,21276	0,00669	0,21276	0,00669	0,21276	0,00669	0,21276	0,00669	0,21276	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6435	0,00669	0,21276	0,00669	0,21276	0,00669	0,21276	0,00669	0,21276	0,00669	0,21276	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6436	0,1015842	3,20475	0,1015842	3,20475	0,1015842	3,20475	0,1015842	3,20475	0,1015842	3,20475	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6437	0,0007252	0,0239316	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6438	0,01008	0,3176	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6439	0,01008	0,3176	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6440	0,01008	0,3176	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6441	0,01008	0,3176	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6442	0,01008	0,3176	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6443	0,01008	0,3176	0,01008	0,3176	0,01008	0,3176	0,01008	0,3176	0,01008	0,3176	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6444	0,01008	0,3176	0,01008028	0,3176376	0,01008028	0,3176376	0,01008028	0,3176376	0,01008028	0,3176376	2027-2029

Пункт подготовки нефти (ППН)	6445	0,01008	0,3176	0,01008028	0,3176376	0,01008028	0,3176376	0,01008028	0,3176376	0,01008028	0,3176376	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6446	0,01008	0,3176	0,01008	0,3176	0,01008	0,3176	0,01008	0,3176	0,01008	0,3176	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6447	0,01008	0,3176	0,01008	0,3176	0,01008	0,3176	0,01008	0,3176	0,01008	0,3176	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6448	0,01008	0,3176	0,01008	0,3176	0,01008	0,3176	0,01008	0,3176	0,01008	0,3176	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6449	0,0198968	0,6409044	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6450	0	0	0,01008	0,3176	0,01008	0,3176	0,01008	0,3176	0,01008	0,3176	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6451	0	0	0,01008	0,3176	0,01008	0,3176	0,01008	0,3176	0,01008	0,3176	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6452	0	0	0,01620868	0,5124962	0,01620868	0,5124962	0,01620868	0,5124962	0,01620868	0,5124962	2027-2029
Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	6503	6,46	23,42	6,461532	20,16056	6,461532	20,16056	6,461532	20,16056	6,461532	20,16056	2027-2029
Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	6504	0,043	1,36732	0,043	1,36732	0,043	1,36732	0,043	1,36732	0,043	1,36732	2027-2029
Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	6505	0,0007252	0,0239316	0,0007252	0,0239316	0,0007252	0,0239316	0,0007252	0,0239316	0,0007252	0,0239316	2027-2029
Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	6508	0,01008	0,3176	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	6510	6,46	23,42	6,461532	20,16056	6,461532	20,16056	6,461532	20,16056	6,461532	20,16056	2027-2029
Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	6511	6,46	23,42	6,461532	20,16056	6,461532	20,16056	6,461532	20,16056	6,461532	20,16056	2027-2029
Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	6512	6,46	23,42	6,461532	20,16056	6,461532	20,16056	6,461532	20,16056	6,461532	20,16056	2027-2029
Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	6513	6,46	23,42	6,461532	20,16056	6,461532	20,16056	6,461532	20,16056	6,461532	20,16056	2027-2029
Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	6514	0,01008	0,3176	0,01008	0,3176	0,01008	0,3176	0,01008	0,3176	0,01008	0,3176	2027-2029
Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	6515	0,01008	0,3176	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	6516	0,01008	0,3176	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	6517	0	0	0,01008	0,3176	0,01008	0,3176	0,01008	0,3176	0,01008	0,3176	2027-2029
Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	6518	0	0	0,01008	0,3176	0,01008	0,3176	0,01008	0,3176	0,01008	0,3176	2027-2029
Итого:		73,21941732	371,3552446	73,14763146	334,7601625	73,14763146	334,7601625	73,14763146	334,7601625	73,14763146	334,7601625	
Всего по загрязняющему веществу:		73,21941732	371,3552446	73,14763146	334,7601625	73,14763146	334,7601625	73,14763146	334,7601625	73,14763146	334,7601625	2027-2029
0416, Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)												
Неорганизованные источники												
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	6101	0,007352	0,236047	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	6102	0,00309272	0,098668115	0,00309272	0,098668115	0,00309272	0,098668115	0,00309272	0,098668115	0,00309272	0,098668115	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	6106	0,003725	0,1174	0,003725	0,1174	0,003725	0,1174	0,003725	0,1174	0,003725	0,1174	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	6107	0,003725	0,1174	0,003725	0,1174	0,003725	0,1174	0,003725	0,1174	0,003725	0,1174	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	6108	0,000268	0,008844	0,000268	0,008844	0,000268	0,008844	0,000268	0,008844	0,000268	0,008844	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	6110	0,003725	0,1174	0,003725	0,1174	0,003725	0,1174	0,003725	0,1174	0,003725	0,1174	2027-2029

Пункт сбора нефти(ПСН)№1	6116	0,0010008	0,032001	0,0010008	0,032001	0,0010008	0,032001	0,0010008	0,032001	0,0010008	0,032001	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	6118	0,00247	0,078551	0,00247	0,078551	0,00247	0,078551	0,00247	0,078551	0,00247	0,078551	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	6120	0,007352	0,236047	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	6121	0,00247	0,078551	0,00247	0,078551	0,00247	0,078551	0,00247	0,078551	0,00247	0,078551	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	6122	0,018312	0,585	0,018312	0,585	0,018312	0,585	0,018312	0,585	0,018312	0,585	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	6123	0,007352	0,236047	0,007352	0,236047	0,007352	0,236047	0,007352	0,236047	0,007352	0,236047	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	6124	0	0	0,0027428	0,08623	0,0027428	0,08623	0,0027428	0,08623	0,0027428	0,08623	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	6125	0	0	0,006915472	0,218437512	0,006915472	0,218437512	0,006915472	0,218437512	0,006915472	0,218437512	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	6126	0	0	0,006915472	0,218437512	0,006915472	0,218437512	0,006915472	0,218437512	0,006915472	0,218437512	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6001	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6002	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6003	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6004	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6005	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6006	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6007	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6008	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6009	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6010	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6011	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6012	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6013	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6014	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6015	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6016	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6017	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6018	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6019	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6020	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6021	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029

Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6022	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6023	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6024	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6025	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6026	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6027	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6028	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6029	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6030	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6031	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6032	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6033	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6034	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6035	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6036	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6037	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6038	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6039	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6040	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6041	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6042	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6043	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6044	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6045	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6046	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6047	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6048	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6049	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6050	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6051	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029

Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6052	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6053	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6054	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6055	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6056	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6058	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6059	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6060	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6061	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6062	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6063	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6064	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6065	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6067	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6068	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6069	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6070	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6071	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6072	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6073	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6074	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6075	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6076	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6077	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6078	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6079	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6080	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6081	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6082	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6083	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029

Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6084	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6085	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6086	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6087	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6088	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6089	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6090	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6091	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6092	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6093	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6094	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6095	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6096	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6097	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6098	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6099	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6101	0	0	0,007352	0,236047	0,007352	0,236047	0,007352	0,236047	0,007352	0,236047	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6120	0	0	0,007352	0,236047	0,007352	0,236047	0,007352	0,236047	0,007352	0,236047	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6201	0,003093	0,098688	0,003093	0,098688	0,003093	0,098688	0,003093	0,098688	0,003093	0,098688	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6204	0,003725	0,1174	0,003725	0,1174	0,003725	0,1174	0,003725	0,1174	0,003725	0,1174	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6205	0,003725	0,1174	0,003725	0,1174	0,003725	0,1174	0,003725	0,1174	0,003725	0,1174	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6206	0,000268	0,008844	0,000268	0,008844	0,000268	0,008844	0,000268	0,008844	0,000268	0,008844	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6207	0,018312	0,585	0,018312	0,585	0,018312	0,585	0,018312	0,585	0,018312	0,585	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6210	1,935966	0,154881	1,933706	0,082953	1,933706	0,082953	1,933706	0,082953	1,933706	0,082953	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6217	0,0010008	0,032001	0,0010008	0,032001	0,0010008	0,032001	0,0010008	0,032001	0,0010008	0,032001	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6601	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6602	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6603	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6604	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6605	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029

Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6606	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6607	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6608	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6609	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6610	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6611	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6612	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6613	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6614	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6615	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6616	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6617	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6618	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6619	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6620	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6621	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6622	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6623	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6625	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6626	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6627	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6628	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6629	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6630	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6631	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6632	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6634	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6635	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6636	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6637	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029

Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6638	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6639	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6640	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6641	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6642	0,00247	0,078551	0,00247	0,078551	0,00247	0,078551	0,00247	0,078551	0,00247	0,078551	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6644	0,0010008	0,032001	0,0010008	0,032001	0,0010008	0,032001	0,0010008	0,032001	0,0010008	0,032001	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6645	0,003725	0,1174	0,0037252	0,117384	0,0037252	0,117384	0,0037252	0,117384	0,0037252	0,117384	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6646	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6647	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6648	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6649	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6650	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6651	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6652	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6653	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6654	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6655	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6656	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6657	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6658	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6659	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6660	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6661	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6662	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6663	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6664	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6665	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6666	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6667	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6668	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029

Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6669	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6670	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6671	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6672	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6673	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6674	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6675	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6676	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6677	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6678	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6679	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6680	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6681	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6682	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6683	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6684	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6685	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6686	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6687	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6688	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6689	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6690	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6691	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6692	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6693	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6694	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6695	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6696	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6697	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6698	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029

Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6699	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6700	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6701	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6702	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6703	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6704	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6705	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6706	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6707	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6708	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6709	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6710	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6711	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6712	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6713	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6714	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	0,0010586	0,033662914	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6715	0,0059902	0,189387	0,0059902	0,189387	0,0059902	0,189387	0,0059902	0,189387	0,0059902	0,189387	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6716	0,003725	0,1174	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6302	0,1752858	5,527679	0,1752858	5,527679	0,1752858	5,527679	0,1752858	5,527679	0,1752858	5,527679	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6303	0,0027428	0,08623	0,0027428	0,08623	0,0027428	0,08623	0,0027428	0,08623	0,0027428	0,08623	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6305	2,39	8,25	2,38788	6,7134	2,38788	6,7134	2,38788	6,7134	2,38788	6,7134	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6306	0,000268	0,008844	0,000268	0,008844	0,000268	0,008844	0,000268	0,008844	0,000268	0,008844	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6307	0,012444	0,396426	0,012444	0,396426	0,012444	0,396426	0,012444	0,396426	0,012444	0,396426	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6308	0,0692454	2,184521	0,0692454	2,184521	0,0692454	2,184521	0,0692454	2,184521	0,0692454	2,184521	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6309	0,1351734	4,263397	0,1351734	4,263397	0,1351734	4,263397	0,1351734	4,263397	0,1351734	4,263397	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6310	0,0105534	0,333177	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6312	0,00247	0,078551	0,00247	0,078551	0,00247	0,078551	0,00247	0,078551	0,00247	0,078551	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6313	0,003725	0,1174	0,0037252	0,117384	0,0037252	0,117384	0,0037252	0,117384	0,0037252	0,117384	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6314	0,003725	0,1174	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6315	0,003725	0,1174	0,003725	0,1174	0,003725	0,1174	0,003725	0,1174	0,003725	0,1174	2027-2029

Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6316	0,003725	0,1174	0,003725	0,1174	0,003725	0,1174	0,003725	0,1174	0,003725	0,1174	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6330	0,1752858	5,527679	0,1752858	5,527679	0,1752858	5,527679	0,1752858	5,527679	0,1752858	5,527679	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6331	0,00247	0,078551	0,00247	0,078551	0,00247	0,078551	0,00247	0,078551	0,00247	0,078551	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6332	2,39	16,5	2,38788	13,4268	2,38788	13,4268	2,38788	13,4268	2,38788	13,4268	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6333	0,012444	0,396426	0,012444	0,396426	0,012444	0,396426	0,012444	0,396426	0,012444	0,396426	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6334	0,012444	0,396426	0,012444	0,396426	0,012444	0,396426	0,012444	0,396426	0,012444	0,396426	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6335	0,012444	0,396426	0,012444	0,396426	0,012444	0,396426	0,012444	0,396426	0,012444	0,396426	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6336	0,012444	0,396426	0,012444	0,396426	0,012444	0,396426	0,012444	0,396426	0,012444	0,396426	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6337	0,000268	0,008844	0,000268	0,008844	0,000268	0,008844	0,000268	0,008844	0,000268	0,008844	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6340	0,007352	0,236047	0,007352	0,236047	0,007352	0,236047	0,007352	0,236047	0,007352	0,236047	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6341	0,007352	0,236047	0,007352	0,236047	0,007352	0,236047	0,007352	0,236047	0,007352	0,236047	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6343	0,003725	0,1174	0,0037252	0,117384	0,0037252	0,117384	0,0037252	0,117384	0,0037252	0,117384	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6344	0,003725	0,1174	0,003725	0,1174	0,003725	0,1174	0,003725	0,1174	0,003725	0,1174	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6345	0,003725	0,1174	0,0037252	0,117384	0,0037252	0,117384	0,0037252	0,117384	0,0037252	0,117384	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6346	0,003725	0,1174	0,003725	0,1174	0,003725	0,1174	0,003725	0,1174	0,003725	0,1174	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6347	0,0059902	0,189387	0,0059902	0,189387	0,0059902	0,189387	0,0059902	0,189387	0,0059902	0,189387	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6348	0,007352	0,236047	0,007352	0,236047	0,007352	0,236047	0,007352	0,236047	0,007352	0,236047	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6349	0,007352	0,236698	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6310	0	0	0,0105534	0,333177	0,0105534	0,333177	0,0105534	0,333177	0,0105534	0,333177	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6401	0,0692454	2,183985	0,0692454	2,183985	0,0692454	2,183985	0,0692454	2,183985	0,0692454	2,183985	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6402	0,0059902	0,189387	0,0059902	0,189387	0,0059902	0,189387	0,0059902	0,189387	0,0059902	0,189387	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6403	0,00309272	0,098668115	0,00309272	0,098668115	0,00309272	0,098668115	0,00309272	0,098668115	0,00309272	0,098668115	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6404	0,00309272	0,098668115	0,00309272	0,098668115	0,00309272	0,098668115	0,00309272	0,098668115	0,00309272	0,098668115	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6410	0,000268	0,008844	0,000268	0,008844	0,000268	0,008844	0,000268	0,008844	0,000268	0,008844	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6418	0,003725	0,1174	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6419	0,003725	0,1174	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6420	0,003725	0,1174	0,0037252	0,117384	0,0037252	0,117384	0,0037252	0,117384	0,0037252	0,117384	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6421	2,39	8,35	2,38788	7,8256	2,38788	7,8256	2,38788	7,8256	2,38788	7,8256	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6422	2,39	8,35	2,38788	7,8256	2,38788	7,8256	2,38788	7,8256	2,38788	7,8256	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6423	2,39	12,52	2,38788	11,7384	2,38788	11,7384	2,38788	11,7384	2,38788	11,7384	2027-2029

Пункт подготовки нефти (ППН)	6426	0,003725	0,1174	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6427	0,003725	0,1174	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6430	0,000268	0,008844	0,000268	0,008844	0,000268	0,008844	0,000268	0,008844	0,000268	0,008844	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6431	0,000268	0,008844	0,000268	0,008844	0,000268	0,008844	0,000268	0,008844	0,000268	0,008844	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6432	0,000268	0,008844	0,000268	0,008844	0,000268	0,008844	0,000268	0,008844	0,000268	0,008844	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6433	0,000268	0,008844	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6434	0,00247	0,078551	0,00247	0,078551	0,00247	0,078551	0,00247	0,078551	0,00247	0,078551	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6435	0,00247	0,078551	0,00247	0,078551	0,00247	0,078551	0,00247	0,078551	0,00247	0,078551	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6436	0,037541	1,184345	0,037541	1,184345	0,037541	1,184345	0,037541	1,184345	0,037541	1,184345	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6437	0,000268	0,008844	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6438	0,003725	0,1174	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6439	0,003725	0,1174	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6440	0,003725	0,1174	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6441	0,003725	0,1174	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6442	0,003725	0,1174	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6443	0,003725	0,1174	0,003725	0,1174	0,003725	0,1174	0,003725	0,1174	0,003725	0,1174	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6444	0,003725	0,1174	0,0037252	0,117384	0,0037252	0,117384	0,0037252	0,117384	0,0037252	0,117384	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6445	0,003725	0,1174	0,0037252	0,117384	0,0037252	0,117384	0,0037252	0,117384	0,0037252	0,117384	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6446	0,003725	0,1174	0,003725	0,1174	0,003725	0,1174	0,003725	0,1174	0,003725	0,1174	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6447	0,003725	0,1174	0,003725	0,1174	0,003725	0,1174	0,003725	0,1174	0,003725	0,1174	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6448	0,003725	0,1174	0,003725	0,1174	0,003725	0,1174	0,003725	0,1174	0,003725	0,1174	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6449	0,007352	0,236698	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6450	0	0	0,003725	0,1174	0,003725	0,1174	0,003725	0,1174	0,003725	0,1174	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6451	0	0	0,003725	0,1174	0,003725	0,1174	0,003725	0,1174	0,003725	0,1174	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6452	0	0	0,0059902	0,189387	0,0059902	0,189387	0,0059902	0,189387	0,0059902	0,189387	2027-2029
Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	6503	2,39	8,66	2,38788	7,4504	2,38788	7,4504	2,38788	7,4504	2,38788	7,4504	2027-2029
Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	6504	0,0159	0,505185	0,0159	0,505185	0,0159	0,505185	0,0159	0,505185	0,0159	0,505185	2027-2029
Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	6505	0,000268	0,008844	0,000268	0,008844	0,000268	0,008844	0,000268	0,008844	0,000268	0,008844	2027-2029
Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	6508	0,003725	0,1174	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	6510	2,39	8,66	2,38788	7,4504	2,38788	7,4504	2,38788	7,4504	2,38788	7,4504	2027-2029

Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	6511	2,39	8,66	2,38788	7,4504	2,38788	7,4504	2,38788	7,4504	2,38788	7,4504	2027-2029
Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	6512	2,39	8,66	2,38788	7,4504	2,38788	7,4504	2,38788	7,4504	2,38788	7,4504	2027-2029
Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	6513	2,39	8,66	2,38788	7,4504	2,38788	7,4504	2,38788	7,4504	2,38788	7,4504	2027-2029
Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	6514	0,003725	0,1174	0,003725	0,1174	0,003725	0,1174	0,003725	0,1174	0,003725	0,1174	2027-2029
Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	6515	0,003725	0,1174	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	6516	0,003725	0,1174	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	6517	0	0	0,003725	0,1174	0,003725	0,1174	0,003725	0,1174	0,003725	0,1174	2027-2029
Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	6518	0	0	0,003725	0,1174	0,003725	0,1174	0,003725	0,1174	0,003725	0,1174	2027-2029
Итого:		27,08556916	136,9787817	27,0321845	123,4659497	27,0321845	123,4659497	27,0321845	123,4659497	27,0311259	123,4659497	
Всего по загрязняющему веществу:		27,08556916	136,9787817	27,0321845	123,4659497	27,0321845	123,4659497	27,0321845	123,4659497	27,0311259	123,4659497	2027-2029
0501, Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)												
Неорганизованные источники												
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6210	0,1935965	0,015488	0,1935965	0,015488	0,1935965	0,015488	0,1935965	0,015488	0,1935965	0,015488	2027-2029
Итого:		0,1935965	0,015488	0,1935965	0,015488	0,1935965	0,015488	0,1935965	0,015488	0,1935965	0,015488	
Всего по загрязняющему веществу:		0,1935965	0,015488	0,1935965	0,015488	0,1935965	0,015488	0,1935965	0,015488	0,1935965	0,015488	2027-2029
0602, Бензол (64)												
Неорганизованные источники												
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	6101	0,000096	0,003082	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	6102	0,00004039	0,001288576	0,00004039	0,001288576	0,00004039	0,001288576	0,00004039	0,001288576	0,00004039	0,001288576	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	6106	0,00004865	0,001533	0,00004865	0,001533	0,00004865	0,001533	0,00004865	0,001533	0,00004865	0,001533	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	6107	0,00004865	0,001533	0,00004865	0,001533	0,00004865	0,001533	0,00004865	0,001533	0,00004865	0,001533	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	6108	0,0000035	0,0001155	0,0000035	0,0001155	0,0000035	0,0001155	0,0000035	0,0001155	0,0000035	0,0001155	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	6110	0,00004865	0,001533	0,00004865	0,001533	0,00004865	0,001533	0,00004865	0,001533	0,00004865	0,001533	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	6116	0,00001308	0,000418214	0,00001308	0,000418214	0,00001308	0,000418214	0,00001308	0,000418214	0,00001308	0,000418214	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	6118	0,0000323	0,0010275	0,0000323	0,0010275	0,0000323	0,0010275	0,0000323	0,0010275	0,0000323	0,0010275	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	6120	0,000096	0,003082	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	6121	0,0000323	0,0010275	0,0000323	0,0010275	0,0000323	0,0010275	0,0000323	0,0010275	0,0000323	0,0010275	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	6122	0,0002391	0,0076578	0,0002391	0,0076578	0,0002391	0,0076578	0,0002391	0,0076578	0,0002391	0,0076578	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	6123	0,000096	0,003082	0,000096	0,003082	0,000096	0,003082	0,000096	0,003082	0,000096	0,003082	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	6124	0	0	0,00003583	0,0011264	0,00003583	0,0011264	0,00003583	0,0011264	0,00003583	0,0011264	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	6125	0	0	0,000090314	0,002852729	0,000090314	0,002852729	0,000090314	0,002852729	0,000090314	0,002852729	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	6126	0	0	0,000090314	0,002852729	0,000090314	0,002852729	0,000090314	0,002852729	0,000090314	0,002852729	2027-2029

Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6001	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6002	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6003	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6004	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6005	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6006	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6007	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6008	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6009	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6010	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6011	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6012	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6013	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6014	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6015	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6016	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6017	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6018	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6019	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6020	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6021	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6022	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6023	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6024	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6025	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6026	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6027	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6028	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6029	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6030	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029

Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6031	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6032	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6033	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6034	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6035	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6036	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6037	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6038	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6039	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6040	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6041	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6042	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6043	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6044	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6045	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6046	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6047	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6048	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6049	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6050	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6051	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6052	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6053	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6054	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6055	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6056	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6058	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6059	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6060	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6061	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029

Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6062	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6063	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6064	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6065	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6067	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6068	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6069	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6070	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6071	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6072	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6073	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6074	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6075	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6076	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6077	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6078	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6079	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6080	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6081	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6082	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6083	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6084	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6085	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6086	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6087	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6088	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6089	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6090	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6091	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6092	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029

Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6093	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6094	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6095	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6096	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6097	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6098	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6099	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6101	0	0	0,000096	0,003082	0,000096	0,003082	0,000096	0,003082	0,000096	0,003082	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6120	0	0	0,000096	0,003082	0,000096	0,003082	0,000096	0,003082	0,000096	0,003082	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6201	0,0000404	0,0012892	0,0000404	0,0012892	0,0000404	0,0012892	0,0000404	0,0012892	0,0000404	0,0012892	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6204	0,00004865	0,001533	0,00004865	0,001533	0,00004865	0,001533	0,00004865	0,001533	0,00004865	0,001533	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6205	0,00004865	0,001533	0,00004865	0,001533	0,00004865	0,001533	0,00004865	0,001533	0,00004865	0,001533	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6206	0,0000035	0,0001155	0,0000035	0,0001155	0,0000035	0,0001155	0,0000035	0,0001155	0,0000035	0,0001155	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6207	0,0002391	0,0076578	0,0002391	0,0076578	0,0002391	0,0076578	0,0002391	0,0076578	0,0002391	0,0076578	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6210	0,178073	0,0142518	0,17780923	0,005862214	0,17780923	0,005862214	0,17780923	0,005862214	0,17780923	0,005862214	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6217	0,00001308	0,0004182	0,00001308	0,0004182	0,00001308	0,0004182	0,00001308	0,0004182	0,00001308	0,0004182	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6601	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6602	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6603	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6604	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6605	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6606	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6607	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6608	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6609	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6610	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6611	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6612	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6613	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6614	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029

Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6615	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6616	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6617	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6618	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6619	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6620	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6621	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6622	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6623	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6625	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6626	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6627	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6628	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6629	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6630	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6631	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6632	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6634	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6635	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6636	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6637	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6638	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6639	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6640	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6641	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6642	0,0000323	0,0010275	0,0000323	0,0010275	0,0000323	0,0010275	0,0000323	0,0010275	0,0000323	0,0010275	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6644	0,00001308	0,0004182	0,00001308	0,0004182	0,00001308	0,0004182	0,00001308	0,0004182	0,00001308	0,0004182	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6645	0,00004865	0,001533	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6646	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6647	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029

Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6648	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6649	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6650	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6651	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6652	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6653	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6654	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6655	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6656	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6657	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6658	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6659	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6660	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6661	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6662	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6663	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6664	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6665	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6666	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6667	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6668	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6669	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6670	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6671	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6672	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6673	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6674	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6675	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6676	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6677	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029

Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6678	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6679	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6680	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6681	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6682	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6683	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6684	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6685	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6686	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6687	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6688	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6689	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6690	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6691	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6692	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6693	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6694	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6695	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6696	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6697	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6698	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6699	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6700	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6701	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6702	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6703	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6704	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6705	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6706	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6707	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029

Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6708	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6709	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6710	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6711	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6712	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6713	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6714	0,000013825	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,00001382500	0,00043962761	0,000013825	0,000439628	0,000013825	0,000439628	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6715	0,00007823	0,0024731	0,00007823	0,0024731	0,00007823	0,0024731	0,00007823	0,0024731	0,00007823	0,0024731	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6716	0,00004865	0,001533	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6302	0,00228918	0,0721896	0,00228918	0,0721896	0,00228918	0,0721896	0,00228918	0,0721896	0,00228918	0,0721896	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6303	0,00003583	0,0011264	0,00003583	0,0011264	0,00003583	0,0011264	0,00003583	0,0011264	0,00003583	0,0011264	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6305	0,0312	0,1078	0,031185	0,087675	0,031185	0,087675	0,031185	0,087675	0,031185	0,087675	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6306	0,0000035	0,0001155	0,0000035	0,0001155	0,0000035	0,0001155	0,0000035	0,0001155	0,0000035	0,0001155	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6307	0,0001625	0,0051765	0,0001625	0,0051765	0,0001625	0,0051765	0,0001625	0,0051765	0,0001625	0,0051765	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6308	0,00090433	0,0285291	0,00090433	0,0285291	0,00090433	0,0285291	0,00090433	0,0285291	0,00090433	0,0285291	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6309	0,00176533	0,0556786	0,00176533	0,0556786	0,00176533	0,0556786	0,00176533	0,0556786	0,00176533	0,0556786	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6310	0,00013783	0,0043511	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6312	0,0000323	0,0010275	0,0000323	0,0010275	0,0000323	0,0010275	0,0000323	0,0010275	0,0000323	0,0010275	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6314	0,00004865	0,001533	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6315	0,00004865	0,001533	0,00004865	0,001533	0,00004865	0,001533	0,00004865	0,001533	0,00004865	0,001533	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6316	0,00004865	0,001533	0,00004865	0,001533	0,00004865	0,001533	0,00004865	0,001533	0,00004865	0,001533	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6330	0,00228918	0,0721896	0,00228918	0,0721896	0,00228918	0,0721896	0,00228918	0,0721896	0,00228918	0,0721896	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6331	0,0000323	0,0010275	0,0000323	0,0010275	0,0000323	0,0010275	0,0000323	0,0010275	0,0000323	0,0010275	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6332	0,0312	0,2156	0,031185	0,17535	0,031185	0,17535	0,031185	0,17535	0,031185	0,17535	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6333	0,0001625	0,0051765	0,0001625	0,0051765	0,0001625	0,0051765	0,0001625	0,0051765	0,0001625	0,0051765	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6334	0,0001625	0,0051765	0,0001625	0,0051765	0,0001625	0,0051765	0,0001625	0,0051765	0,0001625	0,0051765	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6335	0,0001625	0,0051765	0,0001625	0,0051765	0,0001625	0,0051765	0,0001625	0,0051765	0,0001625	0,0051765	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6336	0,0001625	0,0051765	0,0001625	0,0051765	0,0001625	0,0051765	0,0001625	0,0051765	0,0001625	0,0051765	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6337	0,0000035	0,0001155	0,0000035	0,0001155	0,0000035	0,0001155	0,0000035	0,0001155	0,0000035	0,0001155	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6340	0,000096	0,003082	0,000096	0,003082	0,000096	0,003082	0,000096	0,003082	0,000096	0,003082	2027-2029

Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6341	0,000096	0,003082	0,000096	0,003082	0,000096	0,003082	0,000096	0,003082	0,000096	0,003082	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6343	0,000096	0,003082	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6344	0,00004865	0,001533	0,00004865	0,001533	0,00004865	0,001533	0,00004865	0,001533	0,00004865	0,001533	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6345	0,00004865	0,001533	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6346	0,00004865	0,001533	0,00004865	0,001533	0,00004865	0,001533	0,00004865	0,001533	0,00004865	0,001533	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6347	0,00007823	0,0024731	0,00007823	0,0024731	0,00007823	0,0024731	0,00007823	0,0024731	0,00007823	0,0024731	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6348	0,000096	0,003082	0,000096	0,003082	0,000096	0,003082	0,000096	0,003082	0,000096	0,003082	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6349	0,000064596	0,0030905	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6310	0	0	0,00013783	0,0043511	0,00013783	0,0043511	0,00013783	0,0043511	0,00013783	0,0043511	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6401	0,00090433	0,0285221	0,00090433	0,0285221	0,00090433	0,0285221	0,00090433	0,0285221	0,00090433	0,0285221	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6402	0,00007823	0,0024731	0,00007823	0,0024731	0,00007823	0,0024731	0,00007823	0,0024731	0,00007823	0,0024731	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6403	0,00004039	0,001288576	0,00004039	0,001288576	0,00004039	0,001288576	0,00004039	0,001288576	0,00004039	0,001288576	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6404	0,00004039	0,001288576	0,00004039	0,001288576	0,00004039	0,001288576	0,00004039	0,001288576	0,00004039	0,001288576	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6410	0,0000035	0,0001155	0,0000035	0,0001155	0,0000035	0,0001155	0,0000035	0,0001155	0,0000035	0,0001155	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6418	0,00004865	0,001533	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6419	0,00004865	0,001533	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6420	0,00004865	0,001533	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6421	0,0312	0,109	0,031185	0,1022	0,031185	0,1022	0,031185	0,1022	0,031185	0,1022	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6422	0,0312	0,109	0,031185	0,1022	0,031185	0,1022	0,031185	0,1022	0,031185	0,1022	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6423	0,0312	0,1635	0,031185	0,1533	0,031185	0,1533	0,031185	0,1533	0,031185	0,1533	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6426	0,00004865	0,001533	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6427	0,00004865	0,001533	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6430	0,0000035	0,0001155	0,0000035	0,0001155	0,0000035	0,0001155	0,0000035	0,0001155	0,0000035	0,0001155	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6431	0,0000035	0,0001155	0,0000035	0,0001155	0,0000035	0,0001155	0,0000035	0,0001155	0,0000035	0,0001155	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6432	0,0000035	0,0001155	0,0000035	0,0001155	0,0000035	0,0001155	0,0000035	0,0001155	0,0000035	0,0001155	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6433	0,0000035	0,0001155	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6434	0,0000323	0,0010275	0,0000323	0,0010275	0,0000323	0,0010275	0,0000323	0,0010275	0,0000323	0,0010275	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6435	0,0000323	0,0010275	0,0000323	0,0010275	0,0000323	0,0010275	0,0000323	0,0010275	0,0000323	0,0010275	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6436	0,00049028	0,0154671	0,00049028	0,0154671	0,00049028	0,0154671	0,00049028	0,0154671	0,00049028	0,0154671	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6437	0,0000035	0,0001155	0	0	0	0	0	0	0	0	

Пункт подготовки нефти (ППН)	6438	0,00004865	0,001533	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6439	0,00004865	0,001533	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6440	0,00004865	0,001533	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6441	0,00004865	0,001533	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6442	0,00004865	0,001533	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6443	0,00004865	0,001533	0,00004865	0,001533	0,00004865	0,001533	0,00004865	0,001533	0,00004865	0,001533	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6446	0,00004865	0,001533	0,00004865	0,001533	0,00004865	0,001533	0,00004865	0,001533	0,00004865	0,001533	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6447	0,00004865	0,001533	0,00004865	0,001533	0,00004865	0,001533	0,00004865	0,001533	0,00004865	0,001533	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6448	0,00004865	0,001533	0,00004865	0,001533	0,00004865	0,001533	0,00004865	0,001533	0,00004865	0,001533	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6449	0,000064596	0,0030905	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6450	0	0	0,00004865	0,001533	0,00004865	0,001533	0,00004865	0,001533	0,00004865	0,001533	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6451	0	0	0,00004865	0,001533	0,00004865	0,001533	0,00004865	0,001533	0,00004865	0,001533	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6452	0	0	0,00007823	0,0024731	0,00007823	0,0024731	0,00007823	0,0024731	0,00007823	0,0024731	2027-2029
Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	6503	0,0312	0,113	0,031185	0,0973	0,031185	0,0973	0,031185	0,0973	0,031185	0,0973	2027-2029
Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	6504	0,0002076	0,0066047	0,0002076	0,0066047	0,0002076	0,0066047	0,0002076	0,0066047	0,0002076	0,0066047	2027-2029
Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	6505	0,0000035	0,0001155	0,0000035	0,0001155	0,0000035	0,0001155	0,0000035	0,0001155	0,0000035	0,0001155	2027-2029
Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	6508	0,00004865	0,001533	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	6510	0,0312	0,113	0,031185	0,0973	0,031185	0,0973	0,031185	0,0973	0,031185	0,0973	2027-2029
Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	6511	0,0312	0,113	0,031185	0,0973	0,031185	0,0973	0,031185	0,0973	0,031185	0,0973	2027-2029
Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	6512	0,0312	0,113	0,031185	0,0973	0,031185	0,0973	0,031185	0,0973	0,031185	0,0973	2027-2029
Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	6513	0,0312	0,113	0,031185	0,0973	0,031185	0,0973	0,031185	0,0973	0,031185	0,0973	2027-2029
Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	6514	0,00004865	0,001533	0,00004865	0,001533	0,00004865	0,001533	0,00004865	0,001533	0,00004865	0,001533	2027-2029
Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	6517	0,00004865	0,001533	0,00004865	0,001533	0,00004865	0,001533	0,00004865	0,001533	0,00004865	0,001533	2027-2029
Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	6518	0,00004865	0,001533	0,00004865	0,001533	0,00004865	0,001533	0,00004865	0,001533	0,00004865	0,001533	2027-2029
Итого:		0,506329757	1,800751702	0,505247433	1,606519073	0,505247433	1,606519073	0,505247433	1,606519073	0,505247433	1,606519073	
Всего по загрязняющему веществу:		0,506329757	1,800751702	0,505247433	1,606519073	0,505247433	1,606519073	0,505247433	1,606519073	0,505247433	1,606519073	2027-2029
0616, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)												
Неорганизованные источники												
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	6101	0,0000302	0,00096937	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	6102	0,000012694	0,000404981	0,000012694	0,000404981	0,000012694	0,000404981	0,000012694	0,000404981	0,000012694	0,000404981	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	6106	0,0000153	0,000482	0,0000153	0,000482	0,0000153	0,000482	0,0000153	0,000482	0,0000153	0,000482	2027-2029

Пункт сбора нефти(ПСН)№1	6107	0,0000153	0,000482	0,0000153	0,000482	0,0000153	0,000482	0,0000153	0,000482	0,0000153	0,000482	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	6108	0,0000011	0,0000363	0,0000011	0,0000363	0,0000011	0,0000363	0,0000011	0,0000363	0,0000011	0,0000363	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	6110	0,0000153	0,000482	0,0000153	0,000482	0,0000153	0,000482	0,0000153	0,000482	0,0000153	0,000482	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	6116	0,00000411	0,000131482	0,00000411	0,000131482	0,00000411	0,000131482	0,00000411	0,000131482	0,00000411	0,000131482	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	6118	0,00001014	0,00032267	0,00001014	0,00032267	0,00001014	0,00032267	0,00001014	0,00032267	0,00001014	0,00032267	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	6120	0,00003012	0,00096937	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	6121	0,00001014	0,00032267	0,00001014	0,00032267	0,00001014	0,00032267	0,00001014	0,00032267	0,00001014	0,00032267	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	6122	0,0000751	0,00240503	0,0000751	0,00240503	0,0000751	0,00240503	0,0000751	0,00240503	0,0000751	0,00240503	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	6123	0,0000302	0,00096937	0,0000302	0,00096937	0,0000302	0,00096937	0,0000302	0,00096937	0,0000302	0,00096937	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	6124	0	0	0,00001126	0,0003541	0,00001126	0,0003541	0,00001126	0,0003541	0,00001126	0,0003541	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	6125	0	0	2,83844E-05	0,000896572	2,83844E-05	0,000896572	2,83844E-05	0,000896572	2,83844E-05	0,000896572	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	6126	0	0	2,83844E-05	0,000896572	2,83844E-05	0,000896572	2,83844E-05	0,000896572	2,83844E-05	0,000896572	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6001	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6002	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6003	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6004	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6005	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6006	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6007	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6008	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6009	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6010	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6011	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6012	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6013	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6014	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6015	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6016	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6017	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6018	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029

Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6019	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6020	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6021	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6022	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6023	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6024	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6025	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6026	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6027	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6028	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6029	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6030	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6031	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6032	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6033	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6034	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6035	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6036	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6037	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6038	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6039	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6040	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6041	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6042	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6043	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6044	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6045	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6046	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6047	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6048	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029

Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6049	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6050	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6051	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6052	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6053	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6054	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6055	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6056	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6058	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6059	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6060	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6061	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6062	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6063	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6064	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6065	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6067	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6068	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6069	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6070	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6071	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6072	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6073	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6074	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6075	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6076	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6077	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6078	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6079	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6080	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029

Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6081	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6082	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6083	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6084	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6085	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6086	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6087	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6088	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6089	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6090	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6091	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6092	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6093	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6094	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6095	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6096	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6097	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6098	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6099	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6101	0	0	0,0000302	0,00096937	0,0000302	0,00096937	0,0000302	0,00096937	0,0000302	0,00096937	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6120	0	0	0,0000302	0,00096937	0,0000302	0,00096937	0,0000302	0,00096937	0,0000302	0,00096937	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6201	0,0000127	0,0004054	0,0000127	0,0004054	0,0000127	0,0004054	0,0000127	0,0004054	0,0000127	0,0004054	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6204	0,0000153	0,000482	0,0000153	0,000482	0,0000153	0,000482	0,0000153	0,000482	0,0000153	0,000482	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6205	0,0000153	0,000482	0,0000153	0,000482	0,0000153	0,000482	0,0000153	0,000482	0,0000153	0,000482	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6206	0,0000011	0,0000363	0,0000011	0,0000363	0,0000011	0,0000363	0,0000011	0,0000363	0,0000011	0,0000363	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6207	0,0000751	0,00240503	0,0000751	0,00240503	0,0000751	0,00240503	0,0000751	0,00240503	0,0000751	0,00240503	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6210	0,0224344	0,00179705	0,0224029	0,000794882	0,0224029	0,000794882	0,0224029	0,000794882	0,0224029	0,000794882	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6217	0,00000411	0,0001315	0,00000411	0,0001315	0,00000411	0,0001315	0,00000411	0,0001315	0,00000411	0,0001315	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6601	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6602	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029

Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6603	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6604	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6605	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6606	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6607	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6608	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6609	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6610	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6611	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6612	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6613	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6614	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6615	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6616	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6617	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6618	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6619	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6620	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6621	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6622	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6623	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6625	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6626	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6627	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6628	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6629	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6630	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6631	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6632	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6634	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029

Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6635	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6636	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6637	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6638	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6639	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6640	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6641	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6642	0,00001014	0,00032267	0,00001014	0,00032267	0,00001014	0,00032267	0,00001014	0,00032267	0,00001014	0,00032267	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6643	0,00078	0,0249	0,000974	0,03064	0,000974	0,03064	0,000974	0,03064	0,000974	0,03064	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6644	0,00000411	0,0001315	0,00000411	0,0001315	0,00000411	0,0001315	0,00000411	0,0001315	0,00000411	0,0001315	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6645	0,0000153	0,000482									
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6646	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6647	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6648	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6649	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6650	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6651	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6652	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6653	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6654	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6655	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6656	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6657	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6658	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6659	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6660	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6661	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6662	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6663	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6664	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029

Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6665	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6666	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6667	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6668	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6669	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6670	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6671	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6672	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6673	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6674	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6675	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6676	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6677	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6678	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6679	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6680	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6681	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6682	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6683	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6684	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6685	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6686	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6687	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6688	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6689	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6690	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6691	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6692	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6693	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6694	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029

Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6695	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6696	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6697	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6698	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6699	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6700	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6701	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6702	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6703	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6704	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6705	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6706	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6707	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6708	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6709	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6710	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6711	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6712	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6713	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6714	0,000004345	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,00000434500	0,00013816868	0,000004345	0,000138169	0,000004345	0,000138169	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6715	0,000024585	0,0007772	0,000024585	0,0007772	0,000024585	0,0007772	0,000024585	0,0007772	0,000024585	0,0007772	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6716	0,0000153	0,000482	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6302	0,000719455	0,0226881	0,000719455	0,0226881	0,000719455	0,0226881	0,000719455	0,0226881	0,000719455	0,0226881	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6303	0,00001126	0,0003541	0,00001126	0,0003541	0,00001126	0,0003541	0,00001126	0,0003541	0,00001126	0,0003541	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6305	0,0098	0,0339	0,009801	0,027555	0,009801	0,027555	0,009801	0,027555	0,009801	0,027555	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6306	0,0000011	0,0000363	0,0000011	0,0000363	0,0000011	0,0000363	0,0000011	0,0000363	0,0000011	0,0000363	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6307	0,0000511	0,0016276	0,0000511	0,0016276	0,0000511	0,0016276	0,0000511	0,0016276	0,0000511	0,0016276	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6308	0,00028422	0,0089664	0,00028422	0,0089664	0,00028422	0,0089664	0,00028422	0,0089664	0,00028422	0,0089664	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6309	0,00055482	0,0174991	0,00055482	0,0174991	0,00055482	0,0174991	0,00055482	0,0174991	0,00055482	0,0174991	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6310	0,00004332	0,0013676	0	0	0	0	0	0	0	0	

Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6311	0,00078	0,0249	0,000974	0,03064	0,000974	0,03064	0,000974	0,03064	0,000974	0,03064	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6312	0,00001014	0,00032267	0,00001014	0,00032267	0,00001014	0,00032267	0,00001014	0,00032267	0,00001014	0,00032267	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6313	0,0000153	0,000482	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6314	0,0000153	0,000482	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6315	0,0000153	0,000482	0,0000153	0,000482	0,0000153	0,000482	0,0000153	0,000482	0,0000153	0,000482	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6316	0,0000153	0,000482	0,0000153	0,000482	0,0000153	0,000482	0,0000153	0,000482	0,0000153	0,000482	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6330	0,000719455	0,0226881	0,000719455	0,0226881	0,000719455	0,0226881	0,000719455	0,0226881	0,000719455	0,0226881	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6331	0,00001014	0,00032267	0,00001014	0,00032267	0,00001014	0,00032267	0,00001014	0,00032267	0,00001014	0,00032267	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6332	0,0098	0,0678	0,009801	0,05511	0,009801	0,05511	0,009801	0,05511	0,009801	0,05511	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6333	0,0000511	0,0016276	0,0000511	0,0016276	0,0000511	0,0016276	0,0000511	0,0016276	0,0000511	0,0016276	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6334	0,0000511	0,0016276	0,0000511	0,0016276	0,0000511	0,0016276	0,0000511	0,0016276	0,0000511	0,0016276	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6335	0,0000511	0,0016276	0,0000511	0,0016276	0,0000511	0,0016276	0,0000511	0,0016276	0,0000511	0,0016276	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6336	0,0000511	0,0016276	0,0000511	0,0016276	0,0000511	0,0016276	0,0000511	0,0016276	0,0000511	0,0016276	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6337	0,0000011	0,0000363	0,0000011	0,0000363	0,0000011	0,0000363	0,0000011	0,0000363	0,0000011	0,0000363	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6340	0,00003012	0,00096937	0,0000302	0,00096937	0,0000302	0,00096937	0,0000302	0,00096937	0,0000302	0,00096937	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6341	0,00003012	0,00096937	0,0000302	0,00096937	0,0000302	0,00096937	0,0000302	0,00096937	0,0000302	0,00096937	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6343	0,0000153	0,000482	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6344	0,0000153	0,000482	0,0000153	0,000482	0,0000153	0,000482	0,0000153	0,000482	0,0000153	0,000482	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6345	0,0000153	0,000482	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6346	0,0000153	0,000482	0,0000153	0,000482	0,0000153	0,000482	0,0000153	0,000482	0,0000153	0,000482	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6347	0,000024583	0,0007772	0,000024585	0,0007772	0,000024585	0,0007772	0,000024585	0,0007772	0,000024585	0,0007772	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6348	0,00003012	0,00096937	0,0000302	0,00096937	0,0000302	0,00096937	0,0000302	0,00096937	0,0000302	0,00096937	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6349	0,0000302	0,00097204	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6310	0	0	0,00004332	0,0013676	0,00004332	0,0013676	0,00004332	0,0013676	0,00004332	0,0013676	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6401	0,00028422	0,0089642	0,00028422	0,0089642	0,00028422	0,0089642	0,00028422	0,0089642	0,00028422	0,0089642	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6402	0,000024585	0,0007772	0,000024585	0,0007772	0,000024585	0,0007772	0,000024585	0,0007772	0,000024585	0,0007772	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6403	0,000012694	0,000404981	0,000012694	0,000404981	0,000012694	0,000404981	0,000012694	0,000404981	0,000012694	0,000404981	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6404	0,000012694	0,000404981	0,000012694	0,000404981	0,000012694	0,000404981	0,000012694	0,000404981	0,000012694	0,000404981	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6409	0,0006	0,018	0,0012	0,033	0,0012	0,033	0,0012	0,033	0,0012	0,033	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6410	0,0000011	0,0000363	0,0000011	0,0000363	0,0000011	0,0000363	0,0000011	0,0000363	0,0000011	0,0000363	2027-2029

