

**ФИЛИАЛ «УМГ «КАРАГАНДА»
АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»**

УТВЕРЖДАЮ

**Директор филиала «УМГ
«Караганда» АО «Интергаз
Центральная Азия»**



Назаров А.А.

« _____ » _____ 2024 г.

**ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ
ДЛЯ ФИЛИАЛА «УМГ «КАРАГАНДА»
АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ» -
ТЕМИРТАУСКОЕ ЛИНЕЙНО-ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ УПРАВЛЕНИЕ
НА 2025 -2034 ГОДА**

Директор ТОО «ЭКОС»



М.К. Баймуратов

Астана 2024 г.



СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Ответственный исполнитель:
Ведущий специалист:

Ахматова И.Р.

Оформление:
Офис-менеджер

Михеенко С.А.



АННОТАЦИЯ

В данной части проекта эмиссий содержится оценка уровня загрязнения атмосферного воздуха от источников выбросов вредных веществ в атмосферу, предложения по нормативам предельно допустимых выбросов по ингредиентам для филиала «УМГ Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» - Темиртауское линейно-производственное управление на 2025-2034 гг.

Корректировка проекта ПДВ вредных веществ в атмосферу выполнена для филиала «УМГ Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» по Карагандинской области на 2025-2034 года.

Категория объекта: 2 категория

Основной деятельностью филиала «УМГ Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» по Карагандинской области является предоставление услуг по транспортировке газа по трубопроводам (49500).

На период эксплуатации будет 81 организованных и 40 неорганизованных источников выбросов вредных веществ в атмосферный воздух.

Источники №№6001-6004 распределены по каждой ГРП, ГРП, ШГРП отдельно, т.е. добавились новые источники №№0093-0167, 6007-6090. Также добавились источники №№6091, 6092 – дизельные компрессоры и источники №№6093-6098 – бензиновые генераторы.

Валовый выброс вредных веществ в атмосферу на период эксплуатации составляет 2521,3454132 т/год.

Сопоставление данных проекта НДВ 2024 года с проектом на НДВ 2025 год

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год (М)
1	2	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.087582625	2,0412207	0.087582625	2,0412207
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.014232175	0,331698365	0.014232175	0,331698365
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.001944444	0,00006	0.001944444	0,00006
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.009096331	0,190624671	0.009096331	0,190624671
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.002077359	150,39821477	0.002077359	150,39821477
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.252376927	7,333061322	0.252376927	7,333061322
0410	Метан (727*)	0.257605922	13077,5061926	0.257605922	13077,5061926
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.032293344	1640,40081568	0.032293344	1640,40081568
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.000056	2,83803336	0.000056	2,83803336



Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год (М)
1	2	7	8	9	10
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000000036	0,000000002	0.000000036	0,000000002
1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0.044533244	0,705466514	0.044533244	0,705466514
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.000416666	0,000012	0.000416666	0,000012
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,004748494	325,260768681	0,004748494	325,260768681
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.01	0,0003	0.01	0,0003
	В С Е Г О :	0,716963567	15216,006468665	0,716963567	15216,006468665

Уменьшение валовых выбросов произошло за счет исключения из проекта НДВ источников № 0204 (АГРС Темиртау), №0304 (АГРС Караганда). Источники № 0204, №0304 из проекта нормативов допустимых выбросов ликвидированы, так как указанная продувочная система переводит поток газа с пылеуловителей в конденсатосборник. Оба сосуда герметичны, что исключает утечку газов в атмосферу. Таким образом, валовые выбросы в атмосферу при данном процессе отсутствуют, и источники выбросов не оказывает воздействия на окружающую среду.

Суммарная за год величина залповых выбросов нормируется при установлении общего годового выброса с учетом штатного (регламентного) режима работы оборудования (т/год). Аварийные выбросы, связанные с возможными аварийными ситуациями (аварии, инциденты за исключением технологически неизбежного сжигания газа), **не нормируются**. Оператор организует учет фактических аварийных выбросов за истекший год для расчета экологических платежей»

Год достижения нормативов НДВ -2025 г.

Контроль над соблюдением нормативов НДВ в выбросах загрязняющих веществ от источников выбросов производится в соответствии с программой экологического контроля по договору с аккредитованной лабораторией. Контроль включает определение массы выбросов вредных веществ от источников загрязнения и сравнение этих показателей с установленными величинами нормативов.

Согласно решению по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» относится к II категории (приложение 3).



ОГЛАВЛЕНИЕ

	Список исполнителей	2
	Аннотация	3
	Оглавление	5
1.	Введение	7
2.	Общие сведения о предприятии	7
3.	Характеристика предприятия, как источника загрязнения атмосферы	12
3.1.	Характеристика технологического оборудования и источников выбросов	12
3.2.	Краткая характеристика существующих установок газопылеочистки	12
3.3.	Сведения о залповых и аварийных выбросах	13
3.4.	Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	13
3.5.	Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	26
3.6.	Обоснование полноты и достоверности исходных данных, принятых для расчета нормативов ПДВ	28
3.7.	Сведения об использовании наилучших доступных технологии обеспечения охраны окружающей среды	28
3.8.	Перспектива развития	28
4.	Расчет и определение нормативов НДВ	29
4.1.	Общие положения	29
4.2.	Учет местных особенностей при расчете загрязнения атмосферы	29
4.3.	Анализ результатов расчета загрязнения атмосферы вредными веществами на существующее положение	31
5.	Предложения по нормативам предельно допустимых выбросов	31
6.	Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях (НМУ)	47
7.	Санитарно-защитная зона предприятия	49
8.	Контроль над соблюдением нормативов НДВ	50
	Список используемой литературы	56
	Приложения	57
Приложение 1	Инвентаризация источников выбросов вредных веществ в атмосферу	58
Приложение 2	Ситуационные карты-схемы района размещения АГРС Темиртау	114
Приложение 2.1	Ситуационные карты-схемы района АГРС Караганда и УЗПОУ	116
Приложение 3	Решение по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду	118 20
Приложение 4	Расчет валовых выбросов	146
Приложение 5	Результаты расчета рассеивания максимальных приземных	163
Приложение 6	Письмо о неблагоприятных метеорологических условиях	167
Приложение 7	Справка о фоновых концентрациях	169



Приложение 8	Решение по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду	169
Приложение 9	Разрешение на эмиссии в окружающую среду для объектов 2 категории	171
Приложение 10	Государственная лицензия ТОО «ЭКОС»	211
Приложение 11	Исходные данные	215
Приложение 12	Протокол общественных слушаний посредством открытых собраний на казахском и русском языках	217



1. ВВЕДЕНИЕ

Нормативы допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу разработаны на основании:

- Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК;
- Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду;
- Других законодательных актов Республики Казахстан.

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

Разработчиком проекта является ТОО «ЭКОС», действующее на основании Государственной лицензии на выполнение работ по природоохранному нормированию и проектированию в области охраны окружающей среды № 01002Р, выданной 30 июня 2007 года Министерством охраны окружающей среды РК (приложение 15).

Адрес исполнителя проекта: ТОО «ЭКОС» 010000, Республика Казахстан, г. Астана, ул. Иманова, 9, ВП 5 тел./факс: 8 (7172) 21-22-21, БИН 950 740 001 238 <u>e-mail: info@ecosltd.kz</u>	Адрес заказчика проекта: Филиал "УМГ "Караганда" АО "Интергаз Центральная Азия" 100000, РК, г. Караганда, ул.Гоголя, дом 34 А, Бизнес-центр «Grey Plaza», тел: 8(7172) 55-89-75 <u>e-mail: info.karaganda@ica.kz</u>
--	---

В 2022 году был разработан проект нормативов предельно допустимых выбросов (НДВ) вредных веществ в атмосферный воздух для филиала «УМГ Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» - Темиртауское линейно-производственное управление и получено экологическое разрешение на эмиссии за №: KZ85VCZ01945166 от 05.10.2022 г.

Проект выполнен в соответствии с инвентаризацией источников выбросов, проведенной ТОО «ЭКОС» совместно с представителями предприятия.

2. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

Основная деятельность филиала «УМГ Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» - Темиртауское линейно-производственное управление - эксплуатация и техническое обслуживание системы магистральных газопроводов, и осуществление



транспортировки природного газа для внутренних потребителей, а также международного транзита.

Деятельность направлена на обеспечение безаварийного и бесперебойного газоснабжения населения, коммунально-бытовых и промышленных предприятий, безопасную эксплуатацию и поддержание в технически исправном состоянии газового оборудования, используемого при реализации природного газа.

Согласно решению по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду филиала «УМГ Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» - Темиртауское линейно-производственное управление относится к II категории (приложение 3).

Форма собственности: Акционерное общество. БИН 191041014966

Газопровод «САРЫ-АРКА» - по назначению магистральный распределительный газопровод, обеспечивающий подачу газа от магистрального газопровода «Бейнеу-Шымкент» в отводы на АГРС городов и населенных пунктов.

В черте Карагандинской области предприятие представлено представлено 2 промплощадками АГРС-Темиртау, АГРС-Караганда и линейными источниками, расположенными по области.

Основными источниками выбросов загрязняющих веществ данного предприятия являются автоматические газораспределительные станции (АГРС), пункты управления (ПУ), линейные крановые узлы (КУ), охранные крановые узлы (ОК), камеры запуска и приема очистных и диагностических устройств (УЗПОУ).

По трассе МГ по Карагандинской предусмотрено 2 блочные АГРС, представляющих собой открытую технологическую площадку.

Размер площадки в пределах ограждения:

- АГРС «Темиртау» - 72х51м;
- АГРС «Караганда» - 60х62м;

АГРС представляет собой блочно-комплектное устройство полной заводской готовности, обеспечивая выполнение следующих основных функций:

- очистку газа от капельной влаги и механических примесей;
- подогрев газа;
- измерение расхода газа с регистрацией по всему диапазону выходного давления;
- редуцирование давления газа до заданного;



- управление режимами работы технологического оборудования станции; выдачу аварийного обобщенного сигнала при нарушениях режимов работы.

АГРС предназначена для эксплуатации на открытом воздухе в районах с умеренным климатом, для температуры окружающего воздуха от минус 40 до 50°C. АГРС комплектуется системой автоматизированного управления (САУ), которая обеспечивает управление системами станции, координацию взаимодействия между ними, сбор и передачу информации о режимах работы станции оператору или диспетчеру, реализацию функций аварийной защиты.

Каждая АГРС имеет в комплекте защитные средства против проникновения, защиты окружающей среды и для уменьшения шума. Скорость газа в трубопроводах ГРС не должна превышать 25 м/с. Оборудование АГРС размещается в блоке на рамах и ограждается от воздействия атмосферных осадков.

АГРС размещается на открытой технологической площадке. В состав АГРС входят следующие сооружения:

- узел переключения;
- узел очистки газа;
- узел подогрева газа;
- блок подготовки теплоносителя;
- блок редуцирования газа;
- узел учета расхода газа;
- блок КИПиА;
- емкость одоранта;
- аккумулятор импульсного газа;
- емкость теплоносителя;
- молниеотвод с прожекторной мачтой;
- надворная уборная;
- вытяжные свечи;
- емкость сбора конденсата;
- металлическое ограждение из сетчатых панелей $h=2,50$ м.

Для обеспечения нормальной работы газопровода, для отключения отдельных участков на случай аварии или ремонта, по трассе предусмотрена установка линейных



кранов (КУ) на расстоянии не более 30 км. Запорная арматура расположена так, чтобы при аварии риск выброса газа был минимальный.

Кроме линейных кранов предусмотрена установка охранных кранов на газопроводах - отводах проектных АГРС.

На крановом узле измеряется давление газа до и после крана, температура газа, температура окружающего грунта. Для измерения температуры окружающего грунта предусматривается установка датчика по оси трубы на расстоянии 0.5 м от трубы.

На крановых узлах предусмотрена установка стояков отбора импульсного газа для приборов КИПиА и питания пневмогидропривода шаровых кранов, сигнализаторов прохождения очистных устройств. Для оперативного управления запорной арматурой на отводах, переходах через естественные и искусственные препятствия предусмотрено телеуправление этой арматурой. Управление запорной арматурой в пределах компрессорной станции и охранных крановых узлов предусмотрено дистанционным из помещения диспетчерского пункта компрессорной станции. Линейные краны, краны на врезках газопроводов-отводов оснащены техническими манометрами для измерения давления газа до кранов и после них. Линейные краны имеют обводную линию. Крановый узел устанавливается на площадке в ограждении.

Протяженность МГ «САРЫ-АРКА» на участке «Кызылорда-Астана» PN 9,81 МПа

Протяженность газопроводов-отводов на АГРС PN 9,81 МПа Dн 219÷426 мм.:

- Газопровод-отвод на АГРС-«Караганда» Dн 426 мм - 57,440 км.;
- Газопровод-отвод на АГРС-«Темиртау» Dн 219 мм - 7,220 км;

Всего крановых узлов:

- Линейные крановые узлы, Темиртауское ЛПУ, в количестве 8 ед.
- Охранные крановые узлы, Темиртауское ЛПУ, в количестве 4 ед.

Установки запуска и приема очистных устройств газопровода. Для периодической очистки полости газопровода, с целью поддержания пропускной способности газопровода на уровне проектной, а также для запуска и приема диагностических устройств, в проекте предусмотрена установка узлов запуска и приема очистных устройств.

Очистка полости газопровода предусматривается без прекращения транспортировки газа пропуском ОУ, перемещающегося в потоке газа, со скоростью до 18-25 км/час. В процессе очистки из полости газопровода удаляются влага, пыль, окалина и другие загрязнения.



На магистральном газопроводе установлены: УЗПОУ – 2 шт. Площадка УЗПОУ в пределах ограждения имеет размеры 54х120 м, площадью территории 0,648га.

Ограждение площадки принято из сетчатых панелей $h = 2,2$ м с насадкой из СББ «Егоза».

Для приема конденсата и продукта очистки газопровода после прохождения поршня предусмотрена подземная дренажная емкость, изготавливаемая в заводских или построечных условиях объемом 50 м³. Сбросная свеча выводится от дренажной емкости на расстояние 60 м. В состав площадки входят следующие сооружения:

- камера запуска очистных устройств (кроме УПОУ);
- камера приема очистных устройств (кроме УЗОУ);
- КТП;
- блок дистанционного управления;
- свеча продувочная $h=3,35$ м;
- ограждение из металлической сетки;
- свеча сбросная (размещается за пределами ограждения);
- прожекторная мачта с молниеотводом, $h=16,5$ м;
- молниеотвод;
- дренажная емкость 50,0 м³.

Ближайшие населенные пункты к объектам магистрального газопровода «Сары-Арка»

№	Площадка	Ближайший населенный пункт	Расстояние м
1	АГРС-Караганда	с. Дубовка	2200
2	АГРС-Темиртау	с. Самарканд	2200

Посты наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха на предприятии отсутствуют.

На границах воздействия объектов Филиала «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» - Темиртауское линейно-производственное управление зон отдыха (территории заповедников, музеев), санаториев, домов отдыха и т.д. отсутствуют.

Ситуационные карты-схемы промплощадок Филиала «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» - Темиртауское линейно-производственное управление с нанесенными на них источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, представлены на рисунках 2.1-2.84 и в приложении 2.



3. ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

3.1. Характеристика технологического оборудования и источников выбросов

Источниками выделения вредных веществ являются технологическое оборудование или технологические процессы, от которых в ходе производственного цикла происходят образование вредных веществ.

Всем организованным источникам загрязнения атмосферы присвоены номера в пределах от 0001 до 5999, а всем неорганизованным источникам присваиваются номера – в пределах от 6001 до 9999.

По результатам проведенной инвентаризации источников выбросов загрязняющих веществ, Филиала «УМГ «Караганда2 АО «Интергаз Центральная Азия» по Карагандинской области насчитывается 153 организованных и 94 неорганизованных источников выбросов вредных веществ в атмосферный воздух.

Распределение источников выбросов по Филиалу «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» - Темиртауское линейно-производственное управление представлено в таблице 2.1.1.

Для каждого источника вредных выбросов определены как валовые выбросы т/год, так и максимально - разовые г/с.

По степени воздействия на организм человека, выбрасываемые вещества подразделяются в соответствии с санитарными нормами на 4 класса опасности. Для каждого из выбрасываемых веществ Минздравом разработаны и утверждены предельно допустимые концентрации содержания их в атмосферном воздухе для населенных мест (ПДК м.р., ПДК с.с. или ОБУВ).

3.2. Краткая характеристика существующих установок газоулавливающего оборудования

Пылегазоочистное оборудование на оборудовании Филиала «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» по Карагандинской области отсутствует.

АГРС предназначены для снижения давления газа, поступающего от магистральных или местных распределительных трубопроводов, с последующей подачей газа в систему газоснабжения.

Одной из основных функции АГРС является очистка газа от капельной влаги и механических примесей с последующим удалением продуктов очистки. Уровень



механической очистки газа составляет 2- 5 мкм. Что, впоследствии при горении на котлагрегатах, исключает выбросы твердых загрязняющих веществ.

3.3. Сведения о залповых и аварийных выбросах

На АГРС, и линейной части магистрального газопровода и отводов залповые выбросы осуществляются через продувочные свечи. Стравливание газа происходит при следующих технологических операциях:

- продувка пылеуловителей на АГРС;
- проведение ППР на технологических участках и оборудовании АГРС, МГ.

Залповые выбросы в атмосферу обусловлены периодическими продувками и выполнением ремонтных работ. Сбросы газа в атмосферный воздух происходит через свечи.

Для залповых выбросов, которые являются составной частью технологического процесса, оценивается разовая и суммарная за год величина (г/с, т/год). Максимальные разовые залповые выбросы (г/с) не нормируются ввиду их кратковременности и в расчетах рассеивания вредных веществ в атмосфере не учитываются. Суммарная за год величина залповых выбросов нормируется при установлении общего годового выброса с учетом штатного режима работы оборудования (т/год).

Аварийные выбросы, связанные с возможными аварийными ситуациями (аварии, инциденты за исключением технологически неизбежного сжигания газа), не нормируются. Оператор организует учет фактических аварийных выбросов за истекший год для расчета экологических платежей.

В приложение 6. приведена характеристика залповых выбросов загрязняющих веществ.

3.4. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

В ходе инвентаризации определены параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчетов нормативов предельно допустимых выбросов в целом для предприятия, а также по каждому источнику выброса и каждому загрязняющему веществу.

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДС на существующее положение представлены в виде таблицы 3.4.1.



Подробное обоснование полноты и достоверности исходных данных для определения параметров источников выбросов, количественной и качественной характеристики выбросов на существующее положение приведено в материалах инвентаризации источников выбросов настоящего проекта (приложение 1).

Количество выбросов на рассматриваемый период определено расчетным путем по действующим методическим документам в приложении 5.

3.5. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

По степени воздействия на организм человека, выбрасываемые вещества подразделяются в соответствии с санитарными нормами на 4 класса опасности. Для каждого из выбрасываемых веществ Минздравом разработаны и утверждены предельно допустимые концентрации содержания их в атмосферном воздухе для населенных мест (ПДК м.р., ПДК с.с. или ОБУВ).

Перечень загрязняющих веществ, отходящих от источников выделения и выбрасываемых в атмосферу, приведен в таблице 3.5.1 на существующее положение.

Таблица 3.4.1

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2024
 Карагандинская область, АО "Интергаз Центральная Азия"*Темиртауское линейно-производственное управление

Произ- водство	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 газовойдушной смеси на выходе из трубы при максимально			Координаты источника на карте-схеме, м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Кэффи- циент обеспечен- ности газо- очисткой, %	Среднеэксплуа- тационная степень очистки/ максимальная степень	Код вещес- тва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
		Наименование	Количес- тво, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
Площадка 1																										
001		Котел №1 БПТН	1	2880	Дымовая труба	0201	12	0,3	1,51	0,1067359	170	0	0								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0108	164,193	0,3424	
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0018	27,365	0,0556	
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,001	15,203	0,032	
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,039	592,919	1,2305	
001		Котел №2 БПТН	1	2880	Дымовая труба	0202	12	0,3	1,51	0,107	170	0	0								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0108	163,788	0,3424	
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0018	27,298	0,0556	
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,001	15,166	0,032	
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,039	591,455	1,2305	
001		Котел отопления блока операторной	1	5184	Дымовая труба	0203	2	0,08	0,8	0,004	170	0	0								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0012	486,813	0,03407	
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0002	81,136	0,00554	
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0001	40,568	0,00318	
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00432	1752,527	0,12242	
001		Сброс паров антифриза с подогревателя газа	1	0.1	Свеча	0205	4	0,025	6519	3,2	20	0	0								1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0,294	98,606	0,00147	
001		Сброс газа с регулятора (узел редуцирования)	1	0.1	Свеча	0206	4	0,025	6519	3,2	20	0	0								0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,006255	2,098	0,001	
																					0410	Метан (727*)	579,26756	194282,732	0,092683	
																					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	72,6167	24355,189	0,01162	
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,125463	42,08	0,00002	
																					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0143	4,796	0,00229	
001		Сброс газа с регулятора узла редуцирования на собст. нужды (котел БПТН №1)	1	0.1	Свеча	0207	4	0,025	6519	3,2	20	0	0								0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,012511	4,196	0,00025	
																					0410	Метан (727*)	1158,5352	388565,492	0,023171	
																					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	145,2333	48710,344	0,002905	
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,251	84,184	0,000005	
																					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0286	9,592	0,000572	
001		Сброс газа с регулятора узла редуцирования на собст. нужды (котел БПТН №2)	1	0.1	Свеча	0208	4	0,025	6519	3,2	20	0	0								0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,012511	4,196	0,00025	
																					0410	Метан (727*)	1158,5352	388565,492	0,023171	
																					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	145,2333	48710,344	0,002905	
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,251	84,184	0,000005	
																					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0286	9,592	0,000572	
001		Сброс газа с регулятора узла редуцирования на собст. нужды (котел операторной)	1	0.1	Свеча	0209	4	0,025	6519	3,2	20	0	0								0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,012511	4,196	0,00025	
																					0410	Метан (727*)	1158,5352	388565,492	0,023171	
																					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	145,2333	48710,344	0,002905	
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,251	84,184	0,000005	
																					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0286	9,592	0,000572	
001		Сброс газа с 1 СППК (за территории АГРС)	1	0.1	Свеча	0214	4	0,2	1272,9	39,99	20	0	0								0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0596	1,6	0,005	
																					0410	Метан (727*)	5515,834	148035,119	0,4634	
																					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	691,5873	18560,966	0,0581	

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
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1,195	32,072	0,0001	
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,1372	3,682	0,01144	
001		Сброс газа с газовой линии блока операторной	1	0.2	Свеча	0215	4	0,02	3501,4	1,1	20	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,002085	2,034	0,00025	
																				0410	Метан (727*)	193,0892	188395,39	0,02317	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-CS (1502*)	24,20556	23617,146	0,00291	
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,04182	40,803	0,000005	
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,004766	4,65	0,000572	
001		Сброс газа с газовой линии перед котельной БПТН	1	0.2	Свеча	0216	4	0,02	3501,4	1,1	20	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,002085	2,034	0,0005	
																				0410	Метан (727*)	193,0892	188395,39	0,046341	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-CS (1502*)	24,20556	23617,146	0,00581	
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,04182	40,803	0,00001	
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,004766	4,65	0,001144	
001		Сброс с 2х СППК конденсатосборника	1	0.2	Свеча	0217	4	0,02	3501,4	1,1	20	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,001191	1,162	0,002627	
																				0410	Метан (727*)	110,3367	107654,522	0,2433	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-CS (1502*)	13,8317	13495,465	0,03049	
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,023898	23,317	0,000053	
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,002725	2,659	0,006005	
001		Сброс газа с узла учета расхода газа	1	0.1	Свеча	0218	4	0,025	6519	3,2	20	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00417	1,399	0,001	
																				0410	Метан (727*)	386,178	129521,696	0,092683	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-CS (1502*)	48,411	16236,748	0,01162	
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,083642	28,053	0,00002	
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,009532	3,197	0,002288	
001		Сброс газа с узла подготовки импульсного газа	1	0.1	Свеча	0219	4	0,025	6519	3,2	20	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00417	1,399	0,001	
																				0410	Метан (727*)	386,178	129521,696	0,092683	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-CS (1502*)	48,411	16236,748	0,01162	
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,083642	28,053	0,00002	
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,009532	3,197	0,002288	
001		Сброс газа с емкости одоранта (БАОГ)	1	0.1	Свеча	0220	4	0,025	6519	3,2	20	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,005	1,677	0,000025	
																				0410	Метан (727*)	463,414	155426,17	0,002317	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-CS (1502*)	58,0934	19484,165	0,00029	
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,1	33,539	0,000001	
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,011438	3,836	0,000057	
001		Сброс газа у узла одоризации (подземная емкость)	1	0.1	Свеча	0221	4	0,025	6519	3,2	20	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,005	1,677	0,000025	
																				0410	Метан (727*)	463,414	155426,17	0,002317	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-CS (1502*)	58,0934	19484,165	0,00029	
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,1	33,539	0,000001	
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,011438	3,836	0,000057	
001		Стравливание газа с узла учета расхода газа	1	0.1	Свеча	0222	4	0,025	6519	3,2	20	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00417	1,399	0,001	
																				0410	Метан (727*)	386,178	129521,696	0,092683	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-CS (1502*)	48,411	16236,748	0,01162	
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,083642	28,053	0,00002	

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
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,009532	3,197	0,002288	
001		ДЭС 55 кВт	1		Выхлопная труба	0223	2	0,1	15,79	0,124	280	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,126	2058,313	0,0688	
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,02	326,716	0,01118	
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,011	179,694	0,006	
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,017	277,709	0,009	
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,11	1796,94	0,06	
																				0703	3,4-Бензпирен (54)	1,9E-07	0,003	0,00000011	
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0023	37,572	0,0012	
																				2754	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C) (10)	0,005	81,679	0,03	
001		Сброс газа с газовой линии перед котельной БПТН	1	0.2	Свеча	0224	4	0,02	3501,4	1,1	20	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,002085	2,034	0,0005	
																				0410	Метан (727*)	193,0892	188395,39	0,046341	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-CS (1502*)	24,20556	23617,146	0,00581	
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,04182	40,803	0,00001	
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,004766	4,65	0,001144	
001		Свеча сброса при прорыве трубного пучка	1	0.1	Свеча	0225	4	0,025	6519	3,2	20	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,006255	2,098	0,000125	
																				0410	Метан (727*)	579,26756	194282,732	0,011585	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-CS (1502*)	72,6167	24355,189	0,001452	
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,125463	42,08	0,000003	
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0143	4,796	0,000286	
001		Сброс газа (узел редуцирования)	1	0.1	Свеча	0226	4	0,025	6519	3,2	20	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00417	1,399	0,001	
																				0410	Метан (727*)	386,178	129521,696	0,092683	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-CS (1502*)	48,411	16236,748	0,01162	
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,083642	28,053	0,00002	
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,009532	3,197	0,002288	
001		Сброс газа с узла редуцирования	1	0.1	Свеча	0227	4	0,025	6519	3,2	20	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,012511	4,196	0,00025	
																				0410	Метан (727*)	1158,5352	388565,492	0,023171	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-CS (1502*)	145,2333	48710,344	0,002905	
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,251	84,184	0,000005	
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0286	9,592	0,000572	
001		Сброс газа с узла редуцирования	1	0.2	Свеча	0228	4	0,025	6519	3,2	20	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,05	16,77	0,00025	
																				0410	Метан (727*)	4634,1405	1554261,87	0,023171	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-CS (1502*)	580,9333	194841,411	0,002905	
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1,0038	336,668	0,000005	
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,11438	38,362	0,000572	
001		Сброс газа (узел редуцирования)	1	0.1	Свеча	0229	4	0,025	6519	3,2	20	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00417	1,399	0,001	
																				0410	Метан (727*)	386,178	129521,696	0,092683	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-CS (1502*)	48,411	16236,748	0,01162	
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,083642	28,053	0,00002	
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,009532	3,197	0,002288	
001		Сброс газа узел переключения на входе (входной коллектор)	1	0.2	Свеча	0230	4	0,15	127,32	2,25	20	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,086747	41,379	0,013011	
																				0410	Метан (727*)	8032,5102	3831543,34	1,204877	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-CS (1502*)	1006,951	480320,135	0,151	

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
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1,73976	829,873	0,000261	
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,198266	94,574	0,02974	
001		Сброс газа (узел редуцирования)	1	0.1	Свеча	0231	4	0,025	6519	3,2	20	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,002502	0,839	0,001251	
																				0410	Метан (727*)	231,70702	77713,092	0,115854	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-CS (1502*)	29,04667	9742,072	0,014523	
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,050185	16,832	0,000025	
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,005719	1,918	0,00286	
001		Насос антифриза	1	0,2	Выхлопная труба	0233	2	0,1	15,2	0,1193808	280	0	0							1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0,0111	188,344	0,3504	
001		Сброс газа с 1 СППК (за территории АГРС)	1	0.1	Свеча	0234	4	0,2	1272,9	39,99	20	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0596	1,6	0,005	
																				0410	Метан (727*)	5515,834	148035,119	0,4634	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-CS (1502*)	691,5873	18560,966	0,0581	
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1,195	32,072	0,0001	
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,1372	3,682	0,01144	
001		Бензогенератор	1		Выхлопная труба	0235	2	0,05	2,5	0,0049088	26	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00067	149,489	0,0305	
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00002	4,462	0,000061	
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00383	854,539	0,1403	
																				2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,00025	55,779	0,00915	
002		Котел №1 БПТН	1	2880	Дымовая труба	0301	12	0,3	1,51	0,107	170	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0204	309,377	0,6419	
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	33	500462,155	0,1043	
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0019	28,814	0,0599	
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0731	1108,6	2,3068	
002		Котел №2 БПТН	1	2880	Дымовая труба	0302	12	0,3	1,51	0,107	170	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0204	309,377	0,6419	
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	33	500462,155	0,1043	
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0019	28,814	0,0599	
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0731	1108,6	2,3068	
002		Котел отопления блока операторной	1	5184	Дымовая труба	0303	2	0,1	0,48	0,0038	170	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0012	512,435	0,03793	
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0002	85,406	0,00616	
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00011	46,973	0,00354	
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00432	1844,766	0,1363	
002		Сброс паров антифриза с подогревателя газа	1	0.1	Свеча	0305	4	0,02	3501,4	1,1	20	0	0							1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0,294	286,853	0,0015	
002		Сброс газа с регулятора (узел редуцирования)	1	0.1	Свеча	0306	4	0,025	6519	3,2	20	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,02301	7,717	0,00368	
																				0410	Метан (727*)	2130,5394	714569,634	0,34089	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-CS (1502*)	267,08324	89578,056	0,04273	
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,46145	154,767	0,00007	
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,05259	17,638	0,00841	
002		Сброс газа с регулятора узла редуцирования на собст. нужды (котел БПТН №1)	1	0.1	Свеча	0307	4	0,025	6519	3,2	20	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,04601	15,431	0,00092	
																				0410	Метан (727*)	4261,0787	1429139,27	0,08522	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-CS (1502*)	534,16647	179156,108	0,01068	
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,92291	309,538	0,00002	

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
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,10518	35,277	0,0021	
002		Сброс газа с регулятора узла редуцирования на собст. нужды (котел БПТН №2)	1	0.1	Свеча	0308	4	0,025	6519	3,2	20	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,04601	15,431	0,00092	
																				0410	Метан (727*)	4261,0787	1429139,27	0,08522	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	534,16647	179156,108	0,01068	
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,92291	309,538	0,00002	
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,10518	35,277	0,0021	
002		Сброс газа с регулятора узла редуцирования на собст. нужды (котел операторной)	1	0.1	Свеча	0309	4	0,025	6519	3,2	20	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,04601	15,431	0,00092	
																				0410	Метан (727*)	4261,0787	1429139,27	0,08522	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	534,16647	179156,108	0,01068	
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,92291	309,538	0,00002	
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,10518	35,277	0,0021	
002		Сброс газа с 1 СППК (за территории АГРС)	1	0.1	Свеча	0314	4	0,2	1272,9	39,99	20	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,22542	6,05	0,01894	
																				0410	Метан (727*)	20874,731	560240,434	1,75348	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	2616,8447	70231,431	0,21981	
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	4,52126	121,343	0,00038	
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,51525	13,828	0,04328	
002		Сброс газа с газовой линии блока операторной	1	0.2	Свеча	0315	4	0,02	3501,4	1,1	20	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00789	7,698	0,00095	
																				0410	Метан (727*)	730,61557	712855,018	0,08767	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	91,58956	89363,107	0,01099	
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,15824	154,393	0,0002	
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,01803	17,592	0,00216	
002		Сброс газа с газовой линии перед котельной БПТН	1	0.2	Свеча	0316	4	0,025	6519	3,2	20	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00789	2,646	0,00189	
																				0410	Метан (727*)	730,61557	245043,913	0,17535	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	91,58956	30718,568	0,02198	
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,15824	53,073	0,00004	
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,01803	6,047	0,00433	
002		Сброс с 2х СППК конденсатосборника	1	0.2	Свеча	0317	4	0,02	3501,4	1,1	20	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00451	4,4	0,00994	
																				0410	Метан (727*)	417,49461	407345,723	0,92058	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	52,33689	51064,631	0,1154	
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,09043	88,232	0,0002	
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0103	10,05	0,02272	
002		Сброс газа с узла учета расхода газа	1	0.1	Свеча	0318	4	0,025	6519	3,2	20	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,01578	5,293	0,00379	
																				0410	Метан (727*)	1461,2311	490087,825	0,3507	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	183,17913	61437,14	0,04396	
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,31649	106,149	0,00008	
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,03607	12,098	0,00866	
002		Сброс газа с узла подготовки импульсного газа	1	0.1	Свеча	0319	4	0,025	6519	3,2	20	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,01578	5,293	0,00379	
																				0410	Метан (727*)	1461,2311	490087,825	0,3507	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	183,17913	61437,14	0,04396	
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,31649	106,149	0,00008	
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,03607	12,098	0,00866	

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	
002		Сброс газа с емкости одоранта (БАОГ)	1	0.1	Свеча	0320	4	0,025	6519	3,2	20	0	0								0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00104	0,349	0,00001	
																					0410	Метан (727*)	96,6231	32406,786	0,00048	
																					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	12,11262	4062,497	0,00006	
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,02093	7,02	0,0000001	
																					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПИМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00238	0,798	0,00001	
002		Сброс газа у узла одоризации (подземная емкость)	1	0.1	Свеча	0321	1	0,025	6519	3,2	20	0	0								0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00104	0,349	0,00001	
																					0410	Метан (727*)	96,6231	32406,786	0,00048	
																					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	12,11262	4062,497	0,00006	
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,02093	7,02	0,0000001	
																					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПИМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00238	0,798	0,00001	
002		Сброс газа с узла учета расхода газа	1	0.1	Свеча	0322	4	0,025	6519	3,2	20	0	0								0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,01578	5,293	0,00379	
																					0410	Метан (727*)	1461,2311	490087,825	0,3507	
																					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	183,17913	61437,14	0,04396	
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,31649	106,149	0,00008	
																					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПИМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,03607	12,098	0,00866	
002		ДЭС 55 кВт	1		Выхлопная труба	0323	2	0,1	15,2	0,1193808	280	0	0								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,126	2137,955	0,0688	
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,02	339,358	0,01118	
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,011	186,647	0,006	
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,017	288,454	0,009	
																					0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0,11	1866,469	0,06	
																					0703	3,4-Бензпирен (54)	1,9Е-07	0,003	0,00000011	
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0023	39,026	0,0012	
																					2754	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С) (10)	0,005	84,839	0,03	
002		Сброс газа с газовой линии перед котельной БПТН	1	0.2	Свеча	0324	4	0,2	35,01	1,1	20	0	0								0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00789	7,698	0,00189	
																					0410	Метан (727*)	730,61557	712855,018	0,17535	
																					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	91,58956	89363,107	0,02198	
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,15824	154,393	0,00004	
																					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПИМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,01803	17,592	0,00433	
002		Стравливание газа при ремонте пылуловителя	1	0.1	Свеча	0325	4	0,025	6519	3,2	20	0	0								0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,02367	7,939	0,00047	
																					0410	Метан (727*)	2191,8467	735131,741	0,04384	
																					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	274,76869	92155,708	0,0055	
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,47473	159,221	0,00001	
																					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПИМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0541	18,145	0,00108	
002		Сброс газа (узел редуцирования)	1	0.1	Свеча	0326	4	0,025	6519	3,2	20	0	0								0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,01578	5,293	0,00379	
																					0410	Метан (727*)	1461,2311	490087,825	0,3507	
																					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	183,17913	61437,14	0,04396	
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,31649	106,149	0,00008	
																					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПИМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,03607	12,098	0,00866	
002		Сброс газа (узел редуцирования)	1	0.1	Свеча	0327	4	0,025	6519	3,2	20	0	0								0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00947	3,176	0,00473	
																					0410	Метан (727*)	876,73869	294052,697	0,43837	
																					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	109,90748	36862,284	0,05495	
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,18989	63,688	0,00009	

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
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,02164	7,258	0,01082	
002		Сброс газа (узел редуцирования)	1	0.1	Свеча	0328	4	0,025	6519	3,2	20	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,18935	63,507	0,00095	
																				0410	Метан (727*)	17534,774	5881053,92	0,08767	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	2198,1495	737245,668	0,01099	
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	3,89785	1307,315	0,00002	
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,43281	145,162	0,00216	
002		Сброс газа узел переключения на входе (входной коллектор)	1	0.2	Свеча	0330	4	0,025	6519	3,2	20	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,32821	110,08	0,04923	
																				0410	Метан (727*)	30393,608	10193826,8	4,55904	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	3810,1259	1277892,49	0,57152	
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6,58295	2207,88	0,00099	
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,752	252,216	0,11253	
002		Сброс газа с газовой линии перед котельной БПТН	1	0.2	Свеча	0331	4	0,02	3501,4	1,1	20	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00789	7,698	0,00189	
																				0410	Метан (727*)	730,61557	712855,018	0,17535	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	91,58956	89363,107	0,02198	
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,15824	154,393	0,00004	
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,01803	17,592	0,00433	
002		Сброс газа с 1 СППК (за территории АГРС)	1	0.1	Свеча	0334	4	0,2	1272,9	39,99	20	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,22542	6,05	0,01894	
																				0410	Метан (727*)	20874,731	560240,434	1,75348	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	2616,8447	70231,431	0,21981	
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	4,52126	121,343	0,00038	
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,51525	13,828	0,04328	
006		Свеча ПК8098 КУ-24.1	1	1	Свеча	1003	4	0,3	8,41	0,5944693	20	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,789	1424,468	2,84	
																				0410	Метан (727*)	73061,557	131905974	263,02161	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	9158,9564	16535660	32,972	
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	15,8244	28569,51	0,05697	
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1,804	3256,957	6,492	
017		Стравливание газа на УЗПОУ-4	1	0.5	Свеча	1011	4	0,3	18,9	1,336	20	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00935	7,511	0,01123	
																				0410	Метан (727*)	866,2583	695898,538	1,03951	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	108,5936	87237,407	0,13031	
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,18762	150,722	0,00023	
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,02138	17,175	0,02566	
018		Стравливание газа на УЗПОУ-5	1	0.5	Свеча	1012	4	0,3	18,9	1,336	20	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00935	7,511	0,01123	
																				0410	Метан (727*)	866,2583	695898,538	1,03951	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	108,5936	87237,407	0,13031	
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,18762	150,722	0,00023	
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,02138	17,175	0,02566	
015		Свеча стравливания газа с труб УЗОУ-1	1	0.6	Свеча	1014	4	0,15	8,83	0,156	20	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,001	6,88	0,00237	
																				0410	Метан (727*)	101,4744	698130,91	0,21918	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	12,721	87518,855	0,02748	
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,02198	151,22	0,00005	
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0025	17,2	0,00541	

[illegible]

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
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	33935,519	652249,963	122,168	
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	58,632	1126,923	0,2111	
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПИМ - ТУ 51-81-88) (526)	6,6818	128,426	24,0545	
017		Стравливание газа на УЗПОУ-4	1	0.5	Свеча	1051	4	0,3	18,89	1,335	20	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00935	7,517	0,01123	
																				0410	Метан (727*)	866,2583	696419,81	1,03951	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	108,5936	87302,753	0,13031	
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,18762	150,835	0,00023	
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПИМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,02138	17,188	0,02566	
017		Свеча конденсатосборника на УЗПОУ-4	1	0.5	Свеча	1052	4	0,3	18,89	1,335	20	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0278	22,35	0,0333	
																				0410	Метан (727*)	2571,7043	2067496,31	3,08605	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	322,38743	259180,192	0,38686	
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,557	447,795	0,00067	
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПИМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,06348	51,034	0,07617	
018		Стравливание газа на УЗПОУ-5	1	0.5	Свеча	1053	4	0,3	18,89	1,335	20	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00935	7,517	0,01123	
																				0410	Метан (727*)	866,2583	696419,81	1,03951	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	108,5936	87302,753	0,13031	
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,18762	150,835	0,00023	
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПИМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,02138	17,188	0,02566	
018		Свеча конденсатосборника на УЗПОУ-5	1	0.5	Свеча	1054	4	0,3	18,89	1,335	20	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0278	22,35	0,0333	
																				0410	Метан (727*)	2571,7043	2067496,31	3,08605	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	322,38743	259180,192	0,38686	
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,557	447,795	0,00067	
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПИМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,06348	51,034	0,07617	
001		Выбросы от неподвижных уплотнений ЗРА Выбросы от неподвижных уплотнений ФС	1 1	8760 8760	Неорганизованный источник	6201	2					0	0	100	50					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0035246		0,110776	
																				0410	Метан (727*)	0,43745		13,7962	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,054782		1,729566	
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	9,061E-05		0,0029408	
																				1617	1-Гидропероксиэтилбензол (Этилбензол гидропероксид, Гидроперикись этилбензола) (291*)	0,0080662		0,254278	
001		Слив конденсата в автотранспорт	1	2	Неорганизованный источник	6208	2					0	0	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000972		0,0000007	
																				0410	Метан (727*)	0,01206		0,00009	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00151		0,0000109	
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0000026		1,80E-08	
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПИМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00022		0,0000016	
001		Подземная емкость антифриза	1	8760	Неорганизованный источник	6209	2					0	0	1	1					1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0,000044		0,0000635	
002		Выбросы от неподвижных уплотнений ЗРА Выбросы от неподвижных уплотнений ФС	1 1	8760 8760	Неорганизованный источник	6301	2					0	0	100	50					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0035246		0,110776	
																				0410	Метан (727*)	0,43745		13,7962	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,054782		1,729566	
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	9,061E-05		0,0029408	
																				1617	1-Гидропероксиэтилбензол (Этилбензол гидропероксид, Гидроперикись этилбензола) (291*)	0,0080662		0,254278	
002		Слив конденсата в автотранспорт	1	2	Неорганизованный источник	6302	2					0	0	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000972		0,0000007	