Пункт подготовки нефти (ППН)	6418	0,0000153	0,000482	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6419	0,0000153	0,000482	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6420	0,0000153	0,000482	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6421	0,0098	0,03425	0,009801	0,03212	0,009801	0,03212	0,009801	0,03212	0,009801	0,03212	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6422	0,0098	0,03425	0,009801	0,03212	0,009801	0,03212	0,009801	0,03212	0,009801	0,03212	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6423	0,0098	0,0514	0,009801	0,04818	0,009801	0,04818	0,009801	0,04818	0,009801	0,04818	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6426	0,0000153	0,000482	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6427	0,0000153	0,000482	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6430	0,0000011	0,0000363	0,0000011	0,0000363	0,0000011	0,0000363	0,0000011	0,0000363	0,0000011	0,0000363	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6431	0,0000011	0,0000363	0,0000011	0,0000363	0,0000011	0,0000363	0,0000011	0,0000363	0,0000011	0,0000363	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6432	0,0000011	0,0000363	0,0000011	0,0000363	0,0000011	0,0000363	0,0000011	0,0000363	0,0000011	0,0000363	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6433	0,0000011	0,0000363	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6434	0,00001014	0,00032267	0,00001014	0,00032267	0,00001014	0,00032267	0,00001014	0,00032267	0,00001014	0,00032267	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6435	0,00001014	0,00032267	0,00001014	0,00032267	0,00001014	0,00032267	0,00001014	0,00032267	0,00001014	0,00032267	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6436	0,00015409	0,0048612	0,00015409	0,0048612	0,00015409	0,0048612	0,00015409	0,0048612	0,00015409	0,0048612	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6437	0,0000011	0,0000363	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6438	0,0000153	0,000482	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6439	0,0000153	0,000482	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6440	0,0000153	0,000482	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6441	0,0000153	0,000482	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6442	0,0000153	0,000482	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6443	0,0000153	0,000482	0,0000153	0,000482	0,0000153	0,000482	0,0000153	0,000482	0,0000153	0,000482	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6444	0,0000153	0,000482	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6445	0,0000153	0,000482	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6446	0,0000153	0,000482	0,0000153	0,000482	0,0000153	0,000482	0,0000153	0,000482	0,0000153	0,000482	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6447	0,0000153	0,000482	0,0000153	0,000482	0,0000153	0,000482	0,0000153	0,000482	0,0000153	0,000482	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6448	0,0000153	0,000482	0,0000153	0,000482	0,0000153	0,000482	0,0000153	0,000482	0,0000153	0,000482	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6449	0,0000302	0,00097204	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6450	0	0	0,0000153	0,000482	0,0000153	0,000482	0,0000153	0,000482	0,0000153	0,000482	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6451	0	0	0,0000153	0,000482	0,0000153	0,000482	0,0000153	0,000482	0,0000153	0,000482	2027-2029

Пункт подготовки нефти (ППН)	6452	0	0	0,000024585	0,0007772	0,000024585	0,0007772	0,000024585	0,0007772	0,000024585	0,0007772	2027-2029
Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	6503	0,0098	0,0355	0,009801	0,03058	0,009801	0,03058	0,009801	0,03058	0,009801	0,03058	2027-2029
Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	6504	0,0000652	0,0020732	0,0000652	0,0020732	0,0000652	0,0020732	0,0000652	0,0020732	0,0000652	0,0020732	2027-2029
Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	6505	0,0000011	0,0000363	0,0000011	0,0000363	0,0000011	0,0000363	0,0000011	0,0000363	0,0000011	0,0000363	2027-2029
Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	6508	0,0000153	0,000482	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	6510	0,0098	0,0355	0,009801	0,03058	0,009801	0,03058	0,009801	0,03058	0,009801	0,03058	2027-2029
Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	6511	0,0098	0,0355	0,009801	0,03058	0,009801	0,03058	0,009801	0,03058	0,009801	0,03058	2027-2029
Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	6512	0,0098	0,0355	0,009801	0,03058	0,009801	0,03058	0,009801	0,03058	0,009801	0,03058	2027-2029
Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	6513	0,0098	0,0355	0,009801	0,03058	0,009801	0,03058	0,009801	0,03058	0,009801	0,03058	2027-2029
Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	6514	0,0000153	0,000482	0,0000153	0,000482	0,0000153	0,000482	0,0000153	0,000482	0,0000153	0,000482	2027-2029
Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	6515	0,0000153	0,000482	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	6516	0,0000153	0,000482	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	6517	0	0	0,0000153	0,000482	0,0000153	0,000482	0,0000153	0,000482	0,0000153	0,000482	2027-2029
Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	6518	0	0	0,0000153	0,000482	0,0000153	0,000482	0,0000153	0,000482	0,0000153	0,000482	2027-2029
Итого:		0,12772359	0,631066404	0,128460326	0,598142999	0,128460326	0,598142999	0,128460326	0,598142999	0,128460326	0,598142999	
Всего по загрязняющему веществу:				0,128460326	0,598142999	0,128460326	0,598142999	0,128460326	0,598142999	0,128460326	0,598142999	2027-2029
0621, Метилбензол (349)												
Неорганизованные источники												
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	6101	0,0000604	0,00193874	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	6102	0,000025388	0,000809962	0,000025388	0,000809962	0,000025388	0,000809962	0,000025388	0,000809962	0,000025388	0,000809962	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	6106	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	6107	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	6108	0,0000022	0,0000726	0,0000022	0,0000726	0,0000022	0,0000726	0,0000022	0,0000726	0,0000022	0,0000726	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	6110	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	6116	0,00000822	0,000262963	0,00000822	0,000262963	0,00000822	0,000262963	0,00000822	0,000262963	0,00000822	0,000262963	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	6118	0,0000203	0,00064534	0,0000203	0,00064534	0,0000203	0,00064534	0,0000203	0,00064534	0,0000203	0,00064534	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	6120	0,0000604	0,00193874	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	6121	0,0000203	0,00064534	0,0000203	0,00064534	0,0000203	0,00064534	0,0000203	0,00064534	0,0000203	0,00064534	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	6122	0,0001503	0,0048201	0,0001503	0,0048201	0,0001503	0,0048201	0,0001503	0,0048201	0,0001503	0,0048201	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	6123	0,0000604	0,00193874	0,0000604	0,00193874	0,0000604	0,00193874	0,0000604	0,00193874	0,0000604	0,00193874	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	6124	0	0	0,00002252	0,0007081	0,00002252	0,0007081	0,00002252	0,0007081	0,00002252	0,0007081	2027-2029

Пункт сбора нефти(ПСН)№1	6125	0	0	5,67688E-05	0,001793144	5,67688E-05	0,001793144	5,67688E-05	0,001793144	5,67688E-05	0,001793144	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	6126	0	0	5,67688E-05	0,001793144	5,67688E-05	0,001793144	5,67688E-05	0,001793144	5,67688E-05	0,001793144	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6001	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6002	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6003	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6004	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6005	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6006	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6007	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6008	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6009	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6010	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6011	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6012	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6013	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6014	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6015	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6016	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6017	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6018	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6019	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6020	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6021	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6022	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6023	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6024	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6025	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6026	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6027	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6028	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029

Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6029	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6030	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6031	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6032	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6033	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6034	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6035	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6036	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6037	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6038	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6039	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6040	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6041	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6042	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6043	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6044	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6045	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6046	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6047	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6048	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6049	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6050	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6051	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6052	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6053	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6054	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6055	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6056	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6058	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6059	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029

Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6060	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6061	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6062	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6063	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6064	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6065	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6067	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6068	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6069	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6070	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6071	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6072	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6073	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6074	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6075	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6076	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6077	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6078	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6079	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6080	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6081	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6082	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6083	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6084	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6085	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6086	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6087	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6088	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6089	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6090	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029

Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6091	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6092	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6093	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6094	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6095	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6096	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6097	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6098	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6099	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6101	0	0	0,0000604	0,00193874	0,0000604	0,00193874	0,0000604	0,00193874	0,0000604	0,00193874	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6120	0	0	0,0000604	0,00193874	0,0000604	0,00193874	0,0000604	0,00193874	0,0000604	0,00193874	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6201	0,0000254	0,0008107	0,0000254	0,0008107	0,0000254	0,0008107	0,0000254	0,0008107	0,0000254	0,0008107	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6204	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6205	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6206	0,0000022	0,0000726	0,0000022	0,0000726	0,0000022	0,0000726	0,0000022	0,0000726	0,0000022	0,0000726	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6207	0,0001503	0,0048201	0,0001503	0,0048201	0,0001503	0,0048201	0,0001503	0,0048201	0,0001503	0,0048201	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6210	0,1679574	0,0134478	0,1677058	0,005443763	0,1677058	0,005443763	0,1677058	0,005443763	0,1677058	0,005443763	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6217	0,00000822	0,000263	0,00000822	0,000263	0,00000822	0,000263	0,00000822	0,000263	0,00000822	0,000263	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6601	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6602	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6603	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6604	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6605	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6606	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6607	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6608	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6609	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6610	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6611	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6612	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029

Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6613	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6614	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6615	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6616	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6617	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6618	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6619	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6620	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6621	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6622	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6623	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6625	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6626	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6627	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6628	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6629	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6630	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6631	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6632	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6634	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6635	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6636	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6637	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6638	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6639	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6640	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6641	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6642	0,0000203	0,00064534	0,0000203	0,00064534	0,0000203	0,00064534	0,0000203	0,00064534	0,0000203	0,00064534	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6644	0,00000822	0,000263	0,00000822	0,000263	0,00000822	0,000263	0,00000822	0,000263	0,00000822	0,000263	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6645	0,0000306	0,000964	0	0	0	0	0	0	0	0	

Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6646	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6647	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6648	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6649	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6650	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6651	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6652	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6653	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6654	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6655	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6656	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6657	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6658	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6659	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6660	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6661	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6662	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6663	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6664	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6665	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6666	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6667	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6668	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6669	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6670	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6671	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6672	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6673	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6674	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6675	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029

Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6676	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6677	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6678	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6679	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6680	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6681	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6682	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6683	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6684	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6685	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6686	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6687	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6688	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6689	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6690	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6691	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6692	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6693	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6694	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6695	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6696	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6697	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6698	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6699	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6700	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6701	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6702	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6703	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6704	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6705	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029

Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6706	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6707	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6708	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6709	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6710	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6711	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6712	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6713	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6714	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	0,00000869	0,000276337	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6715	0,00004917	0,0015545	0,00004917	0,0015545	0,00004917	0,0015545	0,00004917	0,0015545	0,00004917	0,0015545	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6716	0,0000306	0,000964	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6302	0,00143891	0,0453763	0,00143891	0,0453763	0,00143891	0,0453763	0,00143891	0,0453763	0,00143891	0,0453763	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6303	0,00002252	0,0007081	0,00002252	0,0007081	0,00002252	0,0007081	0,00002252	0,0007081	0,00002252	0,0007081	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6305	0,0196	0,06778	0,019602	0,05511	0,019602	0,05511	0,019602	0,05511	0,019602	0,05511	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6306	0,0000022	0,0000726	0,0000022	0,0000726	0,0000022	0,0000726	0,0000022	0,0000726	0,0000022	0,0000726	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6307	0,0001022	0,0032553	0,0001022	0,0032553	0,0001022	0,0032553	0,0001022	0,0032553	0,0001022	0,0032553	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6308	0,00056844	0,0179332	0,00056844	0,0179332	0,00056844	0,0179332	0,00056844	0,0179332	0,00056844	0,0179332	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6309	0,00110964	0,0349986	0,00110964	0,0349986	0,00110964	0,0349986	0,00110964	0,0349986	0,00110964	0,0349986	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6310	0,00008664	0,0027356	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6312	0,0000203	0,00064534	0,0000203	0,00064534	0,0000203	0,00064534	0,0000203	0,00064534	0,0000203	0,00064534	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6313	0,0000306	0,000964	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6314	0,0000306	0,000964	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6315	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6316	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6330	0,00143891	0,0453763	0,00143891	0,0453763	0,00143891	0,0453763	0,00143891	0,0453763	0,00143891	0,0453763	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6331	0,0000203	0,00064534	0,0000203	0,00064534	0,0000203	0,00064534	0,0000203	0,00064534	0,0000203	0,00064534	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6332	0,0196	0,1355	0,019602	0,11022	0,019602	0,11022	0,019602	0,11022	0,019602	0,11022	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6333	0,0001022	0,0032553	0,0001022	0,0032553	0,0001022	0,0032553	0,0001022	0,0032553	0,0001022	0,0032553	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6334	0,0001022	0,0032553	0,0001022	0,0032553	0,0001022	0,0032553	0,0001022	0,0032553	0,0001022	0,0032553	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6335	0,0001022	0,0032553	0,0001022	0,0032553	0,0001022	0,0032553	0,0001022	0,0032553	0,0001022	0,0032553	2027-2029

Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6336	0,0001022	0,0032553	0,0001022	0,0032553	0,0001022	0,0032553	0,0001022	0,0032553	0,0001022	0,0032553	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6337	0,0000022	0,0000726	0,0000022	0,0000726	0,0000022	0,0000726	0,0000022	0,0000726	0,0000022	0,0000726	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6340	0,0000604	0,00193874	0,0000604	0,00193874	0,0000604	0,00193874	0,0000604	0,00193874	0,0000604	0,00193874	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6341	0,0000604	0,00193874	0,0000604	0,00193874	0,0000604	0,00193874	0,0000604	0,00193874	0,0000604	0,00193874	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6343	0,0000306	0,000964	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6344	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6345	0,0000306	0,000964	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6346	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6347	0,00004917	0,0015545	0,00004917	0,0015545	0,00004917	0,0015545	0,00004917	0,0015545	0,00004917	0,0015545	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6348	0,0000604	0,00193874	0,0000604	0,00193874	0,0000604	0,00193874	0,0000604	0,00193874	0,0000604	0,00193874	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6349	0,0000604	0,0019441	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6310	0	0	0,00008664	0,0027356	0,00008664	0,0027356	0,00008664	0,0027356	0,00008664	0,0027356	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6401	0,00056844	0,0179288	0,00056844	0,0179288	0,00056844	0,0179288	0,00056844	0,0179288	0,00056844	0,0179288	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6402	0,00004917	0,0015545	0,00004917	0,0015545	0,00004917	0,0015545	0,00004917	0,0015545	0,00004917	0,0015545	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6403	0,000025388	0,000809962	0,000025388	0,000809962	0,000025388	0,000809962	0,000025388	0,000809962	0,000025388	0,000809962	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6404	0,000025388	0,000809962	0,000025388	0,000809962	0,000025388	0,000809962	0,000025388	0,000809962	0,000025388	0,000809962	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6410	0,0000022	0,0000726	0,0000022	0,0000726	0,0000022	0,0000726	0,0000022	0,0000726	0,0000022	0,0000726	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6418	0,0000306	0,000964	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6419	0,0000306	0,000964	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6420	0,0000306	0,000964	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6421	0,0196	0,0685	0,019602	0,06424	0,019602	0,06424	0,019602	0,06424	0,019602	0,06424	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6422	0,0196	0,0685	0,019602	0,06424	0,019602	0,06424	0,019602	0,06424	0,019602	0,06424	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6423	0,0196	0,1027	0,019602	0,09636	0,019602	0,09636	0,019602	0,09636	0,019602	0,09636	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6426	0,0000306	0,000964	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6427	0,0000306	0,000964	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6430	0,0000022	0,0000726	0,0000022	0,0000726	0,0000022	0,0000726	0,0000022	0,0000726	0,0000022	0,0000726	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6431	0,0000022	0,0000726	0,0000022	0,0000726	0,0000022	0,0000726	0,0000022	0,0000726	0,0000022	0,0000726	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6432	0,0000022	0,0000726	0,0000022	0,0000726	0,0000022	0,0000726	0,0000022	0,0000726	0,0000022	0,0000726	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6433	0,0000022	0,0000726	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6434	0,0000203	0,00064534	0,0000203	0,00064534	0,0000203	0,00064534	0,0000203	0,00064534	0,0000203	0,00064534	2027-2029

Пункт подготовки нефти (ППН)	6435	0,0000203	0,00064534	0,0000203	0,00064534	0,0000203	0,00064534	0,0000203	0,00064534	0,0000203	0,00064534	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6436	0,00030818	0,0097228	0,00030818	0,0097228	0,00030818	0,0097228	0,00030818	0,0097228	0,00030818	0,0097228	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6437	0,0000022	0,0000726	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6438	0,0000306	0,000964	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6439	0,0000306	0,000964	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6440	0,0000306	0,000964	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6441	0,0000306	0,000964	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6442	0,0000306	0,000964	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6443	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6444	0,0000306	0,000964	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6445	0,0000306	0,000964	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6446	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6447	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6448	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6449	0,0000604	0,0019441	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6450	0	0	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6451	0	0	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6452	0	0	0,00004917	0,0015545	0,00004917	0,0015545	0,00004917	0,0015545	0,00004917	0,0015545	2027-2029
Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	6503	0,0196	0,071	0,019602	0,06116	0,019602	0,06116	0,019602	0,06116	0,019602	0,06116	2027-2029
Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	6504	0,0001305	0,0041494	0,0001305	0,0041494	0,0001305	0,0041494	0,0001305	0,0041494	0,0001305	0,0041494	2027-2029
Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	6505	0,0000022	0,0000726	0,0000022	0,0000726	0,0000022	0,0000726	0,0000022	0,0000726	0,0000022	0,0000726	2027-2029
Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	6508	0,0000306	0,000964	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	6510	0,0196	0,071	0,019602	0,06116	0,019602	0,06116	0,019602	0,06116	0,019602	0,06116	2027-2029
Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	6511	0,0196	0,071	0,019602	0,06116	0,019602	0,06116	0,019602	0,06116	0,019602	0,06116	2027-2029
Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	6512	0,0196	0,071	0,019602	0,06116	0,019602	0,06116	0,019602	0,06116	0,019602	0,06116	2027-2029
Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	6513	0,0196	0,071	0,019602	0,06116	0,019602	0,06116	0,019602	0,06116	0,019602	0,06116	2027-2029
Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	6514	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	2027-2029
Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	6515	0,0000306	0,000964	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	6516	0,0000306	0,000964	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	6517	0	0	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	2027-2029

Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	6518	0	0	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	2027-2029
Итого:		0,374216864	1,136212426	0,373525092	1,011605876	0,373525092	1,011605876	0,373525092	1,011605876	0,373525092	1,011605876	
Всего по загрязняющему веществу:		0,374216864	1,136212426	0,373525092	1,011605876	0,373525092	1,011605876	0,373525092	1,011605876	0,373525092	1,011605876	2027-2029
0627, Этилбензол (675)												
Неорганизованные источники												
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6210	0,00464712	0,000371773	0,00464712	0,000371773	0,00464712	0,000371773	0,00464712	0,000371773	0,00464712	0,000371773	2027-2029
Итого:		0,00464712	0,000371773	0,00464712	0,000371773	0,00464712	0,000371773	0,00464712	0,000371773	0,00464712	0,000371773	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00464712	0,000371773	0,00464712	0,000371773	0,00464712	0,000371773	0,00464712	0,000371773	0,00464712	0,000371773	2027-2029
0703, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)												
Организованные источники												
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0202	0,000001667	0,00000491	0,000001667	0,00000491	0,000001667	0,00000491	0,000001667	0,00000491	0,000001667	0,00000491	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0203	0,000001667	0,00000491	0,000001667	0,00000491	0,000001667	0,00000491	0,000001667	0,00000491	0,000001667	0,00000491	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0204	0,000001667	0,00000491	0,000001667	0,00000491	0,000001667	0,00000491	0,000001667	0,00000491	0,000001667	0,00000491	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0205	0,000001667	0,00000491	0,000001667	0,00000491	0,000001667	0,00000491	0,000001667	0,00000491	0,000001667	0,00000491	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0206	9,06E-08	0,0000049	3,625E-07	0,000003112	3,625E-07	0,000003112	3,625E-07	0,000003112	3,625E-07	0,000003112	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0207	9,06E-08	0,0000049	3,625E-07	0,000003112	3,625E-07	0,000003112	3,625E-07	0,000003112	3,625E-07	0,000003112	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0209	0,0000001	0,0000055	8,125E-07	0,000003835	8,125E-07	0,000003835	8,125E-07	0,000003835	8,125E-07	0,000003835	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0210	0,00000059	0,000001686	0,00000059	0,000001686	0,00000059	0,000001686	0,00000059	0,000001686	0,00000059	0,000001686	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0211	0,00000059	0,000001686	0,00000059	0,000001686	0,00000059	0,000001686	0,00000059	0,000001686	0,00000059	0,000001686	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0212	0,00000059	0,000006831	0,00000059	0,000006831	0,00000059	0,000006831	0,00000059	0,000006831	0,00000059	0,000006831	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0213	0,00000059	0,000006831	0,00000059	0,000006831	0,00000059	0,000006831	0,00000059	0,000006831	0,00000059	0,000006831	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0215	0,000000333	0,000005693	0,000000333	0,000005693	0,000000333	0,000005693	0,000000333	0,000005693	0,000000333	0,000005693	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0216	0,000000333	0,000005693	0,000000333	0,000005693	0,000000333	0,000005693	0,000000333	0,000005693	0,000000333	0,000005693	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0220	0,000000267	0,000002376	0,000000267	0,000002376	0,000000267	0,000002376	0,000000267	0,000002376	0,000000267	0,000002376	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0224	0,000001667	0,00000491	3,625E-07	0,000003112	3,625E-07	0,000003112	3,625E-07	0,000003112	3,625E-07	0,000003112	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0227	9,06E-08	0,0000049	8,125E-07	0,000003835	8,125E-07	0,000003835	8,125E-07	0,000003835	8,125E-07	0,000003835	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0228	0,0000001	0,0000055	8,125E-07	0,000003835	8,125E-07	0,000003835	8,125E-07	0,000003835	8,125E-07	0,000003835	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0233	9,06E-08	0,0000049	8,125E-07	0,000003835	8,125E-07	0,000003835	8,125E-07	0,000003835	8,125E-07	0,000003835	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0237	0,0000001	0,0000045	8,125E-07	0,000003835	8,125E-07	0,000003835	8,125E-07	0,000003835	8,125E-07	0,000003835	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	0313	0,000000267	0,000002376	0,000000267	0,000002376	0,000000267	0,000002376	0,000000267	0,000002376	0,000000267	0,000002376	2027-2029
Итого:		0,00001255750	0,00009282200	0,00001537800	0,00008132300	0,00001537800	0,00008132300	0,000015378	0,000081323	0,00001537800	0,00008132300	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00001255750	0,000092822	0,000015378	0,000081323	0,000015378	0,000081323	0,000015378	0,000081323	0,000015378	0,000081323	2027-2029
1052, Метанол (Метиловый спирт) (338)												