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
																				0410	Метан (727*)	0,01206		0,00009	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,00151		0,0000109	
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,0000026		1,80E-08	
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00022		0,0000016	
002		Подземная емкость антифриза	1	8760	Неорганизованный источник	6303	2					0	0	1	1					1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0,000044		0,0000635	
003		Выбросы от неподвижных уплотнений ЗРА Выбросы от неподвижных уплотнений ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6305	2					0	0	3	3					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	8,429E-05		0,00265854	
			1	8760																0410	Метан (727*)	0,0108629		0,3296	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,0013101		0,0413183	
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	2,216E-06		7,3388E-05	
																				1617	1-Гидропероксизтилбензол (Этилбензол гидропероксид, Гидроперикись этилбензола) (291*)	0,0001923		0,0060753	
004		Выбросы от неподвижных уплотнений ЗРА Выбросы от неподвижных уплотнений ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6306	2					0	0	3	3					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	8,429E-05		0,00265854	
			1	8760																0410	Метан (727*)	0,0104529		0,3296	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,0013101		0,0413183	
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	2,216E-06		7,3388E-05	
																				1617	1-Гидропероксизтилбензол (Этилбензол гидропероксид, Гидроперикись этилбензола) (291*)	0,0001923		0,0060753	
005		Выбросы от неподвижных уплотнений ЗРА Выбросы от неподвижных уплотнений ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6307	2					0	0	3	3					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0001208		0,0037965	
			1	8760																0410	Метан (727*)	0,0149342		0,47089	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,0018731		0,05903	
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	3,223E-06		0,00010201	
																				1617	1-Гидропероксизтилбензол (Этилбензол гидропероксид, Гидроперикись этилбензола) (291*)	0,0002702		0,0086805	
006		Выбросы от неподвижных уплотнений ЗРА Выбросы от неподвижных уплотнений ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6308	2					0	0	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0001208		0,0037965	
			1	8760																0410	Метан (727*)	0,0149342		0,47089	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,0018731		0,05903	
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	3,223E-06		0,00010201	
																				1617	1-Гидропероксизтилбензол (Этилбензол гидропероксид, Гидроперикись этилбензола) (291*)	0,0002702		0,0086805	
008		Выбросы от неподвижных уплотнений ЗРА Выбросы от неподвижных уплотнений ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6309	2					0	0	3	3					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	8,429E-05		0,00265854	
			1	8760																0410	Метан (727*)	0,0104529		0,3296	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,0013101		0,0413183	
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	2,216E-06		7,3388E-05	
																				1617	1-Гидропероксизтилбензол (Этилбензол гидропероксид, Гидроперикись этилбензола) (291*)	0,0001923		0,0060753	
009		Выбросы от неподвижных уплотнений ЗРА Выбросы от неподвижных уплотнений ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6310	2					0	0	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	8,429E-05		0,00265854	
			1	8760																0410	Метан (727*)	0,0104529		0,3296	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,0013101		0,0413183	
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	2,216E-06		7,3388E-05	
																				1617	1-Гидропероксизтилбензол (Этилбензол гидропероксид, Гидроперикись этилбензола) (291*)	0,0001923		0,0060753	
011		Выбросы от неподвижных уплотнений ЗРА Выбросы от неподвижных уплотнений ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6311	2					0	0	3	3					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	8,429E-05		0,00265854	
			1	8760																0410	Метан (727*)	0,0104529		0,3296	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,0013101		0,0413183	
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	2,216E-06		7,3388E-05	

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
																				1617	1-Гидропероксизтилбензол (Этилбензол гидропероксид, Гидроперикись этилбензола) (291*)	0,0001923		0,0060753	
012		Выбросы от неподвижных уплотнений ЗРА Выбросы от неподвижных уплотнений ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6312	2					0	0	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	8,429E-05		0,00265854	
			1	8760																0410	Метан (727*)	0,0104529		0,3296	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,0013101		0,0413183	
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	2,216E-06		7,3388E-05	
																				1617	1-Гидропероксизтилбензол (Этилбензол гидропероксид, Гидроперикись этилбензола) (291*)	0,0001923		0,0060753	
007		Выбросы от неподвижных уплотнений ЗРА Выбросы от неподвижных уплотнений ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6313	2					0	0	3	3					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,23E-05		0,0003877	
			1	8760																0410	Метан (727*)	0,0015247		0,048074	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,0001911		0,006026	
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	3,09E-07		1,0415E-05	
																				1617	1-Гидропероксизтилбензол (Этилбензол гидропероксид, Гидроперикись этилбензола) (291*)	2,81E-05		0,0008862	
010		Выбросы от неподвижных уплотнений ЗРА Выбросы от неподвижных уплотнений ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6314	2					0	0	3	3					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,23E-05		0,0003877	
			1	8760																0410	Метан (727*)	0,0015247		0,048074	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,0001911		0,006026	
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	3,09E-07		1,0415E-05	
																				1617	1-Гидропероксизтилбензол (Этилбензол гидропероксид, Гидроперикись этилбензола) (291*)	2,81E-05		0,0008862	
013		Выбросы от неподвижных уплотнений ЗРА Выбросы от неподвижных уплотнений ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6315	2					0	0	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,23E-05		0,0003877	
			1	8760																0410	Метан (727*)	0,0015247		0,048074	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,0001911		0,006026	
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	3,09E-07		1,0415E-05	
																				1617	1-Гидропероксизтилбензол (Этилбензол гидропероксид, Гидроперикись этилбензола) (291*)	2,81E-05		0,0008862	
014		Выбросы от неподвижных уплотнений ЗРА Выбросы от неподвижных уплотнений ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6316	2					0	0	3	3					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,23E-05		0,0003877	
			1	8760																0410	Метан (727*)	0,0015247		0,048074	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,0001911		0,006026	
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	3,09E-07		1,0415E-05	
																				1617	1-Гидропероксизтилбензол (Этилбензол гидропероксид, Гидроперикись этилбензола) (291*)	2,81E-05		0,0008862	
015		Выбросы от неподвижных уплотнений ЗРА Выбросы от неподвижных уплотнений ФС	1	8760	Неорганизованный источник	7001	2					0	0	3	3					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	8,428E-05		0,00263754	
			1	8760																0410	Метан (727*)	0,0104529		0,3296	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,0013091		0,041289	
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	2,698E-06		7,1398E-05	
																				1617	1-Гидропероксизтилбензол (Этилбензол гидропероксид, Гидроперикись этилбензола) (291*)	0,0001926		0,0060768	
016		Выбросы от неподвижных уплотнений ЗРА Выбросы от неподвижных уплотнений ФС	1	8760	Неорганизованный источник	7003	2					0	0	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	8,428E-05		0,00263754	
			1	8760																0410	Метан (727*)	0,0104529		0,3296	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,0013091		0,041289	
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	2,698E-06		7,1398E-05	
																				1617	1-Гидропероксизтилбензол (Этилбензол гидропероксид, Гидроперикись этилбензола) (291*)	0,0001926		0,0060768	
017		Выбросы от неподвижных	1	8760	Неорганизованный источник	7005	2					0	0	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	8,428E-05		0,00263754	

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
		уплотнений ЗРА Выбросы от неподвижных уплотнений ФС	1	8760																0410	Метан (727*)	0,0104529		0,3296	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,0013091		0,041289	
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	2,698E-06		7,1398E-05	
																				1617	1-Гидропероксизтилбензол (Этилбензол гидропероксид, Гидроперикись этилбензола) (291*)	0,0001926		0,0060768	
018		Выбросы от неподвижных уплотнений ЗРА Выбросы от неподвижных уплотнений ФС	1	8760	Неорганизованный источник	7006	2					0	0	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	8,428E-05		0,00263754	
																				0410	Метан (727*)	0,0104529		0,3296	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,0013091		0,041289	
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	2,698E-06		7,1398E-05	
																				1617	1-Гидропероксизтилбензол (Этилбензол гидропероксид, Гидроперикись этилбензола) (291*)	0,0001926		0,0060768	
016		Слив конденсата в автотранспорт	1	2	Неорганизованный источник	7016	2					0	0	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000972		0,0000007	
																				0410	Метан (727*)	0,012		0,0000868	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,001511		0,0000109	
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,0000026		1,88E-08	
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00022		0,0000016	
017		Слив конденсата в автотранспорт	1	2	Неорганизованный источник	7018	2					0	0	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000972		0,0000007	
																				0410	Метан (727*)	0,012		0,0000868	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,001511		0,0000109	
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,0000026		1,88E-08	
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00022		0,0000016	
018		Слив конденсата в автотранспорт	1	2	Неорганизованный источник	7020	2					0	0	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000972		0,0000007	
																				0410	Метан (727*)	0,012		0,0000868	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,001511		0,0000109	
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,0000026		1,88E-08	
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00022		0,0000016	

Таблица 3.5.1.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на существующее положение

Карагандинская область, АО "Интергаз Центральная Азия"*Темиртауское ЛПУ нормативы

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасно сти	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	0,06547	2,0711	51,7775
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	66,004	0,3315	5,525
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	0,00603	0,190581	3,81162
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,005047112	75,5280047	9441,00059
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0,23667	7,47362	2,49120667
0410	Метан (727*)				50		0,62600604	7002,3245314	140,046491
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		0,078433	877,8065663	17,5561313
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		0,00013278	1,5168274928	0,05056092
1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)				1		0,599188	0,353497	0,353497
1617	1-Гидропероксиэтилбензол (Этилбензол гидропероксид, Гидропериокись этилбензола) (291*)				0,01		0,010643616	0,5902208	59,02208
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,00005			3	0,00088	172,049623	3440992,46
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		5	1,5		4	0,00025	0,00915	0,0061
	В С Е Г О :						67,63275055	8140,245222	3450714,101
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ,т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ									
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									



3.6. Обоснование полноты и достоверности исходных данных, принятых для расчета нормативов ПДВ

Проект нормативов ПДВ разработан на основании инвентаризации источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, которая была проведена на предприятии, а также на основе исходных данных, предоставленных предприятием.

Расчет нормативов ПДВ выполнен расчетным методом, согласно действующим методическим указаниям (приложение 5).

3.7. Сведения об использовании наилучших доступных технологии обеспечения охраны окружающей среды

В настоящее время одним из основных показателей, предъявляемых к оборудованию, является их производительность, надежность, управляемость и безопасность. Использование данного оборудования и их аналогов, с учетом их соответствия требованиям международных стандартов, свидетельствует об их соответствии передовому научно-техническому уровню. Надлежащее функционирование и соответствие техническим условиям применяемого на предприятии оборудования обеспечивается за счет соблюдения технического регламента эксплуатации оборудования, регулярного осмотра (контроля исправности).

На данный момент все технологическое оборудование, установленное на предприятии, создает необходимые условия для качественного решения всех производственных задач.

В соответствии с вышеизложенным, планируемые на предприятии технологии, учитывая специфику предприятия и характер производимых работ, вполне соответствуют современному передовому научно-техническому уровню.

3.8. Перспектива развития

На период действия разработанного проекта нормативов эмиссий в окружающую среду, включающего нормативы предельно допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферу, реконструкции, ликвидации отдельных производств, источников выбросов, строительства новых технологических линий, расширения и введения в действие новых производств предприятием не планируется.



4. РАСЧЕТ И ОПРЕДЕЛЕНИЕ НОРМАТИВОВ НДС

4.1. Общие положения

Расчет загрязнения воздушного бассейна производился на персональном компьютере модели INTEL(R) по программе расчета приземных концентраций и выпуска томов НДС - «ЭРА» версия 3.0.

Размер основного расчетного прямоугольника определен с учетом влияния загрязнения со сторонами 350 x 350 метров. Шаг сетки расчетного прямоугольника по осям X и Y принят 50 метров.

В данном проекте произведены расчеты уровня загрязнения атмосферы на период эксплуатации, а также определены максимальные приземные концентрации, создаваемые выбросами загрязняющих веществ:

- в расчетном прямоугольнике
- на границе санитарно-защитной зоны
- на границе жилой зоны.

На картах рассеивания загрязняющих веществ изображены:

- изолинии расчетных концентраций загрязняющих веществ
- значения максимальных приземных концентраций
- границы земельного участка промплощадки.

В исходные данные для расчета рассеивания вредных веществ в атмосфере внесены величины выбросов вредных веществ и координаты источников выбросов.

4.2. Учет местных особенностей при расчете загрязнения атмосферы

Климат Карагандинской области резко континентальный, засушливый. Теплые атлантические воздушные массы на увлажнение территории почти не оказывают влияния, поскольку они поступают сюда сильно трансформированными, а общая равнинность поверхности не способствует их задержанию.

Средняя температура января – самого холодного месяца -21°C .

Средняя температура июля (самого жаркого месяца) не ниже $25,0^{\circ}\text{C}$. Среднее годовое количество осадков не превышает 140-200 мм.

На большей части территории средняя годовая скорость ветра составляет 4-5 м/с. В северной части области в течение года наблюдаются одинаково часто ветры всех восьми основных направлений.



С другой стороны, климатические особенности региона способствуют самоочищению атмосферного воздуха. Так, средняя многолетняя повторяемость штилей и слабых ветров до 1 м/с, составляет лишь 10 - 15 %, то есть создаются благоприятные условия для интенсивного проветривания, снижающие накопление загрязняющих веществ.

Приземные инверсии температуры воздуха, которые затрудняют воздухообмен в приземном слое, в теплый период года очень редки, а в зимний период они в основном наблюдаются в ночное время (повторяемость их 40-70%), когда интенсивность загрязнения воздушного бассейна минимальна.

Рельеф участка спокойный, с общим уклоном на северо-запад. Перепад отметок высот в радиусе 2 км не превышает 50 метров на 1 км, коэффициент, учитывающий влияние рельефа местности равен 1.

Таблица 4.2

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

№п/ п	Наименование характеристик	Величина
1.	Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
2.	Коэффициент рельефа местности	1
3.	Средняя температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца, Т °С	26,8
4.	Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца, Т °С	-16,5
5.	Средняя повторяемость направлений ветров, %	
	С	9
	СВ	18
	В	5
	ЮВ	7
	Ю	29
	ЮЗ	15
	З	10
	СЗ	7
	Штиль	6
6.	Скорость ветра (U*) по средним многолетним данным, повторяемость превышения которой составляет 5%, м/с	2,7

Постов наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха, стационарных постов Казгидромета на территории предприятия нет.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ, произведен без учета фоновых концентраций (приложение 5).



4.3. Анализ результатов расчета загрязнения атмосферы вредными веществами на существующее положение

Расчет максимальных приземных концентраций вредных веществ позволяет выделить зоны с нормативным качеством воздуха и повышенным содержанием отдельных ингредиентов по отношению к ПДК.

Состояние воздушного бассейна на территории предприятия и прилегающей территории в границах расчетного прямоугольника характеризуется максимальными приземными концентрациями вредных веществ, представленными картами рассеивания максимальных приземных концентраций загрязняющих веществ.

Анализ результатов расчета рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, проведенных на существующее положение, представлен в таблице 4.3.1.

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы на период строительства, приведен в таблице 4.3.2.

Результаты расчетов рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе проведенных на период эксплуатации показали, что не наблюдаются превышения ПДК на жилой зоне.

Результаты расчета рассеивания максимальных приземных концентраций загрязняющих веществ представлены в приложении 5.

5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО НОРМАТИВАМ НДВ

На основании результатов расчета рассеивания в атмосфере максимальных приземных концентраций составлен перечень загрязняющих веществ для каждого источника загрязнения атмосферы, выбросы которых (г/сек, т/год) предложены в качестве нормативов НДВ.

Предельно допустимым для предприятия считается суммарный выброс загрязняющего вещества в атмосферу от всех источников данного предприятия, установленный с учетом перспективы развития данного предприятия и рассеивания выбросов в атмосфере при условии, что выбросы того же вещества из источников не создадут приземную концентрацию, превышающую ПДК.

Рассчитанные значения НДВ являются научно обоснованной технической нормой выброса предприятием вредных химических веществ, обеспечивающей соблюдения



требований санитарных органов по чистоте атмосферного воздуха населенных мест и промышленных площадок.

Основными критериями качества атмосферного воздуха при установлении НДВ для источников загрязнения атмосферы являются ПДК.

По всем ингредиентам и группам суммации, для которых выполняется соотношение:

$$\frac{C_m}{ПДК} \leq 1$$

выбросы всех загрязняющих веществ (г/с, т/год) предложены в качестве нормативов НДВ.

Перечень загрязняющих веществ, выбросы которых предложены в качестве нормативов НДВ для источников, приведены в таблице 5.1.

Таблица 5.1.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Карагандинская область, АО "Интергаз Центральная Азия"*Темиртауское ЛПУ нормативы

Производство цех, участок	Номер источник а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение на 2024 год		на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		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
0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)										
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и										
АГРС Темиртау	0201	0,0108	0,3424	0,0108	0,3424	0,0108	0,3424	0,0108	0,3424	2025
АГРС Темиртау	0202	0,0108	0,3424	0,0108	0,3424	0,0108	0,3424	0,0108	0,3424	2025
АГРС Темиртау	0203	0,0012	0,03407	0,0012	0,03407	0,0012	0,03407	0,0012	0,03407	2025
АГРС Темиртау	0235	0,00067	0,0305	0,00067	0,0305	0,00067	0,0305	0,00067	0,0305	2025
АГРС Караганда	0301	0,0204	0,6419	0,0204	0,6419	0,0204	0,6419	0,0204	0,6419	2025
АГРС Караганда	0302	0,0204	0,6419	0,0204	0,6419	0,0204	0,6419	0,0204	0,6419	2025
АГРС Караганда	0303	0,0012	0,03793	0,0012	0,03793	0,0012	0,03793	0,0012	0,03793	2025
Итого:		0,06547	2,0711	0,06547	2,0711	0,06547	2,0711	0,06547	2,0711	2025
Всего по загрязняющему веществу:		0,06547	2,0711	0,06547	2,0711	0,06547	2,0711	0,06547	2,0711	
0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)										
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и										
АГРС Темиртау	0201	0,0018	0,0556	0,0018	0,0556	0,0018	0,0556	0,0018	0,0556	2025
АГРС Темиртау	0202	0,0018	0,0556	0,0018	0,0556	0,0018	0,0556	0,0018	0,0556	2025
АГРС Темиртау	0203	0,0002	0,00554	0,0002	0,00554	0,0002	0,00554	0,0002	0,00554	2025
АГРС Караганда	0301	33	0,1043	33	0,1043	33	0,1043	33	0,1043	2025
АГРС Караганда	0302	33	0,1043	33	0,1043	33	0,1043	33	0,1043	2025
АГРС Караганда	0303	0,0002	0,00616	0,0002	0,00616	0,0002	0,00616	0,0002	0,00616	2025
Итого:		66,004	0,3315	66,004	0,3315	66,004	0,3315	66,004	0,3315	
Всего по загрязняющему веществу:		66,004	0,3315	66,004	0,3315	66,004	0,3315	66,004	0,3315	
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										

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
АГРС Темиртау	0201	0,001	0,032	0,001	0,032	0,001	0,032	0,001	0,032	2025
АГРС Темиртау	0202	0,001	0,032	0,001	0,032	0,001	0,032	0,001	0,032	2025
АГРС Темиртау	0203	0,0001	0,00318	0,0001	0,00318	0,0001	0,00318	0,0001	0,00318	2025
АГРС Темиртау	0235	0,00002	0,000061	0,00002	0,000061	0,00002	0,000061	0,00002	0,000061	2025
АГРС Караганда	0301	0,0019	0,0599	0,0019	0,0599	0,0019	0,0599	0,0019	0,0599	2025
АГРС Караганда	0302	0,0019	0,0599	0,0019	0,0599	0,0019	0,0599	0,0019	0,0599	2025
АГРС Караганда	0303	0,00011	0,00354	0,00011	0,00354	0,00011	0,00354	0,00011	0,00354	2025
Итого:		0,00603	0,190581	0,00603	0,190581	0,00603	0,190581	0,00603	0,190581	2025
Всего по загрязняющему веществу:		0,00603	0,190581	0,00603	0,190581	0,00603	0,190581	0,00603	0,190581	
0333, Сероводород (Дигидросульфид) (518)										
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и										
АГРС Темиртау	0206		0,001		0,001		0,001		0,001	2025
АГРС Темиртау	0207		0,00025		0,00025		0,00025		0,00025	2025
АГРС Темиртау	0208		0,00025		0,00025		0,00025		0,00025	2025
АГРС Темиртау	0209		0,00025		0,00025		0,00025		0,00025	2025
АГРС Темиртау	0214		0,005		0,005		0,005		0,005	2025
АГРС Темиртау	0215		0,00025		0,00025		0,00025		0,00025	2025
АГРС Темиртау	0216		0,0005		0,0005		0,0005		0,0005	2025
АГРС Темиртау	0217		0,002627		0,002627		0,002627		0,002627	2025
АГРС Темиртау	0218		0,001		0,001		0,001		0,001	2025
АГРС Темиртау	0219		0,001		0,001		0,001		0,001	2025
АГРС Темиртау	0220		0,000025		0,000025		0,000025		0,000025	2025
АГРС Темиртау	0221		0,000025		0,000025		0,000025		0,000025	2025
АГРС Темиртау	0222		0,001		0,001		0,001		0,001	2025
АГРС Темиртау	0224		0,0005		0,0005		0,0005		0,0005	2025
АГРС Темиртау	0225		0,000125		0,000125		0,000125		0,000125	2025
АГРС Темиртау	0226		0,001		0,001		0,001		0,001	2025
АГРС Темиртау	0227		0,00025		0,00025		0,00025		0,00025	2025
АГРС Темиртау	0228		0,00025		0,00025		0,00025		0,00025	2025
АГРС Темиртау	0229		0,001		0,001		0,001		0,001	2025
АГРС Темиртау	0230		0,013011		0,013011		0,013011		0,013011	2025
АГРС Темиртау	0231		0,001251		0,001251		0,001251		0,001251	2025
АГРС Темиртау	0234		0,005		0,005		0,005		0,005	2025
АГРС Караганда	0306		0,00368		0,00368		0,00368		0,00368	2025
АГРС Караганда	0307		0,00092		0,00092		0,00092		0,00092	2025
АГРС Караганда	0308		0,00092		0,00092		0,00092		0,00092	2025
АГРС Караганда	0309		0,00092		0,00092		0,00092		0,00092	2025
АГРС Караганда	0314		0,01894		0,01894		0,01894		0,01894	2025

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
АГРС Караганда	0315		0,00095		0,00095		0,00095		0,00095	2025
АГРС Караганда	0316		0,00189		0,00189		0,00189		0,00189	2025
АГРС Караганда	0317		0,00994		0,00994		0,00994		0,00994	2025
АГРС Караганда	0318		0,00379		0,00379		0,00379		0,00379	2025
АГРС Караганда	0319		0,00379		0,00379		0,00379		0,00379	2025
АГРС Караганда	0320		0,00001		0,00001		0,00001		0,00001	2025
АГРС Караганда	0321		0,00001		0,00001		0,00001		0,00001	2025
АГРС Караганда	0322		0,00379		0,00379		0,00379		0,00379	2025
АГРС Караганда	0324		0,00189		0,00189		0,00189		0,00189	2025
АГРС Караганда	0325		0,00047		0,00047		0,00047		0,00047	2025
АГРС Караганда	0326		0,00379		0,00379		0,00379		0,00379	2025
АГРС Караганда	0327		0,00473		0,00473		0,00473		0,00473	2025
АГРС Караганда	0328		0,00095		0,00095		0,00095		0,00095	2025
АГРС Караганда	0330		0,04923		0,04923		0,04923		0,04923	2025
АГРС Караганда	0331		0,00189		0,00189		0,00189		0,00189	2025
АГРС Караганда	0334		0,01894		0,01894		0,01894		0,01894	2025
КУ-22	1042		20,97751		20,97751		20,97751		20,97751	2025
КУ-23	1043		10,48875		10,48875		10,48875		10,48875	2025
КУ-24	1044		10,4887		10,4887		10,4887		10,4887	2025
КУ-24.1	1003		2,84		2,84		2,84		2,84	2025
КУ-25	1045		10,524		10,524		10,524		10,524	2025
КУ-25.1	1047		0,916		0,916		0,916		0,916	2025
КУ-26	1048		8,2086		8,2086		8,2086		8,2086	2025
КУ-27	1049		10,524		10,524		10,524		10,524	2025
УЗОУ-1.1	1014		0,00237		0,00237		0,00237		0,00237	2025
УЗОУ-1.1	7001	0,00008428	0,00263754	0,00008428	0,00263754	0,00008428	0,00263754	0,00008428	0,00263754	2025
УПОУ-1.1	1015		0,00237		0,00237		0,00237		0,00237	2025
УПОУ-1.1	1016		0,01998		0,01998		0,01998		0,01998	2025
УПОУ-1.1	7003	0,00008428	0,00263754	0,00008428	0,00263754	0,00008428	0,00263754	0,00008428	0,00263754	2025
УПОУ-1.1	7016	0,0000972	0,0000007	0,0000972	0,0000007	0,0000972	0,0000007	0,0000972	0,0000007	2025
УЗПОУ-4	1011		0,01123		0,01123		0,01123		0,01123	2025
УЗПОУ-4	1051		0,01123		0,01123		0,01123		0,01123	2025
УЗПОУ-4	1052		0,0333		0,0333		0,0333		0,0333	2025
УЗПОУ-4	7005	0,00008428	0,00263754	0,00008428	0,00263754	0,00008428	0,00263754	0,00008428	0,00263754	2025
УЗПОУ-4	7018	0,0000972	0,0000007	0,0000972	0,0000007	0,0000972	0,0000007	0,0000972	0,0000007	2025
УЗПОУ-5	1012		0,01123		0,01123		0,01123		0,01123	2025
УЗПОУ-5	1053		0,01123		0,01123		0,01123		0,01123	2025
УЗПОУ-5	1054		0,0333		0,0333		0,0333		0,0333	2025
УЗПОУ-5	7006	0,00008428	0,00263754	0,00008428	0,00263754	0,00008428	0,00263754	0,00008428	0,00263754	2025

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
УЗПОУ-5	7020	0,0000972	0,0000007	0,0000972	0,0000007	0,0000972	0,0000007	0,0000972	0,0000007	2025
Итого:		0,00062872	75,28135626	0,00062872	75,28135626	0,00062872	75,28135626	0,00062872	75,28135626	
Неорганизованные источники										
АГРС Темиртау	6201	0,0035246	0,110776	0,0035246	0,110776	0,0035246	0,110776	0,0035246	0,110776	2025
АГРС Темиртау	6208	0,0000972	0,0000007	0,0000972	0,0000007	0,0000972	0,0000007	0,0000972	0,0000007	2025
АГРС Караганда	6301		0,110776		0,110776		0,110776		0,110776	2025
АГРС Караганда	6302		0,0000007		0,0000007		0,0000007		0,0000007	2025
КУ-22	6305	0,000084288	0,00265854	0,000084288	0,00265854	0,000084288	0,00265854	0,000084288	0,00265854	2025
КУ-23	6306	0,000084288	0,00265854	0,000084288	0,00265854	0,000084288	0,00265854	0,000084288	0,00265854	2025
КУ-24	6307	0,00012084	0,0037965	0,00012084	0,0037965	0,00012084	0,0037965	0,00012084	0,0037965	2025
КУ-24.1	6308	0,00012084	0,0037965	0,00012084	0,0037965	0,00012084	0,0037965	0,00012084	0,0037965	2025
ОК-24.1	6313	0,000012296	0,0003877	0,000012296	0,0003877	0,000012296	0,0003877	0,000012296	0,0003877	2025
КУ-25	6309	0,000084288	0,00265854	0,000084288	0,00265854	0,000084288	0,00265854	0,000084288	0,00265854	2025
КУ-25.1	6310	0,000084288	0,00265854	0,000084288	0,00265854	0,000084288	0,00265854	0,000084288	0,00265854	2025
ОК-25.1	6314	0,000012296	0,0003877	0,000012296	0,0003877	0,000012296	0,0003877	0,000012296	0,0003877	2025
КУ-26	6311	0,000084288	0,00265854	0,000084288	0,00265854	0,000084288	0,00265854	0,000084288	0,00265854	2025
КУ-27	6312	0,000084288	0,00265854	0,000084288	0,00265854	0,000084288	0,00265854	0,000084288	0,00265854	2025
ОК-8	6315	0,000012296	0,0003877	0,000012296	0,0003877	0,000012296	0,0003877	0,000012296	0,0003877	2025
ОК-9	6316	0,000012296	0,0003877	0,000012296	0,0003877	0,000012296	0,0003877	0,000012296	0,0003877	2025
Итого:		0,004418392	0,24664844	0,004418392	0,24664844	0,004418392	0,24664844	0,004418392	0,24664844	2025
Всего по загрязняющему веществу:		0,005047112	75,5280047	0,005047112	75,5280047	0,005047112	75,5280047	0,005047112	75,5280047	
0337, Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)										
Организованные источники										
АГРС Темиртау	0201	0,039	1,2305	0,039	1,2305	0,039	1,2305	0,039	1,2305	2025
АГРС Темиртау	0202	0,039	1,2305	0,039	1,2305	0,039	1,2305	0,039	1,2305	2025
АГРС Темиртау	0203	0,00432	0,12242	0,00432	0,12242	0,00432	0,12242	0,00432	0,12242	2025
АГРС Темиртау	0235	0,00383	0,1403	0,00383	0,1403	0,00383	0,1403	0,00383	0,1403	2025
АГРС Караганда	0301	0,0731	2,3068	0,0731	2,3068	0,0731	2,3068	0,0731	2,3068	2025
АГРС Караганда	0302	0,0731	2,3068	0,0731	2,3068	0,0731	2,3068	0,0731	2,3068	2025
АГРС Караганда	0303	0,00432	0,1363	0,00432	0,1363	0,00432	0,1363	0,00432	0,1363	2025
Итого:		0,23667	7,47362	0,23667	7,47362	0,23667	7,47362	0,23667	7,47362	
Всего по загрязняющему веществу:		0,23667	7,47362	0,23667	7,47362	0,23667	7,47362	0,23667	7,47362	
0410, Метан (727*)										
Организованные источники										
АГРС Темиртау	0206		0,092683		0,092683		0,092683		0,092683	2025
АГРС Темиртау	0207		0,023171		0,023171		0,023171		0,023171	2025
АГРС Темиртау	0208		0,023171		0,023171		0,023171		0,023171	2025

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
АГРС Темиртау	0209		0,023171		0,023171		0,023171		0,023171	2025
АГРС Темиртау	0214		0,4634		0,4634		0,4634		0,4634	2025
АГРС Темиртау	0215		0,02317		0,02317		0,02317		0,02317	2025
АГРС Темиртау	0216		0,046341		0,046341		0,046341		0,046341	2025
АГРС Темиртау	0217		0,2433		0,2433		0,2433		0,2433	2025
АГРС Темиртау	0218		0,092683		0,092683		0,092683		0,092683	2025
АГРС Темиртау	0219		0,092683		0,092683		0,092683		0,092683	2025
АГРС Темиртау	0220		0,002317		0,002317		0,002317		0,002317	2025
АГРС Темиртау	0221		0,002317		0,002317		0,002317		0,002317	2025
АГРС Темиртау	0222		0,092683		0,092683		0,092683		0,092683	2025
АГРС Темиртау	0224		0,046341		0,046341		0,046341		0,046341	2025
АГРС Темиртау	0225		0,011585		0,011585		0,011585		0,011585	2025
АГРС Темиртау	0226		0,092683		0,092683		0,092683		0,092683	2025
АГРС Темиртау	0227		0,023171		0,023171		0,023171		0,023171	2025
АГРС Темиртау	0228		0,023171		0,023171		0,023171		0,023171	2025
АГРС Темиртау	0229		0,092683		0,092683		0,092683		0,092683	2025
АГРС Темиртау	0230		1,204877		1,204877		1,204877		1,204877	2025
АГРС Темиртау	0231		0,115854		0,115854		0,115854		0,115854	2025
АГРС Темиртау	0234		0,4634		0,4634		0,4634		0,4634	2025
АГРС Караганда	0306		0,34089		0,34089		0,34089		0,34089	2025
АГРС Караганда	0307		0,08522		0,08522		0,08522		0,08522	2025
АГРС Караганда	0308		0,08522		0,08522		0,08522		0,08522	2025
АГРС Караганда	0309		0,08522		0,08522		0,08522		0,08522	2025
АГРС Караганда	0314		1,75348		1,75348		1,75348		1,75348	2025
АГРС Караганда	0315		0,08767		0,08767		0,08767		0,08767	2025
АГРС Караганда	0316		0,17535		0,17535		0,17535		0,17535	2025
АГРС Караганда	0317		0,92058		0,92058		0,92058		0,92058	2025
АГРС Караганда	0318		0,3507		0,3507		0,3507		0,3507	2025
АГРС Караганда	0319		0,3507		0,3507		0,3507		0,3507	2025
АГРС Караганда	0320		0,00048		0,00048		0,00048		0,00048	2025
АГРС Караганда	0321		0,00048		0,00048		0,00048		0,00048	2025
АГРС Караганда	0322		0,3507		0,3507		0,3507		0,3507	2025
АГРС Караганда	0324		0,17535		0,17535		0,17535		0,17535	2025
АГРС Караганда	0325		0,04384		0,04384		0,04384		0,04384	2025
АГРС Караганда	0326		0,3507		0,3507		0,3507		0,3507	2025
АГРС Караганда	0327		0,43837		0,43837		0,43837		0,43837	2025
АГРС Караганда	0328		0,08767		0,08767		0,08767		0,08767	2025
АГРС Караганда	0330		4,55904		4,55904		4,55904		4,55904	2025
АГРС Караганда	0331		0,17535		0,17535		0,17535		0,17535	2025

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
АГРС Караганда	0334		1,75348		1,75348		1,75348		1,75348	2025
КУ-22	1042		1942,58424		1942,58424		1942,58424		1942,58424	2025
КУ-23	1043		971,29212		971,29212		971,29212		971,29212	2025
КУ-24	1044		971,29212		971,29212		971,29212		971,29212	2025
КУ-24.1	1003		263,02161		263,02161		263,02161		263,02161	2025
КУ-25	1045		974,5406		974,5406		974,5406		974,5406	2025
КУ-25.1	1047		84,8049		84,8049		84,8049		84,8049	2025
КУ-26	1048		760,14166		760,14166		760,14166		760,14166	2025
КУ-27	1049		974,5406		974,5406		974,5406		974,5406	2025
УЗОУ-1.1	1014		0,21918		0,21918		0,21918		0,21918	2025
УЗОУ-1.1	7001	0,0104529	0,3296	0,0104529	0,3296	0,0104529	0,3296	0,0104529	0,3296	2025
УПОУ-1.1	1015		0,21918		0,21918		0,21918		0,21918	2025
УПОУ-1.1	1016		1,84992		1,84992		1,84992		1,84992	2025
УПОУ-1.1	7003	0,0104529	0,3296	0,0104529	0,3296	0,0104529	0,3296	0,0104529	0,3296	2025
УПОУ-1.1	7016	0,012	0,0000868	0,012	0,0000868	0,012	0,0000868	0,012	0,0000868	2025
УЗПОУ-4	1011		1,03951		1,03951		1,03951		1,03951	2025
УЗПОУ-4	1051		1,03951		1,03951		1,03951		1,03951	2025
УЗПОУ-4	1052		3,08605		3,08605		3,08605		3,08605	2025
УЗПОУ-4	7005	0,0104529	0,3296	0,0104529	0,3296	0,0104529	0,3296	0,0104529	0,3296	2025
УЗПОУ-4	7018	0,012	0,0000868	0,012	0,0000868	0,012	0,0000868	0,012	0,0000868	2025
УЗПОУ-5	1012		1,03951		1,03951		1,03951		1,03951	2025
УЗПОУ-5	1053		1,03951		1,03951		1,03951		1,03951	2025
УЗПОУ-5	1054		3,08605		3,08605		3,08605		3,08605	2025
УЗПОУ-5	7006	0,0104529	0,3296	0,0104529	0,3296	0,0104529	0,3296	0,0104529	0,3296	2025
УЗПОУ-5	7020	0,012	0,0000868	0,012	0,0000868	0,012	0,0000868	0,012	0,0000868	2025
Итого:		0,0778116	6971,620275	0,0778116	6971,620275	0,0778116	6971,620275	0,0778116	6971,620275	
Неорганизованные источники										
АГРС Темиртау	6201	0,43745	13,7962	0,43745	13,7962	0,43745	13,7962	0,43745	13,7962	2025
АГРС Темиртау	6208	0,01206	0,00009	0,01206	0,00009	0,01206	0,00009	0,01206	0,00009	2025
АГРС Караганда	6301		13,7962		13,7962		13,7962		13,7962	2025
АГРС Караганда	6302		0,00009		0,00009		0,00009		0,00009	2025
КУ-22	6305	0,0104529	0,3296	0,0104529	0,3296	0,0104529	0,3296	0,0104529	0,3296	2025
КУ-23	6306	0,0104529	0,3296	0,0104529	0,3296	0,0104529	0,3296	0,0104529	0,3296	2025
КУ-24	6307	0,0149342	0,47089	0,0149342	0,47089	0,0149342	0,47089	0,0149342	0,47089	2025
КУ-24.1	6308	0,0149342	0,47089	0,0149342	0,47089	0,0149342	0,47089	0,0149342	0,47089	2025
ОК-24.1	6313	0,00152466	0,048074	0,00152466	0,048074	0,00152466	0,048074	0,00152466	0,048074	2025
КУ-25	6309	0,0104529	0,3296	0,0104529	0,3296	0,0104529	0,3296	0,0104529	0,3296	2025
КУ-25.1	6310	0,0104529	0,3296	0,0104529	0,3296	0,0104529	0,3296	0,0104529	0,3296	2025
ОК-25.1	6314	0,00152466	0,048074	0,00152466	0,048074	0,00152466	0,048074	0,00152466	0,048074	2025

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
КУ-26	6311	0,0104529	0,3296	0,0104529	0,3296	0,0104529	0,3296	0,0104529	0,3296	2025
КУ-27	6312	0,0104529	0,3296	0,0104529	0,3296	0,0104529	0,3296	0,0104529	0,3296	2025
ОК-8	6315	0,00152466	0,048074	0,00152466	0,048074	0,00152466	0,048074	0,00152466	0,048074	2025
ОК-9	6316	0,00152466	0,048074	0,00152466	0,048074	0,00152466	0,048074	0,00152466	0,048074	2025
Итого:		0,54819444	30,704256	0,54819444	30,704256	0,54819444	30,704256	0,54819444	30,704256	2025
Всего по загрязняющему веществу:		0,62600604	7002,324531	0,62600604	7002,324531	0,62600604	7002,324531	0,62600604	7002,324531	
0415, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)										
Организованные источники										
АГРС Темиртау	0206		0,01162		0,01162		0,01162		0,01162	2025
АГРС Темиртау	0207		0,002905		0,002905		0,002905		0,002905	2025
АГРС Темиртау	0208		0,002905		0,002905		0,002905		0,002905	2025
АГРС Темиртау	0209		0,002905		0,002905		0,002905		0,002905	2025
АГРС Темиртау	0214		0,0581		0,0581		0,0581		0,0581	2025
АГРС Темиртау	0215		0,00291		0,00291		0,00291		0,00291	2025
АГРС Темиртау	0216		0,00581		0,00581		0,00581		0,00581	2025
АГРС Темиртау	0217		0,03049		0,03049		0,03049		0,03049	2025
АГРС Темиртау	0218		0,01162		0,01162		0,01162		0,01162	2025
АГРС Темиртау	0219		0,01162		0,01162		0,01162		0,01162	2025
АГРС Темиртау	0220		0,00029		0,00029		0,00029		0,00029	2025
АГРС Темиртау	0221		0,00029		0,00029		0,00029		0,00029	2025
АГРС Темиртау	0222		0,01162		0,01162		0,01162		0,01162	2025
АГРС Темиртау	0224		0,00581		0,00581		0,00581		0,00581	2025
АГРС Темиртау	0225		0,001452		0,001452		0,001452		0,001452	2025
АГРС Темиртау	0226		0,01162		0,01162		0,01162		0,01162	2025
АГРС Темиртау	0227		0,002905		0,002905		0,002905		0,002905	2025
АГРС Темиртау	0228		0,002905		0,002905		0,002905		0,002905	2025
АГРС Темиртау	0229		0,01162		0,01162		0,01162		0,01162	2025
АГРС Темиртау	0230		0,151		0,151		0,151		0,151	2025
АГРС Темиртау	0231		0,014523		0,014523		0,014523		0,014523	2025
АГРС Темиртау	0234		0,0581		0,0581		0,0581		0,0581	2025
АГРС Караганда	0306		0,04273		0,04273		0,04273		0,04273	2025
АГРС Караганда	0307		0,01068		0,01068		0,01068		0,01068	2025
АГРС Караганда	0308		0,01068		0,01068		0,01068		0,01068	2025
АГРС Караганда	0309		0,01068		0,01068		0,01068		0,01068	2025
АГРС Караганда	0314		0,21981		0,21981		0,21981		0,21981	2025
АГРС Караганда	0315		0,01099		0,01099		0,01099		0,01099	2025
АГРС Караганда	0316		0,02198		0,02198		0,02198		0,02198	2025
АГРС Караганда	0317		0,1154		0,1154		0,1154		0,1154	2025

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
АГРС Караганда	0318		0,04396		0,04396		0,04396		0,04396	2025
АГРС Караганда	0319		0,04396		0,04396		0,04396		0,04396	2025
АГРС Караганда	0320		0,00006		0,00006		0,00006		0,00006	2025
АГРС Караганда	0321		0,00006		0,00006		0,00006		0,00006	2025
АГРС Караганда	0322		0,04396		0,04396		0,04396		0,04396	2025
АГРС Караганда	0324		0,02198		0,02198		0,02198		0,02198	2025
АГРС Караганда	0325		0,0055		0,0055		0,0055		0,0055	2025
АГРС Караганда	0326		0,04396		0,04396		0,04396		0,04396	2025
АГРС Караганда	0327		0,05495		0,05495		0,05495		0,05495	2025
АГРС Караганда	0328		0,01099		0,01099		0,01099		0,01099	2025
АГРС Караганда	0330		0,57152		0,57152		0,57152		0,57152	2025
АГРС Караганда	0331		0,02198		0,02198		0,02198		0,02198	2025
АГРС Караганда	0334		0,21981		0,21981		0,21981		0,21981	2025
КУ-22	1042		243,52129		243,52129		243,52129		243,52129	2025
КУ-23	1043		121,76064		121,76064		121,76064		121,76064	2025
КУ-24	1044		121,76064		121,76064		121,76064		121,76064	2025
КУ-24.1	1003		32,972		32,972		32,972		32,972	2025
КУ-25	1045		122,168		122,168		122,168		122,168	2025
КУ-25.1	1047		10,6311		10,6311		10,6311		10,6311	2025
КУ-26	1048		95,29		95,29		95,29		95,29	2025
КУ-27	1049		122,168		122,168		122,168		122,168	2025
УЗОУ-1.1	1014		0,02748		0,02748		0,02748		0,02748	2025
УЗОУ-1.1	7001	0,00130914	0,041289	0,00130914	0,041289	0,00130914	0,041289	0,00130914	0,041289	2025
УПОУ-1.1	1015		0,02748		0,02748		0,02748		0,02748	2025
УПОУ-1.1	1016		0,2319		0,2319		0,2319		0,2319	2025
УПОУ-1.1	7003	0,00130914	0,041289	0,00130914	0,041289	0,00130914	0,041289	0,00130914	0,041289	2025
УПОУ-1.1	7016	0,001511	0,0000109	0,001511	0,0000109	0,001511	0,0000109	0,001511	0,0000109	2025
УЗПОУ-4	1011		0,13031		0,13031		0,13031		0,13031	2025
УЗПОУ-4	1051		0,13031		0,13031		0,13031		0,13031	2025
УЗПОУ-4	1052		0,38686		0,38686		0,38686		0,38686	2025
УЗПОУ-4	7005	0,00130914	0,041289	0,00130914	0,041289	0,00130914	0,041289	0,00130914	0,041289	2025
УЗПОУ-4	7018	0,001511	0,0000109	0,001511	0,0000109	0,001511	0,0000109	0,001511	0,0000109	2025
УЗПОУ-5	1012		0,13031		0,13031		0,13031		0,13031	2025
УЗПОУ-5	1053		0,13031		0,13031		0,13031		0,13031	2025
УЗПОУ-5	1054		0,38686		0,38686		0,38686		0,38686	2025
УЗПОУ-5	7006	0,00130914	0,041289	0,00130914	0,041289	0,00130914	0,041289	0,00130914	0,041289	2025
УЗПОУ-5	7020	0,001511	0,0000109	0,001511	0,0000109	0,001511	0,0000109	0,001511	0,0000109	2025
Итого:		0,00976956	873,9573387	0,00976956	873,9573387	0,00976956	873,9573387	0,00976956	873,9573387	
Неорганизованные источники										

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
АГРС Темиртау	6201	0,054782	1,729566	0,054782	1,729566	0,054782	1,729566	0,054782	1,729566	2025
АГРС Темиртау	6208	0,00151	0,0000109	0,00151	0,0000109	0,00151	0,0000109	0,00151	0,0000109	2025
АГРС Караганда	6301		1,729566		1,729566		1,729566		1,729566	2025
АГРС Караганда	6302		0,0000109		0,0000109		0,0000109		0,0000109	2025
КУ-22	6305	0,00131014	0,0413183	0,00131014	0,0413183	0,00131014	0,0413183	0,00131014	0,0413183	2025
КУ-23	6306	0,00131014	0,0413183	0,00131014	0,0413183	0,00131014	0,0413183	0,00131014	0,0413183	2025
КУ-24	6307	0,00187306	0,05903	0,00187306	0,05903	0,00187306	0,05903	0,00187306	0,05903	2025
КУ-24.1	6308	0,00187306	0,05903	0,00187306	0,05903	0,00187306	0,05903	0,00187306	0,05903	2025
ОК-24.1	6313	0,00019112	0,006026	0,00019112	0,006026	0,00019112	0,006026	0,00019112	0,006026	2025
КУ-25	6309	0,00131014	0,0413183	0,00131014	0,0413183	0,00131014	0,0413183	0,00131014	0,0413183	2025
КУ-25.1	6310	0,00131014	0,0413183	0,00131014	0,0413183	0,00131014	0,0413183	0,00131014	0,0413183	2025
ОК-25.1	6314	0,00019112	0,006026	0,00019112	0,006026	0,00019112	0,006026	0,00019112	0,006026	2025
КУ-26	6311	0,00131014	0,0413183	0,00131014	0,0413183	0,00131014	0,0413183	0,00131014	0,0413183	2025
КУ-27	6312	0,00131014	0,0413183	0,00131014	0,0413183	0,00131014	0,0413183	0,00131014	0,0413183	2025
ОК-8	6315	0,00019112	0,006026	0,00019112	0,006026	0,00019112	0,006026	0,00019112	0,006026	2025
ОК-9	6316	0,00019112	0,006026	0,00019112	0,006026	0,00019112	0,006026	0,00019112	0,006026	2025
Итого:		0,06866344	3,8492276	0,06866344	3,8492276	0,06866344	3,8492276	0,06866344	3,8492276	2025
Всего по загрязняющему веществу:		0,078433	877,8065663	0,078433	877,8065663	0,078433	877,8065663	0,078433	877,8065663	
0416, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)										
Организованные источники										
АГРС Темиртау	0206		0,00002		0,00002		0,00002		0,00002	2025
АГРС Темиртау	0207		0,000005		0,000005		0,000005		0,000005	2025
АГРС Темиртау	0208		0,000005		0,000005		0,000005		0,000005	2025
АГРС Темиртау	0209		0,000005		0,000005		0,000005		0,000005	2025
АГРС Темиртау	0214		0,0001		0,0001		0,0001		0,0001	2025
АГРС Темиртау	0215		0,000005		0,000005		0,000005		0,000005	2025
АГРС Темиртау	0216		0,00001		0,00001		0,00001		0,00001	2025
АГРС Темиртау	0217		0,000053		0,000053		0,000053		0,000053	2025
АГРС Темиртау	0218		0,00002		0,00002		0,00002		0,00002	2025
АГРС Темиртау	0219		0,00002		0,00002		0,00002		0,00002	2025
АГРС Темиртау	0220		0,000001		0,000001		0,000001		0,000001	2025
АГРС Темиртау	0221		0,000001		0,000001		0,000001		0,000001	2025
АГРС Темиртау	0222		0,00002		0,00002		0,00002		0,00002	2025
АГРС Темиртау	0224		0,00001		0,00001		0,00001		0,00001	2025
АГРС Темиртау	0225		0,000003		0,000003		0,000003		0,000003	2025
АГРС Темиртау	0226		0,00002		0,00002		0,00002		0,00002	2025
АГРС Темиртау	0227		0,000005		0,000005		0,000005		0,000005	2025
АГРС Темиртау	0228		0,000005		0,000005		0,000005		0,000005	2025

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
АГРС Темиртау	0229		0,00002		0,00002		0,00002		0,00002	2025
АГРС Темиртау	0230		0,000261		0,000261		0,000261		0,000261	2025
АГРС Темиртау	0231		0,000025		0,000025		0,000025		0,000025	2025
АГРС Темиртау	0234		0,0001		0,0001		0,0001		0,0001	2025
АГРС Караганда	0306		0,00007		0,00007		0,00007		0,00007	2025
АГРС Караганда	0307		0,00002		0,00002		0,00002		0,00002	2025
АГРС Караганда	0308		0,00002		0,00002		0,00002		0,00002	2025
АГРС Караганда	0309		0,00002		0,00002		0,00002		0,00002	2025
АГРС Караганда	0314		0,00038		0,00038		0,00038		0,00038	2025
АГРС Караганда	0315		0,0002		0,0002		0,0002		0,0002	2025
АГРС Караганда	0316		0,00004		0,00004		0,00004		0,00004	2025
АГРС Караганда	0317		0,0002		0,0002		0,0002		0,0002	2025
АГРС Караганда	0318		0,00008		0,00008		0,00008		0,00008	2025
АГРС Караганда	0319		0,00008		0,00008		0,00008		0,00008	2025
АГРС Караганда	0320		0,0000001		0,0000001		0,0000001		0,0000001	2025
АГРС Караганда	0321		0,0000001		0,0000001		0,0000001		0,0000001	2025
АГРС Караганда	0322		0,00008		0,00008		0,00008		0,00008	2025
АГРС Караганда	0324		0,00004		0,00004		0,00004		0,00004	2025
АГРС Караганда	0325		0,00001		0,00001		0,00001		0,00001	2025
АГРС Караганда	0326		0,00008		0,00008		0,00008		0,00008	2025
АГРС Караганда	0327		0,00009		0,00009		0,00009		0,00009	2025
АГРС Караганда	0328		0,00002		0,00002		0,00002		0,00002	2025
АГРС Караганда	0330		0,00099		0,00099		0,00099		0,00099	2025
АГРС Караганда	0331		0,00004		0,00004		0,00004		0,00004	2025
АГРС Караганда	0334		0,00038		0,00038		0,00038		0,00038	2025
КУ-22	1042		0,42074		0,42074		0,42074		0,42074	2025
КУ-23	1043		0,21037		0,21037		0,21037		0,21037	2025
КУ-24	1044		0,21037		0,21037		0,21037		0,21037	2025
КУ-24.1	1003		0,05697		0,05697		0,05697		0,05697	2025
КУ-25	1045		0,2111		0,2111		0,2111		0,2111	2025
КУ-25.1	1047		0,01837		0,01837		0,01837		0,01837	2025
КУ-26	1048		0,16464		0,16464		0,16464		0,16464	2025
КУ-27	1049		0,2111		0,2111		0,2111		0,2111	2025
УЗОУ-1.1	1014		0,00005		0,00005		0,00005		0,00005	2025
УЗОУ-1.1	7001	0,000002698	0,000071398	0,000002698	0,000071398	0,000002698	0,000071398	0,000002698	0,000071398	2025
УПОУ-1.1	1015		0,00005		0,00005		0,00005		0,00005	2025
УПОУ-1.1	1016		0,0004		0,0004		0,0004		0,0004	2025
УПОУ-1.1	7003	0,000002698	0,000071398	0,000002698	0,000071398	0,000002698	0,000071398	0,000002698	0,000071398	2025
УПОУ-1.1	7016	0,0000026	1,88E-08	0,0000026	1,88E-08	0,0000026	1,88E-08	0,0000026	1,88E-08	2025

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
УЗПОУ-4	1011		0,00023		0,00023		0,00023		0,00023	2025
УЗПОУ-4	1051		0,00023		0,00023		0,00023		0,00023	2025
УЗПОУ-4	1052		0,00067		0,00067		0,00067		0,00067	2025
УЗПОУ-4	7005	0,000002698	0,000071398	0,000002698	0,000071398	0,000002698	0,000071398	0,000002698	0,000071398	2025
УЗПОУ-4	7018	0,0000026	1,88E-08	0,0000026	1,88E-08	0,0000026	1,88E-08	0,0000026	1,88E-08	2025
УЗПОУ-5	1012		0,00023		0,00023		0,00023		0,00023	2025
УЗПОУ-5	1053		0,00023		0,00023		0,00023		0,00023	2025
УЗПОУ-5	1054		0,00067		0,00067		0,00067		0,00067	2025
УЗПОУ-5	7006	0,000002698	0,000071398	0,000002698	0,000071398	0,000002698	0,000071398	0,000002698	0,000071398	2025
УЗПОУ-5	7020	0,0000026	1,88E-08	0,0000026	1,88E-08	0,0000026	1,88E-08	0,0000026	1,88E-08	2025
Итого:		0,000018592	1,510259848	0,000018592	1,510259848	0,000018592	1,510259848	0,000018592	1,510259848	
Неорганизованные источники										
АГРС Темиртау	6201	0,00009061	0,0029408	0,00009061	0,0029408	0,00009061	0,0029408	0,00009061	0,0029408	2025
АГРС Темиртау	6208	0,0000026	1,80E-08	0,0000026	1,80E-08	0,0000026	1,80E-08	0,0000026	1,80E-08	2025
АГРС Караганда	6301		0,0029408		0,0029408		0,0029408		0,0029408	2025
АГРС Караганда	6302		1,80E-08		1,80E-08		1,80E-08		1,80E-08	2025
КУ-22	6305	0,000002216	0,000073388	0,000002216	0,000073388	0,000002216	0,000073388	0,000002216	0,000073388	2025
КУ-23	6306	0,000002216	0,000073388	0,000002216	0,000073388	0,000002216	0,000073388	0,000002216	0,000073388	2025
КУ-24	6307	0,000003223	0,000102011	0,000003223	0,000102011	0,000003223	0,000102011	0,000003223	0,000102011	2025
КУ-24.1	6308	0,000003223	0,000102011	0,000003223	0,000102011	0,000003223	0,000102011	0,000003223	0,000102011	2025
ОК-24.1	6313	0,000000309	1,04146E-05	0,000000309	1,04146E-05	0,000000309	1,04146E-05	0,000000309	1,04146E-05	2025
КУ-25	6309	0,000002216	0,000073388	0,000002216	0,000073388	0,000002216	0,000073388	0,000002216	0,000073388	2025
КУ-25.1	6310	0,000002216	0,000073388	0,000002216	0,000073388	0,000002216	0,000073388	0,000002216	0,000073388	2025
ОК-25.1	6314	0,000000309	1,04146E-05	0,000000309	1,04146E-05	0,000000309	1,04146E-05	0,000000309	1,04146E-05	2025
КУ-26	6311	0,000002216	0,000073388	0,000002216	0,000073388	0,000002216	0,000073388	0,000002216	0,000073388	2025
КУ-27	6312	0,000002216	0,000073388	0,000002216	0,000073388	0,000002216	0,000073388	0,000002216	0,000073388	2025
ОК-8	6315	0,000000309	1,04146E-05	0,000000309	1,04146E-05	0,000000309	1,04146E-05	0,000000309	1,04146E-05	2025
ОК-9	6316	0,000000309	1,04146E-05	0,000000309	1,04146E-05	0,000000309	1,04146E-05	0,000000309	1,04146E-05	2025
Итого:		0,000114188	0,006567644	0,000114188	0,006567644	0,000114188	0,006567644	0,000114188	0,006567644	2025
Всего по загрязняющему веществу:		0,00013278	1,516827493	0,00013278	1,516827493	0,00013278	1,516827493	0,00013278	1,516827493	
1078, Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)										
Организованные источники										
АГРС Темиртау	0205	0,294	0,00147	0,294	0,00147	0,294	0,00147	0,294	0,00147	2025
АГРС Темиртау	0233	0,0111	0,3504	0,0111	0,3504	0,0111	0,3504	0,0111	0,3504	2025
АГРС Караганда	0305	0,294	0,0015	0,294	0,0015	0,294	0,0015	0,294	0,0015	2025
Итого:		0,5991	0,35337	0,5991	0,35337	0,5991	0,35337	0,5991	0,35337	2025
Неорганизованные источники										
АГРС Темиртау	6209	0,000044	0,0000635	0,000044	0,0000635	0,000044	0,0000635	0,000044	0,0000635	2025

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
АГРС Караганда	6303	0,000044	0,0000635	0,000044	0,0000635	0,000044	0,0000635	0,000044	0,0000635	2025
Итого:		0,000088	0,000127	0,000088	0,000127	0,000088	0,000127	0,000088	0,000127	2025
Всего по загрязняющему веществу:		0,599188	0,353497	0,599188	0,353497	0,599188	0,353497	0,599188	0,353497	2025
1617, 1-Гидропероксиэтилбензол (Этилбензол гидропероксид, Гидроперикись этилбензола) (291*)										
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и										
УЗОУ-1.1	7001	0,000192644	0,0060768	0,000192644	0,0060768	0,000192644	0,0060768	0,000192644	0,0060768	2025
УПОУ-1.1	7003	0,000192644	0,0060768	0,000192644	0,0060768	0,000192644	0,0060768	0,000192644	0,0060768	2025
УЗПОУ-4	7005	0,000192644	0,0060768	0,000192644	0,0060768	0,000192644	0,0060768	0,000192644	0,0060768	2025
УЗПОУ-5	7006	0,000192644	0,0060768	0,000192644	0,0060768	0,000192644	0,0060768	0,000192644	0,0060768	2025
Итого:		0,000770576	0,0243072	0,000770576	0,0243072	0,000770576	0,0243072	0,000770576	0,0243072	
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										
АГРС Темиртау	6201	0,0080662	0,254278	0,0080662	0,254278	0,0080662	0,254278	0,0080662	0,254278	2025
АГРС Караганда	6301		0,254278		0,254278		0,254278		0,254278	2025
КУ-22	6305	0,000192344	0,0060753	0,000192344	0,0060753	0,000192344	0,0060753	0,000192344	0,0060753	2025
КУ-23	6306	0,000192344	0,0060753	0,000192344	0,0060753	0,000192344	0,0060753	0,000192344	0,0060753	2025
КУ-24	6307	0,000270192	0,0086805	0,000270192	0,0086805	0,000270192	0,0086805	0,000270192	0,0086805	2025
КУ-24.1	6308	0,000270192	0,0086805	0,000270192	0,0086805	0,000270192	0,0086805	0,000270192	0,0086805	2025
ОК-24.1	6313	0,000028098	0,0008862	0,000028098	0,0008862	0,000028098	0,0008862	0,000028098	0,0008862	2025
КУ-25	6309	0,000192344	0,0060753	0,000192344	0,0060753	0,000192344	0,0060753	0,000192344	0,0060753	2025
КУ-25.1	6310	0,000192344	0,0060753	0,000192344	0,0060753	0,000192344	0,0060753	0,000192344	0,0060753	2025
ОК-25.1	6314	0,000028098	0,0008862	0,000028098	0,0008862	0,000028098	0,0008862	0,000028098	0,0008862	2025
КУ-26	6311	0,000192344	0,0060753	0,000192344	0,0060753	0,000192344	0,0060753	0,000192344	0,0060753	2025
КУ-27	6312	0,000192344	0,0060753	0,000192344	0,0060753	0,000192344	0,0060753	0,000192344	0,0060753	2025
ОК-8	6315	0,000028098	0,0008862	0,000028098	0,0008862	0,000028098	0,0008862	0,000028098	0,0008862	2025
ОК-9	6316	0,000028098	0,0008862	0,000028098	0,0008862	0,000028098	0,0008862	0,000028098	0,0008862	2025
Итого:		0,00987304	0,5659136	0,00987304	0,5659136	0,00987304	0,5659136	0,00987304	0,5659136	2025
Всего по загрязняющему веществу:		0,010643616	0,5902208	0,010643616	0,5902208	0,010643616	0,5902208	0,010643616	0,5902208	
1716, Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)										
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и										
АГРС Темиртау	0206		0,00229		0,00229		0,00229		0,00229	2025
АГРС Темиртау	0207		0,000572		0,000572		0,000572		0,000572	2025
АГРС Темиртау	0208		0,000572		0,000572		0,000572		0,000572	2025
АГРС Темиртау	0209		0,000572		0,000572		0,000572		0,000572	2025
АГРС Темиртау	0214		0,01144		0,01144		0,01144		0,01144	2025
АГРС Темиртау	0215		0,000572		0,000572		0,000572		0,000572	2025
АГРС Темиртау	0216		0,001144		0,001144		0,001144		0,001144	2025
АГРС Темиртау	0217		0,006005		0,006005		0,006005		0,006005	2025

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
АГРС Темиртау	0218		0,002288		0,002288		0,002288		0,002288	2025
АГРС Темиртау	0219		0,002288		0,002288		0,002288		0,002288	2025
АГРС Темиртау	0220		0,000057		0,000057		0,000057		0,000057	2025
АГРС Темиртау	0221		0,000057		0,000057		0,000057		0,000057	2025
АГРС Темиртау	0222		0,002288		0,002288		0,002288		0,002288	2025
АГРС Темиртау	0224		0,001144		0,001144		0,001144		0,001144	2025
АГРС Темиртау	0225		0,000286		0,000286		0,000286		0,000286	2025
АГРС Темиртау	0226		0,002288		0,002288		0,002288		0,002288	2025
АГРС Темиртау	0227		0,000572		0,000572		0,000572		0,000572	2025
АГРС Темиртау	0228		0,000572		0,000572		0,000572		0,000572	2025
АГРС Темиртау	0229		0,002288		0,002288		0,002288		0,002288	2025
АГРС Темиртау	0230		0,02974		0,02974		0,02974		0,02974	2025
АГРС Темиртау	0231		0,00286		0,00286		0,00286		0,00286	2025
АГРС Темиртау	0234		0,01144		0,01144		0,01144		0,01144	2025
АГРС Караганда	0306		0,00841		0,00841		0,00841		0,00841	2025
АГРС Караганда	0307		0,0021		0,0021		0,0021		0,0021	2025
АГРС Караганда	0308		0,0021		0,0021		0,0021		0,0021	2025
АГРС Караганда	0309		0,0021		0,0021		0,0021		0,0021	2025
АГРС Караганда	0314		0,04328		0,04328		0,04328		0,04328	2025
АГРС Караганда	0315		0,00216		0,00216		0,00216		0,00216	2025
АГРС Караганда	0316		0,00433		0,00433		0,00433		0,00433	2025
АГРС Караганда	0317		0,02272		0,02272		0,02272		0,02272	2025
АГРС Караганда	0318		0,00866		0,00866		0,00866		0,00866	2025
АГРС Караганда	0319		0,00866		0,00866		0,00866		0,00866	2025
АГРС Караганда	0320		0,00001		0,00001		0,00001		0,00001	2025
АГРС Караганда	0321		0,00001		0,00001		0,00001		0,00001	2025
АГРС Караганда	0322		0,00866		0,00866		0,00866		0,00866	2025
АГРС Караганда	0324		0,00433		0,00433		0,00433		0,00433	2025
АГРС Караганда	0325		0,00108		0,00108		0,00108		0,00108	2025
АГРС Караганда	0326		0,00866		0,00866		0,00866		0,00866	2025
АГРС Караганда	0327		0,01082		0,01082		0,01082		0,01082	2025
АГРС Караганда	0328		0,00216		0,00216		0,00216		0,00216	2025
АГРС Караганда	0330		0,11253		0,11253		0,11253		0,11253	2025
АГРС Караганда	0331		0,00433		0,00433		0,00433		0,00433	2025
АГРС Караганда	0334		0,04328		0,04328		0,04328		0,04328	2025
КУ-22	1042		47,9486		47,9486		47,9486		47,9486	2025
КУ-23	1043		23,9743		23,9743		23,9743		23,9743	2025
КУ-24	1044		23,9743		23,9743		23,9743		23,9743	2025
КУ-24.1	1003		6,492		6,492		6,492		6,492	2025

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
КУ-25	1045		24,0545		24,0545		24,0545		24,0545	2025
КУ-25.1	1047		2,09323		2,09323		2,09323		2,09323	2025
КУ-26	1048		18,765		18,765		18,765		18,765	2025
КУ-27	1049		24,0545		24,0545		24,0545		24,0545	2025
УЗОУ-1.1	1014		0,00541		0,00541		0,00541		0,00541	2025
УПОУ-1.1	1015		0,00541		0,00541		0,00541		0,00541	2025
УПОУ-1.1	1016		0,04566		0,04566		0,04566		0,04566	2025
УПОУ-1.1	7016	0,00022	0,0000016	0,00022	0,0000016	0,00022	0,0000016	0,00022	0,0000016	2025
УЗПОУ-4	1011		0,02566		0,02566		0,02566		0,02566	2025
УЗПОУ-4	1051		0,02566		0,02566		0,02566		0,02566	2025
УЗПОУ-4	1052		0,07617		0,07617		0,07617		0,07617	2025
УЗПОУ-4	7018	0,00022	0,0000016	0,00022	0,0000016	0,00022	0,0000016	0,00022	0,0000016	2025
УЗПОУ-5	1012		0,02566		0,02566		0,02566		0,02566	2025
УЗПОУ-5	1053		0,02566		0,02566		0,02566		0,02566	2025
УЗПОУ-5	1054		0,07617		0,07617		0,07617		0,07617	2025
УЗПОУ-5	7020	0,00022	0,0000016	0,00022	0,0000016	0,00022	0,0000016	0,00022	0,0000016	2025
Итого:		0,00066	172,0496198	0,00066	172,0496198	0,00066	172,0496198	0,00066	172,0496198	
Неорганизованные источники										
АГРС Темиртау	6208	0,00022	0,0000016	0,00022	0,0000016	0,00022	0,0000016	0,00022	0,0000016	2025
АГРС Караганда	6302		0,0000016		0,0000016		0,0000016		0,0000016	2025
Итого:		0,00022	0,0000032	0,00022	0,0000032	0,00022	0,0000032	0,00022	0,0000032	2025
Всего по загрязняющему веществу:		0,00088	172,049623	0,00088	172,049623	0,00088	172,049623	0,00088	172,049623	
2704, Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)										
Организованные источники										
АГРС Темиртау	0235	0,00025	0,00915	0,00025	0,00915	0,00025	0,00915	0,00025	0,00915	2025
Итого:		0,00025	0,00915	0,00025	0,00915	0,00025	0,00915	0,00025	0,00915	2025
Всего по загрязняющему веществу:		0,00025	0,00915	0,00025	0,00915	0,00025	0,00915	0,00025	0,00915	
Всего по объекту:		67,63275055	8140,245222	67,63275055	8140,245222	67,63275055	8140,245222	67,63275055	8140,245222	
Т в е р д ы е:										
Газообразные, ж и д к и е:		67,63275055	8140,245222	67,63275055	8140,245222	67,63275055	8140,245222	67,63275055	8140,245222	



6. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ (НМУ)

Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период НМУ разрабатывают предприятия, организации, учреждения, расположенные в населенных пунктах, где органами Казгидромета проводится прогнозирование НМУ или планируется прогнозирование.

Согласно письму Республиканского государственного предприятия «КАЗГИДРОМЕТ» от 12.10.2022 г. (приложение 6), Карагандинская область не входит в перечень населенных пунктов, для которых обязательна разработка мероприятий по регулированию выбросов в период НМУ.

Мероприятия по регулированию выбросов выполняют в соответствии с прогнозными предупреждениями местных органов Казгидромета. Соответствующие предупреждения по городу (району) подготавливаются в том случае, когда ожидаются метеорологические условия, при которых превышает определенный уровень загрязнения воздуха.

Уровень загрязнения приземных слоев атмосферы во многом зависит от метеорологических условий. В некоторых случаях метеорологические условия способствуют накоплению вредных веществ в воздухе района расположения объекта. Для предупреждения указанных явлений осуществляют регулирование и сокращение вредных выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Как показывает практика, при наступлении НМУ в первую очередь следует сокращать низкие, рассредоточенные и холодные выбросы загрязняющих веществ предприятия, а также учитывать приоритетность к существенному сокращению производственной мощности предприятия в периоды НМУ.

Вместе с тем выполнение мероприятий по регулированию выбросов загрязняющих веществ не должно приводить к существенному сокращению производственной мощности предприятия в периоды НМУ.

Мероприятия по регулированию выбросов по первому режиму носят организационно-технический характер, которые не приводят к снижению производственной мощности предприятия, и включают:

- контроль за точным соблюдением технологического регламента производства;
- рассредоточить во времени работу технологических агрегатов, при работе которых выбросы вредных веществ в атмосферу достигают максимальных значений;



- контроль за работой контрольно-измерительных приборов и автоматических систем управления технологическими процессами;
- запрещение продувки и очистки оборудования и емкостей, в которых хранятся загрязняющие вещества, а также ремонтных работ, связанных с повышенным выделением вредных веществ в атмосферу;
- запрещение работы на форсированном режиме;
- ограничение погрузочно-разгрузочных работ, связанных с выбросом загрязняющих веществ в атмосферу;
- прекращение пусковых операций на оборудовании, приводящих к увеличению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;
- другие организационно-технические мероприятия, приводящие к снижению выбросов загрязняющих веществ.

Выполнение мероприятий по регулированию выбросов по первому режиму обеспечивает снижение выбросов на 15-20 %.

Мероприятия по сокращению выбросов по второму режиму включают в себя все мероприятия первого режима, а также мероприятия, связанные с технологическими процессами производства и сопровождающиеся незначительным снижением производительности объекта:

- снижение производительности отдельных аппаратов и технологических линий, работа которых связана со значительным выделением в атмосферу вредных веществ;
- усиление контроля за режимом горения, поддержания избытка воздуха на уровне, устраняющем условия образования недожога;
- остановку технологического оборудования на планово-предупредительный ремонт, если его сроки совпадают с наступлением НМУ;
- уменьшение объема работ с применением красителей;
- усиление контроля за выбросами автотранспорта путем проверки состояния и работы двигателей;
- ограничение движения и использования транспорта на территории предприятия и города согласно ранее разработанным схемам маршрутов;
- мероприятия по снижению испарения топлива;
- запрещение сжигания отходов производства.

Выполнение мероприятий по регулированию выбросов по второму режиму обеспечивает снижение выбросов на 20-40 %.



Мероприятия по сокращению выбросов по третьему режиму включают в себя все мероприятия, разработанные для первого и второго режима, а также мероприятия, разработанные на базе технологических процессов, имеющих возможность снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу за счет временного сокращения производственной мощности предприятия:

- снижение производственной мощности или полную остановку производственной мощности или полную остановку производств, сопровождающихся значительными выбросами загрязняющих веществ;
- проведение поэтапного снижения нагрузки параллельно-работающих однотипных технологических агрегатов и установок (вплоть до отключения одного, двух, трех и т.д. агрегатов);
- отключение аппаратов и оборудования с законченным технологическим циклом, сопровождающимся значительным загрязнением воздуха;
- запрещение погрузочно-разгрузочных работ, отгрузки готовой продукции, реагентов, являющихся источниками загрязнения;
- остановку технологического оборудования на планово-предупредительный ремонт, если его сроки совпадают с наступлением НМУ;
- остановку пусковых работ на аппаратах и технологических линиях, сопровождающихся выбросами в атмосферу;
- отмена рейсов, не являющихся абсолютно необходимыми.

Выполнение мероприятий по регулированию выбросов по третьему режиму обеспечивают снижение выбросов на 40-60 %.

На период НМУ частота контрольных замеров увеличивается. Контрольные замеры выбросов на периоды НМУ производятся перед осуществлением мероприятий, в дальнейшем - один раз в сутки. Периодичность замеров определяется из возможностей методов контроля.

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

7. САНИТАРНО-ЗАЩИТНАЯ ЗОНА ПРЕДПРИЯТИЯ

Санитарно-защитная зона для промплощадок Филиала «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» - Темиртауское линейно-производственное



управление устанавливается в соответствии с «Санитарно-эпидемиологическими требованиями к обеспечению радиационной безопасности» приказ Министра здравоохранения РК от 15 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-275/2020.

В границы санитарно-защитной зоны жилые зоны не входят, постоянно проживающее население в пределах СЗЗ отсутствует. Зоны заповедников, музеев, памятников архитектуры в санитарно-защитную зону не входят.

На основании Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2 (далее СП-2) предлагается установить минимальный размер СЗЗ на расстоянии 300 метров, III- класс опасности, согласно разделу 1, п.3, п.п 29 «газораспределительные станции магистральных газопроводов с одоризационными установками от меркаптана».

Согласно санитарно-эпидемиологическому заключению за № KZ26VBZ00052740 от 10.04.2024 ж. (г.) СЗЗ для «АГРС Тмиртау» принята 300 метров.

Согласно санитарно-эпидемиологическому заключению за № KZ69VBZ00053130 от 23.04.2024 ж. (г.) СЗЗ для «АГРС Караганда» принята 300 метров.

8. КОНТРОЛЬ НАД СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ НДВ

В соответствии со ст, 182 Экологического Кодекса Операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль.

Целями производственного экологического контроля являются:

- получение информации для принятия решений в отношении экологической политики природопользователя, целевых показателей качества окружающей среды и инструментов регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду;
- обеспечение соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан;
- сведение к минимуму воздействия производственных процессов природопользователя на окружающую среду и здоровье человека;
- повышение эффективности использования природных и энергетических ресурсов;
- повышение уровня соответствия экологическим требованиям;



- повышение производственной и экологической эффективности системы управления охраной окружающей среды.

В соответствии со ст. 129 экологического Кодекса производственный экологический контроль проводится природопользователем на основе программы производственного экологического контроля, разрабатываемой природопользователем и согласованной с уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

В соответствии со статьей 184 экологического Кодекса при проведении производственного экологического контроля Операторы объектов I и II категорий имеет право самостоятельно определять организационную структуру службы производственного экологического контроля и ответственность персонала за его проведение.

При проведении производственного экологического контроля оператор объекта обязан:

- соблюдать программу производственного экологического контроля;
- реализовывать условия программы производственного экологического контроля и представлять отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями к отчетности по результатам производственного экологического контроля;
- в отношении объектов I категории – установить автоматизированную систему мониторинга эмиссий в окружающую среду на основных стационарных источниках эмиссий в соответствии с утвержденным уполномоченным органом в области охраны окружающей среды порядком ведения автоматизированного мониторинга эмиссий в окружающую среду и требованиями пункта 4 статьи 186 настоящего Кодекса;
- создать службу производственного экологического контроля либо назначить работника, ответственного за организацию и проведение производственного экологического контроля и взаимодействие с органами государственного экологического контроля;
- следовать процедурным требованиям и обеспечивать качество получаемых данных;
- систематически оценивать результаты производственного экологического контроля и принимать необходимые меры по устранению выявленных несоответствий требованиям экологического законодательства Республики Казахстан;
- представлять в установленном порядке отчеты по результатам производственного экологического контроля в уполномоченный орган в области охраны



окружающей среды;

- в течение трех рабочих дней сообщать в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды о фактах нарушения требований экологического законодательства Республики Казахстан, выявленных в ходе осуществления производственного экологического контроля;
- экологического контроля и отчетным данным по производственному экологическому контролю;
- по требованию государственных экологических инспекторов представлять документацию, результаты анализов, исходные и иные материалы производственного экологического контроля, необходимые для осуществления государственного экологического контроля.

Контроль за соблюдением нормативов ПДВ подразделяется на следующие виды:

- непосредственно на источниках выбросов;
- по фактическому загрязнению атмосферного воздуха в контрольных точках на границе санитарно-защитной зоны.

Контроль за соблюдением установленных нормативов выбросов загрязняющих в атмосферу **непосредственно на источниках выбросов и на границе СЗЗ** осуществляется путем определения массы выбросов каждого загрязняющего вещества в единицу времени от данного источника загрязнения и сравнения полученных результатов с установленными нормативами.

На границе селитебной (жилой) зоны контроль за соблюдением установленных нормативов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу не ведется в связи с удаленностью объектов источников загрязнений.

При определении количества выбросов из источников, в основном, должны быть использованы прямые методы измерения концентрации вредных веществ, и объемов газовой смеси в местах непосредственного выделения вредных веществ в атмосферу.

Экологическую оценку эффективности производственного процесса в рамках производственного экологического контроля ежеквартально рекомендовано осуществлять на основе расчетов уровня эмиссий в окружающую среду, вредных производственных факторов, а также фактического объема потребления природных, энергетических и иных ресурсов.



В соответствии с программой экологического контроля лабораторией будут производиться замеры на источниках выбросов с целью контроля за соблюдением нормативов ПДВ, Обязательному контролю подлежат оксиды азота, оксид углерода, сера диоксид.

Максимальные выбросы загрязняющих веществ определяются расчетом с использованием результатов плановых инструментальных измерений содержания (концентрации, мг/м³) загрязняющих веществ и объемов дымовых газов.

Места отбора проб, периодичность и частота отбора, необходимое число проб, методы анализа устанавливаются по согласованию с контролирующими органами.

Если по результатам анализа концентрации вредных веществ на контролируемых источниках равны или меньше эталона, можно считать, что режим выбросов на предприятии отвечает нормативу.

Превышение фактической концентрации любого вредного вещества над эталонной в каком-либо контролируемом источнике свидетельствует о нарушении нормативного режима выбросов. В этом случае должны быть выявлены и устранены причины, вызывающие нарушения.

Результаты контроля за соблюдением ПДВ прилагаются к годовым и квартальным отчетам предприятия и учитываются при подведении итогов его работы.

При проведении производственного экологического контроля природопользователь обязан ежеквартально представлять в установленном порядке отчеты по результатам производственного экологического контроля в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды.

Организованные источники подлежат регулярному систематическому контролю по основным загрязняющим веществам, с частотой отбора проб - 1 раз в квартал. Согласно «Руководству по контролю источников загрязнения», в число обязательных контролируемых веществ входят: диоксид азота; диоксид серы; оксид углерода; пыли (приоритетные), а также источники, имеющие пылегазоочистное оборудование.

Неорганизованные источники контролю не подлежат, в виду отсутствия практической возможности проведения инструментальных измерений выбросов на источнике и определения того или иного вклада в общее загрязнение атмосферы. Самым оптимальным и целесообразным считается проведение мониторинга воздействия на границе санитарно-защитной зоны.

В процессе мониторинга воздействия проводятся наблюдения за фактическим состоянием загрязнения атмосферного воздуха в установленных точках на границе



санитарно-защитной зоны.

Расположение точек отбора проб, принято по сторонам света – север, восток, юг и запад на границе санитарно-защитной зоны, за пределами которой исключается превышение нормативов ПДК контролируемого вещества.

Частота отбора проб на котельных установках 2 раза в год в отопительный период.

План-график контроля за соблюдением нормативов НДВ на источниках выбросов и обобщенные данные для контроля представлены в виде таблицы 8.1.



Таблица 8.1

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов на существующее положение

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов П/ДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0201	АГРС Темиртау	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ варт	0,020356086		Аккредитованная лаборатория	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,003307864			0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,001900749			0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,073118126			0004
0202	АГРС Темиртау	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,020356086			0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,003307864			0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,001900749			0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,073118126			0004
0203	АГРС Темиртау	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,001202735	47,8551932	Аккредитованная лаборатория	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,000195444	7,77645149		0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000112305	4,46846352		0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,004320167	171,893581		0004
0301	АГРС Астана-1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,035271155		Аккредитованная лаборатория	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,005731563			0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,003293443			0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,126692368			0004
0302	АГРС Астана-1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,035271155	56,1356554		0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,005731563	9,1220445		0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,003293443	5,24166508		0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,126692368	201,636695		0004
0303	АГРС Астана-1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,001202735	47,8551932	Аккредитованная лаборатория	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,000195444	7,77645149		0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000112305	4,46846352		0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,004320167	171,893581		0004



СПИСОК ИСПОЛЬЗУЕМОЙ ЛИТЕРАТУРЫ⁷

1. Экологический кодекс РК от 02.01.2021 г.
2. «Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами», Алматы, 1996 год.
3. Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов от 10 марта 2021 года № 63.
4. Унифицированная программа расчета величин концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, «ЭРА» версия 3.0.
5. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004, Астана 2004
6. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников, согласно приказу министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18 апреля 2008 года № 100-п
7. РНД 211.2.02.03-2004 «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов)».
8. Методика расчета выбросов ЗВ в атмосферу от автотранспортных предприятий. Приказ Министра ООС РК от 18 апреля 2008 г. №100-п.
9. «Методикой расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок», Приложение №14 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18 апреля 2008 г., №100-п.
10. Методика расчета выбросов ЗВ в атмосферу при механической обработке металлов (по величине удельных выбросов). РНД 211.2.02.06-2004г.
11. Методика расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования РД 39-142-96



ПРИЛОЖЕНИЯ

(Фамилия, имя, отчество
(при его наличии))

(подпись)

" " 2024 г

М.П.