Неорганизованные источники												
Пункт сбора нефти(ПСН)№1	6115	0,002119	0,0670096	0,001724	0,05435	0,001724	0,05435	0,001724	0,05435	0,001724	0,05435	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6208	0,000795	0,0069642	0,000795	0,024994	0,000795	0,024994	0,000795	0,024994	0,000795	0,024994	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6339	0,002119	0,0670096	0,001722	0,054296	0,001722	0,054296	0,001722	0,054296	0,001722	0,054296	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6342	0,002119	0,0670096	0,001724	0,05435	0,001724	0,05435	0,001724	0,05435	0,001724	0,05435	2027-2029
Итого:		0,007152	0,207993	0,005965	0,18799	0,005965	0,18799	0,005965	0,18799	0,005965	0,18799	
Всего по загрязняющему веществу:		0,007152	0,207993	0,005965	0,18799	0,005965	0,18799	0,005965	0,18799	0,005965	0,18799	2027-2029
1325, Формальдегид (Метаналь) (609)												
Организованные источники												
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0202	0,016666667	0,04464	0,016666667	0,04464	0,016666667	0,04464	0,016666667	0,04464	0,016666667	0,04464	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0203	0,016666667	0,04464	0,016666667	0,04464	0,016666667	0,04464	0,016666667	0,04464	0,016666667	0,04464	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0204	0,016666667	0,04464	0,016666667	0,04464	0,016666667	0,04464	0,016666667	0,04464	0,016666667	0,04464	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0205	0,016666667	0,04464	0,016666667	0,04464	0,016666667	0,04464	0,016666667	0,04464	0,016666667	0,04464	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0206	0,0012083	0,0592074	0,004833333	0,037715561	0,004833333	0,037715561	0,004833333	0,037715561	0,004833333	0,037715561	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0207	0,0012083	0,0592074	0,004833333	0,037715561	0,004833333	0,037715561	0,004833333	0,037715561	0,004833333	0,037715561	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0209	0,001625	0,06667	0,010833333	0,046475019	0,010833333	0,046475019	0,010833333	0,046475019	0,010833333	0,046475019	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0210	0,0059	0,01533	0,0059	0,01533	0,0059	0,01533	0,0059	0,01533	0,0059	0,01533	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0211	0,0059	0,01533	0,0059	0,01533	0,0059	0,01533	0,0059	0,01533	0,0059	0,01533	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0212	0,0059	0,0621	0,0059	0,0621	0,0059	0,0621	0,0059	0,0621	0,0059	0,0621	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0213	0,0059	0,0621	0,0059	0,0621	0,0059	0,0621	0,0059	0,0621	0,0059	0,0621	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0215	0,003333333	0,05175	0,003333333	0,05175	0,003333333	0,05175	0,003333333	0,05175	0,003333333	0,05175	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0216	0,003333333	0,05175	0,003333333	0,05175	0,003333333	0,05175	0,003333333	0,05175	0,003333333	0,05175	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0220	0,002666667	0,0216	0,002666667	0,0216	0,002666667	0,0216	0,002666667	0,0216	0,002666667	0,0216	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0224	0,016666667	0,04464	0,004833333	0,037715561	0,004833333	0,037715561	0,004833333	0,037715561	0,004833333	0,037715561	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0227	0,0012083	0,0592074	0,010833333	0,046475019	0,010833333	0,046475019	0,010833333	0,046475019	0,010833333	0,046475019	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0228	0,001625	0,06667	0,010833333	0,046475019	0,010833333	0,046475019	0,010833333	0,046475019	0,010833333	0,046475019	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0233	0,0012083	0,0592074	0,010833333	0,046475019	0,010833333	0,046475019	0,010833333	0,046475019	0,010833333	0,046475019	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0237	0,001625	0,0543179	0,010833333	0,046475019	0,010833333	0,046475019	0,010833333	0,046475019	0,010833333	0,046475019	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	0313	0,002666667	0,0216	0,002666667	0,0216	0,002666667	0,0216	0,002666667	0,0216	0,002666667	0,0216	2027-2029
Итого:		0,128641535	0,9492475	0,170933332	0,825641778	0,170933332	0,825641778	0,170933332	0,825641778	0,170933332	0,825641778	
Всего по загрязняющему веществу:		0,128641535	0,9492475	0,170933332	0,825641778	0,170933332	0,825641778	0,170933332	0,825641778	0,170933332	0,825641778	2027-2029
2735, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)												
Неорганизованные источники												

Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6212	0,0004565	0,00611	0,0004565	0,00611	0,0004565	0,00611	0,0004565	0,00611	0,0004565	0,00611	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6213	0,000224	0,00113	0,000224	0,00113	0,000224	0,00113	0,000224	0,00113	0,000224	0,00113	2027-2029
Итого:		0,0006805	0,00724	0,0006805	0,00724	0,0006805	0,00724	0,0006805	0,00724	0,0006805	0,00724	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0006805	0,00724	0,0006805	0,00724	0,0006805	0,00724	0,0006805	0,00724	0,0006805	0,00724	2027-2029
2754, Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)												
Организованные источники												
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0202	0,402777778	1,07136	0,402777778	1,07136	0,402777778	1,07136	0,402777778	1,07136	0,402777778	1,07136	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0203	0,402777778	1,07136	0,402777778	1,07136	0,402777778	1,07136	0,402777778	1,07136	0,402777778	1,07136	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0204	0,402777778	1,07136	0,402777778	1,07136	0,402777778	1,07136	0,402777778	1,07136	0,402777778	1,07136	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0205	0,402777778	1,07136	0,402777778	1,07136	0,402777778	1,07136	0,402777778	1,07136	0,402777778	1,07136	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0206	0,4380208	21,3168	1,752083333	13,57896	1,752083333	13,57896	1,752083333	13,57896	1,752083333	13,57896	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0207	0,4380208	21,3168	1,752083333	13,57896	1,752083333	13,57896	1,752083333	13,57896	1,752083333	13,57896	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0209	0,5890625	24,0036	3,927083333	16,73268	3,927083333	16,73268	3,927083333	16,73268	3,927083333	16,73268	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0210	0,142583333	0,36792	0,142583333	0,36792	0,142583333	0,36792	0,142583333	0,36792	0,142583333	0,36792	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0211	0,142583333	0,36792	0,142583333	0,36792	0,142583333	0,36792	0,142583333	0,36792	0,142583333	0,36792	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0212	0,142583333	1,4904	0,142583333	1,4904	0,142583333	1,4904	0,142583333	1,4904	0,142583333	1,4904	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0213	0,142583333	1,4904	0,142583333	1,4904	0,142583333	1,4904	0,142583333	1,4904	0,142583333	1,4904	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0215	0,080555556	1,242	0,080555556	1,242	0,080555556	1,242	0,080555556	1,242	0,080555556	1,242	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0216	0,080555556	1,242	0,080555556	1,242	0,080555556	1,242	0,080555556	1,242	0,080555556	1,242	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0220	0,064444444	0,5184	0,064444444	0,5184	0,064444444	0,5184	0,064444444	0,5184	0,064444444	0,5184	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0224	0,402777778	1,07136	1,752083333	13,57896	1,752083333	13,57896	1,752083333	13,57896	1,752083333	13,57896	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0227	0,4380208	21,3168	3,927083333	16,73268	3,927083333	16,73268	3,927083333	16,73268	3,927083333	16,73268	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0228	0,5890625	24,0036	3,927083333	16,73268	3,927083333	16,73268	3,927083333	16,73268	3,927083333	16,73268	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0233	0,4380208	21,3168	3,927083333	16,73268	3,927083333	16,73268	3,927083333	16,73268	3,927083333	16,73268	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0237	0,5890625	19,5564	3,927083333	16,73268	3,927083333	16,73268	3,927083333	16,73268	3,927083333	16,73268	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	0313	0,064444444	0,5184	0,064444444	0,5184	0,064444444	0,5184	0,064444444	0,5184	0,064444444	0,5184	2027-2029
Итого:		6,393492922	165,42504	27,36311111	135,92316	27,36311111	135,92316	27,36311111	135,92316	27,36311111	135,92316	
Неорганизованные источники												
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6210	0,05652	1,0663	0,05652	1,0663	0,05652	1,0663	0,05652	1,0663	0,05652	1,0663	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6643	0,00182	0,0581	0,002273	0,07149	0,002273	0,07149	0,002273	0,07149	0,002273	0,07149	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№3	6311	0,00182	0,0581	0,002273	0,07149	0,002273	0,07149	0,002273	0,07149	0,002273	0,07149	2027-2029
Пункт подготовки нефти (ППН)	6409	0,0014	0,042	0,0028	0,077	0,0028	0,077	0,0028	0,077	0,0028	0,077	2027-2029
Итого:		0,06156	1,2245	0,063866	1,28628	0,063866	1,28628	0,063866	1,28628	0,063866	1,28628	

Всего по загрязняющему веществу:		6,455052922	166,64954	27,42697711	137,20944	27,42697711	137,20944	27,42697711	137,20944	27,42697711	137,20944	2027-2029
2902, Взвешенные частицы (116)												
Неорганизованные источники												
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6212	0,0006	0,00804	0,0006	0,00804	0,0006	0,00804	0,0006	0,00804	0,0006	0,00804	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6214	0,0016	0,00806	0,0016	0,00806	0,0016	0,00806	0,0016	0,00806	0,0016	0,00806	2027-2029
Итого:		0,0022	0,0161	0,0022	0,0161	0,0022	0,0161	0,0022	0,0161	0,0022	0,0161	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0022	0,0161	0,0022	0,0161	0,0022	0,0161	0,0022	0,0161	0,0022	0,0161	2027-2029
2908, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)												
Неорганизованные источники												
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6211	0,0002028	0,0008	0,0002028	0,0008	0,0002028	0,0008	0,0002028	0,0008	0,0002028	0,0008	2027-2029
Итого:		0,0002028	0,0008	0,0002028	0,0008	0,0002028	0,0008	0,0002028	0,0008	0,0002028	0,0008	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0002028	0,0008	0,0002028	0,0008	0,0002028	0,0008	0,0002028	0,0008	0,0002028	0,0008	2027-2029
2930, Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)												
Неорганизованные источники												
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6212	0,0004	0,00536	0,0004	0,00536	0,0004	0,00536	0,0004	0,00536	0,0004	0,00536	2027-2029
Пункт сбора нефти(ПСН)№2	6214	0,0012	0,00605	0,0012	0,00605	0,0012	0,00605	0,0012	0,00605	0,0012	0,00605	2027-2029
Итого:		0,0016	0,01141	0,0016	0,01141	0,0016	0,01141	0,0016	0,01141	0,0016	0,01141	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0016	0,01141	0,0016	0,01141	0,0016	0,01141	0,0016	0,01141	0,0016	0,01141	2027-2029
Всего по объекту:		**137,2432683**	**1282,865042**	**225,8903492**	**1120,326892**	**225,8903492**	**1120,326892**	**225,8903492**	**1120,326892**	**225,8903492**	**1120,326892**	
Из них:												
Итого по организованным источникам:		**35,651445200**	**769,440381800**	**124,423615221**	**657,320131735**	**124,423615221**	**657,320131735**	**124,423615221**	**657,320131735**	**124,423615221**	**657,320131735**	
Итого по неорганизованным источникам:		**101,591823100**	**513,424660100**	**101,466733934**	**463,006760046**	**101,466733934**	**463,006760046**	**101,466733934**	**463,006760046**	**101,466733934**	**463,006760046**	

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к

контроля на предприятии за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов

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
0101	Пункт сбора нефти(ПСН)№1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,147433	271,91055	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,023958	44,185718	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,038082	70,2345985	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,038082	70,2345985	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0102	Пункт сбора нефти(ПСН)№1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,00096	12,5566028	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,000156	2,04044796	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,003061	40,0372513	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,003061	40,0372513	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0103	Пункт сбора нефти(ПСН)№1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,02358889	12,9332276	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,00383319	2,10164695	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,0152325	8,35161761	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,0152325	8,35161761	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0201	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,1221	225,188921	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,019841	36,5927386	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,034656	63,9160298	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,034656	63,9160298	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0202	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	1,066666667	584,827975	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,173333333	95,0345456	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,069444444	38,0747377	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,166666667	91,3793712	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,861111111	472,12675	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,000001667	0,00091398	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,016666667	9,13793728	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,402777778	220,83348	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0203	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	1,066666667	584,827975	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,173333333	95,0345456	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,069444444	38,0747377	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,166666667	91,3793712	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,861111111	472,12675	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,000001667	0,00091398	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,016666667	9,13793728	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,402777778	220,83348	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0204	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	1,066666667	584,827975	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,173333333	95,0345456	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,069444444	38,0747377	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,166666667	91,3793712	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,861111111	472,12675	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,000001667	0,00091398	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,016666667	9,13793728	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,402777778	220,83348	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0205	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	1,066666667	584,827975	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,173333333	95,0345456	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,069444444	38,0747377	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,166666667	91,3793712	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,861111111	472,12675	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,000001667	0,00091398	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,016666667	9,13793728	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,402777778	220,83348	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0206	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	2,32	1272,00084	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,377	206,700137	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,020136875	11,0405698	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт			Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	2,996666667	1643,00109	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,0000003625	0,00019875	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,004833333	2,65000158	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	1,752083333	960,625637	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0207	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	2,32	1272,00084	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,377	206,700137	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,020136875	11,0405698	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт			Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	2,996666667	1643,00109	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,0000003625	0,00019875	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,004833333	2,65000158	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	1,752083333	960,625637	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0209	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	5,2	3562,48218	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,845	578,903354	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,045134375	30,921232	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт			Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	6,716666667	4601,53948	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,0000008125	0,00055664	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,010833333	7,42183764	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	3,927083333	2690,41623	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0210	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,3776	5889,96087	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,06136	957,118641	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,024583333	383,460989	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,059	920,306386	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,304833333	4754,91632	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,00000059	0,00920306	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,0059	92,0306386	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,142583333	2224,07376	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0211	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,3776	5889,96087	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,06136	957,118641	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,024583333	383,460989	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,059	920,306386	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,304833333	4754,91632	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,00000059	0,00920306	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,0059	92,0306386	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,142583333	2224,07376	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0212	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,3776	1452,21179	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,06136	235,984416	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,024583333	94,5450373	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,059	226,908093	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,304833333	1172,35848	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,00000059	0,00226908	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,0059	22,6908093	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,142583333	548,361222	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0213	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,3776	1452,21369	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,06136	235,984725	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,024583333	94,5451608	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,059	226,908389	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,304833333	1172,36001	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,00000059	0,00226908	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,0059	22,6908389	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,142583333	548,361939	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0215	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,213333333	820,614987	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,034666667	133,349937	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,013888889	53,4254554	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,033333333	128,221091	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,172222222	662,475641	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,000000333	0,00128093	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,003333333	12,8221079	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,080555556	309,867641	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0216	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,213333333	820,619636	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,034666667	133,350692	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,013888889	53,4257581	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,033333333	128,221817	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,172222222	662,479394	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,000000333	0,00128094	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,003333333	12,8221806	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,080555556	309,869396	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0220	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,170666667	931,018268	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,027733333	151,290466	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,011111111	60,6131678	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,026666667	145,471606	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,137777778	751,603289	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,000000267	0,00145653	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,002666667	14,5471622	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,064444444	351,556374	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0221	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,00136	10,947401	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,000221	1,77895266	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,0052	41,8577095	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0222	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,00136	10,947401	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,000221	1,77895266	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,0052	41,8577095	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0223	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,00136	10,947401	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,000221	1,77895266	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,0052	41,8577095	Сторонняя организация на договорной основе	0002

0224	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	2,32	1272,00084	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,377	206,700137	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,020136875	11,0405698	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт			Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	2,996666667	1643,00109	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,0000003625	0,00019875	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,004833333	2,65000158	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	1,752083333	960,625637	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0227	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	5,2	3562,48218	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,845	578,903354	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,045134375	30,921232	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт			Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	6,716666667	4601,53948	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,0000008125	0,00055664	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,010833333	7,42183764	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	3,927083333	2690,41623	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0228	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	5,2	4390,0001	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,845	713,375017	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,045134375	38,103829	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт			Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	6,716666667	5670,4168	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,0000008125	0,00068594	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,010833333	9,14583327	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	3,927083333	3315,36466	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0229	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,00136	10,947401	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,000221	1,77895266	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,0052	41,8577095	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0230	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,004728	61,8412688	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,0007683	10,0492062	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,00685	89,596593	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,00685	89,596593	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0231	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,1221	66,9445272	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,019841	10,8783486	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,034656	19,0010609	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,034656	19,0010609	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0233	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	5,2	2851,03637	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,845	463,293411	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,045134375	24,7461048	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт			Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	6,716666667	3682,58865	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,0000008125	0,00044547	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,010833333	5,93965893	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	3,927083333	2153,12643	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0234	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,00136	10,947401	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,000221	1,77895266	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,0052	41,8577095	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0237	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	5,2	4390,0001	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,845	713,375017	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,045134375	38,103829	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт			Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	6,716666667	5670,4168	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,0000008125	0,00068594	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,010833333	9,14583327	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	3,927083333	3315,36466	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0302	Пункт сбора нефти(ПСН)№3	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,00006076	0,11615921	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,000009873	0,01887492	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,002186	4,17913141	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,002186	4,17913141	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0303	Пункт сбора нефти(ПСН)№3	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,017014	19,3135417	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,002765	3,13870594	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,012937	14,6855113	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,012937	14,6855113	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0304	Пункт сбора нефти(ПСН)№3	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,004728	21,497026	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,0007683	3,49326672	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,00685	31,1452259	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,00685	31,1452259	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0305	Пункт сбора нефти(ПСН)№3	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,00529281	24,0650749	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,00086008	3,91056728	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,00721542	32,8066986	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,00721542	32,8066986	Сторонняя организация на договорной основе	0002

0306	Пункт сбора нефти(ПСН)№3	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,00127968	40,2306295	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,000207948	6,53747729	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,0056722495	178,3244	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0307	Пункт сбора нефти(ПСН)№3	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,00127968	19,6779997	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,000207948	3,19767496	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,0056722495	87,2237779	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0308	Пункт сбора нефти(ПСН)№3	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,00529281	24,0650749	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,00086008	3,91056728	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,00721542	32,8066986	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,00721542	32,8066986	Сторонняя организация на договорной основе	0002

0309	Пункт сбора нефти(ПСН)№3	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,004472	20,3330584	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,0007267	3,30412199	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,00649	29,5083965	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,00649	29,5083965	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0310	Пункт сбора нефти(ПСН)№3	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,002877814	13,0846959	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,000467645	2,12626411	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,005320467	24,1908243	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,005320467	24,1908243	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0311	Пункт сбора нефти(ПСН)№3	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,036787	164,717345	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,005978	26,7670723	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,019023	85,1773195	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,019023	85,1773195	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0313	Пункт сбора нефти(ПСН)№3	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,170666667	2155,1118	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,027733333	350,205663	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,011111111	140,306756	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,026666667	336,736223	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,137777778	1739,8038	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,000000267	0,00337157	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,002666667	33,6736261	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,064444444	813,77919	Сторонняя организация на договорной основе	0002

0401	Пункт подготовки нефти (ППН)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,027216	30,8944018	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,0044226	5,02034029	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,016362	18,5734201	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,016362	18,5734201	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0402	Пункт подготовки нефти (ППН)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,0123952	14,0704839	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,00201422	2,28645363	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,011042	12,534391	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,011042	12,534391	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0403	Пункт подготовки нефти (ППН)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,0235888	26,7769645	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,00383318	4,35125673	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,015233	17,2918292	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,015233	17,2918292	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0404	Пункт подготовки нефти (ППН)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,031106	35,3101581	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,005055	5,73821285	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,0174922	19,8563733	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,0174922	19,8563733	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0405	Пункт подготовки нефти (ППН)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,02856686	32,4278384	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,00464211	5,26951835	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,016762917	19,0285234	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,016762917	19,0285234	Сторонняя организация на договорной основе	0002

0406	Пункт подготовки нефти (ППН)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,00082142	0,93243972	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,00013348	0,1515206	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,0028425	3,22668052	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,0028425	3,22668052	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0408	Пункт подготовки нефти (ППН)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,004472	57,6032563	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,0007267	9,36052915	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,00649	83,5968545	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,00649	83,5968545	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0410	Пункт подготовки нефти (ППН)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,000696	40,6036882	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,0001131	6,59809933	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,00349997	204,183463	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0411	Пункт подготовки нефти (ППН)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,0011704	26,4924647	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,00019019	4,30502551	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,00481257	108,934416	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0412	Пункт подготовки нефти (ППН)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,000696	40,6036882	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,0001131	6,59809933	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,00349997	204,183463	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0501	Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,00005970742	0,15057509	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,00000970245	0,02446844	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,00187674	4,73291753	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,00187674	4,73291753	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0502	Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,000864	2,17922457	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,0001404	0,35412399	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,00292	7,36497194	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,00292	7,36497194	Сторонняя организация на договорной основе	0002
6001	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002

6002	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6003	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002