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ
ЭРА v3.0 ТОО "Республиканский центр охраны труда и экологии Руксат"
1. Источники выделения (вредных) загрязняющих веществ

Карагандинская область, АО "Интергаз Центральная Азия"*Темиртауское линейно-производственное управление

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наимено- вание выпускае- мой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняю-щего вещества, отходящего от источника
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Площадка 1									
(001) АГРС Темиртау	0201	0201 01	Котел №1 БПТН	Тепловая энергия	12	2880	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,3424
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,0556
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,032
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	1,2305
	0202	0202 01	Котел №2 БПТН	Тепловая энергия	12	2880	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,3424
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,0556
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,032
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	1,2305
	0203	0203 01	Котел отопления блока операторной	Тепловая энергия	12	5184	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,03407
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,00554

A	1	2	3	4	5	Лист 26 из 30	7	8	9
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,00318
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,12242
	0205	0205 01	Сброс паров антифриза с подогревателя газа			0,1	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1078 (1444*)	0,00147
	0206	0206 01	Сброс газа с регулятора (узел редуцирования)			0,1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,001
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,092683
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,01162
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00002
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,00229
	0207	0207 01	Сброс газа с регулятора узла редуцирования на собст. нужды (котел БПТН №1)			0,1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00025
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,023171
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,002905
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000005
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000572
	0208	0208 01	Сброс газа с регулятора узла редуцирования на собст. нужды (котел БПТН №2)			0,1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00025
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,023171
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,002905
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000005
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000572
	0209	0209 01	Сброс газа с регулятора узла			0,1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00025

А	1	2	3	4	5	Лист 36 из 39	7	8	9
			редуцирования на собст. нужды (котел операторной)				Метан (727*)	0410 (727*)	0,023171
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,002905
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000005
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000572
	0214	0214 01	Сброс газа с 1 СППК (за территории АГРС)			0,1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,005
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,4634
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0581
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0001
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,01144
	0215	0215 01	Сброс газа с газовой линии блока операторной			0,2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00025
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,02317
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,00291
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000005
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000572
	0216	0216 01	Сброс газа с газовой линии перед котельной БПТН			0,2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0005
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,046341
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,00581
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00001
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,001144
	0217	0217 01	Сброс с 2х СППК конденсатосборника			0,2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,002627

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,2433
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,03049
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000053
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,006005
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,001
	0218	0218 01	Сброс газа с узла учета расхода газа			0,1	Метан (727*)	0410 (727*)	0,092683
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,01162
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00002
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,002288
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,001
	0219	0219 01	Сброс газа с узла подготовки импульсного газа			0,1	Метан (727*)	0410 (727*)	0,092683
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,01162
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00002
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,002288
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000025
	0220	0220 01	Сброс газа с емкости одоранта (БАОГ)			0,1	Метан (727*)	0410 (727*)	0,002317
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,00029
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000001
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000057
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000025
	0221	0221 01	Сброс газа у узла одоризации			0,1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000025

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
			(подземная емкость)				Метан (727*)	0410 (727*)	0,002317
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,00029
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000001
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000057
	0222	0222 01	Стравливание газа с узла учета расхода газа			0,1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,001
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,092683
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,01162
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00002
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,002288
	0223	0223 01	ДЭС 55 кВт	Резервная энергия			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,0688
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,01118
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,006
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,009
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,06
							3,4-Бензпирен (54)	0703 (54)	0,00000011
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,0012
							Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C) (10)	2754 (10)	0,03
	0224	0224 01	Сброс газа с газовой линии перед котельной БПТН			0,2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0005
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,046341
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,00581
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00001

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
						Лист 66 из 30	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,001144
	0225	0225 01	Свеча сброса при прорыве трубного пучка			0,1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000125
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,011585
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,001452
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000003
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000286
	0226	0226 01	Сброс газа (узел редуцирования)			0,1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,001
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,092683
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,01162
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00002
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,002288
	0227	0227 01	Сброс газа с узла редуцирования			0,1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00025
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,023171
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,002905
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000005
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000572
	0228	0228 01	Сброс газа с узла редуцирования			0,2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00025
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,023171
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,002905
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000005

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000572
	0229	0229 01	Сброс газа (узел редуцирования)			0,1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,001
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,092683
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,01162
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00002
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,002288
	0230	0230 01	Сброс газа узел переключения на входе (входной коллектор)			0,2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,013011
							Метан (727*)	0410 (727*)	1,204877
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,151
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000261
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,02974
	0231	0231 01	Сброс газа (узел редуцирования)			0,1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,001251
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,115854
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,014523
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000025
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,00286
	0233	0233 01	Насос антифриза			0,2	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1078 (1444*)	0,3504
	0234	0234 01	Сброс газа с 1 СППК (за территории АГРС)			0,1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,005
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,4634
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0581

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0235	0235 01	Бензогенератор	Резервная энергия			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0001
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,01144
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,0305
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,000061
	6201	6201 01	Выбросы от неподвижных уплотнений ЗРА		24	8760	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,1403
							Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	2704 (60)	0,00915
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,11
							Метан (727*)	0410 (727*)	13,7
	6201	6201 02	Выбросы от неподвижных уплотнений ФС		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	1,7175
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00292
							1-Гидропероксиэтилбензол (Этилбензол гидропероксид, Гидроперикись этилбензола) (291*)	1617 (291*)	0,2525
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000776
	6208	6208 01	Слив конденсата в автотранспорт			2	Метан (727*)	0410 (727*)	0,0962
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,012066
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0000208
							1-Гидропероксиэтилбензол (Этилбензол гидропероксид, Гидроперикись этилбензола) (291*)	1617 (291*)	0,001778
	6208	6208 01	Слив конденсата в автотранспорт			2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0000007
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,00009

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0000109
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000000018
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000016
	6209	6209 01	Подземная емкость антифриза		24	8760	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1078 (1444*)	0,0000635
(002) АГРС Караганда	0301	0301 01	Котел №1 БПТН	Тепловая энергия	12	2880	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,6419
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,1043
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,0599
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	2,3068
	0302	0302 01	Котел №2 БПТН	Тепловая энергия	12	2880	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,6419
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,1043
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,0599
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	2,3068
	0303	0303 01	Котел отопления блока операторной	Тепловая энергия	12	5184	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,03793
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,00616
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,00354
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,1363
	0305	0305 01	Сброс паров антифриза с подогревателя газа			0,1	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1078 (1444*)	0,0015
	0306	0306 01	Сброс газа с регулятора (узел редуцирования)			0,1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00368
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,34089

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,04273
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00007
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,00841
	0307	0307 01	Сброс газа с регулятора узла редуцирования на собст. нужды (котел БПТН №1)			0,1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00092
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,08522
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,01068
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00002
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0021
	0308	0308 01	Сброс газа с регулятора узла редуцирования на собст. нужды (котел БПТН №2)			0,1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00092
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,08522
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,01068
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00002
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0021
	0309	0309 01	Сброс газа с регулятора узла редуцирования на собст. нужды (котел операторной)			0,1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00092
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,08522
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,01068
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00002
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0021
	0314	0314 01	Сброс газа с 1 СППК (за территории АГРС)			0,1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,01894
							Метан (727*)	0410 (727*)	1,75348

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,21981
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00038
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,04328
	0315	0315 01	Сброс газа с газовой линии блока операторной			0,2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00095
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,08767
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,01099
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0002
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,00216
	0316	0316 01	Сброс газа с газовой линии перед котельной БПТН			0,2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00189
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,17535
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,02198
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00004
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,00433
	0317	0317 01	Сброс с 2х СППК конденсатосборника			0,2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00994
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,92058
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,1154
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0002
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,02272
	0318	0318 01	Сброс газа с узла учета расхода газа			0,1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00379
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,3507

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,04396
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00008
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,00866
	0319	0319 01	Сброс газа с узла подготовки импульсного газа			0,1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00379
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,3507
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,04396
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00008
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,00866
	0320	0320 01	Сброс газа с емкости одоранта (БАОГ)			0,1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00001
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,00048
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,00006
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0000001
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,00001
	0321	0321 01	Сброс газа у узла одоризации (подземная емкость)			0,1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00001
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,00048
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,00006
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0000001
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,00001
	0322	0322 01	Сброс газа с узла учета расхода газа			0,1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00379
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,3507

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,04396
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00008
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,00866
	0323	0323 01	ДЭС 55 кВт	Резервная энергия			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,0688
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,01118
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,006
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,009
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,06
							3,4-Бензпирен (54)	0703 (54)	0,00000011
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,0012
							Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C) (10)	2754 (10)	0,03
	0324	0324 01	Сброс газа с газовой линии перед котельной БПТН			0,2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00189
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,17535
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,02198
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00004
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,00433
	0325	0325 01	Стравливание газа при ремонте пылуловителя			0,1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00047
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,04384
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0055
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00001

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,00108
	0326	0326 01	Сброс газа (узел редуцирования)			0,1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00379
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,3507
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,04396
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00008
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,00866
	0327	0327 01	Сброс газа (узел редуцирования)			0,1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00473
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,43837
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,05495
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00009
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,01082
	0328	0328 01	Сброс газа (узел редуцирования)			0,1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00095
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,08767
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,01099
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00002
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,00216
	0330	0330 01	Сброс газа узел переключения на входе (входной коллектор)			0,2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,04923
							Метан (727*)	0410 (727*)	4,55904
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,57152
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00099

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,11253
	0331	0331 01	Сброс газа с газовой линии перед котельной БПТН			0,2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00189
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,17535
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,02198
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00004
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,00433
	0334	0334 01	Сброс газа с 1 СППК (за территории АГРС)			0,1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,01894
							Метан (727*)	0410 (727*)	1,75348
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,21981
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00038
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,04328
	6301	6301 01	Выбросы от неподвижных уплотнений ЗРА		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,11
							Метан (727*)	0410 (727*)	13,7
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	1,7175
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00292
							1-Гидропероксиэтилбензол (Этилбензол гидропероксид, Гидроперикись этилбензола) (291*)	1617 (291*)	0,2525
	6301	6301 02	Выбросы от неподвижных уплотнений ФС		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000776
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,0962
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,012066

A	1	2	3	4	5	Лист 16 из 30	7	8	9
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0000208
							1-Гидропероксиэтилбензол (Этилбензол гидропероксид, Гидроперикись этилбензола) (291*)	1617 (291*)	0,001778
	6302	6302 01	Слив конденсата в автотранспорт			2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0000007
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,00009
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0000109
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000000018
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000016
	6303	6303 01	Подземная емкость антифриза		24	8760	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1078 (1444*)	0,0000635
(003) КУ-22	1042	1042 01	Свеча ПК7500 КУ-22		1	1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	20,97751
							Метан (727*)	0410 (727*)	1942,58424
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	243,52129
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,42074
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	47,9486
	6305	6305 01	Выбросы от неподвижных уплотнений ЗРА		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00264
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,3273
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,04103
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00007289
							1-Гидропероксиэтилбензол (Этилбензол гидропероксид, Гидроперикись этилбензола) (291*)	1617 (291*)	0,006033

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6305	6305 02	Выбросы от неподвижных уплотнений ФС		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00001854
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,0023
							Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0002883
							Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000000498
							1-Гидропероксиэтилбензол (Этилбензол гидропероксид, Гидроперикись этилбензола) (291*)	1617 (291*)	0,0000423
(004) КУ-23	1043	1043 01	Свеча ПК7799 КУ- 23		1	1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	10,48875
							Метан (727*)	0410 (727*)	971,29212
							Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0415 (1502*)	121,76064
							Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,21037
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	23,9743
	6306	6306 01	Выбросы от неподвижных уплотнений ЗРА		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00264
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,3273
							Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,04103
							Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00007289
							1-Гидропероксиэтилбензол (Этилбензол гидропероксид, Гидроперикись этилбензола) (291*)	1617 (291*)	0,006033
	6306	6306 02	Выбросы от неподвижных уплотнений ФС		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00001854
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,0023
							Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0002883
							Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000000498

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							1-Гидропероксиэтилбензол (Этилбензол гидропероксид, Гидроперикись этилбензола) (291*)	1617 (291*)	0,0000423
(005) КУ-24	1044	1044 02	Свеча ПК8098 КУ-24		1	1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	10,4887
							Метан (727*)	0410 (727*)	971,29212
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	121,76064
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,21037
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	23,9743
	6307	6307 01	Выбросы от неподвижных уплотнений ЗРА		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00377
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,4676
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,05862
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0001013
							1-Гидропероксиэтилбензол (Этилбензол гидропероксид, Гидроперикись этилбензола) (291*)	1617 (291*)	0,00862
	6307	6307 02	Выбросы от неподвижных уплотнений ФС		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0000265
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,00329
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,00041
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000000711
							1-Гидропероксиэтилбензол (Этилбензол гидропероксид, Гидроперикись этилбензола) (291*)	1617 (291*)	0,0000605
(006) КУ-24.1	1003	1003 01	Свеча ПК8098 КУ-24.1		1	1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	2,84
							Метан (727*)	0410 (727*)	263,02161
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	32,972

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6308	6308 01	Выбросы от неподвижных уплотнений ЗРА		24	8760	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,05697
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	6,492
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00377
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,4676
							Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,05862
							Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0001013
	6308	6308 02	Выбросы от неподвижных уплотнений ФС		24	8760	1-Гидропероксиэтилбензол (Этилбензол гидропероксид, Гидроперикись этилбензола) (291*)	1617 (291*)	0,00862
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0000265
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,00329
							Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,00041
							Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000000711
							1-Гидропероксиэтилбензол (Этилбензол гидропероксид, Гидроперикись этилбензола) (291*)	1617 (291*)	0,0000605
(007) ОК-24.1	6313	6313 01	Выбросы от неподвижных уплотнений ЗРА		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0003771
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,04676
							Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,005861
							Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00001013
							1-Гидропероксиэтилбензол (Этилбензол гидропероксид, Гидроперикись этилбензола) (291*)	1617 (291*)	0,000862
	6313	6313 02	Выбросы от неподвижных уплотнений ФС		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0000106
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,001314

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000165
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0000002846
							1-Гидропероксиэтилбензол (Этилбензол гидропероксид, Гидроперикись этилбензола) (291*)	1617 (291*)	0,0000242
(008) КУ-25	1045	1045 01	Свеча ПК8398 КУ-25		1	1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	10,524
							Метан (727*)	0410 (727*)	974,5406
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	122,168
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,2111
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	24,0545
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00264
	6309	6309 01	Выбросы от неподвижных уплотнений ЗРА		24	8760	Метан (727*)	0410 (727*)	0,3273
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,04103
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00007289
							1-Гидропероксиэтилбензол (Этилбензол гидропероксид, Гидроперикись этилбензола) (291*)	1617 (291*)	0,006033
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00001854
	6309	6309 02	Выбросы от неподвижных уплотнений ФС		24	8760	Метан (727*)	0410 (727*)	0,0023
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0002883
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000000498
							1-Гидропероксиэтилбензол (Этилбензол гидропероксид, Гидроперикись этилбензола) (291*)	1617 (291*)	0,0000423

A	1	2	3	4	5	Лист 2	Биз 3	7	8	9
(009) КУ-25.1	1047	1047 01	Свеча КУ-25.1		1	1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,916	
							Метан (727*)	0410 (727*)	84,8049	
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	10,6311	
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,01837	
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	2,09323	
	6310	6310 01	Выбросы от неподвижных уплотнений ЗРА		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00264	
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,3273	
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,04103	
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00007289	
							1-Гидропероксиэтилбензол (Этилбензол гидропероксид, Гидроперикись этилбензола) (291*)	1617 (291*)	0,006033	
	6310	6310 02	Выбросы от неподвижных уплотнений ФС		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00001854	
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,0023	
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0002883	
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000000498	
							1-Гидропероксиэтилбензол (Этилбензол гидропероксид, Гидроперикись этилбензола) (291*)	1617 (291*)	0,0000423	
(010) ОК-25.1	6314	6314 01	Выбросы от неподвижных уплотнений ЗРА		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0003771	
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,04676	
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,005861	
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00001013	

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							1-Гидропероксиэтилбензол (Этилбензол гидропероксид, Гидроперикись этилбензола) (291*)	1617 (291*)	0,000862
	6314	6314 02	Выбросы от неподвижных уплотнений ФС		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0000106
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,001314
							Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000165
							Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0000002846
							1-Гидропероксиэтилбензол (Этилбензол гидропероксид, Гидроперикись этилбензола) (291*)	1617 (291*)	0,0000242
(011) КУ-26	1048	1048 01	Свеча ПК8998 КУ- 26		1	1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	8,2086
							Метан (727*)	0410 (727*)	760,14166
							Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0415 (1502*)	95,29
							Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,16464
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	18,765
	6311	6311 01	Выбросы от неподвижных уплотнений ЗРА		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00264
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,3273
							Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,04103
							Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00007289
							1-Гидропероксиэтилбензол (Этилбензол гидропероксид, Гидроперикись этилбензола) (291*)	1617 (291*)	0,006033
	6311	6311 02	Выбросы от неподвижных уплотнений ФС		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00001854
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,0023
							Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0002883

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000000498
							1-Гидропероксиэтилбензол (Этилбензол гидропероксид, Гидроперикись этилбензола) (291*)	1617 (291*)	0,0000423
(012) КУ-27	1049	1049 02	Свеча ПК9298 КУ-27		1	1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	10,524
							Метан (727*)	0410 (727*)	974,5406
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	122,168
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,2111
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	24,0545
	6312	6312 01	Выбросы от неподвижных уплотнений ЗРА		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00264
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,3273
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,04103
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00007289
							1-Гидропероксиэтилбензол (Этилбензол гидропероксид, Гидроперикись этилбензола) (291*)	1617 (291*)	0,006033
	6312	6312 02	Выбросы от неподвижных уплотнений ФС		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00001854
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,0023
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0002883
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000000498
							1-Гидропероксиэтилбензол (Этилбензол гидропероксид, Гидроперикись этилбензола) (291*)	1617 (291*)	0,0000423
(013) ОК-8	6315	6315 01	Выбросы от неподвижных уплотнений ЗРА		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0003771
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,04676

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,005861
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00001013
							1-Гидропероксиэтилбензол (Этилбензол гидропероксид, Гидроперикись этилбензола) (291*)	1617 (291*)	0,000862
	6315	6315 02	Выбросы от неподвижных уплотнений ФС		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0000106
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,001314
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000165
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0000002846
							1-Гидропероксиэтилбензол (Этилбензол гидропероксид, Гидроперикись этилбензола) (291*)	1617 (291*)	0,0000242
	(014) ОК-9	6316	6316 01	Выбросы от неподвижных уплотнений ЗРА	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0003771
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,04676
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,005861
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00001013
							1-Гидропероксиэтилбензол (Этилбензол гидропероксид, Гидроперикись этилбензола) (291*)	1617 (291*)	0,000862
		6316	6316 02	Выбросы от неподвижных уплотнений ФС	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0000106
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,001314
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000165
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0000002846
							1-Гидропероксиэтилбензол (Этилбензол гидропероксид, Гидроперикись этилбензола) (291*)	1617 (291*)	0,0000242

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(015) УЗОУ-1.1	1014	1014 01	Свеча стравливания газа с труб УЗОУ-1			0,6	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00237
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,21918
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,02748
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00005
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,00541
	7001	7001 01	Выбросы от неподвижных уплотнений ЗРА		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,002619
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,32731
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,041
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0000709
							1-Гидропероксиэтилбензол (Этилбензол гидропероксид, Гидроперикись этилбензола) (291*)	1617 (291*)	0,006034
	7001	7001 02	Выбросы от неподвижных уплотнений ФС		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00001854
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,00229
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000289
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000000498
							1-Гидропероксиэтилбензол (Этилбензол гидропероксид, Гидроперикись этилбензола) (291*)	1617 (291*)	0,0000428
	(016) УПОУ-1.1	1015	1015 01	Свеча стравливания газа с труб УПОУ 1.1			0,6	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)
Метан (727*)								0410 (727*)	0,21918
Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								0415 (1502*)	0,02748
Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)								0416 (1503*)	0,00005

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,00541
	1016	1016 01	Сброс газа с конденсатосборника УПОУ-1.1 отвод на Караганду			0,3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,01998
							Метан (727*)	0410 (727*)	1,84992
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,2319
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0004
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,04566
	7003	7003 01	Выбросы от неподвижных уплотнений ЗРА		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,002619
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,32731
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,041
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0000709
							1-Гидропероксиэтилбензол (Этилбензол гидропероксид, Гидроперикись этилбензола) (291*)	1617 (291*)	0,006034
	7003	7003 02	Выбросы от неподвижных уплотнений ФС		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00001854
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,00229
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000289
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000000498
							1-Гидропероксиэтилбензол (Этилбензол гидропероксид, Гидроперикись этилбензола) (291*)	1617 (291*)	0,0000428
	7016	7016 01	Слив конденсата в автотранспорт			2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0000007
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,0000868
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0000109

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	1,88E-08
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000016
(017) УЗПОУ-4	1011	1011 01	Стравливание газа на УЗПОУ-4			0,5	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,01123
							Метан (727*)	0410 (727*)	1,03951
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,13031
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00023
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,02566
	1051	1051 01	Стравливание газа на УЗПОУ-4			0,5	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,01123
							Метан (727*)	0410 (727*)	1,03951
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,13031
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00023
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,02566
	1052	1052 01	Свеча кондетасборника на УЗПОУ-4			0,5	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0333
							Метан (727*)	0410 (727*)	3,08605
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,38686
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00067
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,07617
	7005	7005 01	Выбросы от неподвижных уплотнений ЗРА		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,002619
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,32731
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,041

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	7005	7005 02	Выбросы от неподвижных уплотнений ФС	24	8760		Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0000709
							1-Гидропероксиэтилбензол (Этилбензол гидропероксид, Гидроперикись этилбензола) (291*)	1617 (291*)	0,006034
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00001854
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,00229
							Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000289
							Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000000498
							1-Гидропероксиэтилбензол (Этилбензол гидропероксид, Гидроперикись этилбензола) (291*)	1617 (291*)	0,0000428
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0000007
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,0000868
							Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0000109
(018) УЗПОУ-5	1012	1012 01	Стравливание газа на УЗПОУ-5			0,5	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,01123
							Метан (727*)	0410 (727*)	1,03951
							Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,13031
							Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00023
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,02566
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,01123
							Метан (727*)	0410 (727*)	1,03951

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,13031
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00023
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,02566
	1054	1054 01	Свеча конденсатасборника на УЗПОУ-5			0,5	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0333
							Метан (727*)	0410 (727*)	3,08605
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,38686
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00067
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,07617
	7006	7006 01	Выбросы от неподвижных уплотнений ЗРА		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,002619
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,32731
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,041
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0000709
							1-Гидропероксиэтилбензол (Этилбензол гидропероксид, Гидроперикись этилбензола) (291*)	1617 (291*)	0,006034
	7006	7006 02	Выбросы от неподвижных уплотнений ФС		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00001854
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,00229
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000289
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000000498
							1-Гидропероксиэтилбензол (Этилбензол гидропероксид, Гидроперикись этилбензола) (291*)	1617 (291*)	0,0000428
	7020	7020 01	Слив конденсата в автотранспорт			2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0000007

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Карагандинская область, АО "Интергаз Центральная Азия"*Темиртауское линейно-производственное управление

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой воздушной смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения	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
АГРС Темиртау									
0201	12	0,3	1,51	0,1067359	170	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0108	0,3424
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0018	0,0556
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,001	0,032
						0337 (584)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,039	1,2305
0202	12	0,3	1,51	0,107	170	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0108	0,3424
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0018	0,0556
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,001	0,032
						0337 (584)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,039	1,2305
0203	2	0,08	0,8	0,004	170	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0012	0,03407
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0002	0,00554
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0001	0,00318
						0337 (584)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,00432	0,12242
0205	4	0,025	6519	3,2	20	1078 (1444*)	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0,294	0,00147
0206	4	0,025	6519	3,2	20	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,006255	0,001
						0410 (727*)	Метан (727*)	579,26756	0,092683

1	2	3	4	5	6	7	7a	8	9
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	72,6167	0,01162
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,125463	0,00002
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0143	0,00229
0207	4	0,025	6519	3,2	20	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,012511	0,00025
						0410 (727*)	Метан (727*)	1158,5352	0,023171
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	145,2333	0,002905
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,251	0,000005
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0286	0,000572
0208	4	0,025	6519	3,2	20	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,012511	0,00025
						0410 (727*)	Метан (727*)	1158,5352	0,023171
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	145,2333	0,002905
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,251	0,000005
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0286	0,000572
0209	4	0,025	6519	3,2	20	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,012511	0,00025
						0410 (727*)	Метан (727*)	1158,5352	0,023171
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	145,2333	0,002905
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,251	0,000005
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0286	0,000572

1	2	3	4	5	6	7	7a	8	9
0214	4	0,2	1272,9	39,99	20	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0596	0,005
						0410 (727*)	Метан (727*)	5515,834	0,4634
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	691,5873	0,0581
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1,195	0,0001
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,1372	0,01144
0215	4	0,02	3501,4	1,1	20	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,002085	0,00025
						0410 (727*)	Метан (727*)	193,0892	0,02317
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	24,20556	0,00291
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,04182	0,000005
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,004766	0,000572
0216	4	0,02	3501,4	1,1	20	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,002085	0,0005
						0410 (727*)	Метан (727*)	193,0892	0,046341
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	24,20556	0,00581
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,04182	0,00001
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,004766	0,001144
0217	4	0,02	3501,4	1,1	20	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,001191	0,002627
						0410 (727*)	Метан (727*)	110,3367	0,2433
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	13,8317	0,03049
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,023898	0,000053

1	2	3	4	5	6	7	7a	8	9
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,002725	0,006005
0218	4	0,025	6519	3,2	20	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00417	0,001
						0410 (727*)	Метан (727*)	386,178	0,092683
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	48,411	0,01162
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,083642	0,00002
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,009532	0,002288
0219	4	0,025	6519	3,2	20	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00417	0,001
						0410 (727*)	Метан (727*)	386,178	0,092683
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	48,411	0,01162
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,083642	0,00002
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,009532	0,002288
0220	4	0,025	6519	3,2	20	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,005	0,000025
						0410 (727*)	Метан (727*)	463,414	0,002317
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	58,0934	0,00029
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,1	0,000001
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,011438	0,000057
0221	4	0,025	6519	3,2	20	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,005	0,000025
						0410 (727*)	Метан (727*)	463,414	0,002317
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	58,0934	0,00029

1	2	3	4	5	6	7	7a	8	9
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,1	0,000001
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,011438	0,000057
0222	4	0,025	6519	3,2	20	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00417	0,001
						0410 (727*)	Метан (727*)	386,178	0,092683
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	48,411	0,01162
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,083642	0,00002
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,009532	0,002288
0223	2	0,1	15,79	0,124	280	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,126	0,0688
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,02	0,01118
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,011	0,006
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,017	0,009
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,11	0,06
						0703 (54)	3,4-Бензпирен (54)	0,00000019	0,00000011
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0023	0,0012
						2754 (10)	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C) (10)	0,005	0,03
0224	4	0,02	3501,4	1,1	20	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,002085	0,0005
						0410 (727*)	Метан (727*)	193,0892	0,046341
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	24,20556	0,00581
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,04182	0,00001
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,004766	0,001144

1	2	3	4	5	6	7	7a	8	9
0225	4	0,025	6519	3,2	20	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,006255	0,000125
						0410 (727*)	Метан (727*)	579,26756	0,011585
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	72,6167	0,001452
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,125463	0,000003
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0143	0,000286
0226	4	0,025	6519	3,2	20	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00417	0,001
						0410 (727*)	Метан (727*)	386,178	0,092683
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	48,411	0,01162
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,083642	0,00002
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,009532	0,002288
0227	4	0,025	6519	3,2	20	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,012511	0,00025
						0410 (727*)	Метан (727*)	1158,5352	0,023171
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	145,2333	0,002905
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,251	0,000005
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0286	0,000572
0228	4	0,025	6519	3,2	20	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,05	0,00025
						0410 (727*)	Метан (727*)	4634,14051	0,023171
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	580,9333	0,002905
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1,0038	0,000005

1	2	3	4	5	6	7	7a	8	9
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,11438	0,000572
0229	4	0,025	6519	3,2	20	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00417	0,001
						0410 (727*)	Метан (727*)	386,178	0,092683
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	48,411	0,01162
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,083642	0,00002
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,009532	0,002288
0230	4	0,15	127,32	2,25	20	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,086747	0,013011
						0410 (727*)	Метан (727*)	8032,51022	1,204877
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1006,951	0,151
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1,73976	0,000261
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,198266	0,02974
0231	4	0,025	6519	3,2	20	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,002502	0,001251
						0410 (727*)	Метан (727*)	231,70702	0,115854
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	29,04667	0,014523
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,050185	0,000025
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,005719	0,00286
0233	2	0,1	15,2	0,1193808	280	1078 (1444*)	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0,0111	0,3504
0234	4	0,2	1272,9	39,99	20	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0596	0,005
						0410 (727*)	Метан (727*)	5515,834	0,4634

1	2	3	4	5	6	7	7a	8	9
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	691,5873	0,0581
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1,195	0,0001
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,1372	0,01144
0235	2	0,05	2,5	0,0049088	26	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00067	0,0305
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00002	0,000061
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00383	0,1403
						2704 (60)	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,00025	0,00915
6201	2					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0035246	0,110776
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,43745	13,7962
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,054782	1,729566
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00009061	0,0029408
						1617 (291*)	1-Гидропероксиэтилбензол (Этилбензол гидропероксид, Гидроперикись этилбензола) (291*)	0,0080662	0,254278
6208	2					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000972	0,0000007
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,01206	0,00009
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00151	0,0000109
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0000026	0,000000018
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00022	0,0000016
6209	2					1078 (1444*)	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0,000044	0,0000635

1	2	3	4	5	6	7	7a	8	9
АГРС Караганда									
0301	12	0,3	1,51	0,107	170	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0204	0,6419
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	33	0,1043
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0019	0,0599
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0731	2,3068
0302	12	0,3	1,51	0,107	170	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0204	0,6419
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	33	0,1043
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0019	0,0599
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0731	2,3068
0303	2	0,1	0,48	0,0038	170	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0012	0,03793
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0002	0,00616
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00011	0,00354
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00432	0,1363
0305	4	0,02	3501,4	1,1	20	1078 (1444*)	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0,294	0,0015
0306	4	0,025	6519	3,2	20	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,02301	0,00368
						0410 (727*)	Метан (727*)	2130,53936	0,34089
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	267,08324	0,04273
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,46145	0,00007
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,05259	0,00841
0307	4	0,025	6519	3,2	20	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,04601	0,00092
						0410 (727*)	Метан (727*)	4261,07872	0,08522
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	534,16647	0,01068

1	2	3	4	5	6	7	7a	8	9
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,92291	0,00002
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,10518	0,0021
0308	4	0,025	6519	3,2	20	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,04601	0,00092
						0410 (727*)	Метан (727*)	4261,07872	0,08522
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	534,16647	0,01068
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,92291	0,00002
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,10518	0,0021
0309	4	0,025	6519	3,2	20	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,04601	0,00092
						0410 (727*)	Метан (727*)	4261,07872	0,08522
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	534,16647	0,01068
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,92291	0,00002
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,10518	0,0021
0314	4	0,2	1272,9	39,99	20	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,22542	0,01894
						0410 (727*)	Метан (727*)	20874,73064	1,75348
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	2616,84469	0,21981
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	4,52126	0,00038
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,51525	0,04328
0315	4	0,02	3501,4	1,1	20	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00789	0,00095
						0410 (727*)	Метан (727*)	730,61557	0,08767

1	2	3	4	5	6	7	7a	8	9
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	91,58956	0,01099
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,15824	0,0002
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,01803	0,00216
0316	4	0,025	6519	3,2	20	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00789	0,00189
						0410 (727*)	Метан (727*)	730,61557	0,17535
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	91,58956	0,02198
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,15824	0,00004
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,01803	0,00433
0317	4	0,02	3501,4	1,1	20	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00451	0,00994
						0410 (727*)	Метан (727*)	417,49461	0,92058
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	52,33689	0,1154
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,09043	0,0002
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0103	0,02272
0318	4	0,025	6519	3,2	20	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,01578	0,00379
						0410 (727*)	Метан (727*)	1461,23114	0,3507
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	183,17913	0,04396
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,31649	0,00008
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,03607	0,00866

1	2	3	4	5	6	7	7a	8	9
0319	4	0,025	6519	3,2	20	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,01578	0,00379
						0410 (727*)	Метан (727*)	1461,23114	0,3507
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	183,17913	0,04396
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,31649	0,00008
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,03607	0,00866
0320	4	0,025	6519	3,2	20	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00104	0,00001
						0410 (727*)	Метан (727*)	96,6231	0,00048
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	12,11262	0,00006
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,02093	0,0000001
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00238	0,00001
0321	1	0,025	6519	3,2	20	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00104	0,00001
						0410 (727*)	Метан (727*)	96,6231	0,00048
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	12,11262	0,00006
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,02093	0,0000001
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00238	0,00001
0322	4	0,025	6519	3,2	20	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,01578	0,00379
						0410 (727*)	Метан (727*)	1461,23114	0,3507
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	183,17913	0,04396
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,31649	0,00008

1	2	3	4	5	6	7	7a	8	9
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,03607	0,00866
0323	2	0,1	15,2	0,1193808	280	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,126	0,0688
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,02	0,01118
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,011	0,006
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,017	0,009
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,11	0,06
						0703 (54)	3,4-Бензпирен (54)	0,00000019	0,00000011
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0023	0,0012
						2754 (10)	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C) (10)	0,005	0,03
0324	4	0,2	35,01	1,1	20	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00789	0,00189
						0410 (727*)	Метан (727*)	730,61557	0,17535
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	91,58956	0,02198
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,15824	0,00004
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,01803	0,00433
0325	4	0,025	6519	3,2	20	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,02367	0,00047
						0410 (727*)	Метан (727*)	2191,84672	0,04384
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	274,76869	0,0055
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,47473	0,00001
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0541	0,00108
0326	4	0,025	6519	3,2	20	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,01578	0,00379
						0410 (727*)	Метан (727*)	1461,23114	0,3507

1	2	3	4	5	6	7	7a	8	9
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	183,17913	0,04396
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,31649	0,00008
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,03607	0,00866
0327	4	0,025	6519	3,2	20	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00947	0,00473
						0410 (727*)	Метан (727*)	876,73869	0,43837
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	109,90748	0,05495
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,18989	0,00009
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,02164	0,01082
0328	4	0,025	6519	3,2	20	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,18935	0,00095
						0410 (727*)	Метан (727*)	17534,77374	0,08767
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	2198,14954	0,01099
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	3,89785	0,00002
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,43281	0,00216
0330	4	0,025	6519	3,2	20	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,32821	0,04923
						0410 (727*)	Метан (727*)	30393,60782	4,55904
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	3810,12587	0,57152
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6,58295	0,00099
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,752	0,11253

1	2	3	4	5	6	7	7a	8	9
0331	4	0,02	3501,4	1,1	20	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00789	0,00189
						0410 (727*)	Метан (727*)	730,61557	0,17535
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	91,58956	0,02198
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,15824	0,00004
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,01803	0,00433
0334	4	0,2	1272,9	39,99	20	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,22542	0,01894
						0410 (727*)	Метан (727*)	20874,73064	1,75348
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	2616,84469	0,21981
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	4,52126	0,00038
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,51525	0,04328
6301	2					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0035246	0,110776
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,43745	13,7962
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,054782	1,729566
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00009061	0,0029408
						1617 (291*)	1-Гидропероксиэтилбензол (Этилбензол гидропероксид, Гидроперикись этилбензола) (291*)	0,0080662	0,254278
6302	2					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000972	0,0000007
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,01206	0,00009
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00151	0,0000109
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0000026	0,000000018

1	2	3	4	5	6	7	7a	8	9
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00022	0,0000016
6303	2					1078 (1444*)	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0,000044	0,0000635
КУ-22									
1042	4	0,3	1177	83,2	20	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	5,82709	20,97751
						0410 (727*)	Метан (727*)	539606,7336	1942,58424
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	67644,80172	243,52129
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	116,87335	0,42074
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	13,319	47,9486
6305	2					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000084288	0,00265854
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,0108629	0,3296
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00131014	0,0413183
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000002216	0,000073388
						1617 (291*)	1-Гидропероксиэтилбензол (Этилбензол гидропероксид, Гидроперикись этилбензола) (291*)	0,000192344	0,0060753
КУ-23									
1043	4	0,3	601,25	42,5	20	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	2,91354	10,48875
						0410 (727*)	Метан (727*)	269803,3668	971,29212
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	33822,4	121,76064
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	58,4367	0,21037
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	6,6596	23,9743

1	2	3	4	5	6	7	7a	8	9
6306	2					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000084288	0,00265854
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,0104529	0,3296
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00131014	0,0413183
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000002216	0,000073388
						1617 (291*)	1-Гидропероксиэтилбензол (Этилбензол гидропероксид, Гидроперикись этилбензола) (291*)	0,000192344	0,0060753
КУ-24									
1044	4	0,3	597,01	42,2	20	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	2,91354	10,4887
						0410 (727*)	Метан (727*)	269803,3668	971,29212
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	33822,4	121,76064
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	58,4367	0,21037
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	6,6596	23,9743
6307	2					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00012084	0,0037965
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,0149342	0,47089
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00187306	0,05903
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000003223	0,000102011
						1617 (291*)	1-Гидропероксиэтилбензол (Этилбензол гидропероксид, Гидроперикись этилбензола) (291*)	0,000270192	0,0086805
КУ-24.1									
1003	4	0,3	8,41	0,5944693	20	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,789	2,84
						0410 (727*)	Метан (727*)	73061,55725	263,02161
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	9158,9564	32,972

1	2	3	4	5	6	7	7a	8	9
6308	2					0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	15,8244	0,05697
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1,804	6,492
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00012084	0,0037965
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,0149342	0,47089
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00187306	0,05903
6313	2					0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000003223	0,000102011
						1617 (291*)	1-Гидропероксиэтилбензол (Этилбензол гидропероксид, Гидроперикись этилбензола) (291*)	0,000270192	0,0086805
						ОК-24.1			
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000012296	0,0003877
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,00152466	0,048074
1045	4	0,1	3017,6	23,7	20	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00019112	0,006026
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000000309	0,0000104146
						1617 (291*)	1-Гидропероксиэтилбензол (Этилбензол гидропероксид, Гидроперикись этилбензола) (291*)	0,000028098	0,0008862
						КУ-25			
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	2,9233	10,524
						0410 (727*)	Метан (727*)	270705,72	974,5406
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	33935,5193	122,168
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	58,632	0,2111
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	6,6818	24,0545

1	2	3	4	5	6	7	7a	8	9
6309	2					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000084288	0,00265854
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,0104529	0,3296
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00131014	0,0413183
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000002216	0,000073388
						1617 (291*)	1-Гидропероксиэтилбензол (Этилбензол гидропероксид, Гидроперикись этилбензола) (291*)	0,000192344	0,0060753
KY-25.1									
1047	4	0,09	3411	21,7	20	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,2544	0,916
						0410 (727*)	Метан (727*)	23556,88	84,8049
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	2953,0776	10,6311
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	5,1022	0,01837
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,58145	2,09323
6310	2					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000084288	0,00265854
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,0104529	0,3296
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00131014	0,0413183
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000002216	0,000073388
						1617 (291*)	1-Гидропероксиэтилбензол (Этилбензол гидропероксид, Гидроперикись этилбензола) (291*)	0,000192344	0,0060753
OK-25.1									
6314	2					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000012296	0,0003877
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,00152466	0,048074
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00019112	0,006026

1	2	3	4	5	6	7	7a	8	9
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000000309	0,0000104146
						1617 (291*)	1-Гидропероксиэтилбензол (Этилбензол гидропероксид, Гидроперикись этилбензола) (291*)	0,000028098	0,0008862
КУ-26									
1048	4	0,09	3411	21,7	20	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	2,28016	8,2086
						0410 (727*)	Метан (727*)	211150,461	760,14166
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	26469,705	95,29
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	45,73305	0,16464
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	5,2118	18,765
6311	2					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000084288	0,00265854
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,0104529	0,3296
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00131014	0,0413183
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000002216	0,000073388
						1617 (291*)	1-Гидропероксиэтилбензол (Этилбензол гидропероксид, Гидроперикись этилбензола) (291*)	0,000192344	0,0060753
КУ-27									
1049	4	0,3	789,97	55,84	20	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	2,9233	10,524
						0410 (727*)	Метан (727*)	270705,72	974,5406
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	33935,5193	122,168
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	58,632	0,2111
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	6,6818	24,0545

1	2	3	4	5	6	7	7a	8	9
6312	2					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000084288	0,00265854
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,0104529	0,3296
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00131014	0,0413183
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000002216	0,000073388
						1617 (291*)	1-Гидропероксиэтилбензол (Этилбензол гидропероксид, Гидроперикись этилбензола) (291*)	0,000192344	0,0060753
ОК-8									
6315	2					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000012296	0,0003877
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,00152466	0,048074
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00019112	0,006026
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000000309	0,0000104146
						1617 (291*)	1-Гидропероксиэтилбензол (Этилбензол гидропероксид, Гидроперикись этилбензола) (291*)	0,000028098	0,0008862
ОК-9									
6316	2					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000012296	0,0003877
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,00152466	0,048074
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00019112	0,006026
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000000309	0,0000104146
						1617 (291*)	1-Гидропероксиэтилбензол (Этилбензол гидропероксид, Гидроперикись этилбензола) (291*)	0,000028098	0,0008862
УЗОУ-1.1									
1014	4	0,15	8,83	0,156	20	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,001	0,00237
						0410 (727*)	Метан (727*)	101,4744	0,21918
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	12,721	0,02748

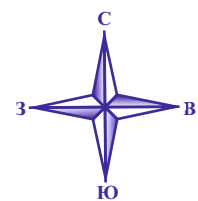
1	2	3	4	5	6	7	7a	8	9
7001	2					0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,02198	0,00005
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0025	0,00541
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00008428	0,00263754
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,0104529	0,3296
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00130914	0,041289
1015	4	0,15	8,83	0,156	20	0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000002698	0,000071398
						1617 (291*)	1-Гидропероксиэтилбензол (Этилбензол гидропероксид, Гидроперикись этилбензола) (291*)	0,000192644	0,0060768
						УПОУ-1.1			
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00197	0,00237
						0410 (727*)	Метан (727*)	182,654	0,21918
1016	4	0,3	33,63	2,377	20	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	22,8974	0,02748
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,03956	0,00005
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00451	0,00541
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,01665	0,01998
						0410 (727*)	Метан (727*)	1541,59886	1,84992
7003	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	193,25398	0,2319
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,338	0,0004
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,03805	0,04566
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00008428	0,00263754

1	2	3	4	5	6	7	7a	8	9
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,0104529	0,3296
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00130914	0,041289
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000002698	0,000071398
						1617 (291*)	1-Гидропероксиэтилбензол (Этилбензол гидропероксид, Гидроперикись этилбензола) (291*)	0,000192644	0,0060768
7016	2					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000972	0,0000007
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,012	0,0000868
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,001511	0,0000109
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0000026	1,88E-08
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00022	0,0000016
УЗПОУ-4									
1011	4	0,3	18,9	1,336	20	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00935	0,01123
						0410 (727*)	Метан (727*)	866,2583	1,03951
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	108,5936	0,13031
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,18762	0,00023
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,02138	0,02566
1051	4	0,3	18,89	1,335	20	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00935	0,01123
						0410 (727*)	Метан (727*)	866,2583	1,03951
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	108,5936	0,13031
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,18762	0,00023

1	2	3	4	5	6	7	7a	8	9
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,02138	0,02566
1052	4	0,3	18,89	1,335	20	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0278	0,0333
						0410 (727*)	Метан (727*)	2571,70433	3,08605
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	322,38743	0,38686
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,557	0,00067
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,06348	0,07617
7005	2					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00008428	0,00263754
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,0104529	0,3296
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00130914	0,041289
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000002698	0,000071398
						1617 (291*)	1-Гидропероксиэтилбензол (Этилбензол гидропероксид, Гидроперикись этилбензола) (291*)	0,000192644	0,0060768
7018	2					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000972	0,0000007
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,012	0,0000868
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,001511	0,0000109
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0000026	1,88E-08
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00022	0,0000016
УЗПОУ-5									
1012	4	0,3	18,9	1,336	20	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00935	0,01123
						0410 (727*)	Метан (727*)	866,2583	1,03951

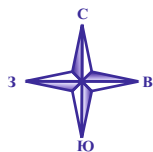
1	2	3	4	5	6	7	7a	8	9
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	108,5936	0,13031
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,18762	0,00023
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,02138	0,02566
1053	4	0,3	18,89	1,335	20	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00935	0,01123
						0410 (727*)	Метан (727*)	866,2583	1,03951
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	108,5936	0,13031
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,18762	0,00023
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,02138	0,02566
1054	4	0,3	18,89	1,335	20	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0278	0,0333
						0410 (727*)	Метан (727*)	2571,70433	3,08605
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	322,38743	0,38686
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,557	0,00067
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,06348	0,07617
7006	2					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00008428	0,00263754
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,0104529	0,3296
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00130914	0,041289
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000002698	0,000071398
						1617 (291*)	1-Гидропероксиэтилбензол (Этилбензол гидропероксид, Гидроперикись этилбензола) (291*)	0,000192644	0,0060768

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
7020	2					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000972	0,0000007
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,012	0,0000868
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,001511	0,0000109
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0000026	1,88E-08
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00022	0,0000016
Примечание: В графе 7 в скобках (без "*") указан код ЗВ из таблицы 1 Приложения 1 к Приказу Министерства национальной экономики РК от 28.02.2015 г. №168									

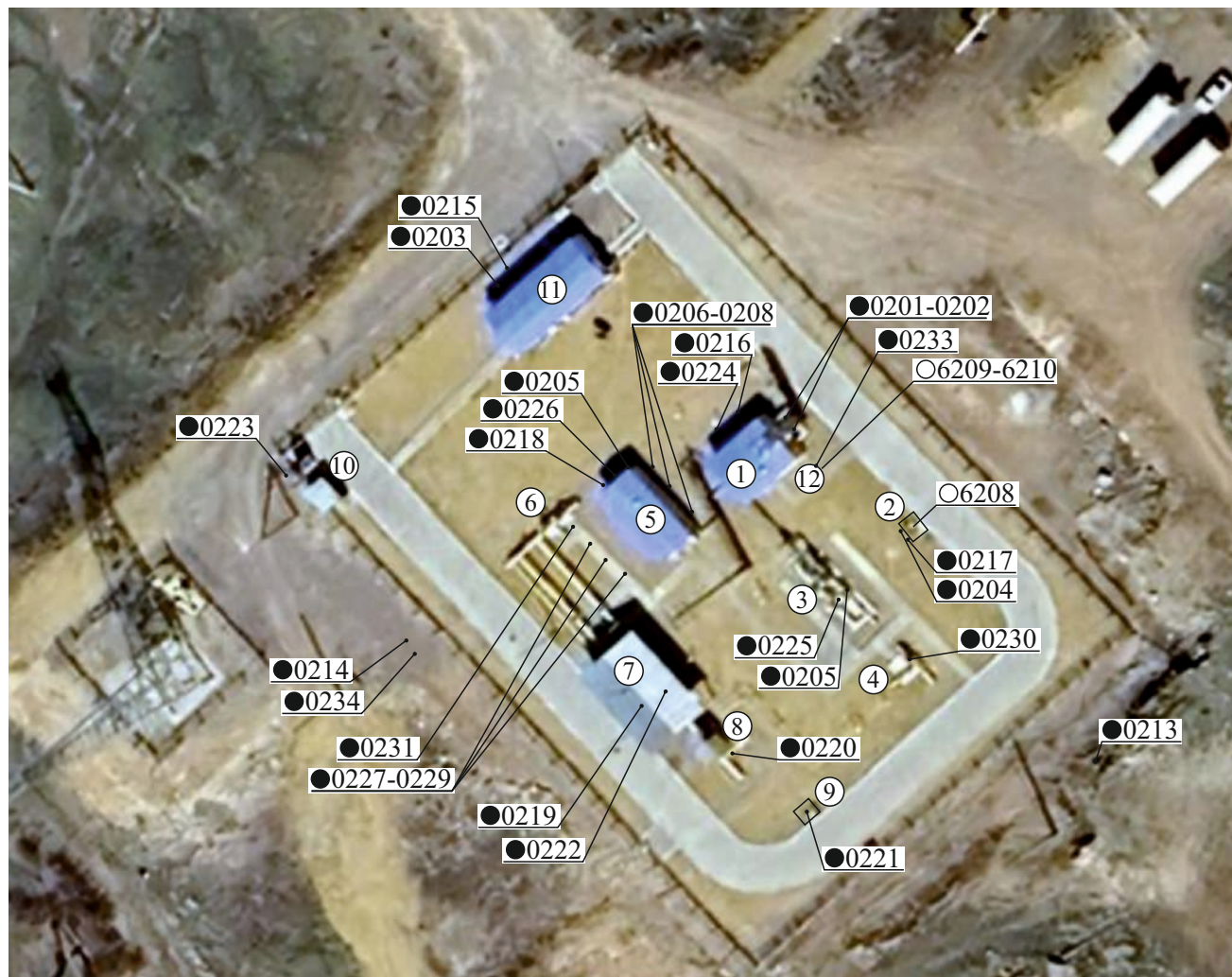


СИТУАЦИОННАЯ КАРТА-СХЕМА РАЙОНА РАСПОЛОЖЕНИЯ АГРС ТЕМИРТАУ





КАРТА-СХЕМА ПРОМПЛОЩАДКИ АГРС-1 (с указанием источников выбросов загрязняющих веществ)



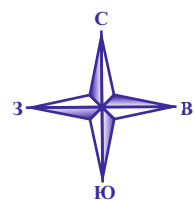
Условные обозначения:

○6208 - неорганизованные источники выбросов ЗВ

●0201 - организованные источники выбросов ЗВ

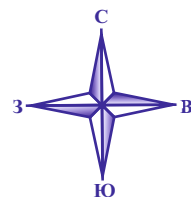
Экспликация зданий и сооружений

№	Наименование
1	Блок подготовки теплоносителя
2	Подземная емкость конденсатосборника
3	Очистка и подготовка газа
4	Входной узел переключения
5	Узел редуцирования
6	Выходной узел переключения
7	Узел учета газа
8	Блок автоматической одорации газа
9	Емкость одоранта
10	ДЭС
11	Блок операторная
12	Емкость антифриза



**СИТУАЦИОННАЯ КАРТА-СХЕМА РАЙОНА РАСПОЛОЖЕНИЯ АГРС КАРАГАНДА
И УЗЛА ЗАПУСКА И ПРИЕМА ОЧИСТНЫХ УСТРОЙСТВ**





**СИТУАЦИОННАЯ КАРТА-СХЕМА РАЙОНА РАСПОЛОЖЕНИЯ АГРС КАРАГАНДА
И УЗЛА ЗАПУСКА И ПРИЕМА ОЧИСТНЫХ УСТРОЙСТВ
(с указанием источников выбросов загрязняющих веществ)**

**Узел запуска и приема
очистных устройств**



АГРС Караганда



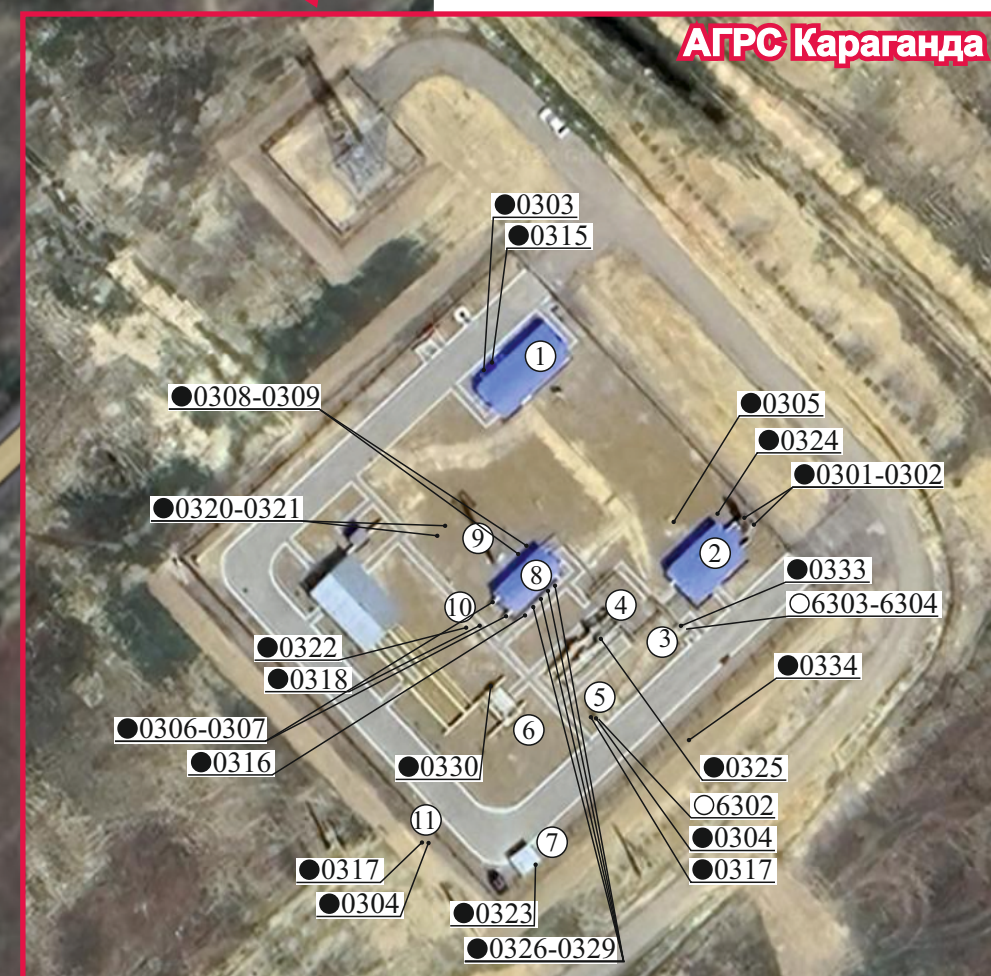
Условные обозначения:

- 6302
○7001 - неорганизованные источники выбросов ЗВ
- 0303
●1011 - организованные источники выбросов ЗВ

Экспликация зданий и сооружений
АГРС Караганда:

№	Наименование
1	Блок операторная
2	Блок подготовки теплоносителя
3	Емкость антифриза
4	Очистка и подготовка газа
5	Подземная емкость конденсатосборника
6	Узел переключения
7	ДЭС
8	Узел редуцирования
9	Блок автоматической одоризации газа
10	Узел учета газа
11	Выходной узел

АГРС Караганда



Узел запуска и приема
очистных устройств

A17



**Министерство экологии, геологии и природных ресурсов
Республики Казахстан РГУ "Комитет экологического
регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и
природных ресурсов Республики Казахстан" Комитета
экологического регулирования и контроля Министерства
экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан**

**Решение по определению категории объекта, оказывающего негативное
воздействие на окружающую среду**

«31» август 2021 г.

Наименование объекта, оказывающего негативное воздействие на
окружающую среду: "Акционерное общество "Интергаз Центральная
Азия", "49500"

(код основного вида экономической деятельности и наименование (при
наличии) объекта, оказывающего негативное воздействие на
окружающую среду)

Определена категория объекта: II

(указываются полное и (при наличии) сокращенное наименование,
организационно-правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (при
наличии) отчество индивидуального предпринимателя, наименование и
реквизиты документа, удостоверяющего его личность).

Бизнес-идентификационный номер юридического лица / индивидуальный
идентификационный номер индивидуального предпринимателя:
970740000392

Идентификационный номер налогоплательщика:

Адрес (место нахождения, почтовый индекс) юридического лица или место жительства индивидуального предпринимателя: Нур-Султан

Адрес (место нахождения) объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду: (Карагандинская , Казыбекбийский район г. Караганда)

Руководитель: АБДУАЛИЕВ АЙДАР СЕЙСЕНБЕКОВИЧ (фамилия, имя, отчество (при его наличии))
«31» август 2021 года

подпись:



"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

"АГРС Темиртау" Бухар-Жырауский район п.Самарканд				
Источники загрязнения	Котел №1 БИПН			0201
Расход газа, тыс м3/год BT				131,04
Расход топлива, д/с BG				4,152
Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м3(прил. 2.1) QR				8967
Пересчет в МДж. $QR = QR * 0,004187 =$				37,544829
Среднее содержание серы в топливе, %(прил. 2.1), SR				0,0075
Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, QN				1300
Кол-во окислов азота, кг/Г Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), KNO				0,087
Кэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, B				0
Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), $MNOT = 0,001 \cdot BT \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) =$				0,42803
Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), $MNOG = 0,001 \cdot BG \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) =$				0,01356
Выброс азота диоксида (0301), т/год, $M = 0,8 \cdot MNOT =$				0,3424
Выброс азота диоксида (0301), г/с, $G = 0,8 \cdot MNOG =$				0,01085
Выброс азота оксида (0304), т/год, $M = 0,13 \cdot MNOT =$				0,05564
Выброс азота оксида (0304), г/с, $G = 0,13 \cdot MNOG =$				0,00176
Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива(n, 2.2), NSO2 =				0
Содержание сероводорода в топливе, %(прил. 2.1), H2S =				0,005
Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), $M = 0,02 \cdot BT \cdot SR \cdot (1-NSO2) + 0,0188 \cdot H2S \cdot BT =$				0,03197
Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), $G = 0,02 \cdot BG \cdot SR \cdot (1-NSO2) + 0,0188 \cdot H2S \cdot BG =$				0,00101
Потери тепла от механической неполноты сгорания, %(табл. 2.2), Q4				0
Потери тепла от химической неполноты сгорания, %(табл. 2.2), Q3				0,5
Кэффициент, учитывающий долю потери тепла, R =				0,5
Выход окиси углерода в кг/тони или кг/тыс.м3 (ф-ла 2.5), $CCO = Q3 \cdot R \cdot QR =$				9,38621
Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M = 0,001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) =$				1,23047
Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G = 0,001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) =$				0,03897
Наименование ЗВ	Выброс з/с	Выброс м/год		
0301 Азота (IV) диоксида	0,0108	0,3424		
0304 Азот (II) оксид	0,0018	0,0556		
0330 Сера диоксид	0,0010	0,0320		
0337 Углерод оксид	0,0390	1,2305		

Источники загрязнения	Котел №2 БИПН			0202
Расход газа, тыс м3/год BT				131,04
Расход топлива, д/с BG				4,152
Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м3(прил. 2.1) QR				8967
Пересчет в МДж. $QR = QR * 0,004187 =$				37,5448
Среднее содержание серы в топливе, %(прил. 2.1), SR				0,0075
Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, QN				1300
Кол-во окислов азота, кг/Г Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), KNO				0,087
Кэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, B				0
Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), $MNOT = 0,001 \cdot BT \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) =$				0,4280
Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), $MNOG = 0,001 \cdot BG \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) =$				0,0136
Выброс азота диоксида (0301), т/год, $M = 0,8 \cdot MNOT =$				0,3424
Выброс азота диоксида (0301), г/с, $G = 0,8 \cdot MNOG =$				0,0108
Выброс азота оксида (0304), т/год, $M = 0,13 \cdot MNOT =$				0,0556
Выброс азота оксида (0304), г/с, $G = 0,13 \cdot MNOG =$				0,0018
Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива(n, 2.2), NSO2 =				0
Содержание сероводорода в топливе, %(прил. 2.1), H2S =				0,005
Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), $M = 0,02 \cdot BT \cdot SR \cdot (1-NSO2) + 0,0188 \cdot H2S \cdot BT =$				0,0320
Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), $G = 0,02 \cdot BG \cdot SR \cdot (1-NSO2) + 0,0188 \cdot H2S \cdot BG =$				0,0010
Потери тепла от механической неполноты сгорания, %(табл. 2.2), Q4				0
Потери тепла от химической неполноты сгорания, %(табл. 2.2), Q3				0,5
Кэффициент, учитывающий долю потери тепла, R =				0,5
Выход окиси углерода в кг/тони или кг/тыс.м3 (ф-ла 2.5), $CCO = Q3 \cdot R \cdot QR =$				9,3862
Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M = 0,001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) =$				1,2305
Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G = 0,001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) =$				0,0390
Наименование ЗВ	Выброс з/с	Выброс м/год		
0301 Азота (IV) диоксида	0,0108	0,3424		
0304 Азот (II) оксид	0,0018	0,0556		
0330 Сера диоксид	0,0010	0,0320		
0337 Углерод оксид	0,0390	1,2305		

Источники загрязнения	Котел отопления блока операторной			0203
Расход газа, тыс м3/год BT				13,0368
Расход топлива, д/с BG				0,46
Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м3(прил. 2.1) QR				8967
Пересчет в МДж. $QR = QR * 0,004187 =$				37,54483
Среднее содержание серы в топливе, %(прил. 2.1), SR				0,0075
Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, QN				300
Кол-во окислов азота, кг/Г Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), KNO				0,087
Кэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, B				0
Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), $MNOT = 0,001 \cdot BT \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) =$				0,04258
Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), $MNOG = 0,001 \cdot BG \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) =$				0,00150
Выброс азота диоксида (0301), т/год, $M = 0,8 \cdot MNOT =$				0,03407
Выброс азота диоксида (0301), г/с, $G = 0,8 \cdot MNOG =$				0,00120
Выброс азота оксида (0304), т/год, $M = 0,13 \cdot MNOT =$				0,00554
Выброс азота оксида (0304), г/с, $G = 0,13 \cdot MNOG =$				0,00020
Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива(n, 2.2), NSO2 =				0
Содержание сероводорода в топливе, %(прил. 2.1), H2S =				0,005
Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), $M = 0,02 \cdot BT \cdot SR \cdot (1-NSO2) + 0,0188 \cdot H2S \cdot BT =$				0,00318
Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), $G = 0,02 \cdot BG \cdot SR \cdot (1-NSO2) + 0,0188 \cdot H2S \cdot BG =$				0,00011
Потери тепла от механической неполноты сгорания, %(табл. 2.2), Q4				0
Потери тепла от химической неполноты сгорания, %(табл. 2.2), Q3				0,5
Кэффициент, учитывающий долю потери тепла, R =				0,5
Выход окиси углерода в кг/тони или кг/тыс.м3 (ф-ла 2.5), $CCO = Q3 \cdot R \cdot QR =$				9,38621
Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M = 0,001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) =$				0,12242
Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G = 0,001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) =$				0,00432
Наименование ЗВ	Выброс з/с	Выброс м/год		
0301 Азота (IV) диоксида	0,00120	0,03407		
0304 Азот (II) оксид	0,00020	0,00554		
0330 Сера диоксид	0,00011	0,00318		
0337 Углерод оксид	0,00432	0,12242		

"АГРС Темиртау" № 0223

До капитального ремонта

Группа А $N_{\text{с}} < 73,6 \text{ кВт,}$

Мощность, кВт	55	3600
Расход д/т, тонн	2	1000
Время работы	1	
Удельный выброс		

Удельный расход топ	36363,636
Расход отработавших газов	0,1324176
Температура отработавших	313
дельный вес отработавших га	0,6102901
Объемный расход отработав	0,216975

276,1

Группа	NO2	NO	C	SO2	CO	БП	CH2O	CH
А	10,3	10,3	0,7	1,1	7,2	0,000013	0,15	3,6

Группа	NO2	NO	C	SO2	CO	БП	CH2O	CH
А	43	43	3	4,5	30	0,000055	0,6	15

"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

"АГРС Караганда" Абайский район п.Дубовка				
Источники загрязнения	Котел №1 БИПН			0301
Расход газа, тыс м3/год BT				245,664
Расход топлива, д/с BG				7,78995
Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м3(прил. 2.1) QR				8967
Пересчет в МДж. $QR = QR * 0,004187 =$				37,54483
Среднее содержание серы в топливе, %(прил. 2.1), SR				0,0075
Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, QN				1300
Кол-во окислов азота, кг/Г Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), KNO				0,087
Кэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, B				0
Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), $MNOT = 0,001 \cdot BT \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) =$				0,80244
Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), $MNOG = 0,001 \cdot BG \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) =$				0,02545
Выброс азота диоксида (0301), т/год, $M = 0,8 \cdot MNOT =$				0,64195
Выброс азота диоксида (0301), г/с, $G = 0,8 \cdot MNOG =$				0,02036
Выброс азота оксида (0304), т/год, $M = 0,13 \cdot MNOT =$				0,10432
Выброс азота оксида (0304), г/с, $G = 0,13 \cdot MNOG =$				0,00331
Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива(n, 2.2), NSO2 =				0
Содержание сероводорода в топливе, %(прил. 2.1), H2S =				0,005
Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), $M = 0,02 \cdot BT \cdot SR \cdot (1-NSO2) + 0,0188 \cdot H2S \cdot BT =$				0,05994
Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), $G = 0,02 \cdot BG \cdot SR \cdot (1-NSO2) + 0,0188 \cdot H2S \cdot BG =$				0,00190
Потери тепла от механической неполноты сгорания, %(табл. 2.2), Q4				0
Потери тепла от химической неполноты сгорания, %(табл. 2.2), Q3				0,5
Кэффициент, учитывающий долю потери тепла, R =				0,5
Выход окиси углерода в кг/тони или кг/тыс.м3 (ф-ла 2.5), $CCO = Q3 \cdot R \cdot QR =$				9,38621
Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M = 0,001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) =$				2,30678
Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G = 0,001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) =$				0,07312
Наименование ЗВ	Выброс з/с	Выброс м/год		
0301 Азота (IV) диоксида	0,0204	0,6419		
0304 Азот (II) оксид	0,0033	0,1043		
0330 Сера диоксид	0,0019	0,0599		
0337 Углерод оксид	0,0731	2,3068		

Источники загрязнения	Котел №2 БИПН			0302
Расход газа, тыс м3/год BT				245,664
Расход топлива, д/с BG				7,7900
Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м3(прил. 2.1) QR				8967
Пересчет в МДж. $QR = QR * 0,004187 =$				37,5448
Среднее содержание серы в топливе, %(прил. 2.1), SR				0,0075
Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, QN				1300
Кол-во окислов азота, кг/Г Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), KNO				0,087
Кэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, B				0
Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), $MNOT = 0,001 \cdot BT \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) =$				0,8024
Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), $MNOG = 0,001 \cdot BG \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) =$				0,0254
Выброс азота диоксида (0301), т/год, $M = 0,8 \cdot MNOT =$				0,6419
Выброс азота диоксида (0301), г/с, $G = 0,8 \cdot MNOG =$				0,0204
Выброс азота оксида (0304), т/год, $M = 0,13 \cdot MNOT =$				0,1043
Выброс азота оксида (0304), г/с, $G = 0,13 \cdot MNOG =$				0,0033
Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива(n, 2.2), NSO2 =				0
Содержание сероводорода в топливе, %(прил. 2.1), H2S =				0,005
Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), $M = 0,02 \cdot BT \cdot SR \cdot (1-NSO2) + 0,0188 \cdot H2S \cdot BT =$				0,0599
Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), $G = 0,02 \cdot BG \cdot SR \cdot (1-NSO2) + 0,0188 \cdot H2S \cdot BG =$				0,0019
Потери тепла от механической неполноты сгорания, %(табл. 2.2), Q4				0
Потери тепла от химической неполноты сгорания, %(табл. 2.2), Q3				0,5
Кэффициент, учитывающий долю потери тепла, R =				0,5
Выход окиси углерода в кг/тони или кг/тыс.м3 (ф-ла 2.5), $CCO = Q3 \cdot R \cdot QR =$				9,3862
Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M = 0,001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) =$				2,3068
Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G = 0,001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) =$				0,0731
Наименование ЗВ	Выброс з/с	Выброс м/год		
0301 Азота (IV) диоксида	0,0204	0,6419		
0304 Азот (II) оксид	0,0033	0,1043		
0330 Сера диоксид	0,0019	0,0599		
0337 Углерод оксид	0,0731	2,3068		

Источники загрязнения	Котел отопления блока операторной		0303
Расход газа, тыс м3/год BT			14.515
Расход топлива, д/с BG			0.46027
Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м3(прил. 2.1) QR			8967
Пересчет в МДж. $QR = QR * 0.004187 =$			37.54483
Среднее содержание серы в топливе, %(прил. 2.1), SR			0.0075
Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, QN			300
Кол-во окислов азота, кг/1 ГДж тепла (рис. 2.1 или 2.2), KNO			0.087
Кэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, B			0
Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), $MNOT = 0.001 \cdot BT \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) =$			0.04741
Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), $MNOG = 0.001 \cdot BG \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) =$			0.00150
Выброс азота диоксида (0301), т/год, $M = 0.8 \cdot MNOT =$			0.03793
Выброс азота диоксида (0301), г/с, $G = 0.8 \cdot MNOG =$			0.00120
Выброс азота оксида (0304), т/год, $M = 0.13 \cdot MNOT =$			0.00616
Выброс азота оксида (0304), г/с, $G = 0.13 \cdot MNOG =$			0.00020
Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива(n, 2.2), NSO2 =			0
Содержание сероводорода в топливе, %(прил. 2.1), H2S =			0.005
Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), $M = 0.02 \cdot BT \cdot SR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BT =$			0.00354
Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), $G = 0.02 \cdot BG \cdot SR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BG =$			0.00011
Потери тепла от механической неполноты сгорания, %(табл. 2.2), Q3			0.5
Потери тепла от химической неполноты сгорания, %(табл. 2.2), Q4			0.5
Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, R =			0.5
Выход окиси углерода в кг/т или кг/тыс м3 (ф-ла 2.3), $CCO = Q3 \cdot R \cdot QR =$			9.38621
Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q4/100) =$			0.13630
Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q4/100) =$			0.00432
Наименование 3В	Выброс з/с	Выброс м/с/о	
0301 Азота (IV) диоксида	0.00120	0.03793	
0304 Азот (II) оксида	0.00020	0.00616	
0330 Сера диоксида	0.00011	0.00354	
0337 Углерод оксида	0.00432	0.13630	

	г/с	т/г
Азота (IV) диоксид (4)	0,126	0,0688
Азот (II) оксид(6)	0,020	0,01118
Углерод (593)	0,011	0,006
Сера диоксид (526)	0,017	0,009
Углерод оксид (594)	0,11	0,06
Бенз/а/пирен (54)	1,98611E-07	0,00000011
Формальдегид (619)	0,0023	0,0012
Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	0,055	0,03

"АГРС Караганда" № 0323

До капитального ремонта

Группа А $N_e < 73.6$ кВт,

Мощность, кВт	55
Расход д/т, тонн	2
Время работы	1
Удельный выброс	

3600

1000

Удельный расход топ	36363,636
Расход отработавших газов	0,1324176
Температура отработавших	313
дельный вес отработавших газ	0,6102901
Объемный расход отработав	0,216975

276,1

Группа	NO2	NO	C	SO2	CO	БП	CH2O	CH
А	10,3	10,3	0,7	1,1	7,2	0,000013	0,15	3,6

Группа	NO2	NO	C	SO2	CO	БП	CH2O	CH
А	43	43	3	4,5	30	0,000055	0,6	15

	г/с	т/г
Азота (IV) диоксид (4)	0,1259	0,0688
Азот (II) оксид(6)	0,0205	0,01118
Углерод (593)	0,0107	0,006
Сера диоксид (526)	0,0168	0,009
Углерод оксид (594)	0,11	0,06
Бенз/а/пирен (54)	1,98611E-07	0,00000011
Формальдегид (619)	0,0023	0,0012
Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	0,055	0,03

"АГРС Караганда" № 0235

Методика расчета выбросов ЗВ в атмосферу от автотранспортных предприятий Приказ Министра ООС РК от 18 апреля 2008 г. №100-п

Мощность двигателя - 5 кВт

Удельные выбросы ЗВ (г/мин) принимаются как для современных легковых автомобилей с улучшенными экологическими характеристиками с рабочим объемом двигателя до 1,2 л (табл. 3.6):

СО Углерода оксид	0,23
СН Углеводороды	0,015
NOx Оксиды азота	0,05
SO ₂ Оксид серы	0,001

Максимально разовые выбросы определяются по формуле:

Мсек = mx / 60, г/сек

Мт/год = Уд. выбросы * т/год (сжигаемого топлива)

0,61 т/год

ИТОГО

Код ЗВ	Наименование	Мсек	М т/год
0337	Углерода оксид	0,00383000	0,1403
2704	Бензин	0,00025000	0,00915
0301	Азота диоксид	0,00067000	0,0305
0330	Сера диоксид	0,00002000	0,00061

"АГРС Караганда" № 0335

Методика расчета выбросов ЗВ в атмосферу от автотранспортных предприятий Приказ Министра ООС РК от 18 апреля 2008 г. №100-п

Мощность двигателя - 5 кВт

Удельные выбросы ЗВ (г/мин) принимаются как для современных легковых автомобилей с улучшенными экологическими характеристиками с рабочим объемом двигателя до 1,2 л (табл. 3.6):

СО Углерода оксид	0,23
СН Углеводороды	0,015
NOx Оксиды азота	0,05
SO ₂ Оксид серы	0,001

Максимально разовые выбросы определяются по формуле:

Мсек = mx / 60, г/сек

Мт/год = Уд. выбросы * т/год (сжигаемого топлива)

0,61 т/год

ИТОГО

Код ЗВ	Наименование	Мсек	М т/год
0337	Углерода оксид	0,00383000	0,1403
2704	Бензин	0,00025000	0,00915
0301	Азота диоксид	0,00067000	0,0305
0330	Сера диоксид	0,00002000	0,00061

Методика расчета выбросов ЗВ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа Приложение №1 к приказу Министра охраны окружающей среды РК от «18» 04 2008 г. № 100-п			
количество операций в год n1			
количество свечей, через которые происходит стравливание n			
Длина стравливаемого участка м (Берутся средние максимальные)			
Продолжительность стравливания t сек			
Плотность газа ρ, кг/м ³			
Vк =(Π*(D^2))/4 * L=			
Ро – атмосферное давление (МПа)			
Ра – давление (МПа) в соответствующем оборудовании или сооружении.			
tc- температура газа при 0 0С			
tn- температура (0 0С) в соответствующем оборудовании или сооружении.			
D - диаметр газопровода, м ;			
D - диаметр свечи, м ;			
Z - коэффициент сжимаемости газа			
	Vстр=	м3	

$$V_{стр} = V_k \frac{Pa(t_0 + 273)}{Po(t_n + 273) * Z}$$

$$Q = \sqrt{Z * R * T} \frac{\pi * d^2}{4} * \frac{p * T_0}{p_0 * T * Z} * t$$

Состав газа, m		Формула для г/с	Формула для т/год		
Наименование ЗВ	% содержание				
0410 Метан	0,868	М сн = (Vстр*i*ρ*1000*n)/T	Мт/год = (Vстр*i*ρ*n1*n)/1000		
0333 Сероводород	0,007	Mi = Vстр*i/T	Мт/год = (Vстр*i*n1*n)/1000		
1716 Меркаптаны	0,016				
0415 Углеводороды C ₁ -C ₅	0,108812	М сн = (Vстр*i*ρ*1000*n)/T	Мт/год = (Vстр*i*ρ*n1*n)/1000		
0416 Углеводороды C ₆ -C ₁₀	0,000188				
Общее					

Сброс паров антифриза с подогревателя газа				0205	
количество операций в год n1				1	
количество свечей, через которые происходит стравливание n				1	
Длина стравливаемого участка м (Берутся средние максимальные)				10	
Продолжительность стравливания t сек				5	
Плотность газа ρ, кг/м ³				0,001	
Vк =(Π*(D^2))/4 * L=				1,38474	
Ро – атмосферное давление (МПа)				0,1	
Ра – давление (МПа) в соответствующем оборудовании или сооружении.				0,1	
tc- температура газа при 0 0С				10	
tn- температура (0 0С) в соответствующем оборудовании или сооружении.				20	
D - диаметр газопровода, м ;				0,42	
D - диаметр свечи, м ;				0,028	
Z - коэффициент сжимаемости газа				0,91	
$V_{стр} = V_k \frac{Pa(t_0 + 273)}{Po(t_n + 273) * Z}$		Vстр=	м3	1,46976	
Состав газа, m		Формула для г/с	Формула для т/год		
Наименование ЗВ	% содержание			г/с	т/год
1078 Этиленгликоль	1	Mi = Vстр*i/T	Мт/год = (Vстр*i*n1*n)/1000	0,29395	0,00147
Общее					0,00147

Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004, Астана, 2005				
Расчеты по п. 6-8				
Насос антифриза (БПН) №			0233	

Тип нефтепродукта и средняя температура жидкости:				Антифриз
Наименование аппаратуры или средства перекачки:				Насос центробежный с одним торцевым уплотнением вала
Удельный выброс, кг/час(табл. 8,1) , Q =				0,04
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 (8,1) , G = Q * NN1 / 3,6 =				0,0111
Валовый выброс, т/год (8,2) , M = (Q * N1 * T) / 1000 =				0,3504
Концентрация ЗВ в парах этиленгликоля %				100
Валовый выброс, т/год (5,2,5) , M = CI * M / 100 =				0,3504
Максимальный из разовых выброс, г/с (5,2,4) , G = CI * G / 100 =				0,0111
Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год		
1078 Этиленгликоль	0,01111	0,3504		

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

Подземная емкость антифриза	№			6209
Нефтепродукт				Антифриз
Конструкция резервуара:				заглубленный
Максимальная концентрация паров антифриза в резервуаре, г/м3(Прил. 15), CMAX				0,16
Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в осенне-зимний период, м3, QOZ				0,1
Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаровв осенне-зимний период, г/м3(Прил. 15), CQ				5
Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаровв весенне-летний период, г/м3(Прил. 15), CQ				5
Объем сливаемого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар, м3/час, VSL =				1
Максимальный из разовых выброс, г/с (9,2.1), GR = (CMAX * VSL) / 3600 =				0,000044444
Выбросы при закачке в резервуары, т/год (9,2,4), MZAK = (COZ * QOZ + CVL * QVL) * 10^-6 =				0,000001
Удельный выброс при проливах, г/м3, J =				12,5
Выбросы паров нефтепродукта при проливах, т/год (9,2,5), MPRR = 0,5 * J * (QOZ + QVL) * 10^-6				0,0000625
Валовый выброс, т/год (9,2,3), MR = MZAK + MPRR =				0,0000635
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), CI =				100
Валовый выброс, т/год (5,2,5), M = CI * M / 100 =				0,0000635
Максимальный из разовых выброс, г/с (5,2,4), G = CI * G / 100 =				0,0000444
Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год		
1078 Этиленгликоль	0,0000444	0,0000635		

Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004, Астана, 2005				
Расчеты по п. 6-8				
Глубинный насос антифриза №				0333
Тип нефтепродукта и средняя температура жидкости:				Антифриз
Наименование аппаратуры или средства перекачки:				Насос центробежный с одним торцевым уплотнением вала
Удельный выброс, кг/час(табл. 8,1) , Q =				0,04
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 =				20
Максимальный из разовых выброс, г/с (8,1) , G = Q * NN1 / 3,6 =				0,0111
Валовый выброс, т/год (8,2) , M = (Q * N1 * T) / 1000 =				0,0008
Концентрация ЗВ в парах этиленгликоля %				100
Валовый выброс, т/год (5,2,5) , M = CI * M / 100 =				0,0008
Максимальный из разовых выброс, г/с (5,2,4) , G = CI * G / 100 =				0,0111
Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год		
1078 Этиленгликоль	0,01111	0,0008		

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 от неподвижных уплотнений				6201
Нефтепродукт				Природный газ
Наименование оборудования, вид технологического потока:				Среда газовая (запорно-регулирующая арматура)
Время работы оборудования, час/год, T =				8760
Число неподвижных уплотнений на потоке, шт., N =				293
Расчетная величина утечки, кг/час(табл.6,2), GHY =				0,02099
Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы(табл.6,2), XHY =				0,293
Суммарная утечка вредного вещества через неподвижные соединения, кг/час (6,3,1), MHY = GHY * N * XHY				1,80180
Максимальный разовый выброс, г/с, G = MHY / 3,6				0,50050
Валовый выброс, т/год, M = (MHY * T) / 1000 =				15,78376
0415 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), CI =				10,88120
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), G = CI * G / 100 =				0,05446
Валовый выброс, т/год (4,2,5), M = CI * M / 100 =				1,71746
0416 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), CI =				0,0188
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), G = CI * G / 100 =				9,40939E-05
Валовый выброс, т/год (4,2,5), M = CI * M / 100 =				0,00297
0716 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), CI =				1,6
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), G = CI * G / 100 =				0,00801
Валовый выброс, т/год (4,2,5), M = CI * M / 100 =				0,25254
0333 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), CI =				0,7
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), G = CI * G / 100 =				0,00350
Валовый выброс, т/год (4,2,5), M = CI * M / 100 =				0,11049
0410 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), CI =				86,8

Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), $G = CI * G / 100 =$				0,43443
Валовый выброс, т/год (4,2,5), $M = CI * M / 100 =$				13,70030
Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год		
0410 Метан	0,43443	13,70030	От ЗРА	
0333 Сероводород	0,00350	0,11049		
1716 Меркаптаны	0,00801	0,25254		
0415 Углеводороды C ₁ -C ₅	0,05446	1,71746		
0416 Углеводороды C ₆ -C ₁₀	0,00009	0,00297		

Выбросы от неподвижных уплотнений				
Нефтепродукт				Природный газ
Наименование оборудования, вид технологического потока:			Парогазовые потоки (фланцевые соединения)	
Время работы оборудования, час/год, T =				8760
Число неподвижных уплотнений на потоке, шт., N =				586
Расчетная величина утечки, кг/час(табл.6,2), GHY =				0,00072
Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы(табл.6,2), XHY =				0,03
Суммарная утечка вредного вещества через неподвижные соединения, кг/час (6,3,1), MNY = GHY * N * XHY				0,0126576
Максимальный разовый выброс, г/с, G = MNY / 3,6				0,003516
Валовый выброс, т/год, M = (MNY * T) / 1000 =				0,110880576
0415 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =				10,8812
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), $G = CI * G / 100 =$				0,000382583
Валовый выброс, т/год (4,2,5), $M = CI * M / 100 =$				0,012065137
0416 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =				0,0188
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), $G = CI * G / 100 =$				6,61008E-07
Валовый выброс, т/год (4,2,5), $M = CI * M / 100 =$				2,08455E-05
0716 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =				1,6
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), $G = CI * G / 100 =$				0,000056256
Валовый выброс, т/год (4,2,5), $M = CI * M / 100 =$				0,001774089
0333 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =				0,7
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), $G = CI * G / 100 =$				0,000024612
Валовый выброс, т/год (4,2,5), $M = CI * M / 100 =$				0,000776164
0410 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =				86,8
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), $G = CI * G / 100 =$				0,003051888
Валовый выброс, т/год (4,2,5), $M = CI * M / 100 =$				0,09624434

Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год		
0410 Метан	0,003051888	0,09624434	От ФС	
0333 Сероводород	0,000024612	0,000776164		
1716 Меркаптаны	0,000056256	0,001774089		
0415 Углеводороды C ₁ -C ₅	0,000382583	0,012065137		
0416 Углеводороды C ₆ -C ₁₀	0,000000661	2,08455E-05		
Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год		
0410 Метан	0,43749	13,79655	ВСЕГО от ЗРА и ФС	
0333 Сероводород	0,00353	0,11126		
1716 Меркаптаны	0,00806	0,25431		
0415 Углеводороды C ₁ -C ₅	0,05484	1,72953		
0416 Углеводороды C ₆ -C ₁₀	9,47549E-05	0,002988192		
		15,89464		

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				
Слив конденсата в автотранспорт	№			6208
Выбросы от теплообменных аппаратов и средств перекачки				
Нефтепродукт:				Газовый конденсат
Время работы одной единицы оборудования, час/год, T =				2
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 =				0,01389
Валовый выброс, т/год (6,2,2), M = (Q * N * T) / 1000 =				0,0001
0415 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =				10,88120
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), $G = CI * G / 100 =$				0,00151
Валовый выброс, т/год (4,2,5), $M = CI * M / 100 =$				1,08812E-05
0416 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =				0,0188
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), $G = CI * G / 100 =$				2,61111E-06
Валовый выброс, т/год (4,2,5), $M = CI * M / 100 =$				1,88E-08
0716 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =				1,6
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), $G = CI * G / 100 =$				0,00022
Валовый выброс, т/год (4,2,5), $M = CI * M / 100 =$				0,0000016
0333 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =				0,7
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), $G = CI * G / 100 =$				9,72222E-05
Валовый выброс, т/год (4,2,5), $M = CI * M / 100 =$				0,0000007
0410 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =				86,8
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), $G = CI * G / 100 =$				0,01206
Валовый выброс, т/год (4,2,5), $M = CI * M / 100 =$				0,0000868
Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год		
0410 Метан	0,01206	0,00009		
0333 Сероводород	0,0000972	0,0000007		
1716 Меркаптаны	0,00022	0,0000016		
0415 Углеводороды C ₁ -C ₅	0,00151	0,0000109		
0416 Углеводороды C ₆ -C ₁₀	0,0000026	1,88E-08		

№ 0206 Сброс газа с регулятора (узел редуцирования)		№ 0207 Сброс газа с регулятора узла редуцирования на собственные нужды (на котел БПТН №1)		№ 0208 Сброс газа с узла редуцирования на собственные нужды (на котел БПТН №2)		№ 0209 Сброс газа с узла редуцирования на собственные нужды (на котел операторной)	
4		1		1		1	
1		1		1		1	
10		10		10		10	
40		20		20		20	
0,7468		0,7468		0,7468		0,7468	
0,3765		0,3765		0,3765		0,3765	
0,1		0,1		0,1		0,1	
9,81		9,81		9,81		9,81	
10		10		10		10	
20		20		20		20	
0,219		0,219		0,219		0,219	
0,025		0,02		0,02		0,025	
0,998		0,998		0,998		0,998	
35,7450		35,7450		35,7450		35,7450	
г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
579,267564	0,092683	1158,535128	0,023171	1158,535128	0,023171	1158,535128	0,023171
0,006255	0,001001	0,012511	0,000250	0,012511	0,000250	0,012511	0,000250
0,014298	0,002288	0,028596	0,000572	0,028596	0,000572	0,028596	0,000572
72,616661	0,011619	145,233323	0,002905	145,233323	0,002905	145,233323	0,002905
0,125463	0,000020	0,250927	0,000005	0,250927	0,000005	0,250927	0,000005
	0,107610		0,026903		0,026903		0,026903

№ 0214 Сброс газа с 1 СППК (за территории АГРС)	№ 0234 Сброс газа с 1 СППК (за территории АГРС)	№ 0215 Сброс газа с газовой линии блока операторной	№ 0216 Сброс газа с газовой линии перед котельной БПТН	№ 0217 Сброс конденсата
2	2	2	4	21
1	1	1	1	1
100	100	5	5	5
42	42	60	60	102
0,7468	0,7468	0,7468	0,7468	0,74
3,7649	3,7649	0,1882	0,1882	0,18
0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
9,81	9,81	9,81	9,81	9,8
10	10	10	10	10
20	20	20	20	20
0,219	0,219	0,219	0,219	0,21
0,2	0,2	0,02	0,02	0,0
0,998	0,998	0,998	0,998	0,99
357,4499	357,4499	17,8725	17,8725	17,8

г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с
5516,833941	0,463414	5516,833941	0,463414	193,089188	0,023171	193,089188	0,046341	110,336679
0,059575	0,005004	0,059575	0,005004	0,002085	0,000250	0,002085	0,000500	0,001191
0,136171	0,011438	0,136171	0,011438	0,004766	0,000572	0,004766	0,001144	0,002723
691,587252	0,058093	691,587252	0,058093	24,205554	0,002905	24,205554	0,005809	13,831745
1,194890	0,000100	1,194890	0,000100	0,041821	0,000005	0,041821	0,000010	0,023898
	0,538050		0,538050		0,026903		0,053805	

с 2х СППК сборника	№ 0218 Сброс газа с узла учета расхода газа	№ 0219 Сброс газа с узла подготовки импульсного газа	№ 0220 Сброс газа с емкости одоранта (БАОГ)	№ 0221 Сброс газа у узла одоризации (подземная емкость)
	4	4	1	1
	1	1	1	1
	10	10	1	1
5	60	60	5	5
68	0,7468	0,7468	0,7468	0,7468
82	0,3765	0,3765	0,0376	0,0376
1	0,1	0,1	0,1	0,1000
11	9,81	9,81	9,81	9,81
1	10	10	10	10
1	20	20	20	20
19	0,219	0,219	0,219	0,219
12	0,025	0,025	0,025	0,025
98	0,998	0,998	0,998	0,998
725	35,7450	35,7450	3,5745	3,5745

№ 0222 Стравливание газа с узла учета расхода газа	№ 0224 Продувочная свеча котельной БПТН	№ 0225 Свеча сброса при прорыве трубного пучка	№ 0226 Сброс газа (узел редуцирования)	№ 0227 Сброс редуциро
4	4	1	4	1
1	1	1	1	1
10	5	5	10	10
60	60	20	60	20
0,7468	0,7468	0,7468	0,7468	0,746
0,3765	0,1882	0,1882	0,3765	0,376
0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,100
9,81	9,81	9,81	9,81	9,81
10	10	10	10	10
20	20	20	20	20
0,219	0,219	0,219	0,219	0,21
0,025	0,02	0,025	0,025	0,02
0,998	0,998	0,998	0,998	0,99
35,7450	17,8725	17,8725	35,7450	35,74

г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с
386,178376	0,092683	193,089188	0,046341	579,267564	0,011585	386,178376	0,092683	1158,535128
0,004170	0,001001	0,002085	0,000500	0,006255	0,000125	0,004170	0,001001	0,012511
0,009532	0,002288	0,004766	0,001144	0,014298	0,000286	0,009532	0,002288	0,028596
48,411108	0,011619	24,205554	0,005809	72,616661	0,001452	48,411108	0,011619	145,233323
0,083642	0,000020	0,041821	0,000010	0,125463	0,000003	0,083642	0,000020	0,250927
	0,107610		0,053805		0,013451		0,107610	

с газа (узел вания)	№ 0228 Сброс газа (узел редуцирования)		№ 0229 Сброс газа (узел редуцирования)		№ 0230 Сброс газа узел переключения на входе (входной коллектор)		№ 0231 Сброс газа (узел редуцирования)	
	1		4		1		5	
	1		1		1		1	
	10		10		520		10	
	5		60		150		100	
38	0,7468		0,7468		0,7468		0,7468	
35	0,3765		0,3765		19,5777		0,3765	
30	0,1000		0,1000		0,1000		0,1000	
1	9,81		9,81		9,81		9,81	
	10		10		10		10	
	20		20		20		20	
9	0,219		0,219		0,219		0,219	
5	0,025		0,025		0,15		0,025	
8	0,998		0,998		0,998		0,998	
50	35,7450		35,7450		1858,7394		35,7450	