6004	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6005	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002

6006	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6007	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002

6008	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6009	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002

6010	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6011	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002

6012	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6013	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002

6014	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6015	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002

6016	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6017	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002

6018	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6019	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002

6020	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6021	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002

6022	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6023	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002

6024	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6025	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002

6026	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6027	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002

6028	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6029	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002

6030	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6031	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002

6032	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6033	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002

6034	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6035	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002

6036	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6037	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002

6038	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6039	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002

6040	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6041	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002

6042	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6043	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002

6044	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6045	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002

6046	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6047	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002

6048	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6049	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002

6050	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6051	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002

6052	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6053	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002

6054	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6055	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002

6056	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6058	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002

6059	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6060	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002

6061	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6062	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002

6063	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6064	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002

6065	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6067	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002

6068	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6069	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002

6070	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6071	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002

6072	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6073	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002

6074	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6075	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002

6076	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6077	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002

6078	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6079	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002

6080	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6081	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002

6082	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6083	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002

6084	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6085	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002

6086	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6087	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002

6088	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6089	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002

6090	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6091	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002

6092	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6093	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002

6094	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6095	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002

6096	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6097	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002

6098	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6099	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002

6101	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0198968		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,007352		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000096		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0000302		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0000604		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6102	Пункт сбора нефти(ПСН)№1	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,008368808		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00309272		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00004039		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000012694		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000025388		Сторонняя организация на договорной основе	0002

6106	Пункт сбора нефти(ПСН)№1	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,01008		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,003725		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00004865		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0000153		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0000306		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6107	Пункт сбора нефти(ПСН)№1	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,01008		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,003725		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00004865		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0000153		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0000306		Сторонняя организация на договорной основе	0002

6108	Пункт сбора нефти(ПСН)№1	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0007252		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000268		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,0000035		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0000011		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0000022		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6110	Пункт сбора нефти(ПСН)№1	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,01008		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,003725		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00004865		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0000153		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0000306		Сторонняя организация на договорной основе	0002

6115	Пункт сбора нефти(ПСН)№1	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/ кварт	0,001724		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6116	Пункт сбора нефти(ПСН)№1	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00270772		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010008		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00001308		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00000411		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000822		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6118	Пункт сбора нефти(ПСН)№1	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00669		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00247		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,0000323		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00001014		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0000203		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6120	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0198968		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,007352		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000096		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0000302		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0000604		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6121	Пункт сбора нефти(ПСН)№1	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00669		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00247		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,0000323		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00001014		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0000203		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6122	Пункт сбора нефти(ПСН)№1	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0495268		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,018312		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,0002391		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0000751		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0001503		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6123	Пункт сбора нефти(ПСН)№1	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0198968		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,007352		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000096		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0000302		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0000604		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6124	Пункт сбора нефти(ПСН)№1	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00742152		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0027428		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00003583		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00001126		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00002252		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6125	Пункт сбора нефти(ПСН)№1	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,018712988		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,006915472		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000090314		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0000283844		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0000567688		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6126	Пункт сбора нефти(ПСН)№1	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,018712988		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,006915472		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000090314		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0000283844		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0000567688		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6201	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0083652		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,003093		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,0000404		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0000127		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0000254		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6204	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,01008		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,003725		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00004865		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0000153		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0000306		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6205	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,01008		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,003725		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00004865		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0000153		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0000306		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6206	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0007252		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000268		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,0000035		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0000011		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0000022		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6207	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0495268		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,018312		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,0002391		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0000751		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0001503		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6208	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/ кварт	0,000795		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6210	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0001586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	5,23191		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	1,933706		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1 раз/ кварт	0,1935965		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,17780923		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0224029		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,1677058		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Этилбензол (675)	1 раз/ кварт	0,00464712		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,05652		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6211	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/ кварт	0,00282		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/ кварт	0,000351		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,000438		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,0000712		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,002697		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/ кварт	0,0001886		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз/ кварт	0,0002028		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		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	0,0002028		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6212	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0,0004565		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Взвешенные частицы (116)	1 раз/ кварт	0,0006		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз/ кварт	0,0004		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6213	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0,000224		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6214	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Взвешенные частицы (116)	1 раз/ кварт	0,0016		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз/ кварт	0,0012		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6217	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00270772		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010008		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00001308		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00000411		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000822		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6302	Пункт сбора нефти(ПСН)№3	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,47431752		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,1752858		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00228918		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000719455		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00143891		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6303	Пункт сбора нефти(ПСН)№3	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00742152		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0027428		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00003583		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00001126		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00002252		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6305	Пункт сбора нефти(ПСН)№3	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	6,461532		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	2,38788		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,031185		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,009801		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,019602		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6306	Пункт сбора нефти(ПСН)№3	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0007252		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000268		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,0000035		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0000011		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0000022		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6307	Пункт сбора нефти(ПСН)№3	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0336756		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,012444		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,0001625		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0000511		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0001022		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6308	Пункт сбора нефти(ПСН)№3	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,18737536		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0692454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00090433		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00028422		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00056844		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6309	Пункт сбора нефти(ПСН)№3	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,36577456		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,1351734		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00176533		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00055482		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00110964		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6310	Пункт подготовки нефти (ППН)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,02855656		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0105534		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00013783		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00004332		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00008664		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6311	Пункт сбора нефти(ПСН)№3	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000974		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,002273		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6312	Пункт сбора нефти(ПСН)№3	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00669		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00247		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,0000323		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00001014		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0000203		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6313	Пункт сбора нефти(ПСН)№3	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,01008028		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0037252		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6315	Пункт сбора нефти(ПСН)№3	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,01008		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,003725		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00004865		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0000153		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0000306		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6316	Пункт сбора нефти(ПСН)№3	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,01008		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,003725		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00004865		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0000153		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0000306		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6330	Пункт сбора нефти(ПСН)№3	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,47431752		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,1752858		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00228918		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000719455		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00143891		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6331	Пункт сбора нефти(ПСН)№3	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00669		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00247		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,0000323		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00001014		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0000203		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6332	Пункт сбора нефти(ПСН)№3	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	6,461532		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	2,38788		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,031185		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,009801		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,019602		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6333	Пункт сбора нефти(ПСН)№3	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0336756		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,012444		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,0001625		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0000511		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0001022		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6334	Пункт сбора нефти(ПСН)№3	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0336756		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,012444		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,0001625		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0000511		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0001022		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6335	Пункт сбора нефти(ПСН)№3	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0336756		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,012444		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,0001625		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0000511		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0001022		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6336	Пункт сбора нефти(ПСН)№3	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0336756		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,012444		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,0001625		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0000511		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0001022		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6337	Пункт сбора нефти(ПСН)№3	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0007252		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000268		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,0000035		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0000011		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0000022		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6339	Пункт сбора нефти(ПСН)№3	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/ кварт	0,001722		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6340	Пункт сбора нефти(ПСН)№3	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0198968		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,007352		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000096		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0000302		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0000604		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6341	Пункт сбора нефти(ПСН)№3	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0198968		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,007352		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000096		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0000302		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0000604		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6342	Пункт сбора нефти(ПСН)№3	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/ кварт	0,001724		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6343	Пункт сбора нефти(ПСН)№3	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,01008028		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0037252		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6344	Пункт сбора нефти(ПСН)№3	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,01008		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,003725		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00004865		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0000153		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0000306		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6345	Пункт сбора нефти(ПСН)№3	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,01008028		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0037252		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6346	Пункт сбора нефти(ПСН)№3	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,01008		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,003725		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00004865		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0000153		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0000306		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6347	Пункт сбора нефти(ПСН)№3	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,01620868		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0059902		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00007823		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000024585		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00004917		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6348	Пункт сбора нефти(ПСН)№3	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0198968		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,007352		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000096		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0000302		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0000604		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6401	Пункт подготовки нефти (ППН)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,18737536		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0692454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00090433		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00028422		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00056844		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6402	Пункт подготовки нефти (ППН)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,01620868		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0059902		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00007823		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000024585		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00004917		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6403	Пункт подготовки нефти (ППН)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,008368808		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00309272		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00004039		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000012694		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000025388		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6404	Пункт подготовки нефти (ППН)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,008368808		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00309272		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00004039		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000012694		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000025388		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6409	Пункт подготовки нефти (ППН)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0012		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,0028		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6410	Пункт подготовки нефти (ППН)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0007252		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000268		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,0000035		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0000011		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0000022		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6420	Пункт подготовки нефти (ППН)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,01008028		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0037252		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6421	Пункт подготовки нефти (ППН)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	6,461532		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	2,38788		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,031185		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,009801		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,019602		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6422	Пункт подготовки нефти (ППН)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	6,461532		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	2,38788		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,031185		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,009801		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,019602		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6423	Пункт подготовки нефти (ППН)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	6,461532		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	2,38788		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,031185		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,009801		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,019602		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6430	Пункт подготовки нефти (ППН)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0007252		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000268		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,0000035		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0000011		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0000022		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6431	Пункт подготовки нефти (ППН)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0007252		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000268		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,0000035		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0000011		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0000022		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6432	Пункт подготовки нефти (ППН)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0007252		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000268		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,0000035		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0000011		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0000022		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6434	Пункт подготовки нефти (ППН)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00669		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00247		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,0000323		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00001014		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0000203		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6435	Пункт подготовки нефти (ППН)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00669		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00247		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,0000323		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00001014		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0000203		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6436	Пункт подготовки нефти (ППН)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1015842		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,037541		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00049028		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00015409		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00030818		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6443	Пункт подготовки нефти (ППН)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,01008		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,003725		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00004865		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0000153		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0000306		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6444	Пункт подготовки нефти (ППН)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,01008028		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0037252		Сторонняя организация на договорной основе	0002

6445	Пункт подготовки нефти (ППН)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,01008028		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0037252		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6446	Пункт подготовки нефти (ППН)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,01008		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,003725		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00004865		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0000153		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0000306		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6447	Пункт подготовки нефти (ППН)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,01008		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,003725		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00004865		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0000153		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0000306		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6448	Пункт подготовки нефти (ППН)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,01008		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,003725		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00004865		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0000153		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0000306		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6450	Пункт подготовки нефти (ППН)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,01008		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,003725		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00004865		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0000153		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0000306		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6451	Пункт подготовки нефти (ППН)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,01008		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,003725		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00004865		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0000153		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0000306		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6452	Пункт подготовки нефти (ППН)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,01620868		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0059902		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00007823		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000024585		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00004917		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6503	Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	6,461532		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	2,38788		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,031185		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,009801		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,019602		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6504	Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,043		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0159		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,0002076		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0000652		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0001305		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6505	Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0007252		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000268		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,0000035		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0000011		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0000022		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6510	Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	6,461532		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	2,38788		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,031185		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,009801		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,019602		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6511	Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	6,461532		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	2,38788		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,031185		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,009801		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,019602		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6512	Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	6,461532		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	2,38788		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,031185		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,009801		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,019602		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6513	Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	6,461532		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	2,38788		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,031185		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,009801		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,019602		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6514	Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,01008		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,003725		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00004865		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0000153		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0000306		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6517	Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,01008		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,003725		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00004865		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0000153		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0000306		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6518	Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,01008		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,003725		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00004865		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0000153		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0000306		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6601	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6602	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6603	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6604	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6605	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6606	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6607	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6608	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6609	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6610	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6611	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6612	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6613	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6614	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6615	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6616	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6617	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6618	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6619	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6620	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6621	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6622	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6623	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6625	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6626	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6627	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6628	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6629	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6630	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6631	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6632	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6634	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6635	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6636	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6637	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6638	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6639	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6640	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6641	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6642	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00669		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00247		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,0000323		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00001014		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0000203		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6643	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000974		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,002273		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6644	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00270772		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010008		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00001308		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00000411		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000822		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6645	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,01008028		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0037252		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6646	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6647	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6648	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6649	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6650	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6651	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6652	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6653	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6654	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6655	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6656	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6657	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6658	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6659	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6660	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6661	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6662	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6663	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6664	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6665	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6666	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6667	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6668	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6669	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6670	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6671	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6672	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6673	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6674	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6675	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6676	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6677	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6678	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6679	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6680	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6681	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6682	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6683	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6684	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6685	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6686	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6687	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6688	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6689	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6690	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6691	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6692	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6693	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6694	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6695	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6696	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6697	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6698	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6699	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6700	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6701	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6702	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6703	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6704	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6705	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6706	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6707	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6708	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6709	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6710	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6711	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6712	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6713	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6714	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00286454		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0010586		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000013825		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000869		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6715	Пункт сбора нефти(ПСН)№2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,01620868		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0059902		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00007823		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000024585		Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00004917		Сторонняя организация на договорной основе	0002

ПРИМЕЧАНИЕ:

Методики проведения контроля:

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

УТВЕРЖДАЮ
Руководитель оператора

_____
(Фамилия, имя, отчество
(при его наличии))

_____
(подпись)

"__"_____2026 г

М.П.

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

ЭРА v3.0

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атм-ры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения,час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК,ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(001) Пункт сбора нефти (ПСН)№1	0101	0101 01	Печь подогрева нефти ПТ-16/150	теплоэнергия	24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	4.649451
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.755536
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	1.200943
							Метан (727*)	0410(727*)	1.200943
	0102	0102 01	Печь подогрева нефти УН-0,2МА	теплоэнергия	24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.030272
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.00492
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.09653

ЭРА v3.0

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Метан (727*)	0410(727*)	0.09653
	0103	0103 01	Печь подогрева нефти ПП - 0,63 А (АГЗУ-9)	теплоэнергия	24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.7438992
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.12088362
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.48037212
							Метан (727*)	0410(727*)	0.48037212
	6102	6102 01	Отстойник горизонтальный ОГ-100	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.266992974
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.098668115
							Бензол (64)	0602(64)	0.001288576
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.000404981
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.000809962
	6106	6106 01	Насос по перекачке нефти "60095.2-5 IP 80-340"	сырая нефть	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.3176
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.1174
							Бензол (64)	0602(64)	0.001533
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.000482
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.000964
	6107	6107 01	Насос по перекачке нефти "60095.2-5 IP 80-340"	сырая нефть	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.3176
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.1174
							Бензол (64)	0602(64)	0.001533
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.000482
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.000964
	6108	6108 01	Емкость подземная	сырая нефть	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.0239316
							Смесь углеводородов	0416(1503*)	0.008844

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							предельных С6-С10 (1503*)		
							Бензол (64)	0602(64)	0.0001155
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0000363
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.0000726
	6110	6110 01	Насос по перекачке нефти "60095.1 IP 80-245	сырая нефть	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.3176
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.1174
							Бензол (64)	0602(64)	0.001533
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.000482
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.000964
	6115	6115 01	Блок подачи реагента БПР	хим. реагент	24	8760	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1052(338)	0.05435
	6116	6116 01	Блок для замера высоковязкой нефти Масса-40-400-1	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.1472112
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.032001
							Бензол (64)	0602(64)	0.000418214
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0001314816
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.000262963
	6118	6118 01	Фильтр сетчатый МИГ-Ф-100-4,0	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.21276
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.078551
							Бензол (64)	0602(64)	0.0010275
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00032267
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00064534
	6121	6121 01	Фильтр сетчатый МИГ-Ф-200-4,0	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.21276
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.078551
							Бензол (64)	0602(64)	0.0010275
							Диметилбензол (смесь о-,	0616(203)	0.00032267

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							м-, п- изомеров) (203)		
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00064534
	6122	6122 01	Блок гребенок	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	1.883
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.585
							Бензол (64)	0602(64)	0.0076578
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00240503
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.0048201
	6123	6123 01	АГЗУ 10	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.6391444
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.236047
							Бензол (64)	0602(64)	0.003082
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00096937
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00193874
	6124	6124 01	Сепаратор газовый вихревой СЦВ-8Г-159/8-3,0	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.2333006
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.08623
							Бензол (64)	0602(64)	0.0011264
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0003541
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.0007081
	6125	6125 01	АБЗВН №3 (автоматизированный блок замера высоковязкой нефти)	зра, фс, пк	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.59108538447
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.2184375122
							Бензол (64)	0602(64)	0.0028527287
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0008965719
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.0017931438
	6126	6126 01	АБЗВН №4 (автоматизированный блок замера	зра, фс, пк	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.59108538447
							Смесь углеводородов	0416(1503*)	0.2184375122

ЭРА v3.0

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
			высоковязкой нефти)				предельных С6-С10 (1503*)		
							Бензол (64)	0602(64)	0.0028527287
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0008965719
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.0017931438
(002) Пункт сбора нефти(ПСН)№2	0201	0201 01	Печь подогрева нефти ПТ-16/150	теплоэнергия	24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	3.850548
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.625714
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	1.092906
							Метан (727*)	0410(727*)	1.092906
	0202	0202 01	ДЭС " Катерпиллар" - 500-С-18	дизельное топливо	4	1440	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	2.85696
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.464256
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.17856
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.4464
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	2.32128
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703(54)	0.00000491
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.04464
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	1.07136
	0203	0203 01	ДЭС " Катерпиллар" -	дизельное топливо	4	1440	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	2.85696

ЭРА v3.0

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
			500-С-18				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.464256
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.17856
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.4464
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	2.32128
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703(54)	0.00000491
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.04464
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	1.07136
	0204	0204 01	ДЭС " Катерпиллар" - 500-С-18	дизельное топливо	4	1440	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	2.85696
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.464256
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.17856
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.4464
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	2.32128
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703(54)	0.00000491
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.04464
							Алканы С12-19 /в пересчете	2754(10)	1.07136

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		
	0205	0205 01	ДЭС " Катерпиллар" - 500-С-18	дизельное топливо	4	1440	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	2.85696
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.464256
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.17856
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.4464
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	2.32128
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703(54)	0.00000491
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.04464
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	1.07136
	0206	0206 01	ГПЭС - 725	природный газ	24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	18.10528
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	2.942108
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.150873561
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	
							Углерод оксид (Окись	0337(584)	23.536864

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							углерода, Угарный газ) (584)		
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703(54)	0.000003112
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.037715561
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	13.57896
	0207	0207 01	ГПЭС - 725	природный газ	24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	18.10528
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	2.942108
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.150873561
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	23.536864
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703(54)	0.000003112
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.037715561
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	13.57896
	0209	0209 01	ГПЭС - 975	природный газ	24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	22.31024
							Азот (II) оксид (Азота	0304(6)	3.625414

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							оксид) (6)		
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.185914019
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	29.003312
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703(54)	0.000003835
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.046475019
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	16.73268
	0210	0210 01	Цементировочный агрегат "ЦА 320"	дизельное топливо	24	4380	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.98112
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.159432
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.06132
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.1533
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.79716
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703(54)	0.000001686
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.01533
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды	2754(10)	0.36792

ЭРА v3.0

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		
	0211	0211 01	Цементировочный агрегат "ЦА 320"	дизельное топливо	24	4380	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.98112
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.159432
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.06132
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.1533
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.79716
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703(54)	0.000001686
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.01533
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.36792
	0212	0212 01	Агрегат для подземного ремонта скважин "АПРС-40"	дизельное топливо	24	4380	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	3.9744
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.64584
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.2484
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.621
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0337(584)	3.2292

ЭРА v3.0

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							584)		
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703(54)	0.000006831
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.0621
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	1.4904
	0213	0213 01	Агрегат для подземного ремонта скважин "АПРС-40"	дизельное топливо	24	4380	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	3.9744
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.64584
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.2484
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.621
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	3.2292
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703(54)	0.000006831
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.0621
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	1.4904
	0215	0215 01	Передвижная паровая установка "ППУ"	дизельное топливо	10	3651	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	3.312
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.5382

ЭРА v3.0

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.207
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.5175
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	2.691
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703(54)	0.000005693
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.05175
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	1.242
	0216	0216 01	Агрегат для депарафинизации скважин "АДПМ"	дизельное топливо	10	3651	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	3.312
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.5382
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.207
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.5175
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	2.691
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703(54)	0.000005693
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.05175
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в	2754(10)	1.242

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		
	0220	0220 01	Передвижной ДЭС "АКСА"	дизельное топливо	6	2160	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	1.3824
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.22464
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.0864
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.216
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	1.1232
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703(54)	0.000002376
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.0216
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.5184
	0221	0221 01	Котел марки " КВа233 ЛЖ/Гн (ВВ-2035)"	тепловая энергия	24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.0436
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.007085
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.165
	0222	0222 01	Котел марки " КВа233 ЛЖ/Гн (ВВ-2035)"	тепловая энергия	24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.0436
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.007085
							Углерод оксид (Окись	0337(584)	0.165

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							углерода, Угарный газ) (584)		
	0223	0223 01	Котел марки " КВа233 ЛЖ/Гн (ВВ-2035)"	тепловая энергия	24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.0436
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.007085
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.165
	0224	0224 01	ГПЭС - 725	природный газ	24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	18.10528
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	2.942108
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.150873561
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	23.536864
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703(54)	0.000003112
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.037715561
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	13.57896
	0227	0227 01	ГПЭС - 975	природный газ	24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	22.31024
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	3.625414
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.185914019

ЭРА v3.0

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	29.003312
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703(54)	0.000003835
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.046475019
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	16.73268
	0228	0228 01	ГПЭС - 975	природный газ	24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	22.31024
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	3.625414
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.185914019
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	29.003312
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703(54)	0.000003835
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.046475019
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (	2754(10)	16.73268

ЭРА v3.0

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							10)		
	0229	0229 01	Котел марки " КВа233 ЛЖ/Гн (ВВ-2035)"	тепловая энергия	24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.0436
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.007085
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.165
	0230	0230 01	Печь подогрева нефти УН-0,2МА	теплоэнергия	24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.149064
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.024223
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.21602
							Метан (727*)	0410(727*)	0.21602
	0231	0231 01	Печь подогрева нефти ПТ-16/150	теплоэнергия	24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	3.850548
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.625714
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	1.092906
							Метан (727*)	0410(727*)	1.092906
	0233	0233 01	ГПЭС - 975 (новая)	природный газ	24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	22.31024
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	3.625414
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.185914019
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	29.003312
							Бенз/а/пирен (3,4-	0703(54)	0.000003835

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Бензпирен) (54)		
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.046475019
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	16.73268
	0234	0234 01	Котел марки " КВа233 ЛЖ/Гн (ВВ-2035)"	тепловая энергия	24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.0436
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.007085
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.165
	0237	0237 01	ГПЭС - 975	природный газ	24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	22.31024
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	3.625414
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.185914019
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	29.003312
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703(54)	0.000003835
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.046475019
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (	2754(10)	16.73268