Исходные данные		№ 1042 свеча ПК7500 КУ-22 Карагандинская область Абайский район		№ 1043 свеча ПК7799 КУ-23 Карагандинская область Абайский район		№ 1044 свеча ПК8098 КУ-24 Карагандинская область Абайский район		№ 1003 свеча ПК8098 КУ-24.1 отвод на Караганду Карагандинская область Абайский район		№ 1045 свеча ПК8398 КУ-25 Бухар-Жиряуский район п. Волховка		№ 1047 свеча КУ-25.1 Карагандинская область Бухар-Жиряуский район п. Тетисжол		№ 1048 свеча ПК8998 КУ-26 Карагандинская область Бухар-Жиряуский район п.Самарканд		№ 1049 свеча ПК9298 КУ-27 Карагандинская область Осакарский район			
количество операций в год n1		1		1		1		1		1		1		1		1			
количество свечей, через которые происходит срабатывание n		1		1		1		1		1		1		1		1			
Длина срабатываемого участка m (берутся средние максимальные)		59800		29900		29900		30000		30000		36600		23400		30000			
Продолжительность срабатывания t сек		3600		3600		3600		3600		3600		3600		3600		3600			
Плотность газа ρ, кг/м³		0,7468		0,7468		0,7468		0,7468		0,7468		0,7468		0,7468		0,7468			
Vк=π(D²/2)*L		31564,4732		15782,2366		15782,2366		4273,7598		15835,02		1377,967491		12351,3156		15835,02			
P0 – атмосферное давление (МПа)		0,1		0,1		0,1		0,1		0,1		0,1		0,1		0,1			
Pa – давление (МПа) в соответствующем оборудовании или сооружении.		9,81		9,81		9,81		9,81		9,81		9,81		9,81		9,81			
tc- температура газа при 0 0С		10		10		10		10		10		10		10		10			
tm- температура (0 0С) в соответствующем оборудовании или сооружении.		20		20		20		20		20		20		20		20			
D - диаметр газопровода, м ;		0,82		0,82		0,82		0,426		0,82		0,219		0,82		0,82			
D - диаметр свечи, м ;		0,3		0,3		0,3		0,108		0,3		0,089		0,3		0,3			
Z - коэффициент сжимаемости газа		0,998		0,998		0,998		0,998		0,998		0,998		0,998		0,998			
Mвыб = Vк * ρ * (P0 - Pa) / (P0 - Pa + 273 * Tc) * 273 * Tm		2996786,66		1498393,33		1498393,33		405758,28		1503404,679		130826,6597		1 172 655,65		1503404,679			
Состав газа, m																			
Наименование ЗВ	% содержание	Формула для г/с	Формула для т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год		
0410 Метан	0,868	M сн = (Vсвпр*ρ*10³)/T	Mт/год = (Vсвпр*ρ*n1)/1000	539606,73357	1942,58424	269803,36679	971,29212	269803,36679	971,29212	73061,55725	263,02161	270705,71918	974,54059	23556,88093	84,80477	211150,46096	760,14166	270705,71918	974,54059
0333 Сероводород	0,007	Mсн = Vсвпр*ρ/T	Mт/год = (Vсвпр*ρ*n1)/1000	5,82709	20,97751	2,91354	10,48875	2,91354	10,48875	0,78897	2,84031	2,92329	10,52383	0,25439	0,91579	2,28016	8,20859	2,92329	10,52383
1716 Меркаптаны	0,016			13,31905	47,94859	6,65953	23,97429	6,65953	23,97429	1,80337	6,49213	6,68180	24,05447	0,58145	2,09323	5,21180	18,76249	6,68180	24,05447
0415 Угледородами C1-C5	0,108812	M сн = (Vсвпр*ρ*10³)/T	Mт/год = (Vсвпр*ρ*n1)/1000	67644,80172	243,52129	33822,40086	121,76064	33822,40086	121,76064	9158,95641	32,97224	33935,51926	122,16787	2953,07757	10,63108	26469,70502	95,29094	33935,51926	122,16787
0416 Угледородами C6-C10	0,000188			116,87335	0,42074	58,43667	0,21037	58,43667	0,21037	15,82439	0,05697	58,63211	0,21108	5,10218	0,01837	45,73305	0,16464	58,63211	0,21108
Остаток				2255,45236		1127,72618		1127,72618		305,38326		1131,49784		98,46323		882,56832		1131,49784	
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 от неподвижных уплотнений		№		6305		6306		6307		6308		6309		6310		6311		6312	
Нефтепродукт				Природный газ		Природный газ		Природный газ		Природный газ		Природный газ		Природный газ		Природный газ		Природный газ	
Наименование оборудования, вид технологического потока:				Средняя газовая (запорно-регулирующая арматура)															
Время работы оборудования, час/год, Т =		8760		8760		8760		8760		8760		8760		8760		8760		8760	
Число неподвижных уплотнений на потоке, шт. N=		7		10		10		7		7		7		7		7		7	
Расчетная величина утечки, кг/час(табл.6.2), GHY =		0,020988		0,020988		0,020988		0,020988		0,020988		0,020988		0,020988		0,020988		0,020988	
Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы(табл.6.2), XHY =		0,293		0,293		0,293		0,293		0,293		0,293		0,293		0,293		0,293	
Суммарная утечка вредного вещества через неподвижные соединения, кг/час (6.3.1), MHY = GHY * N * XHY		0,043046388		0,043046388		0,043046388		0,043046388		0,043046388		0,043046388		0,043046388		0,043046388		0,043046388	
Максимальный разовый выброс, г/с, G = MHY / 3,6		0,01195733		0,01195733		0,01195733		0,01195733		0,01195733		0,01195733		0,01195733		0,01195733		0,01195733	
Валовый выброс, т/год, M = (MHY * Т) / 1000 =		0,377086359		0,377086359		0,377086359		0,377086359		0,377086359		0,377086359		0,377086359		0,377086359		0,377086359	
0415 Концентрация ЗВ в парях, % масс(Прил. 14), Cl =		10,8812		10,8812		10,8812		10,8812		10,8812		10,8812		10,8812		10,8812		10,8812	
Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), G = Cl * G / 100 =		0,001301101		0,001301101		0,001301101		0,001301101		0,001301101		0,001301101		0,001301101		0,001301101		0,001301101	
Валовый выброс, т/год (4.2.5), M = Cl * M / 100 =		0,041031521		0,041031521		0,041031521		0,041031521		0,041031521		0,041031521		0,041031521		0,041031521		0,041031521	
0416 Концентрация ЗВ в парях, % масс(Прил. 14), Cl =		0,0188		0,0188		0,0188		0,0188		0,0188		0,0188		0,0188		0,0188		0,0188	
Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), G = Cl * G / 100 =		2,24798E-06		2,24798E-06		2,24798E-06		2,24798E-06		2,24798E-06		2,24798E-06		2,24798E-06		2,24798E-06		2,24798E-06	
Валовый выброс, т/год (4.2.5), M = Cl * M / 100 =		7,08922E-05		7,08922E-05		7,08922E-05		7,08922E-05		7,08922E-05		7,08922E-05		7,08922E-05		7,08922E-05		7,08922E-05	
0716 Концентрация ЗВ в парях, % масс(Прил. 14), Cl =		1,6		1,6		1,6		1,6		1,6		1,6		1,6		1,6		1,6	
Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), G = Cl * G / 100 =		0,000191317		0,000191317		0,00027331		0,000191317		0,000191317		0,000191317		0,000191317		0,000191317		0,000191317	
Валовый выброс, т/год (4.2.5), M = Cl * M / 100 =		0,006033382		0,006033382		0,00601917		0,006033382		0,006033382		0,006033382		0,006033382		0,006033382		0,006033382	
0333 Концентрация ЗВ в парях, % масс(Прил. 14), Cl =		8,37013E-05		8,37013E-05		0,000119573		8,37013E-05		8,37013E-05		8,37013E-05		8,37013E-05		8,37013E-05		8,37013E-05	
Валовый выброс, т/год (4.2.5), M = Cl * M / 100 =		0,0002639605		0,0002639605		0,0003770864		0,0002639605		0,0002639605		0,0002639605		0,0002639605		0,0002639605		0,0002639605	
0410 Концентрация ЗВ в парях, % масс(Прил. 14), Cl =		86,8		86,8		86,8		86,8		86,8		86,8		86,8		86,8		86,8	
Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), G = Cl * G / 100 =		0,010378962		0,010378962		0,014827089		0,010378962		0,010378962		0,010378962		0,010378962		0,010378962		0,010378962	
Валовый выброс, т/год (4.2.5), M = Cl * M / 100 =		0,32731096		0,32731096		0,467587085		0,32731096		0,32731096		0,32731096		0,32731096		0,32731096		0,32731096	
Наименование ЗВ		Выброс г/с		Выброс т/год															
0410 Метан		0,010378962	0,32731096	0,010378962	0,32731096	0,01483	0,46759	0,01483	0,46759	0,01038	0,32731	0,01038	0,32731	0,01038	0,32731	0,01038	0,32731	0,01038	0,32731
0333 Сероводород		8,37013E-05	0,0002639605	8,37013E-05	0,0002639605	0,00012	0,00377	8,37013E-05	0,00377	8,37013E-05	0,000264	8,37013E-05	0,000264	8,37013E-05	0,000264	8,37013E-05	0,000264	8,37013E-05	0,000264
1716 Меркаптаны		0,000191317	0,006033382	0,000191317	0,006033382	0,00027	0,00862	0,00019	0,00862	0,00019	0,00603	0,00019	0,00603	0,00019	0,00603	0,00019	0,00603	0,00019	0,00603
0415 Угледородами C1-C5		0,001301101	0,041031521	0,001301101	0,041031521	0,00186	0,05862	0,00130	0,04103	0,00130	0,04103	0,00130	0,04103	0,00130	0,04103	0,00130	0,04103	0,00130	0,04103
0416 Угледородами C6-C10		0,0000022	7,08922E-05	0,0000022	7,08922E-05	0,0000032	0,000101275	0,0000032	0,000101275	0,0000032	7,08922E-05	0,0000022	7,08922E-05	0,0000022	7,08922E-05	0,0000022	7,08922E-05	0,0000022	7,08922E-05
Выбросы от неподвижных уплотнений																			
Нефтепродукт				Природный газ		Природный газ		Природный газ		Природный газ		Природный газ		Природный газ		Природный газ		Природный газ	
Наименование оборудования, вид технологического потока:				Паргазовые потоки (фланцевые соединения)															
Время работы оборудования, час/год, Т =		8760		8760		8760		8760		8760		8760		8760		8760		8760	
Число неподвижных уплотнений на потоке, шт. N=		14		14		14		14		14		14		14		14		14	
Расчетная величина утечки, кг/час(табл.6.2), GHY =		0,00072		0,00072		0,00072		0,00072		0,00072		0,00072		0,00072		0,00072		0,00072	
Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы(табл.6.2), XHY =		0,03		0,03		0,03		0,03		0,03		0,03		0,03		0,03		0,03	
Суммарная утечка вредного вещества через неподвижные соединения, кг/час (6.3.1), MHY = GHY * N * XHY		0,0003024		0,0003024		0,000432		0,0003024		0,0003024		0,0003024		0,0003024		0,0003024		0,0003024	
Максимальный разовый выброс, г/с, G = MHY / 3,6		0,000084		0,000084		0,00012		0,000084		0,000084		0,000084		0,000084		0,000084		0,000084	
Валовый выброс, т/год, M = (MHY * Т) / 1000 =		0,002649024		0,002649024		0,00378432		0,002649024		0,002649024		0,002649024		0,002649024		0,002649024		0,002649024	
0415 Концентрация ЗВ в парях, % масс(Прил. 14), Cl =		10,8812		10,8812		10,8812		10,8812		10,8812		10,8812		10,8812		10,8812		10,8812	
Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), G = Cl * G / 100 =		9,14021E-06		9,14021E-06		1,30574E-05		9,14021E-06		9,14021E-06		9,14021E-06		9,14021E-06		9,14021E-06		9,14021E-06	
Валовый выброс, т/год (4.2.5), M = Cl * M / 100 =		0,000268246		0,000268246		0,000411779		0,000268246		0,000268246		0,000268246		0,000268246		0,000268246		0,000268246	
0416 Концентрация ЗВ в парях, % масс(Прил. 14), Cl =		0,0188		0,0188		0,0188		0,0188		0,0188		0,0188		0,0188		0,0188		0,0188	
Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), G = Cl * G / 100 =		1,5792E-08		1,5792E-08		2,256E-08		1,5792E-08		1,5792E-08		1,5792E-08		1,5792E-08		1,5792E-08		1,5792E-08	
Валовый выброс, т/год (4.2.5), M = Cl * M / 100 =		4,98017E-07		4,98017E-07		7,11452E-07		4,98017E-07		4,98017E-07		4,98017E-07		4,98017E-07		4,98017E-07		4,98017E-07	

0716 Концентрация ЗВ в парях, % масс(Прил. 14), Cl =	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	
Максимальный из расчетных выброс, г/с (4.2.4), G = Cl * M / 100 =	0,000001344	0,000001344	0,000001344	0,000001344	0,000001344	0,000001344	0,000001344	0,000001344	0,000001344	0,000001344	0,000001344	0,000001344	0,000001344	0,000001344	0,000001344	0,000001344	0,000001344	
Валовый выброс, т/год (4.2.5), M = Cl * M / 100 =	4,23844E-05	4,23844E-05	4,23844E-05	4,23844E-05	4,23844E-05	4,23844E-05	4,23844E-05	4,23844E-05	4,23844E-05	4,23844E-05	4,23844E-05	4,23844E-05	4,23844E-05	4,23844E-05	4,23844E-05	4,23844E-05	4,23844E-05	
0333 Концентрация ЗВ в парях, % масс(Прил. 14), Cl =	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	
Максимальный из расчетных выброс, г/с (4.2.4), G = Cl * M / 100 =	0,000000588	0,000000588	0,000000588	0,000000588	0,000000588	0,000000588	0,000000588	0,000000588	0,000000588	0,000000588	0,000000588	0,000000588	0,000000588	0,000000588	0,000000588	0,000000588	0,000000588	
Валовый выброс, т/год (4.2.5), M = Cl * M / 100 =	1,85432E-05	1,85432E-05	1,85432E-05	1,85432E-05	1,85432E-05	1,85432E-05	1,85432E-05	1,85432E-05	1,85432E-05	1,85432E-05	1,85432E-05	1,85432E-05	1,85432E-05	1,85432E-05	1,85432E-05	1,85432E-05	1,85432E-05	
0410 Концентрация ЗВ в парях, % масс(Прил. 14), Cl =	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	
Максимальный из расчетных выброс, г/с (4.2.4), G = Cl * M / 100 =	0,000072912	0,000072912	0,000072912	0,000072912	0,000072912	0,000072912	0,000072912	0,000072912	0,000072912	0,000072912	0,000072912	0,000072912	0,000072912	0,000072912	0,000072912	0,000072912	0,000072912	
Валовый выброс, т/год (4.2.5), M = Cl * M / 100 =	0,002299353	0,002299353	0,002299353	0,002299353	0,002299353	0,002299353	0,002299353	0,002299353	0,002299353	0,002299353	0,002299353	0,002299353	0,002299353	0,002299353	0,002299353	0,002299353	0,002299353	
Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год	Выброс г/с	Выброс т/год	Выброс г/с	Выброс т/год	Выброс г/с	Выброс т/год	Выброс г/с	Выброс т/год	Выброс г/с	Выброс т/год	Выброс г/с	Выброс т/год	Выброс г/с	Выброс т/год	Выброс г/с	Выброс т/год
0410 Метан	0,000072912	0,002299353	0,000072912	0,002299353	0,00010416	0,00328479	0,00010416	0,00328479	0,000072912	0,002299353	0,000072912	0,002299353	0,000072912	0,002299353	0,000072912	0,002299353	0,00010416	0,00328479
0333 Сероводород	0,000000588	1,85432E-05	0,000000588	1,85432E-05	0,00000084	2,64902E-05	0,00000084	2,64902E-05	0,000000588	1,85432E-05	0,000000588	1,85432E-05	0,000000588	1,85432E-05	0,000000588	1,85432E-05	0,000000588	1,85432E-05
1716 Меркаптаны	0,000001344	4,23844E-05	0,000001344	4,23844E-05	0,00000192	6,05491E-05	0,00000192	6,05491E-05	0,000001344	4,23844E-05	0,000001344	4,23844E-05	0,000001344	4,23844E-05	0,000001344	4,23844E-05	0,000001344	4,23844E-05
0415 Углеводороды C ₂ -C ₅	9,14021E-06	0,000288246	9,14021E-06	0,000288246	1,30574E-05	0,00041	1,30574E-05	0,00041	9,14021E-06	0,00029	9,14021E-06	0,00029	9,14021E-06	0,00029	9,14021E-06	0,00029	9,14021E-06	0,00041
0416 Углеводороды C ₆ -C ₁₀	0,000000016	4,98017E-07	0,000000016	4,98017E-07	0,000000023	7,11452E-07	0,000000023	7,11452E-07	0,000000016	4,98017E-07	0,000000016	4,98017E-07	0,000000016	4,98017E-07	0,000000016	4,98017E-07	0,000000016	4,98017E-07
Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год	Выброс г/с	Выброс т/год	Выброс г/с	Выброс т/год	Выброс г/с	Выброс т/год	Выброс г/с	Выброс т/год	Выброс г/с	Выброс т/год	Выброс г/с	Выброс т/год	Выброс г/с	Выброс т/год	Выброс г/с	Выброс т/год
0410 Метан	0,010451874	0,329610312	0,010451874	0,329610312	0,014931249	0,470871875	0,014931249	0,470871875	0,010451874	0,329610312	0,010451874	0,329610312	0,010451874	0,329610312	0,010451874	0,329610312	0,010451874	0,329610312
0333 Сероводород	8,42893E-05	0,002658148	8,42893E-05	0,002658148	0,000120413	0,003797354	0,000120413	0,003797354	8,42893E-05	0,002658148	8,42893E-05	0,002658148	8,42893E-05	0,002658148	8,42893E-05	0,002658148	8,42893E-05	0,002658148
1716 Меркаптаны	0,000192661	0,006075766	0,000192661	0,006075766	0,00027523	0,008679666	0,00027523	0,008679666	0,000192661	0,006075766	0,000192661	0,006075766	0,000192661	0,006075766	0,000192661	0,006075766	0,000192661	0,006075766
0415 Углеводороды C ₂ -C ₅	0,001310241	0,041319766	0,001310241	0,041319766	0,001871773	0,059028238	0,001871773	0,059028238	0,001310241	0,041319766	0,001310241	0,041319766	0,001310241	0,041319766	0,001310241	0,041319766	0,001310241	0,041319766
0416 Углеводороды C ₆ -C ₁₀	2,26377E-06	7,13903E-05	2,26377E-06	7,13903E-05	3,23396E-06	0,000101986	3,23396E-06	0,000101986	2,26377E-06	7,13903E-05	2,26377E-06	7,13903E-05	2,26377E-06	7,13903E-05	2,26377E-06	7,13903E-05	2,26377E-06	7,13903E-05

От ФС

ВСЕГО от
ЗРА и ФС

Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов. Приложение к приказу МОС РК от 29.07.2011 №196			ОК-8	
Выбросы от неподвижных	№		6315	
Нефтепродукт			Природный газ	
Наименование оборудования, вид технологического потока:			Среда газовая (запорно-регулирующая арматура)	
Время работы оборудования, час/год, $T =$			8760	
Число неподвижных уплотнений на потоке, шт., $N =$			1	
Расчетная величина утечки, кг/час(табл.6,2), $GHY =$			0,020988	
Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы(табл.6,2)			0,293	
Суммарная утечка вредного вещества через неподвижные соединения, кг/час (6,2)			0,006149484	
Максимальный разовый выброс, г/с, $G = MNY / 3,6$			0,00170819	
Валовый выброс, т/год, $M = (MNY * T) / 1000 =$			0,05386948	
0415 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI =$			10,8812	
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), $G = CI * G / 100 =$			0,000185872	
Валовый выброс, т/год (4,2,5), $M = CI * M / 100 =$			0,005861646	
0416 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI =$			0,0188	
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), $G = CI * G / 100 =$			3,2114E-07	
Валовый выброс, т/год (4,2,5), $M = CI * M / 100 =$			1,01275E-05	
0716 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI =$			1,6	
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), $G = CI * G / 100 =$			2,7331E-05	
Валовый выброс, т/год (4,2,5), $M = CI * M / 100 =$			0,000861912	
0333 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI =$			0,7	
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), $G = CI * G / 100 =$			1,19573E-05	
Валовый выброс, т/год (4,2,5), $M = CI * M / 100 =$			0,000377086	
0410 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI =$			86,8	
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), $G = CI * G / 100 =$			0,001482709	
Валовый выброс, т/год (4,2,5), $M = CI * M / 100 =$			0,046758709	
Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год		
0410 Метан		От ЗРА	0,001482709	0,046758709
0333 Сероводород			1,19573E-05	0,000377086
1716 Меркаптаны			2,7331E-05	0,000861912
0415 Углеводороды C ₁ -C ₅			0,000185872	0,005861646
0416 Углеводороды C ₆ -C ₁₀			0,0000003	1,01275E-05
Выбросы от неподвижных уплотнений				
Нефтепродукт			Природный газ	
Наименование оборудования, вид технологического потока:			Парогазовые потоки (фланцевые соединения)	
Время работы оборудования, час/год, $T =$			8760	
Число неподвижных уплотнений на потоке, шт., $N =$			8	
Расчетная величина утечки, кг/час(табл.6,2), $GHY =$			0,00072	
Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы(табл.6,2)			0,03	
Суммарная утечка вредного вещества через неподвижные соединения, кг/час (6,2)			0,0001728	
Максимальный разовый выброс, г/с, $G = MNY / 3,6$			0,000048	
Валовый выброс, т/год, $M = (MNY * T) / 1000 =$			0,001513728	
0415 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI =$			10,8812	
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), $G = CI * G / 100 =$			5,22298E-06	
Валовый выброс, т/год (4,2,5), $M = CI * M / 100 =$			0,000164712	
0416 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI =$			0,0188	
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), $G = CI * G / 100 =$			9,024E-09	
Валовый выброс, т/год (4,2,5), $M = CI * M / 100 =$			2,84581E-07	
0716 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI =$			1,6	
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), $G = CI * G / 100 =$			0,000000768	
Валовый выброс, т/год (4,2,5), $M = CI * M / 100 =$			2,42196E-05	
0333 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI =$			0,7	

Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), $G = CI * G / 100 =$		0,000000336	
Валовый выброс, т/год (4,2,5), $M = CI * M / 100 =$		1,05961E-05	
0410 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =		86,8	
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), $G = CI * G / 100 =$		0,000041664	
Валовый выброс, т/год (4,2,5), $M = CI * M / 100 =$		0,001313916	
Наименование ЗВ			
0410 Метан			
0333 Сероводород			
1716 Меркаптаны			
0415 Углеводороды C ₁ -C ₅			
0416 Углеводороды C ₆ -C ₁₀			
Наименование ЗВ			
0410 Метан			
0333 Сероводород			
1716 Меркаптаны			
0415 Углеводороды C ₁ -C ₅			
0416 Углеводороды C ₆ -C ₁₀			

				Выброс г/с	Выброс т/год
			От ФС	0,000041664	0,001313916
				0,000000336	1,05961E-05
				0,000000768	2,42196E-05
				5,22298E-06	0,000164712
				0,000000009	2,84581E-07
			ЕГО от ЗРА и	Выброс г/с	Выброс т/год
				0,001524373	0,048072624
				1,22933E-05	0,000387682
				2,8099E-05	0,000886131
				0,000191095	0,006026358
				3,30164E-07	1,0412E-05

OK-9		OK-24.1		OK-25.1	
6316		6313		6314	
Природный газ		Природный газ		Природный газ	
8760		8760		8760	
1		1		1	
0,020988		0,020988		0,020988	
0,293		0,293		0,293	
0,006149484		0,006149484		0,006149484	
0,00170819		0,00170819		0,00170819	
0,05386948		0,05386948		0,05386948	
10,8812		10,8812		10,8812	
0,000185872		0,000185872		0,000185872	
0,005861646		0,005861646		0,005861646	
0,0188		0,0188		0,0188	
3,2114E-07		3,2114E-07		3,2114E-07	
1,01275E-05		1,01275E-05		1,01275E-05	
1,6		1,6		1,6	
2,7331E-05		2,7331E-05		2,7331E-05	
0,000861912		0,000861912		0,000861912	
0,7		0,7		0,7	
1,19573E-05		1,19573E-05		1,19573E-05	
0,000377086		0,000377086		0,000377086	
86,8		86,8		86,8	
0,001482709		0,001482709		0,001482709	
0,046758709		0,046758709		0,046758709	
0,001482709	0,046758709	0,001482709	0,046758709	0,001482709	0,046758709
1,19573E-05	0,000377086	1,19573E-05	0,000377086	1,19573E-05	0,000377086
2,7331E-05	0,000861912	2,7331E-05	0,000861912	2,7331E-05	0,000861912
0,000185872	0,005861646	0,000185872	0,005861646	0,000185872	0,005861646
0,0000003	1,01275E-05	0,0000003	1,01275E-05	0,0000003	1,01275E-05
Природный газ		Природный газ		Природный газ	
8760		8760		8760	
8		8		8	
0,00072		0,00072		0,00072	
0,03		0,03		0,03	
0,0001728		0,0001728		0,0001728	
0,000048		0,000048		0,000048	
0,001513728		0,001513728		0,001513728	
10,8812		10,8812		10,8812	
5,22298E-06		5,22298E-06		5,22298E-06	
0,000164712		0,000164712		0,000164712	
0,0188		0,0188		0,0188	
9,024E-09		9,024E-09		9,024E-09	
2,84581E-07		2,84581E-07		2,84581E-07	
1,6		1,6		1,6	
0,000000768		0,000000768		0,000000768	
2,42196E-05		2,42196E-05		2,42196E-05	
0,7		0,7		0,7	

0,000000336		0,000000336		0,000000336	
1,05961E-05		1,05961E-05		1,05961E-05	
86,8		86,8		86,8	
0,000041664		0,000041664		0,000041664	
0,001313916		0,001313916		0,001313916	
Выброс г/с	Выброс т/год	Выброс г/с	Выброс т/год	Выброс г/с	Выброс т/год
0,000041664	0,001313916	0,000041664	0,001313916	0,000041664	0,001313916
0,000000336	1,05961E-05	0,000000336	1,05961E-05	0,000000336	1,05961E-05
0,000000768	2,42196E-05	0,000000768	2,42196E-05	0,000000768	2,42196E-05
5,22298E-06	0,000164712	5,22298E-06	0,000164712	5,22298E-06	0,000164712
0,000000009	2,84581E-07	0,000000009	2,84581E-07	0,000000009	2,84581E-07
Выброс г/с	Выброс т/год	Выброс г/с	Выброс т/год	Выброс г/с	Выброс т/год
0,001524373	0,048072624	0,001524373	0,048072624	0,001524373	0,048072624
1,22933E-05	0,000387682	1,22933E-05	0,000387682	1,22933E-05	0,000387682
2,8099E-05	0,000886131	2,8099E-05	0,000886131	2,8099E-05	0,000886131
0,000191095	0,006026358	0,000191095	0,006026358	0,000191095	0,006026358
3,30164E-07	1,0412E-05	3,30164E-07	1,0412E-05	3,30164E-07	1,0412E-05

				Карагандинская область Абай		УПОУ 1.1 Карагандинская область Абайс		
Методика расчета выбросов ЗВ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа Приложение №1 к приказу Министра охраны окружающей среды РК от «18» 04 2008 г. № 100-п				№ 1014 Свеча срамливания газа с труб УЗОУ-1		№ 1015 Свеча срамливания газа с труб УПОУ-1.1 отвод на Караганду		№ 1016 Сброс газа с к УПОУ-1.1 отвод
количество операций в год n1				1		1		1
количество свечей, через которые происходит срамливание n				1		1		1
Длина срамливаемого участка м (Берутся средне максимальные)				25		25		211
Продолжительность срамливания t сек				2160		1200		1200
Плотность газа p, кг/м ³				0,7468		0,7468		0,7468
Vk =(П*(D^2))/4 * L=				3,56147		3,56147		30,054
Po – атмосферное давление (МПа)				0,1		0,1		0,1
Pa – давление (МПа) в соответствующем оборудовании или сооружении.				9,81		9,81		9,8
tc- температура газа при 0 0С				10		10		10
tn- температура (0 0С) в соответствующем оборудовании или сооружении.				20		20		20
D - диаметр газопровода, м ;				0,426		0,426		0,42
D - диаметр свечи, м ;				0,15		0,15		0,15
Z - коэффициент сжимаемости газа				0,998		0,998		0,998
$V_{стр} = V_k \frac{Pa(t_0 + 273)}{Po(tn + 273) * Z}$			Vстр=	м3	338,13190	338,13190	338,13190	2853,8
Состав газа, m								
Наименование ЗВ	% содержание	Формула для г/с	Формула для т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с
0410 Метан	0,868	M сн = (Vстр*i*р*1000*n)/T	Mт/год = (Vстр*i*р*n1*n)/1000	101,47439	0,21918	182,65389	0,21918	1541,59886
0333 Сероводород	0,007	Mi = Vстр*i/T	Mт/год = (Vстр*i*n1*n)/1000	0,00110	0,00237	0,00197	0,00237	0,01665
1716 Меркаптаны	0,016			0,00250	0,00541	0,00451	0,00541	0,03805
0415 Углеводороды C ₁ -C ₅	0,108812	M сн = (Vстр*i*р*1000*n)/T	Mт/год = (Vстр*i*р*n1*n)/1000	12,72077	0,02748	22,89739	0,02748	193,25398
0416 Углеводороды C ₆ -C ₁₀	0,000188			0,02198	0,00005	0,03956	0,00005	0,33389
Общее					0,25449		0,25449	
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 от неподвижных уплотнений	№			7001		7003		
Нефтепродукт				Природный газ		Природный газ		

Наименование оборудования, вид технологического потока:			Среда газовая (запорно-регулирующая арматура)				
Время работы оборудования, час/год, $T =$				8760		8760	
Число неподвижных уплотнений на потоке, шт., $N =$				7		7	
Расчетная величина утечки, кг/час(табл.6,2), $GHY =$				0,020988		0,020988	
Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы(табл.6,2), $XHY =$				0,293		0,293	
Суммарная утечка вредного вещества через неподвижные соединения, кг/час (6,3,1), $MHY = GHY * N * XHY$				0,043046388		0,043046388	
Максимальный разовый выброс, г/с, $G = MHY / 3,6$				0,01195733		0,01195733	
Валовый выброс, т/год, $M = (MHY * T) / 1000 =$				0,377086359		0,377086359	
0415 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI =$				10,8812		10,8812	
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), $G = CI * G / 100 =$				0,001301101		0,001301101	
Валовый выброс, т/год (4,2,5), $M = CI * M / 100 =$				0,041031521		0,041031521	
0416 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI =$				0,0188		0,0188	
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), $G = CI * G / 100 =$				2,24798E-06		2,24798E-06	
Валовый выброс, т/год (4,2,5), $M = CI * M / 100 =$				7,08922E-05		7,08922E-05	
0716 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI =$				1,6		1,6	
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), $G = CI * G / 100 =$				0,000191317		0,000191317	
Валовый выброс, т/год (4,2,5), $M = CI * M / 100 =$				0,006033382		0,006033382	
0333 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI =$				0,7		0,7	
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), $G = CI * G / 100 =$				8,37013E-05		8,37013E-05	
Валовый выброс, т/год (4,2,5), $M = CI * M / 100 =$				0,002639605		0,002639605	
0410 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI =$				86,8		86,8	
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), $G = CI * G / 100 =$				0,010378962		0,010378962	
Валовый выброс, т/год (4,2,5), $M = CI * M / 100 =$				0,32731096		0,32731096	
Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год					
0410 Метан			От ЗРА	0,010378962	0,32731096	0,010378962	0,32731096
0333 Сероводород				8,37013E-05	0,002639605	8,37013E-05	0,002639605
1716 Меркаптаны				0,000191317	0,006033382	0,000191317	0,006033382
0415 Углеводороды C ₁ -C ₅				0,001301101	0,041031521	0,001301101	0,041031521
0416 Углеводороды C ₆ -C ₁₀				0,0000022	7,08922E-05	0,0000022	7,08922E-05
Выбросы от неподвижных уплотнений							
Нефтепродукт				Природный газ		Природный газ	
Наименование оборудования, вид технологического потока:			Парогазовые потоки (фланцевые соединения)				
Время работы оборудования, час/год, $T =$				8760		8760	
Число неподвижных уплотнений на потоке, шт., $N =$				14		14	
Расчетная величина утечки, кг/час(табл.6,2), $GHY =$				0,00072		0,00072	
Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы(табл.6,2), $XHY =$				0,03		0,03	
Суммарная утечка вредного вещества через неподвижные соединения, кг/час (6,3,1), $MHY = GHY * N * XHY$				0,0003024		0,0003024	
Максимальный разовый выброс, г/с, $G = MHY / 3,6$				0,000084		0,000084	
Валовый выброс, т/год, $M = (MHY * T) / 1000 =$				0,002649024		0,002649024	
0415 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI =$				10,8812		10,8812	
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), $G = CI * G / 100 =$				9,14021E-06		9,14021E-06	
Валовый выброс, т/год (4,2,5), $M = CI * M / 100 =$				0,000288246		0,000288246	
0416 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI =$				0,0188		0,0188	

Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), $\underline{G} = CI * G / 100 =$				1,5792E-08		1,5792E-08		
Валовый выброс, т/год (4,2,5), $\underline{M} = CI * M / 100 =$				4,98017E-07		4,98017E-07		
0716 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =				1,6		1,6		
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), $\underline{G} = CI * G / 100 =$				0,000001344		0,000001344		
Валовый выброс, т/год (4,2,5), $\underline{M} = CI * M / 100 =$				4,23844E-05		4,23844E-05		
0333 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =				0,7		0,7		
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), $\underline{G} = CI * G / 100 =$				0,000000588		0,000000588		
Валовый выброс, т/год (4,2,5), $\underline{M} = CI * M / 100 =$				1,85432E-05		1,85432E-05		
0410 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =				86,8		86,8		
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), $\underline{G} = CI * G / 100 =$				0,000072912		0,000072912		
Валовый выброс, т/год (4,2,5), $\underline{M} = CI * M / 100 =$				0,002299353		0,002299353		
Наименование ЗВ				Выброс г/с	Выброс т/год	Выброс г/с	Выброс т/год	
0410 Метан			От ФС	0,000072912	0,002299353	0,000072912	0,002299353	
0333 Сероводород				0,000000588	1,85432E-05	0,000000588	1,85432E-05	
1716 Меркаптаны				0,000001344	4,23844E-05	0,000001344	4,23844E-05	
0415 Углеводороды C ₁ -C ₅				9,14021E-06	0,000288246	9,14021E-06	0,000288246	
0416 Углеводороды C ₆ -C ₁₀				0,000000498	0,000000498	0,000000016	0,000000498	
Наименование ЗВ				Выброс г/с	Выброс т/год	Выброс г/с	Выброс т/год	
0410 Метан			ВСЕГО от ЗРА и ФС	0,010451874	0,329610312	0,010451874	0,329610312	
0333 Сероводород				8,42893E-05	0,002658148	8,42893E-05	0,002658148	
1716 Меркаптаны				0,000192661	0,006075766	0,000192661	0,006075766	
0415 Углеводороды C ₁ -C ₅				0,001310241	0,041319766	0,001310241	0,041319766	
0416 Углеводороды C ₆ -C ₁₀				2,74599E-06	7,13903E-05	2,26377E-06	7,13903E-05	

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				
Слив конденсата в автотранспорт	№			7017 удалить конденсата нет
Выбросы от теплообменных аппаратов и средств перекачки				
Нефтепродукт:				Газовый конлснат
Время работы одной единицы оборудования, час/год, $\underline{T} =$				2
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), $G = Q \cdot N1 / 3.6 =$				0,013888889
Валовый выброс, т/год (6,2,2), $M = (Q * N * \underline{T}) / 1000 =$				0,0001
0415 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =				10,8812
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), $\underline{G} = CI * G / 100 =$				0,001511278
Валовый выброс, т/год (4,2,5), $\underline{M} = CI * M / 100 =$				1,08812E-05
0416 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =				0,0188
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), $\underline{G} = CI * G / 100 =$				2,61111E-06
Валовый выброс, т/год (4,2,5), $\underline{M} = CI * M / 100 =$				1,88E-08
0716 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =				1,6

7016
Газовый конлснат
2
1
1
3
0,05
0,013888889
0,0001
10,8812
0,001511278
1,08812E-05
0,0188
2,61111E-06
1,88E-08
1,6

Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), $_G = CI * G / 100 =$				0,000222222		0,000222222
Валовый выброс, т/год (4,2,5), $_M = CI * M / 100 =$				0,0000016		0,0000016
0333 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =				0,7		0,7
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), $_G = CI * G / 100 =$				9,72222E-05		9,72222E-05
Валовый выброс, т/год (4,2,5), $_M = CI * M / 100 =$				0,0000007		0,0000007
0410 Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил, 14), CI =				86,8		86,8
Максимальный из разовых выброс, г/с (4,2,4), $_G = CI * G / 100 =$				0,012055556		0,012055556
Валовый выброс, т/год (4,2,5), $_M = CI * M / 100 =$				0,0000868		0,0000868
Наименование ЗВ				Выброс г/с	Выброс т/год	Выброс г/с
0410 Метан				0,012055556	0,0000868	0,012055556
0333 Сероводород				0,0000972	0,0000007	0,0000972
1716 Меркаптаны				0,000222222	0,0000016	0,000222222
0415 Углеводороды C ₁ -C ₅				0,001511278	0,0000109	0,001511278
0416 Углеводороды C ₆ -C ₁₀				0,0000026	1,88E-08	0,0000026

Жилищный район	УЗПОУ-4 Улытауская область Жанааркинский район п. Сакена Сейфулина					УЗПОУ-5 Карагандинская область Б				
Конденсатосборника на Караганду	№ 1011 Стравливание газа на УЗПОУ-4		№ 1051 Стравливание газа на УЗПОУ-4)		№ 1052 Свеча кондетасборника на УЗПОУ-4		№ 1012 Стравливание газа на УЗПОУ-5		№ 1053 Стравливание	
	1		1		1		1		1	
	1		1		1		1		1	
1	32		32		95		32		32	
0	1200		1200		1200		1200		1200	
68	0,7468		0,7468		0,7468		0,7468		0,7468	
878	16,89069		16,89069		50,14423		16,89069		16,89069	
	0,1		0,1		0,1		0,1		0,1	
1	9,81		9,81		9,81		9,81		9,81	
	10		10		10		10		10	
	20		20		20		20		20	
96	0,82		0,82		0,82		0,82		0,82	
5	0,3		0,3		0,3		0,3		0,3	
98	0,998		0,998		0,998		0,998		0,998	
3324	1603,63166		1603,63166		4760,78148		1603,63166		1603,63166	
т/год	г/с		т/год		г/с		т/год		г/с	
1,84992	866,25830		1,03951		866,25830		1,03951		866,25830	
0,01998	0,00935		0,01123		0,00935		0,01123		0,00935	
0,04566	0,02138		0,02566		0,02138		0,02566		0,02138	
0,23190	108,59366		0,13031		108,59366		0,13031		108,59366	
0,00040	0,18762		0,00023		0,18762		0,00023		0,18762	
2,14786			1,20693				1,20693			
	7005						7006			
	Природный газ						Природный газ			

	1,5792E-08						1,5792E-08		
	4,98017E-07						4,98017E-07		
	1,6						1,6		
	0,000001344						0,000001344		
	4,23844E-05						4,23844E-05		
	0,7						0,7		
	0,000000588						0,000000588		
	1,85432E-05						1,85432E-05		
	86,8						86,8		
	0,000072912						0,000072912		
	0,002299353						0,002299353		
	<i>Выброс г/с</i>	<i>Выброс т/год</i>					<i>Выброс г/с</i>	<i>Выброс т/год</i>	
	0,000072912	0,002299353					0,000072912	0,002299353	
	0,000000588	1,85432E-05					0,000000588	1,85432E-05	
	0,000001344	4,23844E-05					0,000001344	4,23844E-05	
	9,14021E-06	0,000288246					9,14021E-06	0,000288246	
	0,000000016	0,000000498					0,000000016	4,98017E-07	
	<i>Выброс г/с</i>	<i>Выброс т/год</i>					<i>Выброс г/с</i>	<i>Выброс т/год</i>	
	0,010451874	0,329610312					0,010451874	0,329610312	
	8,42893E-05	0,002658148					8,42893E-05	0,002658148	
	0,000192661	0,006075766					0,000192661	0,006075766	
	0,001310241	0,041319766					0,001310241	0,041319766	
	2,26377E-06	7,13903E-05					2,26377E-06	7,13903E-05	

7018
Газовый конденсат
2
1
1
3
0,05
0,013888889
0,0001
10,8812
0,001511278
1,08812E-05
0,0188
2,61111E-06
1,88E-08
1,6

7020
Газовый конденсат
2
1
1
3
0,05
0,013888889
0,0001
10,8812
0,001511278
1,08812E-05
0,0188
2,61111E-06
1,88E-08
1,6

0,000222222	
0,0000016	
0,7	
9,72222E-05	
0,0000007	
86,8	
0,012055556	
0,0000868	
<i>Выброс г/с</i>	<i>Выброс т/год</i>
0,012055556	0,0000868
0,0000972	0,0000007
0,000222222	0,0000016
0,001511278	0,0000109
0,0000026	1,88E-08

0,000222222	
0,0000016	
0,7	
9,72222E-05	
0,0000007	
86,8	
0,012055556	
0,0000868	
<i>Выброс г/с</i>	<i>Выброс т/год</i>
0,012055556	0,0000868
0,0000972	0,0000007
0,000222222	0,0000016
0,001511278	0,0000109
0,0000026	1,88E-08

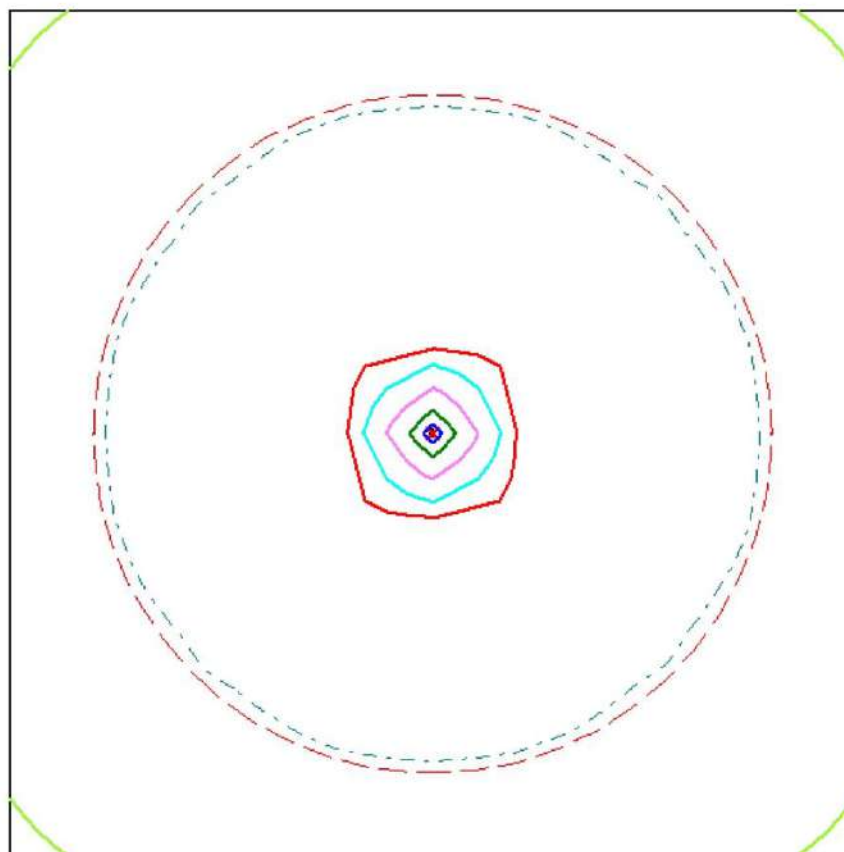
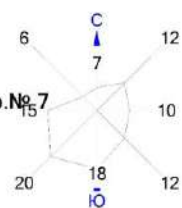
Бухар-жырауский район п.Ростовка		
е газа на УЗПОУ-5)	№ 1054 Свеча кондетасборника на УЗПОУ-5	
	1	
	1	
	95	
0	1200	
68	0,7468	
069	50,14423	
.	0,1	
1	9,81	
	10	
	20	
2	0,82	
3	0,3	
08	0,998	
3166	4760,78148	
т/год	г/с	т/год
1,03951	2571,70433	3,08605
0,01123	0,02777	0,03333
0,02566	0,06348	0,07617
0,13031	322,38743	0,38686
0,00023	0,55701	0,00067
1,20693		3,58308

0,156542546
0,0176625



**Результаты расчета рассеивания максимальных приземных
концентраций загрязняющих веществ**

Город : 001 Нур-Султан
 Объект : 0025 Филиал "УМГ "Караганда" АО "ИЦА" РЭУ Нур-Султан АГРС Астана-1 РС Вар.№7
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)



Условные обозначения:

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

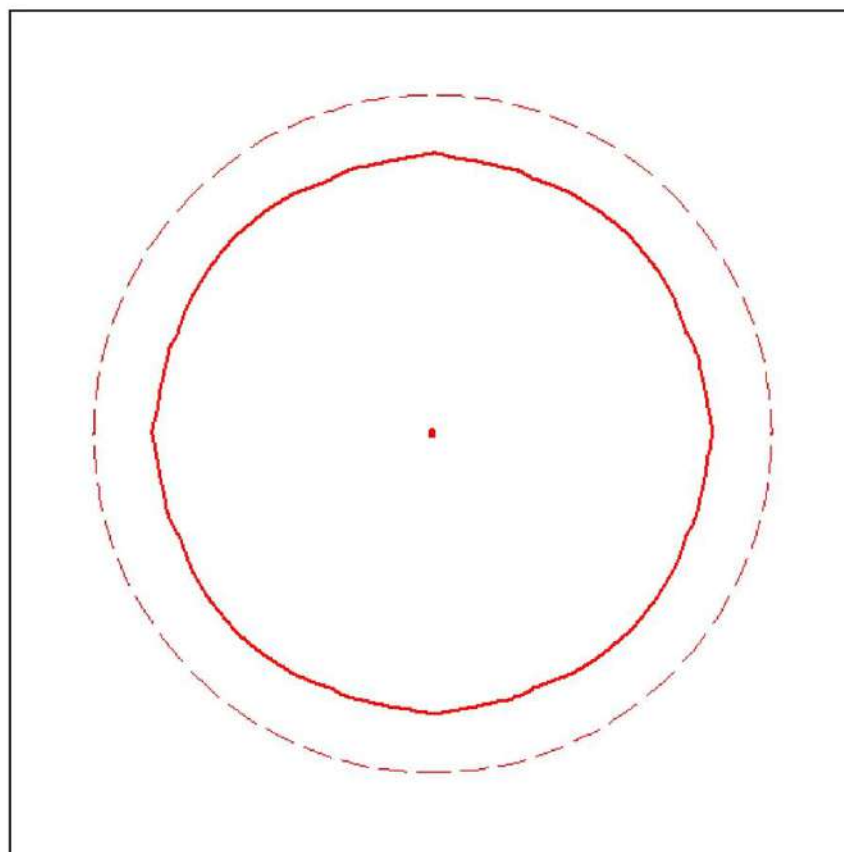
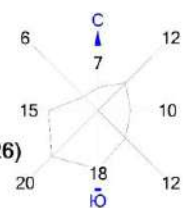
Изолинии в долях ПДК

- 0.050
- 0.100
- 1.0
- 2.378
- 4.372
- 6.366
- 7.562

0 147 441м.
 Масштаб 1:14700

Макс концентрация 8.359045 ПДК достигается в точке $x=0$ $y=0$
 При опасном направлении 8° и опасной скорости ветра 0.54 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 2000 м, высота 2000 м,
 шаг расчетной сетки 200 м, количество расчетных точек 11×11
 Расчет на существующее положение.