ЭРА v3.0

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							10)		
	6001	6001 01	Нефтедобывающая скважина №137	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6002	6002 01	Нефтедобывающая скважина №138	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6003	6003 01	Нефтедобывающая скважина №139	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6004	6004 01	Нефтедобывающая скважина №140	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6005	6005 01	Нефтедобывающая скважина №141	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398

ЭРА v3.0

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6006	6006 01	Нефтедобывающая скважина №142	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6007	6007 01	Нефтедобывающая скважина №143	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6008	6008 01	Нефтедобывающая скважина №145	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6009	6009 01	Нефтедобывающая скважина №146	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6010	6010 01	Нефтедобывающая	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов	0415(1502*)	0.09109084038

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
			скважина №147				предельных С1-С5 (1502*)		
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6011	6011 01	Нефтедобывающая скважина №148	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6012	6012 01	Нефтедобывающая скважина №149	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6013	6013 01	Нефтедобывающая скважина №150	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6014	6014 01	Нефтедобывающая скважина №152	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-,	0616(203)	0.00013816868

ЭРА v3.0

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							м-, п- изомеров) (203)		
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6015	6015 01	Нефтедобывающая скважина №153	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6016	6016 01	Нефтедобывающая скважина №154	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6017	6017 01	Нефтедобывающая скважина №155	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6018	6018 01	Нефтедобывающая скважина №156	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6019	6019 01	Нефтедобывающая скважина №157	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов	0416(1503*)	0.03366291398

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							предельных С6-С10 (1503*)		
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6020	6020 01	Нефтедобывающая скважина №158	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6021	6021 01	Нефтедобывающая скважина №159	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6022	6022 01	Нефтедобывающая скважина №163	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6023	6023 01	Нефтедобывающая скважина №164	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735

ЭРА v3.0

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6024	6024 01	Нефтедобывающая скважина №165	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6025	6025 01	Нефтедобывающая скважина №166	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6026	6026 01	Нефтедобывающая скважина №167	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6027	6027 01	Нефтедобывающая скважина №168	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6028	6028 01	Нефтедобывающая скважина №169	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761

ЭРА v3.0

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6029	6029 01	Нефтедобывающая скважина №170	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6030	6030 01	Нефтедобывающая скважина №171	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6031	6031 01	Нефтедобывающая скважина №172	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6032	6032 01	Нефтедобывающая скважина №173	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6033	6033 01	Нефтедобывающая скважина №176	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038

ЭРА v3.0

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6034	6034 01	Нефтедобывающая скважина №177	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6035	6035 01	Нефтедобывающая скважина №183	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6036	6036 01	Нефтедобывающая скважина №184	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6037	6037 01	Нефтедобывающая скважина №187	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868

ЭРА v3.0

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6038	6038 01	Нефтедобывающая скважина №188	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6039	6039 01	Нефтедобывающая скважина №189	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6040	6040 01	Нефтедобывающая скважина №190	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6041	6041 01	Нефтедобывающая скважина №191	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6042	6042 01	Нефтедобывающая скважина №192	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398

ЭРА v3.0

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6043	6043 01	Нефтедобывающая скважина №193	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6044	6044 01	Нефтедобывающая скважина №194	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6045	6045 01	Нефтедобывающая скважина №195	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6046	6046 01	Нефтедобывающая скважина №196	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6047	6047 01	Нефтедобывающая	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов	0415(1502*)	0.09109084038

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
			скважина №197				предельных С1-С5 (1502*)		
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6048	6048 01	Нефтедобывающая скважина №198	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6049	6049 01	Нефтедобывающая скважина №199	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6050	6050 01	Нефтедобывающая скважина №203	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6051	6051 01	Нефтедобывающая скважина №204	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-,	0616(203)	0.00013816868

ЭРА v3.0

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							м-, п- изомеров) (203)		
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6052	6052 01	Нефтедобывающая скважина №ОЦ-21	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6053	6053 01	Нефтедобывающая скважина №ОЦ-22	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6054	6054 01	Нефтедобывающая скважина №ОЦ-23	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6055	6055 01	Нефтедобывающая скважина №ОЦ-24	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6056	6056 01	Нефтедобывающая скважина №ОЦ-252	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов	0416(1503*)	0.03366291398

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							предельных С6-С10 (1503*)		
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6058	6058 01	Нефтедобывающая скважина №ОЦ-256	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6059	6059 01	Нефтедобывающая скважина №Р-14	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6060	6060 01	Нефтедобывающая скважина №Р-15	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6061	6061 01	Нефтедобывающая скважина №Р-16	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735

ЭРА v3.0

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6062	6062 01	Нефтедобывающая скважина №Р-17	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6063	6063 01	Нефтедобывающая скважина №Р-20	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6064	6064 01	Нефтедобывающая скважина №Р-3	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6065	6065 01	Нефтедобывающая скважина №Р-4	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6067	6067 01	Нефтедобывающая скважина №Р-6	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761

ЭРА v3.0

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6068	6068 01	Нефтедобывающая скважина №Р-8	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6069	6069 01	Нефтедобывающая скважина №Р-9	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6070	6070 01	Нефтедобывающая скважина №Р-202	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6071	6071 01	Нефтедобывающая скважина №Р-205	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6072	6072 01	Нефтедобывающая скважина №Р-2	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038

ЭРА v3.0

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6073	6073 01	Нефтедобывающая скважина №Р-15	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6074	6074 01	Нефтедобывающая скважина №Р-16	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6075	6075 01	Нефтедобывающая скважина №Р-17	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6076	6076 01	Нефтедобывающая скважина №Р-21	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868

ЭРА v3.0

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6077	6077 01	Нефтедобывающая скважина №Р-26	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6078	6078 01	Нефтедобывающая скважина №Р-27	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6079	6079 01	Нефтедобывающая скважина №Р-28	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6080	6080 01	Нефтедобывающая скважина №Р-29	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6081	6081 01	Нефтедобывающая скважина №Р-30	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398

ЭРА v3.0

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6082	6082 01	Нефтедобывающая скважина №Р-31	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6083	6083 01	Нефтедобывающая скважина №Р-33	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6084	6084 01	Нефтедобывающая скважина №Р-41	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6085	6085 01	Нефтедобывающая скважина №Р-42	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6086	6086 01	Нефтедобывающая	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов	0415(1502*)	0.09109084038

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
			скважина №Р-43				предельных С1-С5 (1502*)		
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6087	6087 01	Нефтедобывающая скважина №Р-101	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6088	6088 01	Нефтедобывающая скважина №Р-102	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6089	6089 01	Нефтедобывающая скважина №Р-103	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6090	6090 01	Нефтедобывающая скважина №Р-104	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-,	0616(203)	0.00013816868

ЭРА v3.0

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							м-, п- изомеров) (203)		
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6091	6091 01	Нефтедобывающая скважина №Р-105	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6092	6092 01	Нефтедобывающая скважина №Р-107	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6093	6093 01	Нефтедобывающая скважина №Р-108	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6094	6094 01	Нефтедобывающая скважина №Р-109	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6095	6095 01	Нефтедобывающая скважина №Р-110	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов	0416(1503*)	0.03366291398

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							предельных С6-С10 (1503*)		
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6096	6096 01	Нефтедобывающая скважина №Р-111	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6097	6097 01	Нефтедобывающая скважина №Р-112	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6098	6098 01	Нефтедобывающая скважина №Р-113	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6099	6099 01	Нефтедобывающая скважина №Р-114	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735

ЭРА v3.0

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6101	6101 01	АГЗУ ОЗНА-Массомер-Е-400-2-14	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.6391444
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.236047
							Бензол (64)	0602(64)	0.003082
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00096937
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00193874
	6120	6120 01	АГЗУ 9-Массомер	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.6391444
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.236047
							Бензол (64)	0602(64)	0.003082
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00096937
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00193874
	6201	6201 01	Отстойник горизонтальный ОГ-100	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.2669416
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.098688
							Бензол (64)	0602(64)	0.0012892
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0004054
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.0008107
	6204	6204 01	Насос для перекачки нефти "60095.6-7-IP65-340"	сырая нефть	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.3176
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.1174
							Бензол (64)	0602(64)	0.001533
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.000482
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.000964
	6205	6205 01	Насос для перекачки нефти "60095.6-7-IP65-340"	сырая нефть	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.3176
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.1174
							Бензол (64)	0602(64)	0.001533

ЭРА v3.0

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.000482
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.000964
	6206	6206 01	Емкость подземная	сырая нефть	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.0239316
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.008844
							Бензол (64)	0602(64)	0.0001155
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0000363
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.0000726
	6207	6207 01	Блок гребенок на 15 скважин	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	1.883
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.585
							Бензол (64)	0602(64)	0.0076578
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00240503
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.0048201
	6208	6208 01	Блок подачи реагента "БПР"	хим. реагент	24	8736	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1052(338)	0.024994
	6210	6210 01	АЗС + ТРК (дизельное/ топливо)	дизельное топливо	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.0001798
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.064
	6210	6210 02	АЗС + ТРК (бензин)	бензин	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.164
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.0606
							Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0501(460)	0.00606
							Бензол (64)	0602(64)	0.00557
							Диметилбензол (смесь о-,	0616(203)	0.000703

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							м-, п- изомеров) (203)		
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00526
							Этилбензол (675)	0627(675)	0.0001454
	6210	6210 03	ЗРА, ФС (емкость бензина)	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.0604517
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.022353
							Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0501(460)	0.009428
							Бензол (64)	0602(64)	0.000292214
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0000918816
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.000183763
							Этилбензол (675)	0627(675)	0.000226373
	6210	6210 04	ЗРА, ФС (емкость дизельного топлива)	зра, фс	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.00070283
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.250575
	6210	6210 05	ЗРА, ФС (емкость дизельного топлива)	зра, фс	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.00070283
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.250575
	6210	6210 06	ЗРА, ФС (емкость дизельного топлива)	зра, фс	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.00070283
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (	2754(10)	0.250575

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							10)		
	6210	6210 07	ЗРА, ФС (емкость дизельного топлива)	зра, фс	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.00070283
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.250575
	6211	6211 01	Сварочный пост	штучные электроды	3	1095	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0123(274)	0.01894
							Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0143(327)	0.002256
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.001728
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.000281
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.01064
							Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0342(617)	0.001064
							Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0344(615)	0.0008
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот,	2908(494)	0.0008

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		
	6212	6212 01	Токарный станок	ремонтные работы	6	3720	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	2735(716*)	0.00611
							Взвешенные частицы (116)	2902(116)	0.00804
							Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	2930(1027*)	0.00536
	6213	6213 01	Сверлильный станок	ремонтные работы	3	1400	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	2735(716*)	0.00113
	6214	6214 01	Точильный станок	ремонтные работы	3	1400	Взвешенные частицы (116)	2902(116)	0.00806
							Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	2930(1027*)	0.00605
	6217	6217 01	Блок для замера высоковязкой нефти "Масса-40-400-1"	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.0865589
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.032001
							Бензол (64)	0602(64)	0.0004182
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0001315
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.000263
	6601	6601 01	Нефтедобывающая скважина №115	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6602	6602 01	Нефтедобывающая скважина №116	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038

ЭРА v3.0

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6603	6603 01	Нефтедобывающая скважина №117	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6604	6604 01	Нефтедобывающая скважина №118	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6605	6605 01	Нефтедобывающая скважина №119	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6606	6606 01	Нефтедобывающая скважина №120	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868

ЭРА v3.0

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6607	6607 01	Нефтедобывающая скважина №121	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6608	6608 01	Нефтедобывающая скважина №122	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6609	6609 01	Нефтедобывающая скважина №123	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6610	6610 01	Нефтедобывающая скважина №124	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6611	6611 01	Нефтедобывающая скважина №125	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6612	6612 01	Нефтедобывающая скважина №126	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6613	6613 01	Нефтедобывающая скважина №127	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6614	6614 01	Нефтедобывающая скважина №128	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6615	6615 01	Нефтедобывающая скважина №129	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6616	6616 01	Нефтедобывающая	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов	0415(1502*)	0.09109084038

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
			скважина №130				предельных С1-С5 (1502*)		
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6617	6617 01	Нефтедобывающая скважина №131	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6618	6618 01	Нефтедобывающая скважина №132	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6619	6619 01	Нефтедобывающая скважина №134	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6620	6620 01	Нефтедобывающая скважина №135	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-,	0616(203)	0.00013816868

ЭРА v3.0

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							м-, п- изомеров) (203)		
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6621	6621 01	Нефтедобывающая скважина №136	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6622	6622 01	Нефтедобывающая скважина №179	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6623	6623 01	Нефтедобывающая скважина №180	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6625	6625 01	Нефтедобывающая скважина №185	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6626	6626 01	Нефтедобывающая скважина №186	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов	0416(1503*)	0.03366291398

ЭРА v3.0

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							предельных С6-С10 (1503*)		
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6627	6627 01	Нефтедобывающая скважина №200	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6628	6628 01	Нефтедобывающая скважина №201	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6629	6629 01	Нефтедобывающая скважина №Р-10	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6630	6630 01	Нефтедобывающая скважина №Р-11	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735

ЭРА v3.0

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6631	6631 01	Нефтедобывающая скважина №Р-13	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6632	6632 01	Нефтедобывающая скважина №Р-18	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6634	6634 01	Нефтедобывающая скважина №206	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6635	6635 01	Нефтедобывающая скважина №207	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6636	6636 01	Нефтедобывающая скважина №212	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761

ЭРА v3.0

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6637	6637 01	Нефтедобывающая скважина №209	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6638	6638 01	Нефтедобывающая скважина №214	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6639	6639 01	Нефтедобывающая скважина №216	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6640	6640 01	Нефтедобывающая скважина №215	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6641	6641 01	Нефтедобывающая скважина №224	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6642	6642 01	Фильтр сетчатый МИГ-Ф-200-4,0	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.21276
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.078551
							Бензол (64)	0602(64)	0.0010275
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00032267
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00064534
	6643	6643 01	Установка добавки химреагента " УДХ"	химреагент	24	8736	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.03064
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.07149
	6644	6644 01	Блок для замера высоковязкой нефти "Масса-40-400-1"	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.0865589
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.032001
							Бензол (64)	0602(64)	0.0004182
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0001315
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.000263
	6645	6645 01	Насос для перекачки пластовой воды "60095.8-IP-K 50-255	пластовая вода	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.3176376
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.117384
	6646	6646 01	Нефтедобывающая скважина №210	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6647	6647 01	Нефтедобывающая скважина №211	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6648	6648 01	Нефтедобывающая скважина №225	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6649	6649 01	Нефтедобывающая скважина №227	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6650	6650 01	Нефтедобывающая скважина №228	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868

ЭРА v3.0

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6651	6651 01	Нефтедобывающая скважина №245	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6652	6652 01	Нефтедобывающая скважина №246	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6653	6653 01	Нефтедобывающая скважина №247	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6654	6654 01	Нефтедобывающая скважина №248	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6655	6655 01	Нефтедобывающая скважина №249	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6656	6656 01	Нефтедобывающая скважина №259	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6657	6657 01	Нефтедобывающая скважина №222	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6658	6658 01	Нефтедобывающая скважина №223	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6659	6659 01	Нефтедобывающая скважина №226	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6660	6660 01	Нефтедобывающая	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов	0415(1502*)	0.09109084038

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
			скважина №239				предельных С1-С5 (1502*)		
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6661	6661 01	Нефтедобывающая скважина №240	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6662	6662 01	Нефтедобывающая скважина №241	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6663	6663 01	Нефтедобывающая скважина №242	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6664	6664 01	Нефтедобывающая скважина №243	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-,	0616(203)	0.00013816868

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							м-, п- изомеров) (203)		
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6665	6665 01	Нефтедобывающая скважина №244	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6666	6666 01	Нефтедобывающая скважина №262	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6667	6667 01	Нефтедобывающая скважина №264	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6668	6668 01	Нефтедобывающая скважина №ОЦ-254	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6669	6669 01	Нефтедобывающая скважина №ОЦ-255	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов	0416(1503*)	0.03366291398

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							предельных С6-С10 (1503*)		
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6670	6670 01	Нефтедобывающая скважина №ОЦ-258	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6671	6671 01	Нефтедобывающая скважина №213	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6672	6672 01	Нефтедобывающая скважина №250	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6673	6673 01	Нефтедобывающая скважина №251	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6674	6674 01	Нефтедобывающая скважина №252	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6675	6675 01	Нефтедобывающая скважина №253	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6676	6676 01	Нефтедобывающая скважина №254	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6677	6677 01	Нефтедобывающая скважина №255	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6678	6678 01	Нефтедобывающая скважина №256	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6679	6679 01	Нефтедобывающая скважина №257	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6680	6680 01	Нефтедобывающая скважина №ОЦ-259	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6681	6681 01	Нефтедобывающая скважина №ОЦ-260	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6682	6682 01	Нефтедобывающая скважина №ОЦ-261	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6683	6683 01	Нефтедобывающая скважина №208	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6684	6684 01	Нефтедобывающая скважина №217	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6685	6685 01	Нефтедобывающая скважина №218	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6686	6686 01	Нефтедобывающая скважина №219	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6687	6687 01	Нефтедобывающая скважина №220	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868

ЭРА v3.0

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6688	6688 01	Нефтедобывающая скважина №221	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6689	6689 01	Нефтедобывающая скважина №229	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6690	6690 01	Нефтедобывающая скважина №230	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6691	6691 01	Нефтедобывающая скважина №231	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6692	6692 01	Нефтедобывающая скважина №232	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6693	6693 01	Нефтедобывающая скважина №233	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6694	6694 01	Нефтедобывающая скважина №234	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6695	6695 01	Нефтедобывающая скважина №235	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6696	6696 01	Нефтедобывающая скважина №236	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6697	6697 01	Нефтедобывающая	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов	0415(1502*)	0.09109084038

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
			скважина №237				предельных С1-С5 (1502*)		
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6698	6698 01	Нефтедобывающая скважина №238	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6699	6699 01	Нефтедобывающая скважина №258	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6700	6700 01	Нефтедобывающая скважина №261	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6701	6701 01	Нефтедобывающая скважина №265	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-,	0616(203)	0.00013816868

ЭРА v3.0

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							м-, п- изомеров) (203)		
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6702	6702 01	Нефтедобывающая скважина №266	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6703	6703 01	Нефтедобывающая скважина №267	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6704	6704 01	Нефтедобывающая скважина №268	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6705	6705 01	Нефтедобывающая скважина №269	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6706	6706 01	Нефтедобывающая скважина №270	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов	0416(1503*)	0.03366291398

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							предельных С6-С10 (1503*)		
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6707	6707 01	Нефтедобывающая скважина №271	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6708	6708 01	Нефтедобывающая скважина №272	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6709	6709 01	Нефтедобывающая скважина №273	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6710	6710 01	Нефтедобывающая скважина №274	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735

ЭРА v3.0

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6711	6711 01	Нефтедобывающая скважина №275	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6712	6712 01	Нефтедобывающая скважина №276	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6713	6713 01	Нефтедобывающая скважина №277	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6714	6714 01	Нефтедобывающая скважина №278	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.09109084038
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.03366291398
							Бензол (64)	0602(64)	0.00043962761
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00013816868
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00027633735
	6715	6715 01	Газовый сепаратор ГС-1, 6	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.5124962
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.189387
							Бензол (64)	0602(64)	0.0024731

ЭРА v3.0

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0007772
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.0015545
(003) Пункт сбора нефти(ПСН)№3	0302	0302 01	Путевой подогреватель" ПП-1,6"	теплоэнергия	24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.0038321
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.0006227
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.1379
							Метан (727*)	0410(727*)	0.1379
	0303	0303 01	Печь подогрева нефти "ПТ-16/ 150"	теплоэнергия	24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.5365552
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.08719
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.407971
							Метан (727*)	0410(727*)	0.407971
	0304	0304 01	Печь подогрева нефти "ПП-0,63"	теплоэнергия	24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.149064
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.024223
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.21602
							Метан (727*)	0410(727*)	0.21602
	0305	0305 01	Печь подогрева нефти "ПП-0,63"	теплоэнергия	24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.166913952
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.0271235172
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.22754538
							Метан (727*)	0410(727*)	0.22754538
	0306	0306 01	Котел КВа 58 ЛЖ (резерв)	теплоэнергия	24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.0403464

ЭРА v3.0

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.00655629
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.178841208
	0307	0307 01	Котел КВа 58 ЛЖ (основной)	теплоэнергия	24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.0403464
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.00655629
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.178841208
	0308	0308 01	Печь подогрева нефти "ПП-0,63"	теплоэнергия	24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.166913952
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.0271235172
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.22754538
							Метан (727*)	0410(727*)	0.22754538
	0309	0309 01	Печь подогрева нефти "ПП-0,63"	теплоэнергия	24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.141144
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.022936
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.20455
							Метан (727*)	0410(727*)	0.20455
	0310	0310 01	Печь подогрева нефти "ПП-0,63"	теплоэнергия	24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.0907547216
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.01474764226
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.1677862368
							Метан (727*)	0410(727*)	0.1677862368
	0311	0311 01	Печь подогрева	теплоэнергия	24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота	0301(4)	1.16012

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
			нефти "ПТ-16/ 150"				диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.18852
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.599894
							Метан (727*)	0410(727*)	0.599894
	0313	0313 01	Дизельный генератор Aksa	дизельное топливо	6	2160	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	1.3824
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.22464
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.0864
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.216
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	1.1232
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703(54)	0.000002376
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.0216
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.5184
	6302	6302 01	Сепаратор "ГС-1,6-2000-2-Т"	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	14.957755
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	5.527679
							Бензол (64)	0602(64)	0.0721896
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0226881
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.0453763

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6303	6303 01	Сепаратор СЦВ-8Г-159/8-3	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.2333006
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.08623
							Бензол (64)	0602(64)	0.0011264
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0003541
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.0007081
	6305	6305 01	Резервуар для нефти №2	сырая нефть	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	18.16626
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	6.7134
							Бензол (64)	0602(64)	0.087675
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.027555
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.05511
	6306	6306 01	Емкость подземная	сырая нефть	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.0239316
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.008844
							Бензол (64)	0602(64)	0.0001155
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0000363
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.0000726
	6307	6307 01	АГЗУ "ОЗНА-Массомер Е-400-2-14"	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	1.0731236
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.396426
							Бензол (64)	0602(64)	0.0051765
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0016276
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.0032553
	6308	6308 01	Нефтегазосепаратор "НГСВ-1-1, 6-3000"	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	5.9111964
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	2.184521
							Бензол (64)	0602(64)	0.0285291