Город : 001 Нур-Султан
 Объект : 0025 Филиал "УМГ "Караганда" АО "ИЦА" РЭУ Нур-Султан АГРС Астана-1 РС Вар.№ 7
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 1716 Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)



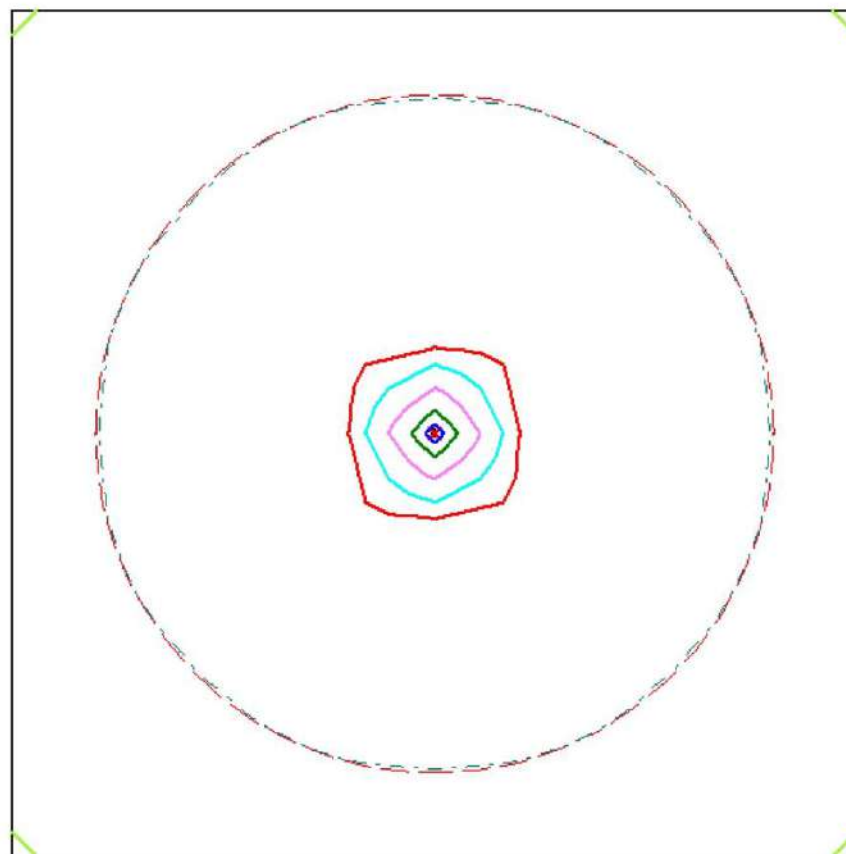
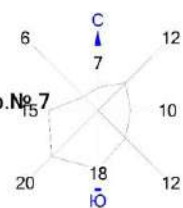
Условные обозначения:
 — Территория предприятия
 — Санитарно-защитные зоны, группа N 01
 — Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК
 — 1.0 ПДК

0 147 441м.
 Масштаб 1:14700

Макс концентрация 21.9907513 ПДК достигается в точке $x=0$ $y=0$
 При опасном направлении 134° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 2000 м, высота 2000 м,
 шаг расчетной сетки 200 м, количество расчетных точек 11*11
 Расчет на существующее положение.

Город : 001 Нур-Султан
 Объект : 0025 Филиал "УМГ "Караганда" АО "ИЦА" РЭУ Нур-Султан АГРС Астана-1 РС Вар.№7
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 6007 0301+0330



Условные обозначения:

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

Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 1.0 ПДК
- 2.498 ПДК
- 4.593 ПДК
- 6.688 ПДК
- 7.944 ПДК

0 147 441м.
 Масштаб 1:14700

Макс концентрация 8.7822437 ПДК достигается в точке $x=0$ $y=0$
 При опасном направлении 8° и опасной скорости ветра 0.54 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 2000 м, высота 2000 м,
 шаг расчетной сетки 200 м, количество расчетных точек 11*11
 Расчет на существующее положение.

СВОДНАЯ ТАБЛИЦА РЕЗУЛЬТАТОВ РАСЧЕТОВ

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

(сформирована 07.09.2022 02:32)

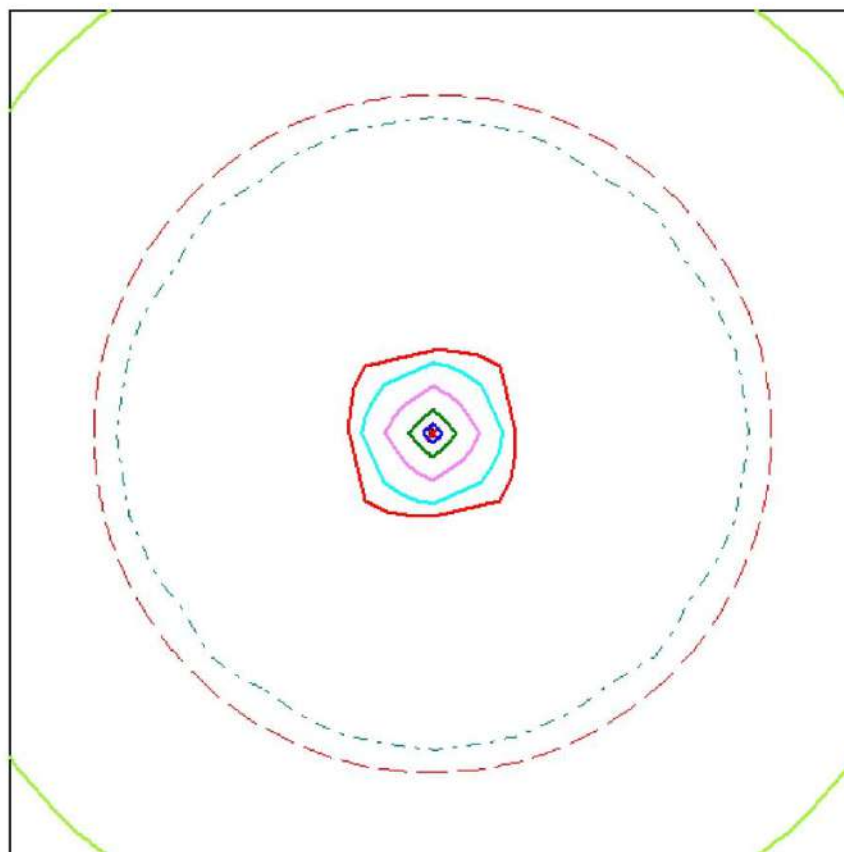
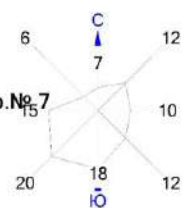
Город :001 Нур-Султан.
 Объект :0029 филиал "УМГ "Караганда" АО "ИЦА" РЭУ Нур-Султан АГРС Астана-2 РС.
 Вар.расч. :7 существующее положение (2022 год)

Код ЭВ	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций	См	РП	СЗЗ	ЖЗ	фТ	Граница области возд.	Территория предприяти я	Колич ИЗА	ПДК(ОБУВ) мг/м3	Класс опасн
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	9.9487	8.536997	0.087708	нет расч.	нет расч.	нет расч.	нет расч.	5	0.2000000	2
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)	158.7399	21.99075	0.780407	нет расч.	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0.0000500	3
07	0301 + 0330	10.4604	8.978297	0.092108	нет расч.	нет расч.	нет расч.	нет расч.	5		

Примечания:

1. Таблица отсортирована по увеличению значений по коду загрязняющих веществ
2. См - сумма по источникам загрязнения максимальных концентраций (в долях ПДК_{мр}) - только для модели МРК-2014
3. Значения максимальной из разовых концентраций в графах "РП" (по расчетному прямоугольнику), "СЗЗ" (по санитарно-защитной зоне), "ЖЗ" (в жилой зоне), "фТ" (в заданных группах фиксированных точек), на границе области воздействия и зоне "Территория предприятия" приведены в долях ПДК_{мр}.

Город : 001 Нур-Султан
 Объект : 0029 Филиал "УМГ "Караганда" АО "ИЦА" РЭУ Нур-Султан АГРС Астана-2 РС Вар.№ 7
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)



Условные обозначения:

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

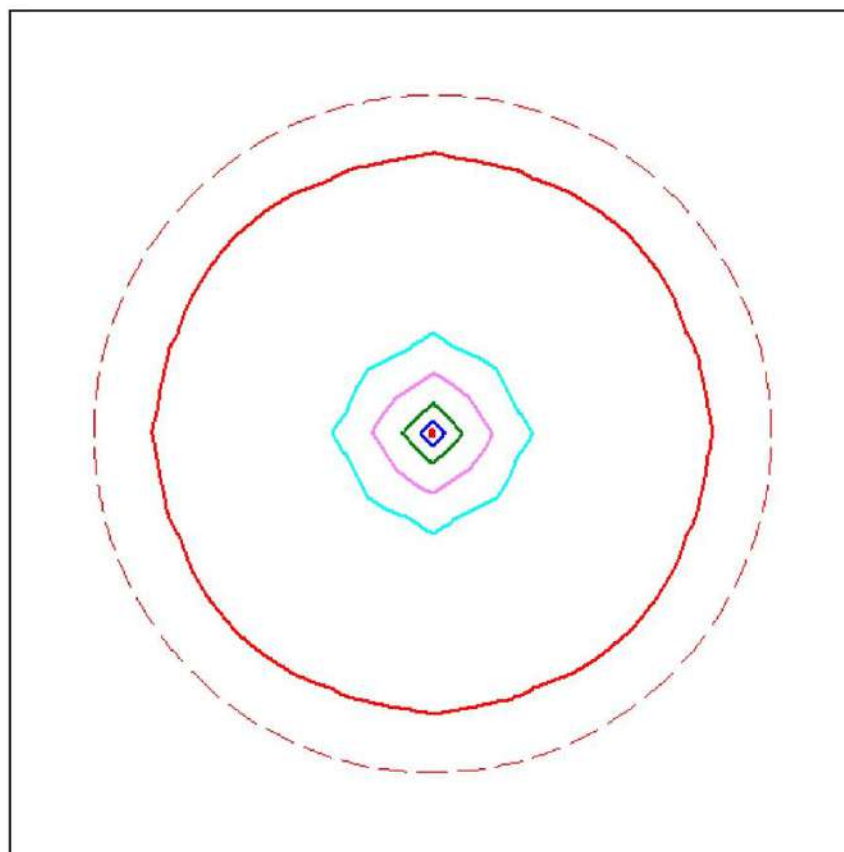
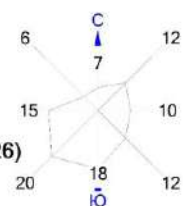
Изолинии в долях ПДК

- 0.050
- 0.100
- 1.0
- 2.167
- 4.290
- 6.414
- 7.688

0 147 441м.
 Масштаб 1:14700

Макс концентрация 8.5369968 ПДК достигается в точке $x=0$ $y=0$
 При опасном направлении 8° и опасной скорости ветра 0.52 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 2000 м, высота 2000 м,
 шаг расчетной сетки 200 м, количество расчетных точек 11*11
 Расчет на существующее положение.

Город : 001 Нур-Султан
 Объект : 0029 Филиал "УМГ "Караганда" АО "ИЦА" РЭУ Нур-Султан АГРС Астана-2 РС Вар.№ 7
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 1716 Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)



Условные обозначения:

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

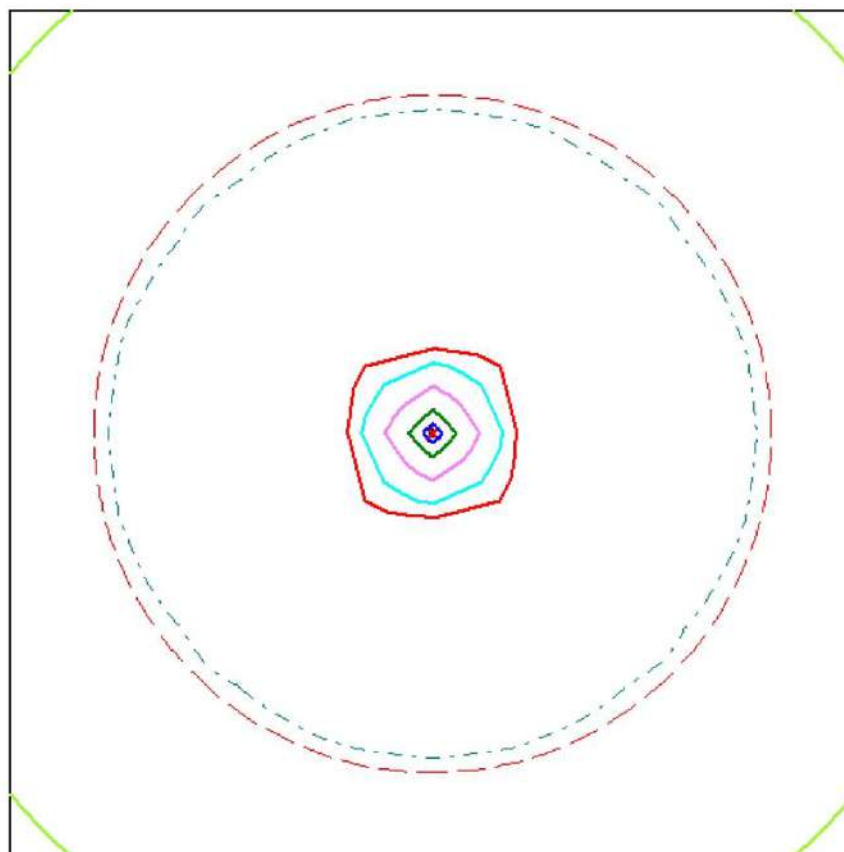
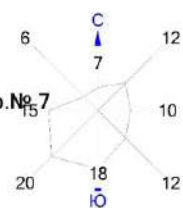
Изолинии в долях ПДК

- 1.0 ПДК
- 5.800 ПДК
- 11.197 ПДК
- 16.594 ПДК
- 19.832 ПДК

0 147 441м.
 Масштаб 1:14700

Макс концентрация 21.9907513 ПДК достигается в точке $x=0$ $y=0$
 При опасном направлении 134° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 2000 м, высота 2000 м,
 шаг расчетной сетки 200 м, количество расчетных точек 11*11
 Расчет на существующее положение.

Город : 001 Нур-Султан
 Объект : 0029 Филиал "УМГ "Караганда" АО "ИЦА" РЭУ Нур-Султан АГРС Астана-2 РС Вар.№7
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 6007 0301+0330



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

Изолинии в долях ПДК
 0.050 ПДК
 0.100 ПДК
 1.0 ПДК
 2.279 ПДК
 4.512 ПДК
 6.745 ПДК
 8.085 ПДК

0 147 441м.
 Масштаб 1:14700

Макс концентрация 8.9782972 ПДК достигается в точке $x=0$ $y=0$
 При опасном направлении 8° и опасной скорости ветра 0.52 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 2000 м, высота 2000 м,
 шаг расчетной сетки 200 м, количество расчетных точек 11*11
 Расчет на существующее положение.

СВОДНАЯ ТАБЛИЦА РЕЗУЛЬТАТОВ РАСЧЕТОВ

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

(сформирована 07.09.2022 02:49)

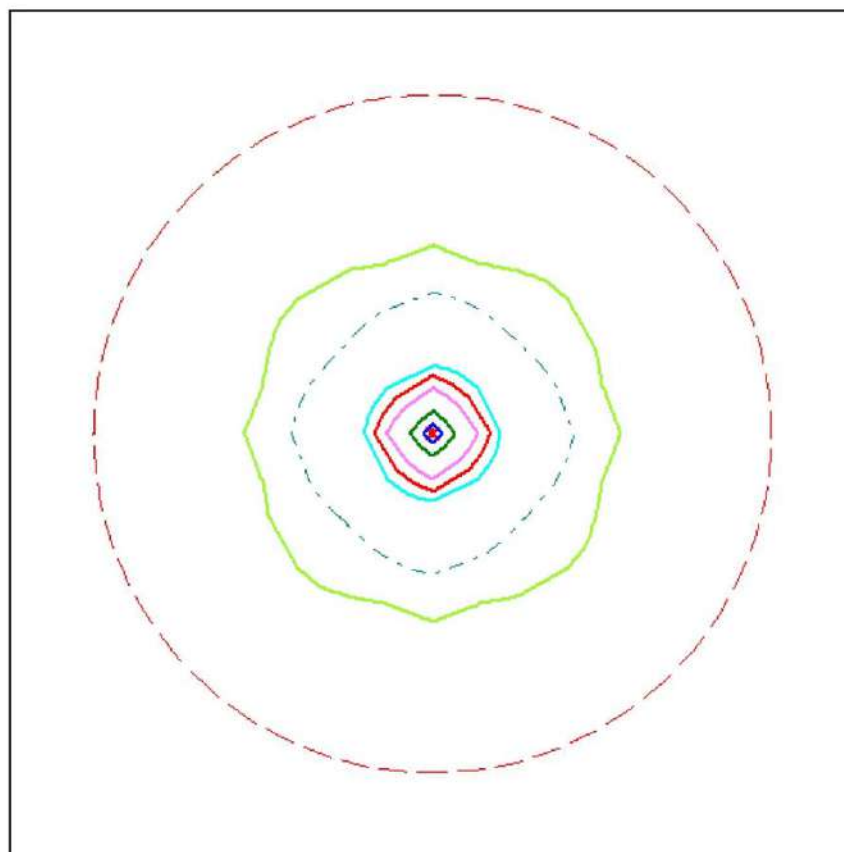
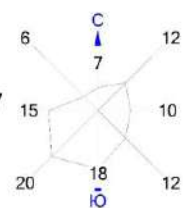
Город :001 Нур-Султан.
 Объект :0030 филиал "УМГ "Караганда" АО "ИЦА" РЭУ Нур-Султан ПУ Астана РС.
 Вар.расч. :7 существующее положение (2022 год)

Код СВ	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций	См	РП	СЗЗ	ЖЗ	ФТ	Граница области возд.	Территория предприятия	Колич ИЗА	ПДК (ОВУВ) мг/м3	Класс опасн
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	3.2859	2.720467	0.020163	нет расч.	нет расч.	нет расч.	нет расч.	9	0.4000000	3
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	13.5725	11.31833	0.011674	нет расч.	нет расч.	нет расч.	нет расч.	4	0.1500000	3
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	3.0548	1.440914	0.017794	нет расч.	нет расч.	нет расч.	нет расч.	9	5.0000000	4
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)	118.1003	16.36080	0.580206	нет расч.	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0.0000500	3
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19) (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	3.0427	2.853714	0.018731	нет расч.	нет расч.	нет расч.	нет расч.	7	1.0000000	4
2930	Пыль абразивная (Корунд Белый, Монокорунд) (1027*)	20.3584	2.820317	0.012904	нет расч.	нет расч.	нет расч.	нет расч.	2	0.0400000	-
07	0301 + 0330	42.1710	35.20983	0.259200	нет расч.	нет расч.	нет расч.	нет расч.	9		
37	0333 + 1325	2.8342	2.416928	0.017065	нет расч.	нет расч.	нет расч.	нет расч.	8		

Примечания:

1. Таблица отсортирована по увеличению значений по коду загрязняющих веществ
2. См - сумма по источникам загрязнения максимальных концентраций (в долях ПДК_{мр}) - только для модели МРК-2014
3. Значения максимальной из равных концентраций в графах "РП" (по расчетному прямоугольнику), "СЗЗ" (по санитарно-защитной зоне), "ЖЗ" (в жилой зоне), "ФТ" (в заданных группах фиксированных точек), на границе области воздействия и зоне "Территория предприятия" приведены в долях ПДК_{мр}.

Город : 001 Нур-Султан
 Объект : 0030 Филиал "УМГ "Караганда" АО "ИЦА" РЭУ Нур-Султан ПУ Астана РС Вар.№ 7
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)



Условные обозначения:

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

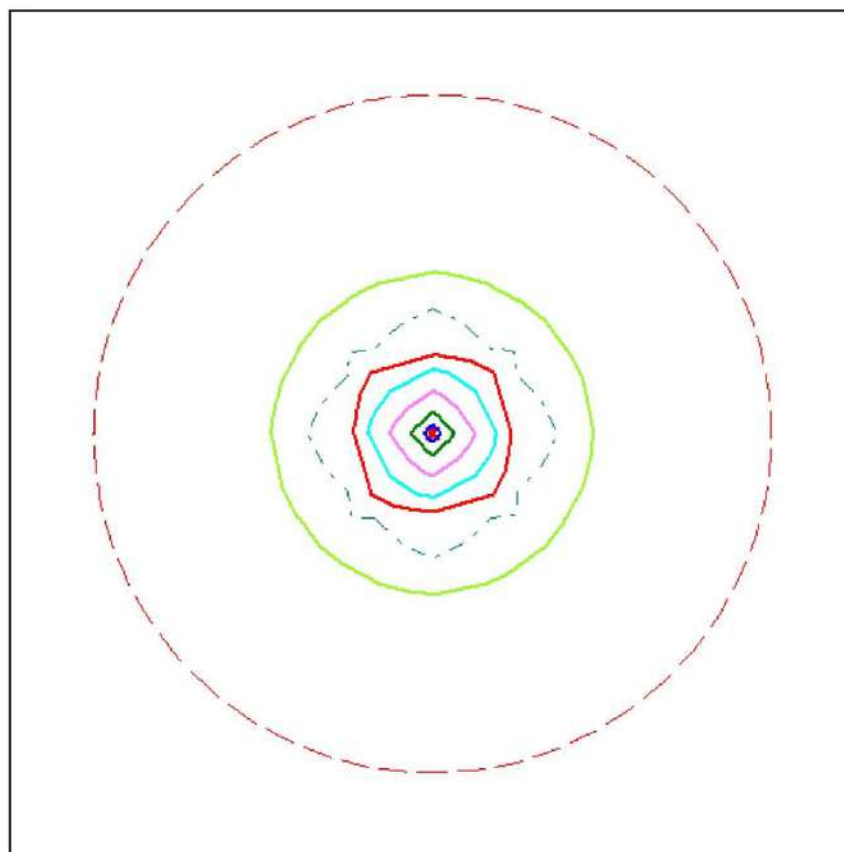
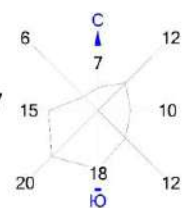
Изолинии в долях ПДК

- 0.050
- 0.100
- 0.688
- 1.0
- 1.365
- 2.043
- 2.449

0 147 441м.
 Масштаб 1:14700

Макс концентрация 2.7204669 ПДК достигается в точке $x=0$, $y=0$
 При опасном направлении 136° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 2000 м, высота 2000 м,
 шаг расчетной сетки 200 м, количество расчетных точек 11*11
 Расчет на существующее положение.

Город : 001 Нур-Султан
 Объект : 0030 Филиал "УМГ "Караганда" АО "ИЦА" РЭУ Нур-Султан ПУ Астана РС Вар.№ 7
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)



Условные обозначения:

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

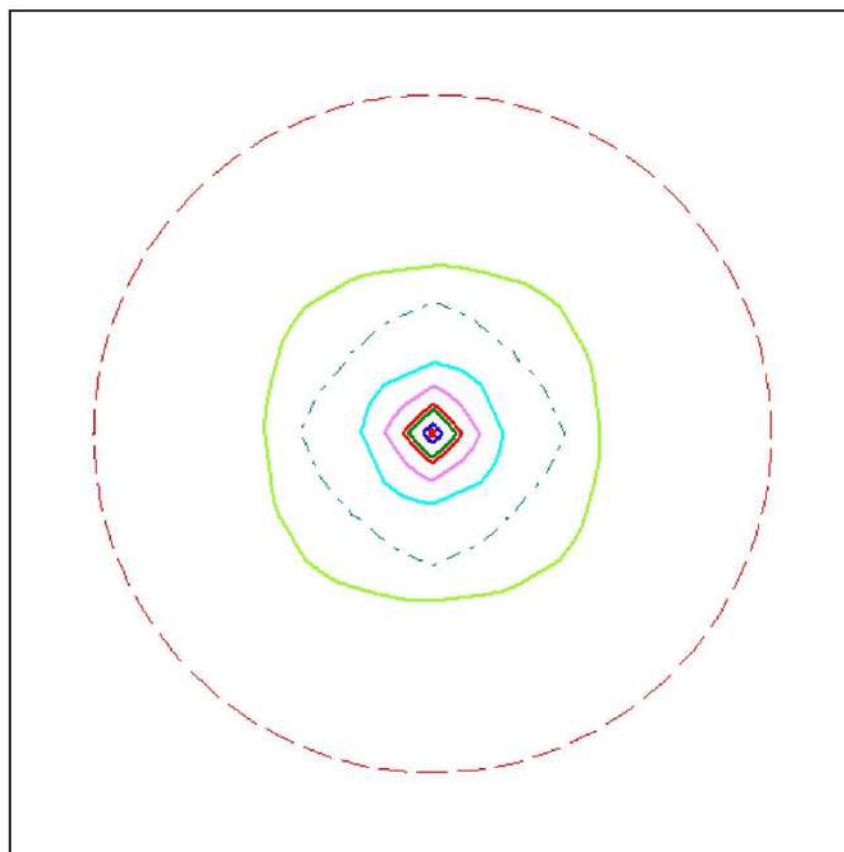
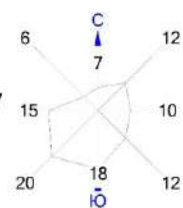
Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 1.0 ПДК
- 2.833 ПДК
- 5.661 ПДК
- 8.490 ПДК
- 10.187 ПДК

0 147 441м.
 Масштаб 1:14700

Макс концентрация 11.3183374 ПДК достигается в точке $x=0$ $y=0$
 При опасном направлении 136° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 2000 м, высота 2000 м,
 шаг расчетной сетки 200 м, количество расчетных точек 11*11
 Расчет на существующее положение.

Город : 001 Нур-Султан
 Объект : 0030 Филиал "УМГ "Караганда" АО "ИЦА" РЭУ Нур-Султан ПУ Астана РС Вар.№ 7
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)



Условные обозначения:

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

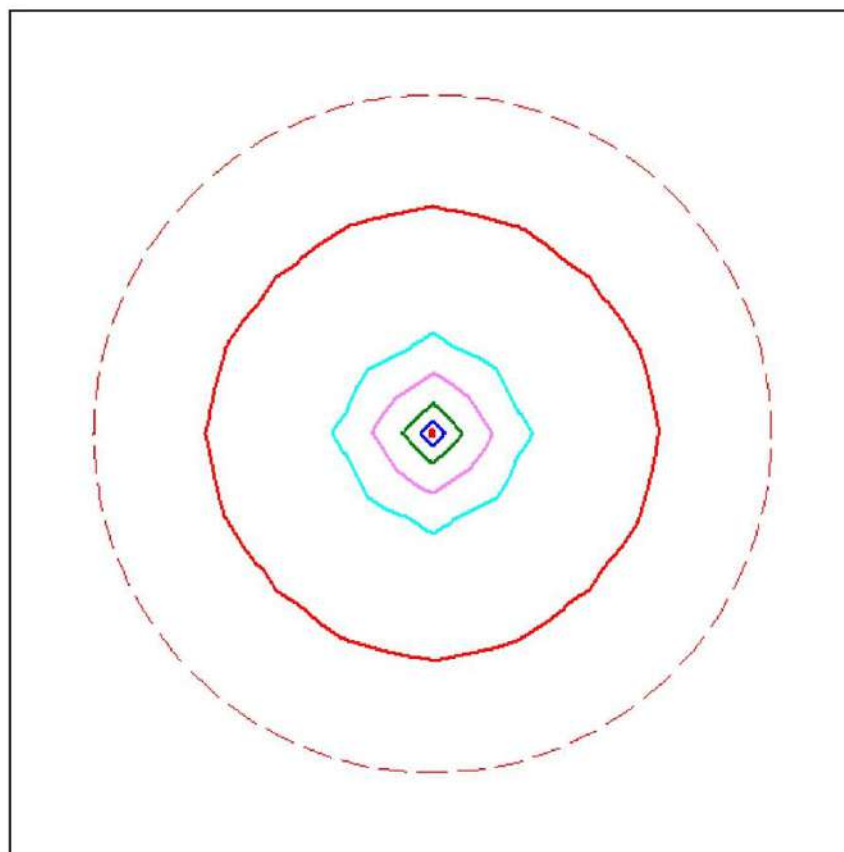
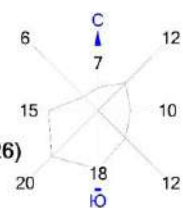
Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.367 ПДК
- 0.725 ПДК
- 1.0 ПДК
- 1.083 ПДК
- 1.298 ПДК

0 147 441м.
 Масштаб 1:14700

Макс концентрация 1.440914 ПДК достигается в точке $x=0$ $y=0$
 При опасном направлении 136° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 2000 м, высота 2000 м,
 шаг расчетной сетки 200 м, количество расчетных точек 11*11
 Расчет на существующее положение.

Город : 001 Нур-Султан
 Объект : 0030 Филиал "УМГ "Караганда" АО "ИЦА" РЭУ Нур-Султан ПУ Астана РС Вар.№ 7
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 1716 Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)



Условные обозначения:

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

Изолинии в долях ПДК

- 1.0 ПДК
- 4.315 ПДК
- 8.330 ПДК
- 12.346 ПДК
- 14.755 ПДК

0 147 441м.
 Масштаб 1:14700

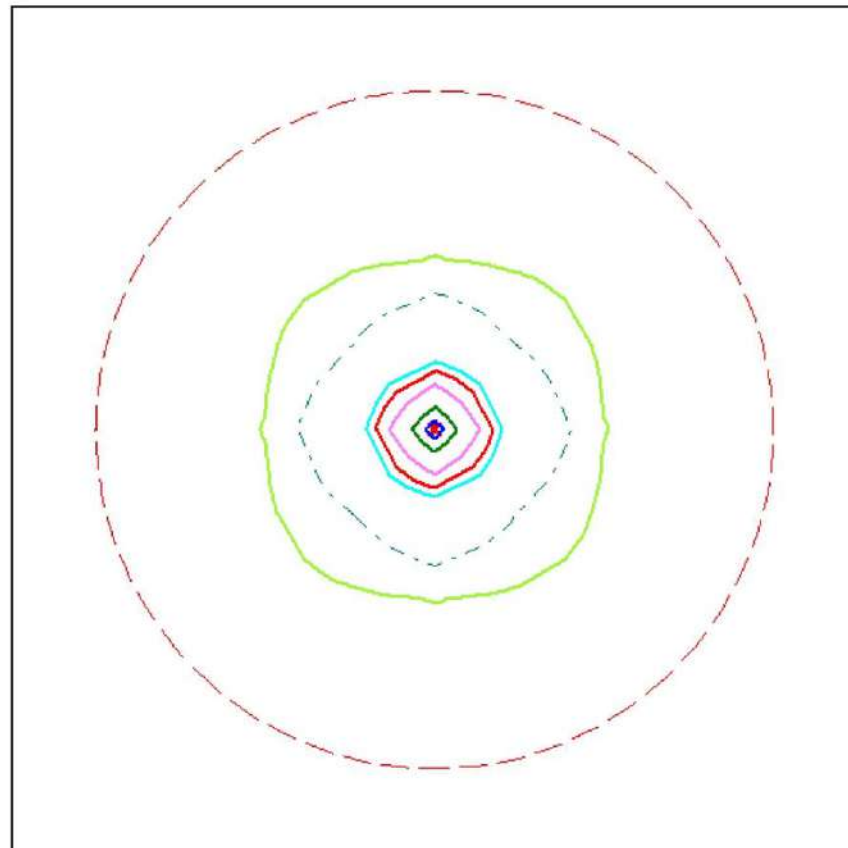
Макс концентрация 16.3608055 ПДК достигается в точке $x=0$ $y=0$
 При опасном направлении 226° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 2000 м, высота 2000 м,
 шаг расчетной сетки 200 м, количество расчетных точек 11*11
 Расчет на существующее положение.

Город : 001 Нур-Султан

Объект : 0030 Филиал "УМГ "Караганда" АО "ИЦА" РЭУ Нур-Султан ПУ Астана РС Вар.№ 7

ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014

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



Условные обозначения:

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

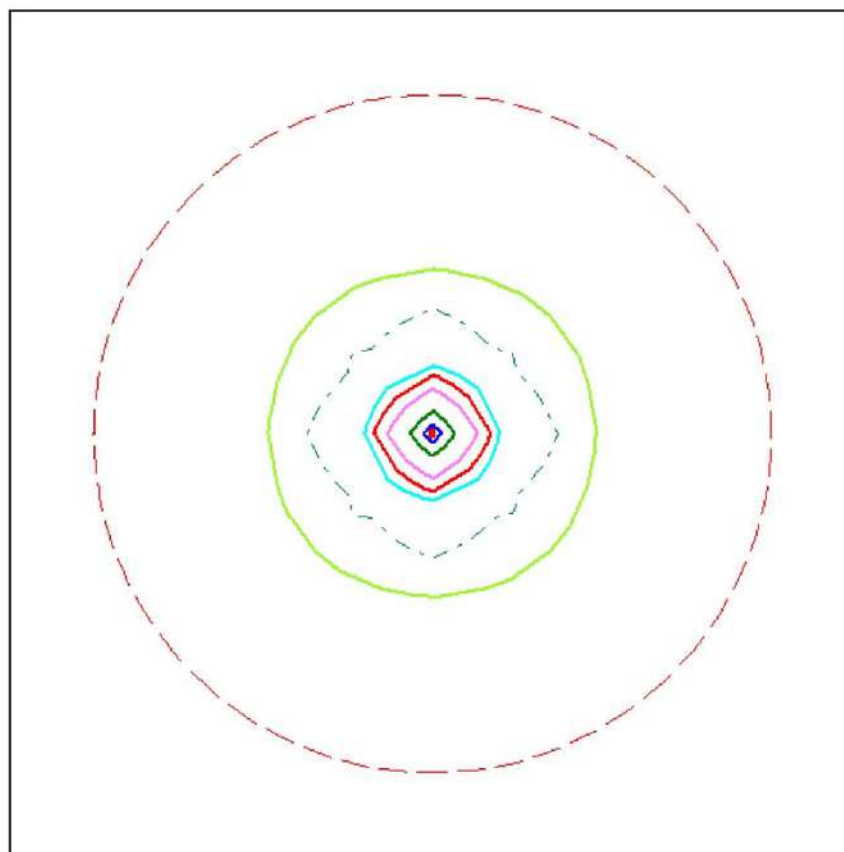
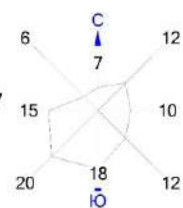
Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.721 ПДК
- 1.0 ПДК
- 1.432 ПДК
- 2.143 ПДК
- 2.569 ПДК

0 147 441м.
Масштаб 1:14700

Макс концентрация 2.8537135 ПДК достигается в точке $x=0$, $y=0$
При опасном направлении 136° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 2000 м, высота 2000 м,
шаг расчетной сетки 200 м, количество расчетных точек 11*11
Расчёт на существующее положение.

Город : 001 Нур-Султан
 Объект : 0030 Филиал "УМГ "Караганда" АО "ИЦА" РЭУ Нур-Султан ПУ Астана РС Вар.№ 7
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 2930 Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)



Условные обозначения:

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

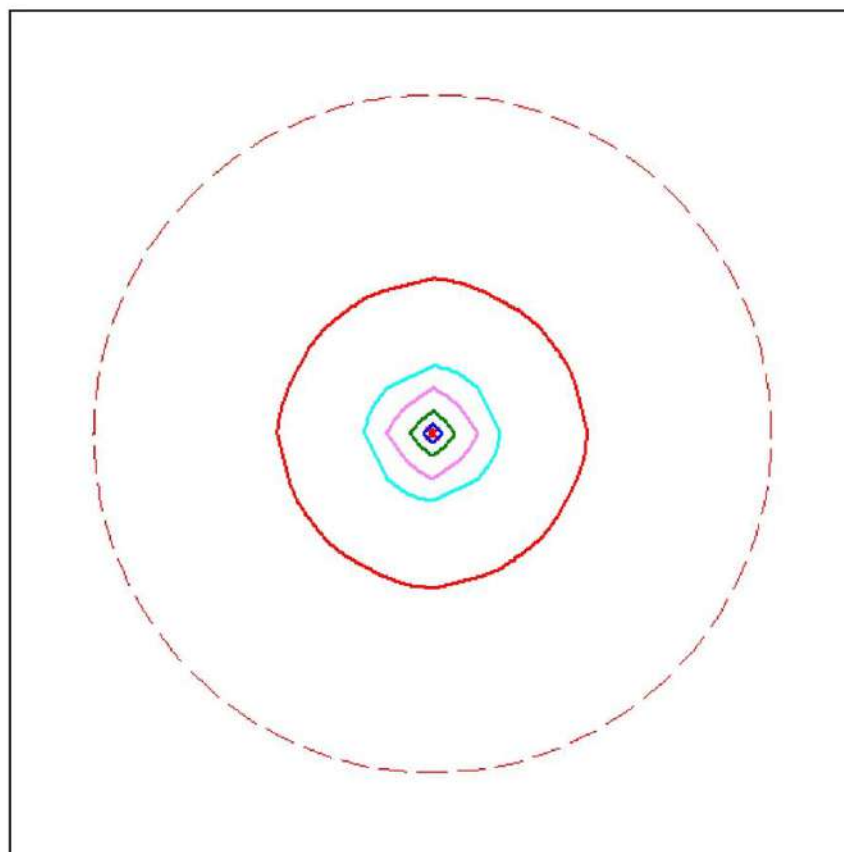
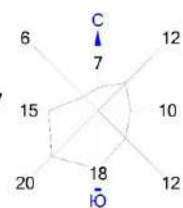
Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.708 ПДК
- 1.0 ПДК
- 1.412 ПДК
- 2.116 ПДК
- 2.539 ПДК

0 147 441м.
 Масштаб 1:14700

Макс концентрация 2.820317 ПДК достигается в точке $x = 0$ $y = 0$
 При опасном направлении 314° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 2000 м, высота 2000 м,
 шаг расчетной сетки 200 м, количество расчетных точек 11*11
 Расчет на существующее положение.

Город : 001 Нур-Султан
 Объект : 0030 Филиал "УМГ "Караганда" АО "ИЦА" РЭУ Нур-Султан ПУ Астана РС Вар.№ 7
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 6007 0301+0330



Условные обозначения:

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

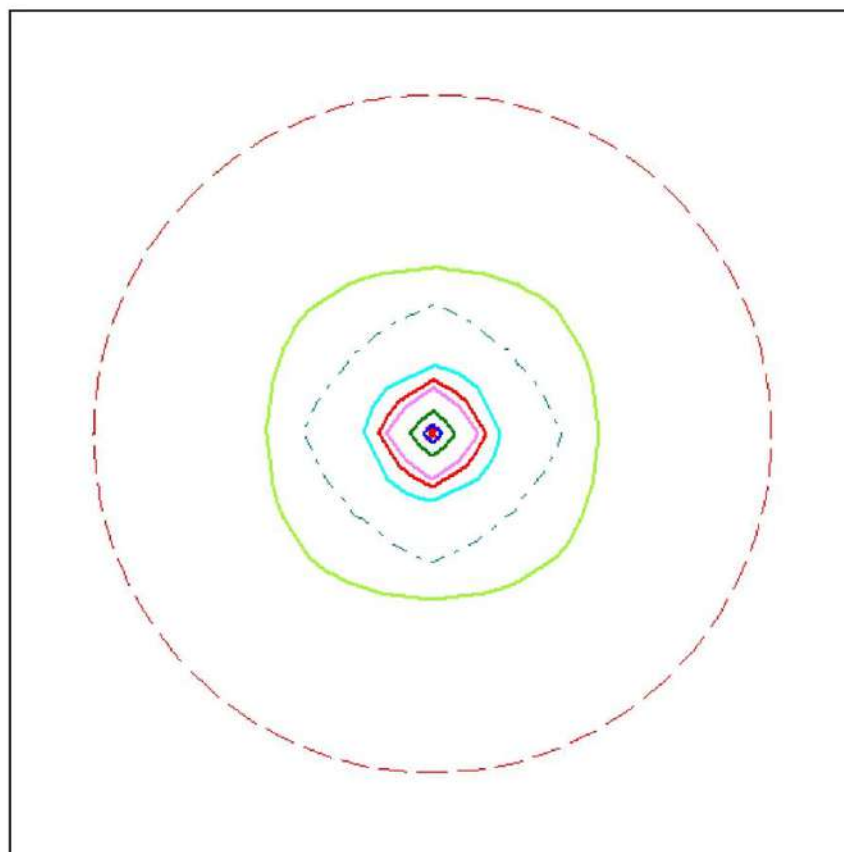
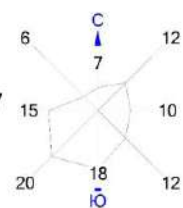
Изолинии в долях ПДК

- 1.0 ПДК
- 8.901 ПДК
- 17.671 ПДК
- 26.440 ПДК
- 31.702 ПДК

0 147 441м.
 Масштаб 1:14700

Макс концентрация 35.2098389 ПДК достигается в точке $x=0$ $y=0$
 При опасном направлении 136° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 2000 м, высота 2000 м,
 шаг расчетной сетки 200 м, количество расчетных точек 11*11
 Расчет на существующее положение.