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0089664
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.0179332
	6309	6309 01	Нефтегазосепаратор "НГСВ-2,5-3400"	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	11.536573
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	4.263397
							Бензол (64)	0602(64)	0.0556786
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0174991
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.0349986
	6311	6311 01	Блок подачи химреагента	химреагент	24	8736	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.03064
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.07149
	6312	6312 01	Фильтр сетчатый "МИГ-Ф-200-4,0"	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.21276
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.078551
							Бензол (64)	0602(64)	0.0010275
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00032267
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00064534
	6313	6313 01	Насос центробежный ЦНС 180-212 (пластовая вода)	пластовая вода	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.3176376
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.117384
	6315	6315 01	Насос центробежный 60095.2-5-IP80-340"	сырая нефть	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.3176
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.1174
							Бензол (64)	0602(64)	0.001533
							Диметилбензол (смесь о-,	0616(203)	0.000482

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							м-, п- изомеров) (203)		
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.000964
	6316	6316 01	Насос центробежный 60095.2-5-IP80-340"	сырая нефть	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.3176
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.1174
							Бензол (64)	0602(64)	0.001533
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.000482
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.000964
	6330	6330 01	Сепаратор "ГС-1,6-2000-2-Т"	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	14.957755
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	5.527679
							Бензол (64)	0602(64)	0.0721896
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0226881
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.0453763
	6331	6331 01	Фильтр сетчатый "МИГ-Ф-200-4,0"	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.21276
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.078551
							Бензол (64)	0602(64)	0.0010275
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00032267
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00064534
	6332	6332 01	Резервуар для нефти №4	сырая нефть	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	36.33252
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	13.4268
							Бензол (64)	0602(64)	0.17535
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.05511
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.11022
	6333	6333 01	АГЗУ "ОЗНА-Массомер Е-400-2-14"	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	1.0731236
							Смесь углеводородов	0416(1503*)	0.396426

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							предельных С6-С10 (1503*)		
							Бензол (64)	0602(64)	0.0051765
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0016276
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.0032553
	6334	6334 01	АГЗУ "ОЗНА-Массомер Е-400-2-14"	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	1.0731236
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.396426
							Бензол (64)	0602(64)	0.0051765
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0016276
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.0032553
	6335	6335 01	АГЗУ "ОЗНА-Массомер Е-400-2-14"	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	1.0731236
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.396426
							Бензол (64)	0602(64)	0.0051765
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0016276
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.0032553
	6336	6336 01	АГЗУ "ОЗНА-Массомер Е-400-2-14"	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	1.0731236
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.396426
							Бензол (64)	0602(64)	0.0051765
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0016276
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.0032553
	6337	6337 01	Емкость подземная	сырая нефть	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.0239316
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.008844
							Бензол (64)	0602(64)	0.0001155
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0000363
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.0000726

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6339	6339 01	Блок подачи реагента для гидрат ообразующ соединений	химреагент	24	8760	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1052(338)	0.054296
	6340	6340 01	АГЗУ ОЗНА-Массомер Е-400-2-14	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.6391444
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.236047
							Бензол (64)	0602(64)	0.003082
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00096937
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00193874
	6341	6341 01	АГЗУ ОЗНА-Массомер Е-400-2-14	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.6391444
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.236047
							Бензол (64)	0602(64)	0.003082
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00096937
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00193874
	6342	6342 01	Блок подачи реагента БПР	химреагент	24	8760	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1052(338)	0.05435
	6343	6343 01	Бустерный насос ISOFLO 125-100-200-2 (пластовая вода - подпорный насос)	пластовая вода	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.3176376
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.117384
	6344	6344 01	Агрегат винтовой насосный " BV105S02FYX"	сырая нефть	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.3176
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.1174
							Бензол (64)	0602(64)	0.001533
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.000482
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.000964

ЭРА v3.0

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6345	6345 01	Насос центробежный APIFLO-BB-125-112x11-G (пластовая вода)	пластовая вода	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.3176376
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.117384
	6346	6346 01	Насос центробежный одноступенчатый "TKF 125-400"	сырая нефть	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.3176
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.1174
							Бензол (64)	0602(64)	0.001533
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.000482
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.000964
	6347	6347 01	Сепаратор СГВ-7-300/16-70-Г-С78	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.5124962
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.189387
							Бензол (64)	0602(64)	0.0024731
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0007772
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.0015545
	6348	6348 01	АГЗУ ОЗНА-Массомер Е-400-2-14	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.6391444
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.236047
							Бензол (64)	0602(64)	0.003082
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00096937
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00193874
(004) Пункт подготовки нефти (ППН)	0401	0401 01	Печь подогрева нефти "ПТ-16/150"	теплоэнергия	24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.85826976
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.1394688
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.515995
							Метан (727*)	0410(727*)	0.515995

ЭРА v3.0

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0402	0402 01	Печь подогрева нефти "ПТ-16/ 150"	теплоэнергия	24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.39090624
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.063522264
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.34821
							Метан (727*)	0410(727*)	0.34821
	0403	0403 01	Печь подогрева нефти "ПТ-16/ 150"	теплоэнергия	24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.7438992
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.12088362
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.480372
							Метан (727*)	0410(727*)	0.480372
	0404	0404 01	Печь подогрева нефти "ПТ-16/ 150"	теплоэнергия	24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.980964
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.159407
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.55163472
							Метан (727*)	0410(727*)	0.55163472
	0405	0405 01	Печь подогрева нефти "ПТ-16/ 150"	теплоэнергия	24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.90088429
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.1463937
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.52863534
							Метан (727*)	0410(727*)	0.52863534
	0406	0406 01	Печь подогрева нефти "ПТ-16/ 150"	теплоэнергия	24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.02590423
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.00420944
							Углерод оксид (Окись	0337(584)	0.08964108

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							углерода, Угарный газ) (584)		
							Метан (727*)	0410(727*)	0.08964108
	0408	0408 01	Печь подогрева воды "УН-0,2МА"	теплоэнергия	24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.141144
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.022936
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.20455
							Метан (727*)	0410(727*)	0.20455
	0409	0409 01	Печь трубчатая "ПНЭ-2,7" (не работает)	не работает					
	0410	0410 01	Котел "КВа 35 ЛЖ/Гн (ВВ-300 GA)"	теплоэнергия	24	4368	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.011008
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.0017888
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.0550368
	0411	0411 01	Котел "КВа 81 ЛЖ/Гн (ВВ-735)"	теплоэнергия	24	4368	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.0184016
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.00299026
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.0756756
	0412	0412 01	Котел "КВа 35 ЛЖ/Гн (ВВ-300 GA)"	теплоэнергия	24	4368	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.011008
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.0017888
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.0550368
	6310	6310 01	Концевая сепарационная	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.9015148

ЭРА v3.0

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
			установка "НГС 11-0,6-2000-2-И"				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.333177
							Бензол (64)	0602(64)	0.0043511
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0013676
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.0027356
	6401	6401 01	Нефтегазосепаратор "НГСВ-1-1, 6-3000"	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	5.909746
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	2.183985
							Бензол (64)	0602(64)	0.0285221
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0089642
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.0179288
	6402	6402 01	Сепаратор СГВ-7-300/16-70-Г-С7 8"	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.5124962
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.189387
							Бензол (64)	0602(64)	0.0024731
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0007772
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.0015545
	6403	6403 02	Отстойник нефти ОГ-200	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.266992974
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.098668115
							Бензол (64)	0602(64)	0.001288576
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.000404981
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.000809962
	6404	6404 01	Отстойник нефти горизонтальный ОГ-100	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.266992974
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.098668115
							Бензол (64)	0602(64)	0.001288576
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.000404981

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.000809962
	6409	6409 01	Установка добавки химреагента УДХ	химреагент	24	8760	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.033
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.077
	6410	6410 01	Емкость подземная	сырая нефть	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.0239316
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.008844
							Бензол (64)	0602(64)	0.0001155
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0000363
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.0000726
	6420	6420 01	Насос центробежный ЦНС 180-425 (пластовая вода)	пластовая вода	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.3176376
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.117384
	6421	6421 01	Резервуар для нефти №3	сырая нефть	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	21.17584
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	7.8256
							Бензол (64)	0602(64)	0.1022
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.03212
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.06424
	6422	6422 01	Резервуар для нефти №6	сырая нефть	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	21.17584
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	7.8256
							Бензол (64)	0602(64)	0.1022
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.03212
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.06424

ЭРА v3.0

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6423	6423 01	Резервуар для нефти №7	сырая нефть	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	31.76376
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	11.7384
							Бензол (64)	0602(64)	0.1533
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.04818
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.09636
	6430	6430 01	Емкость подземная	сырая нефть	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.0239316
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.008844
							Бензол (64)	0602(64)	0.0001155
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0000363
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.0000726
	6431	6431 01	Емкость подземная	сырая нефть	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.0239316
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.008844
							Бензол (64)	0602(64)	0.0001155
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0000363
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.0000726
	6432	6432 01	Емкость подземная	сырая нефть	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.0239316
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.008844
							Бензол (64)	0602(64)	0.0001155
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0000363
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.0000726
	6434	6434 01	Фильтр сетчатый "МИГ-Ф-200-4,0"	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.21276
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.078551
							Бензол (64)	0602(64)	0.0010275

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00032267
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00064534
	6435	6435 01	Фильтр сетчатый "МИГ-Ф-200-4,0"	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.21276
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.078551
							Бензол (64)	0602(64)	0.0010275
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00032267
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00064534
	6436	6436 01	Отстойник воды "ОВ-50-1,0"	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	3.20475
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	1.184345
							Бензол (64)	0602(64)	0.0154671
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0048612
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.0097228
	6443	6443 01	Насос центробежный ЦНСнА 105/98 (пресная техническая вода)	пресная техническая вода	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.3176
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.1174
							Бензол (64)	0602(64)	0.001533
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.000482
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.000964
	6444	6444 01	Центробежный насос для ППД HPU 100-170x11 (пластовая вода)	пластовая вода	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.3176376
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.117384
	6445	6445 01	Центробежный насос HTFLO-150-100-370 (пластовая вода)	пластовая вода	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.3176376
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.117384
	6446	6446 01	Эксцентриковый	сырая нефть	24	8760	Смесь углеводородов	0415(1502*)	0.3176

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
			шнековый насос "BE 70-12";				предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0416(1503*) 0602(64) 0616(203) 0621(349)	0.1174 0.001533 0.000482 0.000964
	6447	6447 01	Эксцентриковый шнековый насос "BE 70-12";	сырая нефть	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64) 0616(203) 0621(349)	0.3176 0.1174 0.001533 0.000482 0.000964
	6448	6448 01	Эксцентриковый шнековый насос "BE 70-12";	сырая нефть	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64) 0616(203) 0621(349)	0.3176 0.1174 0.001533 0.000482 0.000964
	6450	6450 01	Насос центробежный одноступенчатый TKF 125-400	сырая нефть	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64) 0616(203) 0621(349)	0.3176 0.1174 0.001533 0.000482 0.000964
	6451	6451 01	Насос центробежный одноступенчатый TKF 125-400	сырая нефть	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-,	0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64) 0616(203)	0.3176 0.1174 0.001533 0.000482

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							м-, п- изомеров) (203)		
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.000964
	6452	6452 01	Газовый сепаратор ГС-1, 6	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.5124962
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.189387
							Бензол (64)	0602(64)	0.0024731
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0007772
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.0015545
(005) Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)	0501	0501 01	Путевой подогреватель " ПП-1,6"	теплоэнергия	24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.0037658664
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.00061195329
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.11837
							Метан (727*)	0410(727*)	0.11837
	0502	0502 01	Печь подогрева нефти "ПТ-16/ 150"	теплоэнергия	24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.027264
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.0044304
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.09198
							Метан (727*)	0410(727*)	0.09198
	6503	6503 01	Резервуар для нефти	сырая нефть	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	20.16056
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	7.4504
							Бензол (64)	0602(64)	0.0973
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.03058
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.06116
	6504	6504 01	Узел учета нефти	зра, фс	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	1.36732
							Смесь углеводородов	0416(1503*)	0.505185

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							предельных С6-С10 (1503*)		
							Бензол (64)	0602(64)	0.0066047
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0020732
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.0041494
	6505	6505 01	Емкость подземная	сырая нефть	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.0239316
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.008844
							Бензол (64)	0602(64)	0.0001155
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0000363
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.0000726
	6510	6510 01	Резервуар для нефти	сырая нефть	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	20.16056
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	7.4504
							Бензол (64)	0602(64)	0.0973
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.03058
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.06116
	6511	6511 01	Резервуар для нефти	сырая нефть	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	20.16056
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	7.4504
							Бензол (64)	0602(64)	0.0973
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.03058
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.06116
	6512	6512 01	Резервуар для нефти	сырая нефть	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	20.16056
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	7.4504
							Бензол (64)	0602(64)	0.0973
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.03058
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.06116

ЭРА v3.0

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027-2029 гг.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6513	6513 01	Резервуар для нефти	сырая нефть	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	20.16056
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	7.4504
							Бензол (64)	0602(64)	0.0973
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.03058
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.06116
	6514	6514 01	Насос центробежный APIFLO-OH2-100-445-9 (Q-200м3 /ч H-255.5 м)	сырая нефть	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.3176
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.1174
							Бензол (64)	0602(64)	0.001533
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.000482
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.000964
	6517	6517 01	Центробежный насос APIFLO OH2 150-100-450-4 (Q-250м3 /ч H-250 м)	сырая нефть	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.3176
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.1174
							Бензол (64)	0602(64)	0.001533
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.000482
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.000964
	6518	6518 01	Насос центробежный подпорный TKF-P 125-200 (Q-250м3/ч; H-44,7м)	сырая нефть	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.3176
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.1174
							Бензол (64)	0602(64)	0.001533
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.000482
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.000964

Примечание: В графе 8 в скобках (без "*") указан порядковый номер ЗВ в таблице 1 Приложения 1 к Приказу Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70 (список ПДК) , со "*" указан порядковый номер ЗВ в таблице 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ).

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

ЭРА v3.0

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

Номер источника загрязнения	Параметры источн.загрязнен.		Параметры газовоздушной смеси на выходе источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование ЗВ	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0101	6	0.13	40.85	0.5422114		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.147433	4.649451
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.023958	0.755536
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.038082	1.200943
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.038082	1.200943
0102	4	0.13	5.76	0.0764538		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00096	0.030272
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000156	0.00492
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.003061	0.09653
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.003061	0.09653
0103	3.5	0.131	358.38	4.8303237	450	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.02358889	0.7438992
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00383319	0.12088362
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0152325	0.48037212
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.0152325	0.48037212

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6102	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.008368808	0.266992974
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.00309272	0.098668115
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00004039	0.001288576
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000012694	0.000404981
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000025388	0.000809962
6106	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01008	0.3176
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.003725	0.1174
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00004865	0.001533
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000153	0.000482
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000306	0.000964
6107	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01008	0.3176
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.003725	0.1174
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00004865	0.001533
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000153	0.000482
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000306	0.000964
6108	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0007252	0.0239316
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.000268	0.008844
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0000035	0.0001155
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000011	0.0000363
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000022	0.0000726
6110	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01008	0.3176
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.003725	0.1174
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00004865	0.001533

ЭРА v3.0

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000153	0.000482
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000306	0.000964
6115	2					1052 (338)	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0.001724	0.05435
6116	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00270772	0.1472112
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010008	0.032001
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00001308	0.000418214
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000411	0.0001314816
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000822	0.000262963
6118	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00669	0.21276
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.00247	0.078551
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0000323	0.0010275
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00001014	0.00032267
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000203	0.00064534
6121	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00669	0.21276
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.00247	0.078551
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0000323	0.0010275
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00001014	0.00032267
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000203	0.00064534
6122	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0495268	1.883
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.018312	0.585
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0002391	0.0076578
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000751	0.00240503
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0001503	0.0048201

ЭРА v3.0

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6123	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0198968	0.6391444
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.007352	0.236047
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000096	0.003082
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000302	0.00096937
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000604	0.00193874
6124	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00742152	0.2333006
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0027428	0.08623
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00003583	0.0011264
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00001126	0.0003541
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00002252	0.0007081
6125	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.018712988	0.59108538447
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.006915472	0.2184375122
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000090314	0.0028527287
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000283844	0.0008965719
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000567688	0.0017931438
6126	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.018712988	0.59108538447
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.006915472	0.2184375122
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000090314	0.0028527287
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000283844	0.0008965719
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000567688	0.0017931438
Пункт сбора нефти(ПСН)№2									
0201	6	0.13	40.85	0.5422114		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1221	3.850548

ЭРА v3.0

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.019841	0.625714
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.034656	1.092906
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.034656	1.092906
0202	3.5	0.131	358.38	4.8303237	450	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1.066666667	2.85696
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.173333333	0.464256
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.069444444	0.17856
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.166666667	0.4464
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.861111111	2.32128
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000001667	0.00000491
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.016666667	0.04464
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.402777778	1.07136
0203	3.5	0.131	358.38	4.8303237	450	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1.066666667	2.85696
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.173333333	0.464256
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.069444444	0.17856
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.166666667	0.4464
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись	0.861111111	2.32128

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							углерода, Угарный газ) (584)		
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000001667	0.00000491
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.016666667	0.04464
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.402777778	1.07136
0204	3.5	0.131	358.38	4.8303237	450	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1.066666667	2.85696
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.173333333	0.464256
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.069444444	0.17856
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.166666667	0.4464
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.861111111	2.32128
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000001667	0.00000491
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.016666667	0.04464
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.402777778	1.07136
0205	3.5	0.131	358.38	4.8303237	450	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1.066666667	2.85696
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.173333333	0.464256
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод	0.069444444	0.17856

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							черный) (583)		
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.166666667	0.4464
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.861111111	2.32128
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000001667	0.00000491
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.016666667	0.04464
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.402777778	1.07136
0206	3.5	0.131	358.38	4.8303237	450	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2.32	18.10528
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.377	2.942108
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.020136875	0.150873561
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	2.996666667	23.536864
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000003625	0.000003112
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.004833333	0.037715561
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1.752083333	13.57896

ЭРА v3.0

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0207	3.5	0.131	358.38	4.8303237	450	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2.32	18.10528
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.377	2.942108
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.020136875	0.150873561
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	2.996666667	23.536864
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000003625	0.000003112
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.004833333	0.037715561
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1.752083333	13.57896
0209	3.5	0.131	358.38	3.8656835	450	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	5.2	22.31024
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.845	3.625414
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.045134375	0.185914019
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6.716666667	29.003312
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000008125	0.000003835
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.010833333	0.046475019

ЭРА v3.0

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	3.927083333	16.73268
0210	3	0.05	86.47	0.1697834	450	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.3776	0.98112
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.06136	0.159432
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.024583333	0.06132
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.059	0.1533
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.304833333	0.79716
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000059	0.000001686
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0059	0.01533
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.142583333	0.36792
0211	3	0.05	86.47	0.1697834	450	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.3776	0.98112
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.06136	0.159432
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.024583333	0.06132
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.059	0.1533
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0.304833333	0.79716

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							584)		
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000059	0.000001686
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0059	0.01533
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.142583333	0.36792
0212	3	0.053	312.13	0.6886169	450	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.3776	3.9744
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.06136	0.64584
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.024583333	0.2484
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.059	0.621
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.304833333	3.2292
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000059	0.000006831
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0059	0.0621
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.142583333	1.4904
0213	3	0.053	312.13	0.688616	450	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.3776	3.9744
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.06136	0.64584
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.024583333	0.2484

ЭРА v3.0

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.059	0.621
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.304833333	3.2292
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000059	0.000006831
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0059	0.0621
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.142583333	1.4904
0215	3	0.045	432.89	0.6884857	450	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.213333333	3.312
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.034666667	0.5382
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.013888889	0.207
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.033333333	0.5175
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.172222222	2.691
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000000333	0.000005693
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.003333333	0.05175
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.080555556	1.242
0216	3	0.045	432.89	0.6884818	450	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота	0.213333333	3.312

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							диоксид) (4)		
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.034666667	0.5382
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.013888889	0.207
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.033333333	0.5175
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.172222222	2.691
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000000333	0.000005693
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.003333333	0.05175
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.080555556	1.242
0220	3	0.25	9.89	0.4854742	450	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.170666667	1.3824
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.027733333	0.22464
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.011111111	0.0864
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.026666667	0.216
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.137777778	1.1232
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000000267	0.000002376
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.002666667	0.0216
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете	0.064444444	0.5184

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		
0221	4	0.15	7.03	0.1242304		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00136	0.0436
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000221	0.007085
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0052	0.165
0222	4	0.15	7.03	0.1242304		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00136	0.0436
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000221	0.007085
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0052	0.165
0223	4	0.15	7.03	0.1242304		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00136	0.0436
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000221	0.007085
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0052	0.165
0224	3.5	0.131	358.38	4.8303237	450	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2.32	18.10528
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.377	2.942108
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.020136875	0.150873561
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	2.996666667	23.536864

ЭРА v3.0

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000003625	0.000003112
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.004833333	0.037715561
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1.752083333	13.57896
0227	3.5	0.131	358.38	3.8656835	450	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	5.2	22.31024
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.845	3.625414
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.045134375	0.185914019
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6.716666667	29.003312
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000008125	0.000003835
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.010833333	0.046475019
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	3.927083333	16.73268
0228	3.5	0.131	358.38	3.1369996	450	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	5.2	22.31024
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.845	3.625414
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.045134375	0.185914019
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид		

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6.716666667	29.003312
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000008125	0.000003835
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.010833333	0.046475019
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	3.927083333	16.73268
0229	4	0.15	7.03	0.1242304		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00136	0.0436
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000221	0.007085
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0052	0.165
0230	4	0.13	5.76	0.0764538		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.004728	0.149064
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0007683	0.024223
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00685	0.21602
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.00685	0.21602
0231	3.5	0.131	358.38	4.8303237	450	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1221	3.850548
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.019841	0.625714
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.034656	1.092906
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.034656	1.092906

ЭРА v3.0

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0233	3.5	0.131	358.38	4.8303237	450	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	5.2	22.31024
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.845	3.625414
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.045134375	0.185914019
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6.716666667	29.003312
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000008125	0.000003835
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.010833333	0.046475019
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	3.927083333	16.73268
0234	4	0.15	7.03	0.1242304		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00136	0.0436
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000221	0.007085
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0052	0.165
0237	3.5	0.131	358.38	3.1369996	450	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	5.2	22.31024
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.845	3.625414
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.045134375	0.185914019
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		

ЭРА v3.0

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6.716666667	29.003312
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000008125	0.000003835
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.010833333	0.046475019
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	3.927083333	16.73268
6001	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6002	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6003	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6004	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов	0.00286454	0.09109084038

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							предельных С1-С5 (1502*)		
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6005	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6006	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6007	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6008	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-	0.000004345	0.00013816868

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							, п- изомеров) (203)		
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6009	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6010	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6011	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6012	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6013	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов	0.0010586	0.03366291398

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							предельных С6-С10 (1503*)		
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6014	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6015	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6016	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6017	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735

ЭРА v3.0

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6018	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6019	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6020	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6021	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6022	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761

ЭРА v3.0

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6023	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6024	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6025	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6026	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6027	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038

ЭРА v3.0

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6028	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6029	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6030	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6031	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868

ЭРА v3.0

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6032	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6033	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6034	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6035	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6036	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6037	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6038	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6039	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6040	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6041	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов	0.00286454	0.09109084038

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							предельных С1-С5 (1502*)		
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6042	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6043	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6044	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6045	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-	0.000004345	0.00013816868

ЭРА v3.0

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							, п- изомеров) (203)		
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6046	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6047	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6048	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6049	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6050	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов	0.0010586	0.03366291398

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							предельных С6-С10 (1503*)		
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6051	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6052	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6053	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6054	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6055	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6056	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6058	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6059	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6060	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761

ЭРА v3.0

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6061	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6062	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6063	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6064	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6065	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038

ЭРА v3.0

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6067	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6068	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6069	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6070	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868

ЭРА v3.0

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6071	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6072	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6073	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6074	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6075	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6076	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6077	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6078	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6079	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6080	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов	0.00286454	0.09109084038

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							предельных С1-С5 (1502*)		
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6081	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6082	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6083	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6084	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-	0.000004345	0.00013816868

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							, п- изомеров) (203)		
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6085	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6086	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6087	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6088	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6089	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов	0.0010586	0.03366291398

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							предельных С6-С10 (1503*)		
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6090	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6091	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6092	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6093	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735

ЭРА v3.0

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6094	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6095	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6096	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6097	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6098	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6099	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6101	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0198968	0.6391444
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.007352	0.236047
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000096	0.003082
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000302	0.00096937
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000604	0.00193874
6120	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0198968	0.6391444
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.007352	0.236047
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000096	0.003082
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000302	0.00096937
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000604	0.00193874
6201	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0083652	0.2669416
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.003093	0.098688
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0000404	0.0012892
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000127	0.0004054
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000254	0.0008107
6204	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01008	0.3176

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.003725	0.1174
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00004865	0.001533
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000153	0.000482
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000306	0.000964
6205	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01008	0.3176
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.003725	0.1174
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00004865	0.001533
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000153	0.000482
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000306	0.000964
6206	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0007252	0.0239316
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.000268	0.008844
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0000035	0.0001155
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000011	0.0000363
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000022	0.0000726
6207	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0495268	1.883
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.018312	0.585
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0002391	0.0076578
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000751	0.00240503
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0001503	0.0048201
6208	2					1052 (338)	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0.000795	0.024994
6210	2					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001586	0.00299112
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	5.23191	0.2244517
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов	1.933706	0.082953

ЭРА v3.0

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							предельных С6-С10 (1503*)		
						0501 (460)	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.1935965	0.015488
						0602 (64)	Бензол (64)	0.17780923	0.005862214
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0224029	0.0007948816
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.1677058	0.005443763
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.00464712	0.000371773
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.05652	1.0663
6211	2					0123 (274)	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.00282	0.01894
						0143 (327)	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.000351	0.002256
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.000438	0.001728
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0000712	0.000281
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.002697	0.01064
						0342 (617)	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0001886	0.001064
						0344 (615)	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на	0.0002028	0.0008

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							фтор/) (615)		
						2908 (494)	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)	0.0002028	0.0008
6212	2					2735 (716*)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0.0004565	0.00611
						2902 (116)	Взвешенные частицы (116)	0.0006	0.00804
						2930 (1027*)	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.0004	0.00536
6213	2					2735 (716*)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0.000224	0.00113
6214	2					2902 (116)	Взвешенные частицы (116)	0.0016	0.00806
						2930 (1027*)	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.0012	0.00605
6217	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00270772	0.0865589
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010008	0.032001
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00001308	0.0004182
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000411	0.0001315
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000822	0.000263
6601	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-	0.000004345	0.00013816868

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							, п- изомеров) (203)		
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6602	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6603	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6604	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6605	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6606	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов	0.0010586	0.03366291398

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							предельных С6-С10 (1503*)		
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6607	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6608	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6609	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6610	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6611	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6612	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6613	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6614	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6615	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761

ЭРА v3.0

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6616	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6617	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6618	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6619	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6620	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038

ЭРА v3.0

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6621	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6622	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6623	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6625	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6626	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6627	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6628	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6629	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6630	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6631	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6632	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6634	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6635	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6636	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов	0.00286454	0.09109084038

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							предельных С1-С5 (1502*)		
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6637	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6638	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6639	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6640	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-	0.000004345	0.00013816868

ЭРА v3.0

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							, п- изомеров) (203)		
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6641	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6642	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00669	0.21276
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.00247	0.078551
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0000323	0.0010275
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00001014	0.00032267
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000203	0.00064534
6643	2					0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000974	0.03064
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.002273	0.07149
6644	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00270772	0.0865589
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010008	0.032001
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00001308	0.0004182
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000411	0.0001315
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000822	0.000263
6645	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01008028	0.3176376
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0037252	0.117384

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6646	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6647	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6648	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6649	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6650	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761

ЭРА v3.0

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6651	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6652	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6653	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6654	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6655	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038

ЭРА v3.0

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6656	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6657	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6658	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6659	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868

ЭРА v3.0

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6660	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6661	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6662	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6663	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6664	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6665	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6666	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6667	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6668	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6669	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов	0.00286454	0.09109084038

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							предельных С1-С5 (1502*)		
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6670	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6671	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6672	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6673	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-	0.000004345	0.00013816868

ЭРА v3.0

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							, п- изомеров) (203)		
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6674	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6675	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6676	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6677	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6678	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов	0.0010586	0.03366291398

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							предельных С6-С10 (1503*)		
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6679	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6680	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6681	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6682	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6683	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6684	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6685	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6686	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6687	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761

ЭРА v3.0

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6688	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6689	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6690	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6691	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6692	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038

ЭРА v3.0

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6693	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6694	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6695	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6696	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868

ЭРА v3.0

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6697	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6698	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6699	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6700	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6701	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6702	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6703	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6704	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6705	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6706	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов	0.00286454	0.09109084038

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							предельных С1-С5 (1502*)		
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6707	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6708	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6709	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6710	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-	0.000004345	0.00013816868

ЭРА v3.0

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							, п- изомеров) (203)		
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6711	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6712	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6713	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6714	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00286454	0.09109084038
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010586	0.03366291398
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000013825	0.00043962761
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000004345	0.00013816868
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000869	0.00027633735
6715	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01620868	0.5124962
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов	0.0059902	0.189387

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							предельных С6-С10 (1503*)		
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00007823	0.0024731
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000024585	0.0007772
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00004917	0.0015545
Пункт сбора нефти(ПСН)№3									
0302	4	0.15	29.6	0.5230752		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00006076	0.0038321
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000009873	0.0006227
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.002186	0.1379
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.002186	0.1379
0303	4	0.131	65.36	0.8809363		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.017014	0.5365552
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.002765	0.08719
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.012937	0.407971
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.012937	0.407971
0304	4	0.13	16.57	0.2199374		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.004728	0.149064
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0007683	0.024223
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00685	0.21602
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.00685	0.21602
0305	4	0.13	16.57	0.2199374		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00529281	0.166913952
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00086008	0.0271235172
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись	0.00721542	0.22754538

ЭРА v3.0

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							углерода, Угарный газ) (584)		
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.00721542	0.22754538
0306	4	0.15	1.8	0.0318086		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00127968	0.0403464
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000207948	0.00655629
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0056722495	0.178841208
0307	4	0.15	3.68	0.065031		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00127968	0.0403464
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000207948	0.00655629
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0056722495	0.178841208
0308	4	0.13	16.57	0.2199374		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00529281	0.166913952
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00086008	0.0271235172
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00721542	0.22754538
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.00721542	0.22754538
0309	4	0.13	16.57	0.2199374		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.004472	0.141144
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0007267	0.022936
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00649	0.20455
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.00649	0.20455
0310	4	0.13	16.57	0.2199374		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.002877814	0.0907547216
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000467645	0.01474764226

ЭРА v3.0

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.005320467	0.1677862368
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.005320467	0.1677862368
0311	4	0.131	16.57	0.2233341		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.036787	1.16012
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.005978	0.18852
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.019023	0.599894
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.019023	0.599894
0313	3	0.25	4.27	0.2097271	450	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.170666667	1.3824
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.027733333	0.22464
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.011111111	0.0864
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.026666667	0.216
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.137777778	1.1232
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000000267	0.000002376
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.002666667	0.0216
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.064444444	0.5184
6302	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.47431752	14.957755
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.1752858	5.527679

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00228918	0.0721896
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000719455	0.0226881
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00143891	0.0453763
6303	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00742152	0.2333006
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0027428	0.08623
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00003583	0.0011264
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00001126	0.0003541
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00002252	0.0007081
6305	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6.461532	18.16626
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	2.38788	6.7134
						0602 (64)	Бензол (64)	0.031185	0.087675
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.009801	0.027555
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.019602	0.05511
6306	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0007252	0.0239316
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.000268	0.008844
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0000035	0.0001155
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000011	0.0000363
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000022	0.0000726
6307	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0336756	1.0731236
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.012444	0.396426
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0001625	0.0051765
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000511	0.0016276
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0001022	0.0032553
6308	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов	0.18737536	5.9111964

ЭРА v3.0

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							предельных С1-С5 (1502*)		
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0692454	2.184521
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00090433	0.0285291
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00028422	0.0089664
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00056844	0.0179332
6309	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.36577456	11.536573
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.1351734	4.263397
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00176533	0.0556786
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00055482	0.0174991
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00110964	0.0349986
6311	2					0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000974	0.03064
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.002273	0.07149
6312	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00669	0.21276
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.00247	0.078551
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0000323	0.0010275
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00001014	0.00032267
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000203	0.00064534
6313	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01008028	0.3176376
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0037252	0.117384
6315	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01008	0.3176
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов	0.003725	0.1174

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							предельных С6-С10 (1503*)		
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00004865	0.001533
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000153	0.000482
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000306	0.000964
6316	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01008	0.3176
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.003725	0.1174
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00004865	0.001533
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000153	0.000482
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000306	0.000964
6330	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.47431752	14.957755
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.1752858	5.527679
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00228918	0.0721896
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000719455	0.0226881
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00143891	0.0453763
6331	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00669	0.21276
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.00247	0.078551
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0000323	0.0010275
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00001014	0.00032267
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000203	0.00064534
6332	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6.461532	36.33252
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	2.38788	13.4268
						0602 (64)	Бензол (64)	0.031185	0.17535
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.009801	0.05511
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.019602	0.11022

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6333	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0336756	1.0731236
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.012444	0.396426
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0001625	0.0051765
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000511	0.0016276
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0001022	0.0032553
6334	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0336756	1.0731236
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.012444	0.396426
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0001625	0.0051765
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000511	0.0016276
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0001022	0.0032553
6335	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0336756	1.0731236
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.012444	0.396426
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0001625	0.0051765
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000511	0.0016276
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0001022	0.0032553
6336	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0336756	1.0731236
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.012444	0.396426
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0001625	0.0051765
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000511	0.0016276
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0001022	0.0032553
6337	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0007252	0.0239316
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.000268	0.008844
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0000035	0.0001155

ЭРА v3.0

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000011	0.0000363
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000022	0.0000726
6339	2					1052 (338)	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0.001722	0.054296
6340	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0198968	0.6391444
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.007352	0.236047
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000096	0.003082
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000302	0.00096937
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000604	0.00193874
6341	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0198968	0.6391444
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.007352	0.236047
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000096	0.003082
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000302	0.00096937
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000604	0.00193874
6342	2					1052 (338)	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0.001724	0.05435
6343	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01008028	0.3176376
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0037252	0.117384
6344	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01008	0.3176
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.003725	0.1174
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00004865	0.001533
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000153	0.000482
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000306	0.000964
6345	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01008028	0.3176376

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0037252	0.117384
6346	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01008	0.3176
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.003725	0.1174
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00004865	0.001533
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000153	0.000482
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000306	0.000964
6347	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01620868	0.5124962
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0059902	0.189387
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00007823	0.0024731
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000024585	0.0007772
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00004917	0.0015545
6348	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0198968	0.6391444
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.007352	0.236047
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000096	0.003082
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000302	0.00096937
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000604	0.00193874
Пункт подготовки нефти (ППН)									
0401	6	0.131	65.36	0.8809363		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.027216	0.85826976
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0044226	0.1394688
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.016362	0.515995
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.016362	0.515995

ЭРА v3.0

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0402	6	0.131	65.36	0.8809363		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0123952	0.39090624
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00201422	0.063522264
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.011042	0.34821
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.011042	0.34821
0403	6	0.131	65.36	0.8809363		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0235888	0.7438992
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00383318	0.12088362
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.015233	0.480372
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.015233	0.480372
0404	6	0.131	65.36	0.8809363		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.031106	0.980964
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.005055	0.159407
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0174922	0.55163472
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.0174922	0.55163472
0405	6	0.131	65.36	0.8809363		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.02856686	0.90088429
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00464211	0.1463937
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.016762917	0.52863534
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.016762917	0.52863534
0406	6	0.131	65.36	0.8809363		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00082142	0.02590423
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00013348	0.00420944
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись	0.0028425	0.08964108

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							углерода, Угарный газ) (584)		
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.0028425	0.08964108
0408	4	0.131	5.76	0.0776345		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.004472	0.141144
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0007267	0.022936
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00649	0.20455
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.00649	0.20455
0409	6	0.131	67.52	0.9100493					
0410	4	0.15	0.97	0.0171413		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.000696	0.011008
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0001131	0.0017888
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00349997	0.0550368
0411	4	0.15	2.5	0.0441786		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0011704	0.0184016
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00019019	0.00299026
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00481257	0.0756756
0412	4	0.15	0.97	0.0171413		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.000696	0.011008
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0001131	0.0017888
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00349997	0.0550368
6310	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.02855656	0.9015148
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0105534	0.333177

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00013783	0.0043511
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00004332	0.0013676
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00008664	0.0027356
6401	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.18737536	5.909746
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0692454	2.183985
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00090433	0.0285221
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00028422	0.0089642
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00056844	0.0179288
6402	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01620868	0.5124962
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0059902	0.189387
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00007823	0.0024731
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000024585	0.0007772
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00004917	0.0015545
6403	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.008368808	0.266992974
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.00309272	0.098668115
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00004039	0.001288576
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000012694	0.000404981
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000025388	0.000809962
6404	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.008368808	0.266992974
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.00309272	0.098668115
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00004039	0.001288576
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000012694	0.000404981
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.000025388	0.000809962
6409	2					0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-	0.0012	0.033

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							, п- изомеров) (203)		
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0028	0.077
6410	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0007252	0.0239316
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.000268	0.008844
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0000035	0.0001155
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000011	0.0000363
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000022	0.0000726
6420	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01008028	0.3176376
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0037252	0.117384
6421	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6.461532	21.17584
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	2.38788	7.8256
						0602 (64)	Бензол (64)	0.031185	0.1022
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.009801	0.03212
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.019602	0.06424
6422	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6.461532	21.17584
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	2.38788	7.8256
						0602 (64)	Бензол (64)	0.031185	0.1022
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.009801	0.03212
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.019602	0.06424
6423	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6.461532	31.76376
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов	2.38788	11.7384

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							предельных С6-С10 (1503*)		
						0602 (64)	Бензол (64)	0.031185	0.1533
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.009801	0.04818
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.019602	0.09636
6430	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0007252	0.0239316
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.000268	0.008844
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0000035	0.0001155
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000011	0.0000363
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000022	0.0000726
6431	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0007252	0.0239316
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.000268	0.008844
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0000035	0.0001155
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000011	0.0000363
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000022	0.0000726
6432	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0007252	0.0239316
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.000268	0.008844
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0000035	0.0001155
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000011	0.0000363
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000022	0.0000726
6434	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00669	0.21276
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.00247	0.078551
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0000323	0.0010275
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00001014	0.00032267
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000203	0.00064534

ЭРА v3.0

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6435	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00669	0.21276
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.00247	0.078551
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0000323	0.0010275
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00001014	0.00032267
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000203	0.00064534
6436	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1015842	3.20475
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.037541	1.184345
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00049028	0.0154671
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00015409	0.0048612
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00030818	0.0097228
6443	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01008	0.3176
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.003725	0.1174
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00004865	0.001533
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000153	0.000482
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000306	0.000964
6444	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01008028	0.3176376
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0037252	0.117384
6445	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01008028	0.3176376
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0037252	0.117384
6446	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01008	0.3176
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.003725	0.1174
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00004865	0.001533

ЭРА v3.0

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000153	0.000482
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000306	0.000964
6447	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01008	0.3176
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.003725	0.1174
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00004865	0.001533
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000153	0.000482
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000306	0.000964
6448	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01008	0.3176
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.003725	0.1174
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00004865	0.001533
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000153	0.000482
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000306	0.000964
6450	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01008	0.3176
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.003725	0.1174
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00004865	0.001533
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000153	0.000482
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000306	0.000964
6451	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01008	0.3176
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.003725	0.1174
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00004865	0.001533
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000153	0.000482
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000306	0.000964
6452	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01620868	0.5124962

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0059902	0.189387
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00007823	0.0024731
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000024585	0.0007772
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00004917	0.0015545
Пункт сбора товарной нефти (ПСТН)									
0501	4	0.131	29.42	0.3965292		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00005970742	0.0037658664
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00000970245	0.00061195329
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00187674	0.11837
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.00187674	0.11837
0502	6	0.13	29.87	0.3964713		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.000864	0.027264
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0001404	0.0044304
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00292	0.09198
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.00292	0.09198
6503	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6.461532	20.16056
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	2.38788	7.4504
						0602 (64)	Бензол (64)	0.031185	0.0973
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.009801	0.03058
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.019602	0.06116
6504	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.043	1.36732
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0159	0.505185

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0002076	0.0066047
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000652	0.0020732
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0001305	0.0041494
6505	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0007252	0.0239316
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.000268	0.008844
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0000035	0.0001155
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000011	0.0000363
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000022	0.0000726
6510	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6.461532	20.16056
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	2.38788	7.4504
						0602 (64)	Бензол (64)	0.031185	0.0973
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.009801	0.03058
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.019602	0.06116
6511	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6.461532	20.16056
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	2.38788	7.4504
						0602 (64)	Бензол (64)	0.031185	0.0973
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.009801	0.03058
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.019602	0.06116
6512	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6.461532	20.16056
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	2.38788	7.4504
						0602 (64)	Бензол (64)	0.031185	0.0973
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.009801	0.03058
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.019602	0.06116
6513	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов	6.461532	20.16056

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							предельных С1-С5 (1502*)		
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	2.38788	7.4504
						0602 (64)	Бензол (64)	0.031185	0.0973
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.009801	0.03058
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.019602	0.06116
6514	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01008	0.3176
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.003725	0.1174
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00004865	0.001533
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000153	0.000482
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000306	0.000964
6517	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01008	0.3176
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.003725	0.1174
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00004865	0.001533
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000153	0.000482
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000306	0.000964
6518	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01008	0.3176
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.003725	0.1174
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00004865	0.001533
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000153	0.000482
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000306	0.000964

Примечание: В графе 7 в скобках (без "*") указан порядковый номер ЗВ в таблице 1 Приложения 1 к Приказу Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70 (список ПДК) , со "*" указан порядковый номер ЗВ в таблице 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ).

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

3. Показатели работы пылегазоочистного оборудования (ПГО)

на 2027-2029 гг.

Номер источника выделения	Наименование и тип пылегазоулавливающего оборудования	КПД аппаратов, %		Код загрязняющего вещества по котор.проис-ходит очистка	Коэффициент обеспеченности К(1),%
		Проектный	Фактичес-кий		
1	2	3	4	5	6
Пылегазоочистное оборудование отсутствует!					

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

ЭРА v3.0

4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация
в целом по предприятию, т/год
на 2027-2029 гг.

Код загрязняющ вещества	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ отходящих от источника выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу
			выбрасывается без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено		
						фактически	из них утилизировано	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
ВСЕГО: в том числе:		1120.32689178	1120.32689178	0	0	0	0	1120.32689178
Твердые:		3.353058101	3.353058101	0	0	0	0	3.353058101
	из них:							
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.01894	0.01894	0	0	0	0	0.01894
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.002256	0.002256	0	0	0	0	0.002256
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	3.302670778	3.302670778	0	0	0	0	3.302670778
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.0008	0.0008	0	0	0	0	0.0008
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000081323	0.000081323	0	0	0	0	0.000081323
2902	Взвешенные частицы (116)	0.0161	0.0161	0	0	0	0	0.0161
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль	0.0008	0.0008	0	0	0	0	0.0008

ЭРА v3.0

4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация
в целом по предприятию, т/год
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)							
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.01141	0.01141	0	0	0	0	0.01141
Газообразные, жидкие:		1116.97383368	1116.97383368	0	0	0	0	1116.97383368
	из них:							
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	216.697640112	216.697640112	0	0	0	0	216.697640112
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	35.213368614	35.213368614	0	0	0	0	35.213368614
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	4.8012	4.8012	0	0	0	0	4.8012
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00299112	0.00299112	0	0	0	0	0.00299112
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	251.270740873	251.270740873	0	0	0	0	251.270740873
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.001064	0.001064	0	0	0	0	0.001064
0410	Метан (727*)	9.2982772568	9.2982772568	0	0	0	0	9.2982772568
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	334.760162469	334.760162469	0	0	0	0	334.760162469
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	123.465949735	123.465949735	0	0	0	0	123.465949735
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.015488	0.015488	0	0	0	0	0.015488
0602	Бензол (64)	1.60651907345	1.60651907345	0	0	0	0	1.60651907345
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.5981429994	0.5981429994	0	0	0	0	0.5981429994

ЭРА v3.0

4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация
в целом по предприятию, т/год
на 2027-2029 гг.

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0621	Метилбензол (349)	1.01160587635	1.01160587635	0	0	0	0	1.01160587635
0627	Этилбензол (675)	0.000371773	0.000371773	0	0	0	0	0.000371773
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0.18799	0.18799	0	0	0	0	0.18799
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.825641778	0.825641778	0	0	0	0	0.825641778
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0.00724	0.00724	0	0	0	0	0.00724
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	137.20944	137.20944	0	0	0	0	137.20944