Город : 001 Нур-Султан
 Объект : 0030 Филиал "УМГ "Караганда" АО "ИЦА" РЭУ Нур-Султан ПУ Астана РС Вар.№ 7
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 6037 0333+1325



Условные обозначения:

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

Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.611 ПДК
- 1.0 ПДК
- 1.213 ПДК
- 1.815 ПДК
- 2.176 ПДК

0 147 441м.
 Масштаб 1:14700

Макс концентрация 2.4169278 ПДК достигается в точке $x=0$, $y=0$
 При опасном направлении 136° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 2000 м, высота 2000 м,
 шаг расчетной сетки 200 м, количество расчетных точек 11*11
 Расчет на существующее положение.

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ



МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ,
ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

«ҚАЗГИДРОМЕТ»
ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ
ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРНЫ

РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ
НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО
ВЕДЕНИЯ «КАЗГИДРОМЕТ»

010000, Нұр-Сұлтан қаласы, Мәңгілік Ел даңғылы, 11/1
тел: 8(7172) 79-83-93, 79-83-84
факс: 8(7172) 79-83-44, info@meteo.kz

010000 г. Нур-Султан, проспект Мәңгілік Ел, 11/1
Тел: 8(7172) 79-83-93, 79-83-84
факс: 8(7172) 79-83-44, info@meteo.kz

03-3-08/2770
CF3D3D749B494271
12.10.2022

«ЭКОС» ЖШС

Қазақстан Республикасы Экология, геология және табиғи ресурстар министрлігінің «Қазгидромет» РМК сіздің 2022 жылғы 11 қазандағы № 2-214 хатыңызды қарап, «Ауа бассейні жай-күйінің күнделікті бюллетені» Қазақстан Республикасының мынадай пункттері бойынша «Қазгидромет» РМК ресми сайтында (<https://www.kazhydromet.kz/>) орналастырылатынын хабарлайды:

1. Астана қаласы
2. Алматы қаласы
3. Шымкент қаласы
4. Балқаш қаласы
5. Тараз қаласы
6. Жезқазған қаласы
7. Қарағанды қаласы
8. Қостанай қаласы
9. Риддер қаласы
10. Петропавл қаласы
11. Павлодар қаласы
12. Атырау қаласы
13. Семей қаласы
14. Теміртау қаласы
15. Ақтау қаласы
16. Орал қаласы
17. Өскемен қаласы
18. Қызылорда қаласы
19. Ақтөбе қаласы
20. Талдықорған қаласы
21. Көкшетау қаласы

**Бас директордың
орынбасары**

М. Уринбасаров

Издатель ЭЦП - ҰЛТТЫҚ КУӘЛАНДЫРУШЫ ОРТАЛЫҚ (GOST), УРИНБАСАРОВ МАНАС,
РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ
"КАЗГИДРОМЕТ" МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ
КАЗАХСТАН, BIN990540002276



Орын. А.Шингисова Ж.Исабекова

Тел. 8(7172) 79-83-78

<https://seddoc.kazhydromet.kz/J6EDfy>

Электрондық құжатты тексеру үшін: <https://sed.kazhydromet.kz/verify> мекен-жайына өтіп, қажетті жолдарды толтырыңыз. Электрондық құжаттың көшірмесін тексеру үшін қысқа сілтемеге өтіңіз немесе QR код арқылы оқыңыз. Бұл құжат, «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтарда шыққан Заңының 7-бабының 1-тармағына сәйкес, қағаз құжатпен тең дәрежелі болып табылады. / Для проверки электронного документа перейдите по адресу: <https://sed.kazhydromet.kz/verify> и заполните необходимые поля. Для проверки копии электронного документа перейдите по короткой ссылке или считайте QR код. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



010000, Нұр-Сұлтан қаласы, Мәңгілік Ел даңғылы, 11/1
тел: 8(7172) 79-83-93, 79-83-84
факс: 8(7172) 79-83-44, info@meteo.kz

010000 г. Нур-Султан, проспект Мәңгілік Ел, 11/1
Тел: 8(7172) 79-83-93, 79-83-84
факс: 8(7172) 79-83-44, info@meteo.kz

03-3-08/2770
CF3D3D749B494271
12.10.2022

ТОО «ЭКОС»

РГП «Казгидромет» Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан, рассмотрев Ваше письмо от 11 октября 2022 года № 2-214 сообщает, что «Ежедневный бюллетень состояния воздушного бассейна» размещается на официальном сайте РГП «Казгидромет» <https://www.kazhydromet.kz/>. по следующим пунктам Республики Казахстан:

1. г. Астана
2. г. Алматы
3. г. Шымкент
4. г. Балхаш
5. г. Тараз
6. г. Жезказган
7. г. Караганда
8. г. Костанай
9. г. Риддер
10. г. Петропавловск
11. г. Павлодар
12. г. Атырау
13. г. Семей
14. г. Темиртау
15. г. Актау
16. г. Уральск
17. г. Усть-Каменогорск
18. г. Кызылорда
19. г. Актөбе
20. г. Талдықорған
21. г. Кокшетау

Заместитель

генерального директора

М. Уринбасаров

Издатель ЭЦП - ҰЛТТЫҚ КУӘЛАНДЫРУШЫ ОРТАЛЫҚ (GOST), УРИНБАСАРОВ МАНАС,
РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ
"КАЗГИДРОМЕТ" МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ
КАЗАХСТАН, BIN990540002276



Исп. А. Шингисова Ж. Исабекова

Тел. 8(7172) 79-83-78

<https://seddoc.kazhydromet.kz/gslzJJ>

Электрондық құжатты тексеру үшін: <https://sed.kazhydromet.kz/verify> мекен-жайына өтіп, қажетті жолдарды толтырыңыз. Электрондық құжаттың көшірмесін тексеру үшін қысқа сілтемеге өтіңіз немесе QR код арқылы оқыңыз. Бұл құжат, «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтарда шыққан Заңының 7-бабының 1-тармағына сәйкес, қағаз құжатпен тең дәрежелі болып табылады. / Для проверки электронного документа перейдите по адресу:

<https://sed.kazhydromet.kz/verify> и заполните необходимые поля. Для проверки копии электронного документа перейдите по короткой ссылке или считайте QR код. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

«ҚАЗГИДРОМЕТ» РМК

ҚАЗАҚСТАН
РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ,
ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ

РГП «КАЗГИДРОМЕТ»

МИНИСТЕРСТВО
ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ
КАЗАХСТАН

23.10.2024

1. Город -
2. Адрес - **Карагандинская область, Абайский район**
4. Организация, запрашивающая фон - **Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия»**
5. Объект, для которого устанавливается фон - **Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия»**
6. Разрабатываемый проект - **НДВ**
7. Перечень вредных веществ, по которым устанавливается фон: **Азота диоксид, Взвеш.в-ва, Диоксид серы, Углерода оксид, Азота оксид,**

В связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в Карагандинская область, Абайский район выдача справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным.

«ҚАЗГИДРОМЕТ» РМК

ҚАЗАҚСТАН
РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ,
ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ

РГП «КАЗГИДРОМЕТ»

МИНИСТЕРСТВО
ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ
КАЗАХСТАН

23.10.2024

1. Город -
2. Адрес - **Карагандинская область, Бухар-Жырауский район**
4. Организация, запрашивающая фон - **Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия»**
5. Объект, для которого устанавливается фон - **Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия»**
6. Разрабатываемый проект - **НДВ**
7. Перечень вредных веществ, по которым устанавливается фон: **Азота диоксид, Взвеш.в-ва, Диоксид серы, Углерода оксид, Азота оксид,**

В связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в Карагандинская область, Бухар-Жырауский район выдача справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным.



**Министерство экологии, геологии и природных ресурсов
Республики Казахстан РГУ "Комитет экологического
регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и
природных ресурсов Республики Казахстан" Комитета
экологического регулирования и контроля Министерства
экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан**

**Решение по определению категории объекта, оказывающего негативное
воздействие на окружающую среду**

«31» август 2021 г.

Наименование объекта, оказывающего негативное воздействие на
окружающую среду: "Акционерное общество "Интергаз Центральная
Азия", "49500"

(код основного вида экономической деятельности и наименование (при
наличии) объекта, оказывающего негативное воздействие на
окружающую среду)

Определена категория объекта: II

(указываются полное и (при наличии) сокращенное наименование,
организационно-правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (при
наличии) отчество индивидуального предпринимателя, наименование и
реквизиты документа, удостоверяющего его личность).

Бизнес-идентификационный номер юридического лица / индивидуальный
идентификационный номер индивидуального предпринимателя:
970740000392

Идентификационный номер налогоплательщика:

Адрес (место нахождения, почтовый индекс) юридического лица или место жительства индивидуального предпринимателя: Нур-Султан

Адрес (место нахождения) объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду: (Карагандинская , Казыбекбийский район г. Караганда)

Руководитель: АБДУАЛИЕВ АЙДАР СЕЙСЕНБЕКОВИЧ (фамилия, имя, отчество (при его наличии))
«31» август 2021 года

подпись:





Акимат города Караганды

Акимат Карагандинской области Управление природных ресурсов и регулирования природопользования
Карагандинской области

ЭКОЛОГИЧЕСКОЕ РАЗРЕШЕНИЕ
на воздействие для объектов II категории
(наименование оператора)

Акционерное общество "Интергаз Центральная Азия", 010000, Республика Казахстан, г.Астана,
район "Есиль", улица АЛИХАН БОКЕЙХАН, здание № 12
(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 970740000392
Наименование производственного объекта: Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная
Азия» -Темиртауское линейно -производственное
управление

Местонахождение производственного
объекта:

Карагандинская область, , ,

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Производить выбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

2023	году	15207.00646	тонн
2024	году	15207.006468665	тонн
2025	году	15207.006468665	тонн
2026	году	15207.006468665	тонн
2027	году	15207.006468665	тонн
2028	году	15207.006468665	тонн
2029	году	15207.006468665	тонн
2030	году	15207.006468665	тонн
2031	году	15207.006468665	тонн
2032	году	15207.00646	тонн

2. Производить сбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

2023	году	_____	тонн
2024	году	_____	тонн
2025	году	_____	тонн
2026	году	_____	тонн
2027	году	_____	тонн
2028	году	_____	тонн
2029	году	_____	тонн
2030	году	_____	тонн
2031	году	_____	тонн
2032	году	_____	тонн

3. Производить накопление отходов в объемах, не превышающих:

2023	году	29.75635	тонн
2024	году	29.75635483333333	тонн
2025	году	29.75635483333333	тонн
2026	году	29.75635483333333	тонн
2027	году	29.75635483333333	тонн
2028	году	29.75635483333333	тонн
2029	году	29.75635483333333	тонн
2030	году	29.75635483333333	тонн
2031	году	29.75635483333333	тонн
2032	году	29.75635	тонн

4. Производить захоронение отходов в объемах (при наличии собственного полигона), не превышающих:



4. Производить захоронение отходов в объемах (при наличии собственного полигона), не превышающих:

2023	году	_____	тонн
2024	году	_____	тонн
2025	году	_____	тонн
2026	году	_____	тонн
2027	году	_____	тонн
2028	году	_____	тонн
2029	году	_____	тонн
2030	году	_____	тонн
2031	году	_____	тонн
2032	году	_____	тонн

5. Производить размещение серы в открытом виде на серных картах в объемах, не превышающих:

2023	году	_____	тонн
2024	году	_____	тонн
2025	году	_____	тонн
2026	году	_____	тонн
2027	году	_____	тонн
2028	году	_____	тонн
2029	году	_____	тонн
2030	году	_____	тонн
2031	году	_____	тонн
2032	году	_____	тонн

6. Не превышать нормативы эмиссий (выбросы, сбросы), лимиты накопления отходов, лимиты захоронения отходов (при наличии собственного полигона), размещение серы в открытом виде на серных картах, установленные в настоящем экологическом разрешении на воздействие для объектов I и II категории (далее – Разрешение для объектов I и II категорий) на основании нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам), представленных в проектах нормативов эмиссий в окружающую среду, программе управления отходами, проекте нормативов размещения серы в открытом виде на серных картах согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов I и II категорий.

7. Экологические условия осуществления деятельности согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов I и II категорий.

8. Выполнять план мероприятий по охране окружающей среды на период действия настоящего Разрешения для объектов I и II категорий, программу производственного экологического контроля, программу управления отходами, требования по охране окружающей среды, указанные в заключении об оценке воздействия на окружающую среду (при его наличии).

Срок действия Разрешения для объектов I и II категорий с 01.01.2023 года по 31.12.2032 года.

Примечание:

*Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов I и II категорий, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов I и II категорий и рассчитываются по формуле, указанной в пункте 2 Примечания пункта 3 Заявления на получение экологического разрешения на воздействие для объектов I и II категорий. Разрешение для объектов I и II категорий действительно до изменения применяемых технологий и экологических условий осуществления деятельности, указанных в настоящем Разрешении.

Приложения 1, 2 к настоящему Разрешению для объектов I и II категорий являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов I и II категорий.

Руководитель	Заместитель руководителя уц	Санбаев Бахтияр Жуматаевич
(уполномоченное лицо)	подпись	Фамилия.имя.отчество (отчество при нал

Место выдачи: г.Караганда

Дата выдачи: 12.12.2022 г.



Приложение 1 к экологическому
разрешению на воздействие для
объектов I и II категории

Таблица 1

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м3
1	2	4	5	6	7
на 2023 год					
Всего, из них по площадкам:				15207,006468665	
Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» - Темиртауское линейно-производственное управ					
2023	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» - Темиртауское линейно-производственное управление	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,032293344	1640,40081568	0
2023	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» - Темиртауское линейно-производственное управление	Метан (727*)	0,257605922	13077,5061926	0
2023	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» - Темиртауское линейно-производственное управление	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000000036	0,000000002	0
2023	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» - Темиртауское линейно-производственное управление	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000056	2,83803336	0
2023	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» - Темиртауское линейно-производственное управление	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,252376927	7,333061322	0
2023	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» - Темиртауское линейно-производственное управление	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,001944444	0,00006	0
2023	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» - Темиртауское линейно-производственное управление	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,087582625	2,0412207	0



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м3
1	2	4	5	6	7
2023	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,002077359	150,39821477	0
2023	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,009096331	0,190624671	0
2023	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,01	0,0003	0
2023	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,014232175	0,331698365	0
2023	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,004748494	325,260768681	0
2023	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0,044533244	0,705466514	0
2023	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,000416666	0,000012	0
на 2024 год					
Всего, из них по площадкам:				15207,006468665	
Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управ					
2024	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,000416666	0,000012	0



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м3
1	2	4	5	6	7
2024	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0,044533244	0,705466514	0
2024	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,004748494	325,260768681	0
2024	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000000036	0,000000002	0
2024	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,032293344	1640,40081568	0
2024	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000056	2,83803336	0
2024	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,252376927	7,333061322	0
2024	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Метан (727*)	0,257605922	13077,5061926	0
2024	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,014232175	0,331698365	0
2024	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,087582625	2,0412207	0



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м3
1	2	4	5	6	7
2024	Филиал «УМГ « Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управление	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,009096331	0,190624671	0
2024	Филиал «УМГ « Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управление	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,001944444	0,00006	0
2024	Филиал «УМГ « Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управление	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,002077359	150,39821477	0
2024	Филиал «УМГ « Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управление	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,01	0,0003	0
на 2025 год					
Всего, из них по площадкам:				15207,006468665	
Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управ					
2025	Филиал «УМГ « Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управление	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000000036	0,000000002	0
2025	Филиал «УМГ « Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управление	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000056	2,83803336	0
2025	Филиал «УМГ « Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управление	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,032293344	1640,40081568	0
2025	Филиал «УМГ « Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управление	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0,044533244	0,705466514	0



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м ³
1	2	4	5	6	7
2025	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,01	0,0003	0
2025	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,004748494	325,260768681	0
2025	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,000416666	0,000012	0
2025	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Метан (727*)	0,257605922	13077,5061926	0
2025	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,001944444	0,00006	0
2025	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,009096331	0,190624671	0
2025	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,014232175	0,331698365	0
2025	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,087582625	2,0412207	0
2025	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,252376927	7,333061322	0



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2025	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,002077359	150,39821477	0
на 2026 год					
Всего, из них по площадкам:				15207,006468665	
Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное упр					
2026	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000000036	0,000000002	0
2026	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Метан (727*)	0,257605922	13077,5061926	0
2026	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,252376927	7,333061322	0
2026	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000056	2,83803336	0
2026	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,01	0,0003	0
2026	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,004748494	325,260768681	0
2026	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,000416666	0,000012	0



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м3
1	2	4	5	6	7
2026	Филиал «УМГ « Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управление	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0,044533244	0,705466514	0
2026	Филиал «УМГ « Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управление	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,002077359	150,39821477	0
2026	Филиал «УМГ « Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управление	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,087582625	2,0412207	0
2026	Филиал «УМГ « Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управление	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,032293344	1640,40081568	0
2026	Филиал «УМГ « Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управление	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,014232175	0,331698365	0
2026	Филиал «УМГ « Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управление	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,009096331	0,190624671	0
2026	Филиал «УМГ « Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управление	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,001944444	0,00006	0

на 2027 год

Всего, из них по площадкам:			15207,006468665	
-----------------------------	--	--	-----------------	--

Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управ

2027	Филиал «УМГ « Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управление	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,032293344	1640,40081568	0
------	---	--	-------------	---------------	---

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2027	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Метан (727*)	0,257605922	13077,5061926	0
2027	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,252376927	7,333061322	0
2027	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000056	2,83803336	0
2027	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000000036	0,000000002	0
2027	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0,044533244	0,705466514	0
2027	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,000416666	0,000012	0
2027	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,01	0,0003	0
2027	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,004748494	325,260768681	0
2027	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,087582625	2,0412207	0



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м3
1	2	4	5	6	7
2027	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управление	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,014232175	0,331698365	0
2027	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управление	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,002077359	150,39821477	0
2027	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управление	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,001944444	0,00006	0
2027	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управление	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,009096331	0,190624671	0

на 2028 год

Всего, из них по площадкам:

15207,006468665

Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управ

2028	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управление	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000000036	0,000000002	0
2028	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управление	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000056	2,83803336	0
2028	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управление	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,032293344	1640,40081568	0
2028	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управление	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0,044533244	0,705466514	0



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм ³
1	2	4	5	6	7
2028	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,01	0,0003	0
2028	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,004748494	325,260768681	0
2028	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,000416666	0,000012	0
2028	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,001944444	0,00006	0
2028	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,014232175	0,331698365	0
2028	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,087582625	2,0412207	0
2028	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,009096331	0,190624671	0
2028	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Метан (727*)	0,257605922	13077,5061926	0
2028	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,252376927	7,333061322	0



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м3
1	2	4	5	6	7
2028	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,002077359	150,39821477	0
на 2029 год					
Всего, из них по площадкам:				15207,006468665	
Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное упр					
2029	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000000036	0,000000002	0
2029	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000056	2,83803336	0
2029	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,032293344	1640,40081568	0
2029	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0,044533244	0,705466514	0
2029	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,01	0,0003	0
2029	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,004748494	325,260768681	0
2029	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,000416666	0,000012	0



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м3
1	2	4	5	6	7
2029	Филиал «УМГ « Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управление	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,001944444	0,00006	0
2029	Филиал «УМГ « Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управление	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,014232175	0,331698365	0
2029	Филиал «УМГ « Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управление	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,087582625	2,0412207	0
2029	Филиал «УМГ « Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управление	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,009096331	0,190624671	0
2029	Филиал «УМГ « Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управление	Метан (727*)	0,257605922	13077,5061926	0
2029	Филиал «УМГ « Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управление	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,252376927	7,333061322	0
2029	Филиал «УМГ « Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управление	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,002077359	150,39821477	0

на 2030 год

Всего, из них по площадкам:

15207,006468665

Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управ

2030	Филиал «УМГ « Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управление	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000000036	0,000000002	0
------	---	-----------------------------------	-------------	-------------	---



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2030	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000056	2,83803336	0
2030	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,032293344	1640,40081568	0
2030	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0,044533244	0,705466514	0
2030	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,000416666	0,000012	0
2030	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,004748494	325,260768681	0
2030	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,01	0,0003	0
2030	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,087582625	2,0412207	0
2030	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,014232175	0,331698365	0
2030	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,001944444	0,00006	0



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м3
1	2	4	5	6	7
2030	Филиал «УМГ « Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управление	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,009096331	0,190624671	0
2030	Филиал «УМГ « Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управление	Метан (727*)	0,257605922	13077,5061926	0
2030	Филиал «УМГ « Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управление	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,252376927	7,333061322	0
2030	Филиал «УМГ « Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управление	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,002077359	150,39821477	0

на 2031 год

Всего, из них по площадкам:

15207,006468665

Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управ

2031	Филиал «УМГ « Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управление	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000056	2,83803336	0
2031	Филиал «УМГ « Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управление	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,032293344	1640,40081568	0
2031	Филиал «УМГ « Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управление	Метан (727*)	0,257605922	13077,5061926	0
2031	Филиал «УМГ « Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управление	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,000416666	0,000012	0



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м3
1	2	4	5	6	7
2031	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Этан-1,2-дио́л (Глико́ль, Этиленглико́ль) (1444*)	0,044533244	0,705466514	0
2031	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000000036	0,000000002	0
2031	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,001944444	0,00006	0
2031	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,014232175	0,331698365	0
2031	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,087582625	2,0412207	0
2031	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,252376927	7,333061322	0
2031	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,002077359	150,39821477	0
2031	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,009096331	0,190624671	0
2031	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,01	0,0003	0



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м3
1	2	4	5	6	7
2031	Филиал «УМГ « Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управление	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,004748494	325,260768681	0
на 2032 год					
Всего, из них по площадкам:				15207,006468665	
Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное упр					
2032	Филиал «УМГ « Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управление	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000000036	0,000000002	0
2032	Филиал «УМГ « Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управление	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000056	2,83803336	0
2032	Филиал «УМГ « Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управление	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,032293344	1640,40081568	0
2032	Филиал «УМГ « Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управление	Этан-1,2-дио́л (Глико́ль, Этиленглико́ль) (1444*)	0,044533244	0,705466514	0
2032	Филиал «УМГ « Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управление	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,004748494	325,260768681	0
2032	Филиал «УМГ « Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управление	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,01	0,0003	0
2032	Филиал «УМГ « Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управление	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,000416666	0,000012	0



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м ³
1	2	4	5	6	7
2032	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,001944444	0,00006	0
2032	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,014232175	0,331698365	0
2032	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,087582625	2,0412207	0
2032	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,009096331	0,190624671	0
2032	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Метан (727*)	0,257605922	13077,5061926	0
2032	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,252376927	7,333061322	0
2032	Филиал «УМГ « Караганда» АО « Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно- производственное управление	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,002077359	150,39821477	0

Таблица 2

Нормативы сбросов загрязняющих веществ

Таблица 3

Лимиты накопления отходов



Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/ год
1	2	3	4	5
на 2023 год				
Всего, из них по площадкам:				29,75635483333333
Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» - Темиртауское линейно-производственное управ				
2023	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	16 07 08* Тара из-под масел, пластик (10кг)	Бетонированная площадка	0,06
2023	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	11 01 11* Конденсат	Гермечный резервуар	6
2023	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	12 01 01 Металлолом и металлическая стружка	Бетонированная площадка	0,5
2023	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	20 01 36* Отработанные лампы светодиодные	Контейнер	0,005694
2023	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	20 01 21* Отработанные лампы люминесцентные	Контейнер	0,01977083333333
2023	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	12 01 20* Карбокорунд	Бетонированная площадка	0,0159
2023	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	20 01 36 Отходы от орг.техники	Складское помещение	0,154
2023	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	20 01 10 Изношенная спецодежда	Контейнер	0,0184
2023	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	17 06 04 Изоляционный материал	Контейнер	0,01
2023	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	16 01 03 Резиновые отходы	Бетонированная площадка	20
2023	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	15 02 02* Промасленная ветошь	Контейнер	0,1651



Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/ год
1	2	3	4	5
2023	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	08 01 11* Тара из-под ЛКМ	Контейнер	0,42015
2023	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	16 07 08* Тара из-под масел, металл объем(200л)	Бетонированная площадка	0,0286
2023	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	20 03 01 ТБО	Контейнер	1,725
2023	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	12 01 13 Огарки сварочных электродов	Контейнер	0,0027
2023	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	16 06 01* Отработанные аккумуляторы	Складское помещение	0,10376
2023	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	13 02 06* Отработанные масла	Металлическая бочка	0,5184
2023	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	15 02 02* Отработанные фильтра	Контейнер	0,00888

на 2024 год

Всего, из них по площадкам:			29,75635483333333
-----------------------------	--	--	-------------------

Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управ

2024	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	11 01 11* Конденсат	Гермечный резервуар	6
2024	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	16 07 08* Тара из-под масел, пластик (10кг)	Бетонированная площадка	0,06
2024	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	16 07 08* Тара из-под масел, металл объем(200л)	Бетонированная площадка	0,0286
2024	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	12 01 01 Металлолом и металлическая стружка	Бетонированная площадка	0,5



Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/ год
1	2	3	4	5
2024	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	20 01 21* Отработанные лампы люминесцентные	Контейнер	0,01977083333333
2024	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	20 01 10 Изношенная спецодежда	Контейнер	0,0184
2024	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	12 01 20* Карбокорунд	Бетонированная площадка	0,0159
2024	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	20 01 36 Отходы от орг.техники	Складское помещение	0,154
2024	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	17 06 04 Изоляционный материал	Контейнер	0,01
2024	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	16 01 03 Резиновые отходы	Бетонированная площадка	20
2024	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	08 01 11* Тара из-под ЛКМ	Контейнер	0,42015
2024	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	12 01 13 Огарки сварочных электродов	Контейнер	0,0027
2024	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	15 02 02* Промасленная ветошь	Контейнер	0,1651
2024	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	20 03 01 ТБО	Контейнер	1,725
2024	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	16 06 01* Отработанные аккумуляторы	Складское помещение	0,10376
2024	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	20 01 36* Отработанные лампы светодиодные	Контейнер	0,005694



Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/ год
1	2	3	4	5
2024	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	13 02 06* Отработанные масла	Металлическая бочка	0,5184
2024	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	15 02 02* Отработанные фильтра	Контейнер	0,00888
на 2025 год				
Всего, из них по площадкам:				29,75635483333333
Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управ				
2025	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	16 07 08* Тара из-под масел, пластик (10кг)	Бетонированная площадка	0,06
2025	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	16 07 08* Тара из-под масел, металл объем(200л)	Бетонированная площадка	0,0286
2025	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	20 01 21* Отработанные лампы люминесцентные	Контейнер	0,01977083333333
2025	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	12 01 01 Металлолом и металлическая стружка	Бетонированная площадка	0,5
2025	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	17 06 04 Изоляционный материал	Контейнер	0,01
2025	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	20 01 36 Отходы от орг.техники	Складское помещение	0,154
2025	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	12 01 20* Карбокорунд	Бетонированная площадка	0,0159
2025	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	16 01 03 Резиновые отходы	Бетонированная площадка	20
2025	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	20 01 10 Изношенная спецодежда	Контейнер	0,0184



Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/ год
1	2	3	4	5
2025	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	20 01 36* Отработанные лампы светодиодные	Контейнер	0,005694
2025	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	15 02 02* Промасленная ветошь	Контейнер	0,1651
2025	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	08 01 11* Тара из-под ЛКМ	Контейнер	0,42015
2025	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	11 01 11* Конденсат	Гермечный резервуар	6
2025	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	20 03 01 ТБО	Контейнер	1,725
2025	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	15 02 02* Отработанные фильтра	Контейнер	0,00888
2025	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	16 06 01* Отработанные аккумуляторы	Складское помещение	0,10376
2025	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	12 01 13 Огарки сварочных электродов	Контейнер	0,0027
2025	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	13 02 06* Отработанные масла	Металлическая бочка	0,5184
на 2026 год				
Всего, из них по площадкам:				29,75635483333333
Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное упр				
2026	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	11 01 11* Конденсат	Гермечный резервуар	6
2026	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	16 07 08* Тара из-под масел, пластик (10кг)	Бетонированная площадка	0,06



Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/ год
1	2	3	4	5
2026	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	20 01 21* Отработанные лампы люминесцентные	Контейнер	0,019770833333333
2026	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	12 01 01 Металлолом и металлическая стружка	Бетонированная площадка	0,5
2026	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	16 07 08* Тара из-под масел, металл объем(200л)	Бетонированная площадка	0,0286
2026	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	12 01 20* Карбокорунд	Бетонированная площадка	0,0159
2026	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	20 01 36 Отходы от орг.техники	Складское помещение	0,154
2026	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	20 01 10 Изношенная спецодежда	Контейнер	0,0184
2026	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	17 06 04 Изоляционный материал	Контейнер	0,01
2026	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	16 01 03 Резиновые отходы	Бетонированная площадка	20
2026	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	15 02 02* Промасленная ветошь	Контейнер	0,1651
2026	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	12 01 13 Огарки сварочных электродов	Контейнер	0,0027
2026	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	08 01 11* Тара из-под ЛКМ	Контейнер	0,42015
2026	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	20 03 01 ТБО	Контейнер	1,725



Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/ год
1	2	3	4	5
2026	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	15 02 02* Отработанные фильтра	Контейнер	0,00888
2026	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	16 06 01* Отработанные аккумуляторы	Складское помещение	0,10376
2026	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	20 01 36* Отработанные лампы светодиодные	Контейнер	0,005694
2026	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	13 02 06* Отработанные масла	Металлическая бочка	0,5184
на 2027 год				
Всего, из них по площадкам:				29,75635483333333
Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное упр				
2027	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	16 07 08* Тара из-под масел, пластик (10кг)	Бетонированная площадка	0,06
2027	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	11 01 11* Конденсат	Гермечный резервуар	6
2027	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	16 07 08* Тара из-под масел, металл объем(200л)	Бетонированная площадка	0,0286
2027	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	20 01 21* Отработанные лампы люминесцентные	Контейнер	0,01977083333333
2027	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	12 01 01 Металлолом и металлическая стружка	Бетонированная площадка	0,5
2027	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	20 01 36 Отходы от орг.техники	Складское помещение	0,154
2027	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	12 01 20* Карбокорунд	Бетонированная площадка	0,0159



Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/ год
1	2	3	4	5
2027	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	20 01 10 Изношенная спецодежда	Контейнер	0,0184
2027	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	17 06 04 Изоляционный материал	Контейнер	0,01
2027	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	16 01 03 Резиновые отходы	Бетонированная площадка	20
2027	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	08 01 11* Тара из-под ЛКМ	Контейнер	0,42015
2027	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	12 01 13 Огарки сварочных электродов	Контейнер	0,0027
2027	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	20 03 01 ТБО	Контейнер	1,725
2027	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	15 02 02* Промасленная ветошь	Контейнер	0,1651
2027	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	16 06 01* Отработанные аккумуляторы	Складское помещение	0,10376
2027	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	20 01 36* Отработанные лампы светодиодные	Контейнер	0,005694
2027	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	13 02 06* Отработанные масла	Металлическая бочка	0,5184
2027	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	15 02 02* Отработанные фильтра	Контейнер	0,00888



Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/ год
1	2	3	4	5
на 2028 год				
Всего, из них по площадкам:				29,75635483333333
Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» - Темиртауское линейно-производственное управ				
2028	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	16 07 08* Тара из-под масел, пластик (10кг)	Бетонированная площадка	0,06
2028	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	11 01 11* Конденсат	Гермечный резервуар	6
2028	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	16 07 08* Тара из-под масел, металл объем(200л)	Бетонированная площадка	0,0286
2028	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	20 01 21* Отработанные лампы люминесцентные	Контейнер	0,01977083333333
2028	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	12 01 01 Металлолом и металлическая стружка	Бетонированная площадка	0,5
2028	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	12 01 20* Карбокорунд	Бетонированная площадка	0,0159
2028	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	20 01 36 Отходы от орг.техники	Складское помещение	0,154
2028	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	20 01 10 Изношенная спецодежда	Контейнер	0,0184
2028	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	17 06 04 Изоляционный материал	Контейнер	0,01
2028	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	16 01 03 Резиновые отходы	Бетонированная площадка	20
2028	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	08 01 11* Тара из-под ЛКМ	Контейнер	0,42015



Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/ год
1	2	3	4	5
2028	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	12 01 13 Огарки сварочных электродов	Контейнер	0,0027
2028	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	20 03 01 ТБО	Контейнер	1,725
2028	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	15 02 02* Промасленная ветошь	Контейнер	0,1651
2028	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	13 02 06* Отработанные масла	Металлическая бочка	0,5184
2028	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	20 01 36* Отработанные лампы светодиодные	Контейнер	0,005694
2028	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	16 06 01* Отработанные аккумуляторы	Складское помещение	0,10376
2028	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	15 02 02* Отработанные фильтра	Контейнер	0,00888

на 2029 год

Всего, из них по площадкам:			29,75635483333333
-----------------------------	--	--	-------------------

Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управ

2029	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	16 07 08* Тара из-под масел, пластик (10кг)	Бетонированная площадка	0,06
2029	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	11 01 11* Конденсат	Гермечный резервуар	6
2029	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	16 07 08* Тара из-под масел, металл объем(200л)	Бетонированная площадка	0,0286
2029	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	20 01 21* Отработанные лампы люминесцентные	Контейнер	0,01977083333333

Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/ год
1	2	3	4	5
2029	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	12 01 01 Металлолом и металлическая стружка	Бетонированная площадка	0,5
2029	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	12 01 20* Карбокорунд	Бетонированная площадка	0,0159
2029	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	20 01 36 Отходы от орг.техники	Складское помещение	0,154
2029	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	20 01 10 Изношенная спецодежда	Контейнер	0,0184
2029	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	17 06 04 Изоляционный материал	Контейнер	0,01
2029	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	16 01 03 Резиновые отходы	Бетонированная площадка	20
2029	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	13 02 06* Отработанные масла	Металлическая бочка	0,5184
2029	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	20 03 01 ТБО	Контейнер	1,725
2029	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	08 01 11* Тара из-под ЛКМ	Контейнер	0,42015
2029	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	16 06 01* Отработанные аккумуляторы	Складское помещение	0,10376
2029	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	20 01 36* Отработанные лампы светодиодные	Контейнер	0,005694
2029	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	12 01 13 Огарки сварочных электродов	Контейнер	0,0027



Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/год
1	2	3	4	5
2029	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управление	15 02 02* Промасленная ветошь	Контейнер	0,1651
2029	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управление	15 02 02* Отработанные фильтра	Контейнер	0,00888

на 2030 год

Всего, из них по площадкам:			29,75635483333333
-----------------------------	--	--	-------------------

Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управ

2030	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управление	16 07 08* Тара из-под масел, пластик (10кг)	Бетонированная площадка	0,06
2030	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управление	11 01 11* Конденсат	Гермечный резервуар	6
2030	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управление	20 01 21* Отработанные лампы люминесцентные	Контейнер	0,01977083333333
2030	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управление	12 01 01 Металлолом и металлическая стружка	Бетонированная площадка	0,5
2030	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управление	16 07 08* Тара из-под масел, металл объем(200л)	Бетонированная площадка	0,0286
2030	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управление	12 01 20* Карбокорунд	Бетонированная площадка	0,0159
2030	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управление	20 01 36 Отходы от орг.техники	Складское помещение	0,154
2030	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управление	20 01 10 Изношенная спецодежда	Контейнер	0,0184
2030	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управление	17 06 04 Изоляционный материал	Контейнер	0,01



Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/ год
1	2	3	4	5
2030	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	16 01 03 Резиновые отходы	Бетонированная площадка	20
2030	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	20 01 36* Отработанные лампы светодиодные	Контейнер	0,005694
2030	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	08 01 11* Тара из-под ЛКМ	Контейнер	0,42015
2030	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	15 02 02* Промасленная ветошь	Контейнер	0,1651
2030	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	20 03 01 ТБО	Контейнер	1,725
2030	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	12 01 13 Огарки сварочных электродов	Контейнер	0,0027
2030	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	16 06 01* Отработанные аккумуляторы	Складское помещение	0,10376
2030	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	15 02 02* Отработанные фильтра	Контейнер	0,00888
2030	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	13 02 06* Отработанные масла	Металлическая бочка	0,5184
на 2031 год				
Всего, из них по площадкам:				29,75635483333333
Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управ				
2031	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	16 07 08* Тара из-под масел, металл объем(200л)	Бетонированная площадка	0,0286
2031	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	16 07 08* Тара из-под масел, пластик (10кг)	Бетонированная площадка	0,06



Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/ год
1	2	3	4	5
2031	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	12 01 01 Металлолом и металлическая стружка	Бетонированная площадка	0,5
2031	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	20 01 36* Отработанные лампы светодиодные	Контейнер	0,005694
2031	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	20 01 21* Отработанные лампы люминесцентные	Контейнер	0,019770833333333
2031	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	12 01 20* Карбокорунд	Бетонированная площадка	0,0159
2031	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	20 01 36 Отходы от орг.техники	Складское помещение	0,154
2031	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	20 01 10 Изношенная спецодежда	Контейнер	0,0184
2031	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	11 01 11* Конденсат	Гермечный резервуар	6
2031	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	17 06 04 Изоляционный материал	Контейнер	0,01
2031	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	15 02 02* Промасленная ветошь	Контейнер	0,1651
2031	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	08 01 11* Тара из-под ЛКМ	Контейнер	0,42015
2031	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	16 01 03 Резиновые отходы	Бетонированная площадка	20
2031	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	20 03 01 ТБО	Контейнер	1,725



Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/год
1	2	3	4	5
2031	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управление	15 02 02* Отработанные фильтра	Контейнер	0,00888
2031	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управление	16 06 01* Отработанные аккумуляторы	Складское помещение	0,10376
2031	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управление	12 01 13 Огарки сварочных электродов	Контейнер	0,0027
2031	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управление	13 02 06* Отработанные масла	Металлическая бочка	0,5184

на 2032 год

Всего, из них по площадкам:			29,75635483333333
-----------------------------	--	--	-------------------

Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное упр

2032	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управление	12 01 01 Металлолом и металлическая стружка	Бетонированная площадка	0,5
2032	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управление	16 01 03 Резиновые отходы	Бетонированная площадка	20
2032	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управление	20 01 36* Отработанные лампы светодиодные	Контейнер	0,005694
2032	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управление	20 01 21* Отработанные лампы люминесцентные	Контейнер	0,01977083333333
2032	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управление	20 01 10 Изношенная спецодежда	Контейнер	0,0184
2032	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управление	16 07 08* Тара из-под масел, металл объем(200л)	Бетонированная площадка	0,0286
2032	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно-производственное управление	16 07 08* Тара из-под масел, пластик (10кг)	Бетонированная площадка	0,06



Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/ год
1	2	3	4	5
2032	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	12 01 20* Карбокорунд	Бетонированная площадка	0,0159
2032	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	20 01 36 Отходы от орг.техники	Складское помещение	0,154
2032	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	20 03 01 ТБО	Контейнер	1,725
2032	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	15 02 02* Промасленная ветошь	Контейнер	0,1651
2032	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	11 01 11* Конденсат	Гермечный резервуар	6
2032	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	17 06 04 Изоляционный материал	Контейнер	0,01
2032	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	08 01 11* Тара из-под ЛКМ	Контейнер	0,42015
2032	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	15 02 02* Отработанные фильтра	Контейнер	0,00888
2032	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	16 06 01* Отработанные аккумуляторы	Складское помещение	0,10376
2032	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	12 01 13 Огарки сварочных электродов	Контейнер	0,0027
2032	Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Темиртауское линейно -производственное управление	13 02 06* Отработанные масла	Металлическая бочка	0,5184

Таблица 4

Лимиты захоронения отходов

Лимиты размещения серы в открытом виде на серных картах



**Приложение 2 к экологическому
разрешению на воздействие для
объектов I и II категории**

Экологические условия

- Соблюдать нормативы эмиссий, установленные настоящим разрешением государственной экологической экспертизы для объектов II категории. - Природоохранные мероприятия, предусмотренные Планом мероприятий по охране окружающей среды на период действия разрешения реализовать в полном объеме и в установленные сроки - Соблюдать требования экологического законодательства Республики Казахстан



«УТВЕРЖДАЮ»

Директор филиала
"УМГ "Караганда"
АО "Интергаз Центральная Азия"
Назаров А. А.
«22» 03 2022 г.

АО "Интергаз Центральная Азия"
УМГ "Караганда"

«УТВЕРЖДАЮ»

Директор филиала
"УМГ "Караганда"
АО "Интергаз Центральная Азия"
Назаров А. А.
«22» 03 2022 г.

План мероприятий по охране окружающей среды на период 2023- 2032 гг.

Наименование предприятия: Филиал УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» ЛПГУ «Темиртау»
Наименование объекта: Филиал УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» ЛПГУ «Темиртау»

Мероприятия, связанные с соблюдением нормативов допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ

№ п/п	Мероприятие по соблюдению нормативов	Объект / источник эмиссии	Показатель (нормативы эмиссий)	Обоснование	Текущая величина	Календарный план достижения установленных показателей	
						на конец 1 года (2023 г)	на конец 2 года (2024 г)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Проведение контроля на источниках выбросов загрязняющих веществ в атмосферу согласно плану-трафику контроля проекта НДВ и программы ПЭК	ЛПГУ «Темиртау» / источник эмиссии согласно проекту НДВ	15207,006т	В проекте нормативы установлены в соответствии с действующими экологическими нормативами качества, согласно действующего законодательства в области ОС. Более строгих нормативов качества ОС или целевых показателей качества ОС не вводились государством. Постепенное снижение негативного воздействия проектом не предусматривается.	15207,006т	15207,006т	15207,006т
2	Уход за зелеными насаждениями,	ЛПГУ «Темиртау»		ЭК РК от 02.01.2021. №400-VI ЗРК, приложение 4	Уход за зелеными	Уход за зелеными	Уход за зелеными



	полив деревьев				насаждениями	насаждениями	насаждениями
3	Передача отходов производства и потребления	ЛПУ «Темиртау»		ЭК РК от 02.01.2021. №400-VI ЗРК, приложение 4	Отходы по мере накопления вывозятся согласно договору	Отходы по мере накопления вывозятся согласно договору	Отходы по мере накопления вывозятся согласно договору

Продолжение таблицы

Календарный план достижения установленных показателей									
на конец 3 года (2025г.)	на конец 4 года (2026г.)	на конец 5 года (2027г.)	на конец 6 года (2028г.)	на конец 7 года (2029г.)	на конец 8 года (2030г.)	на конец 9 года (2031г.)	на конец 10 года (2032г.)	Срок выполнения	Объем финансирования тыс. тенге
9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
15207,006т	15207,006т	15207,006т	15207,006т	15207,006т	15207,006т	15207,006т	15207,006т	01.01.2023г.-31.01.2032г.	6114,2
Уход за зелеными насаждениями	Уход за зелеными насаждениями	Уход за зелеными насаждениями	Уход за зелеными насаждениями	Уход за зелеными насаждениями	Уход за зелеными насаждениями	Уход за зелеными насаждениями	Уход за зелеными насаждениями	01.01.2023г.-31.01.2032г.	Финансирование не требуется
Отходы по мере накопления вывозятся согласно договору	Отходы по мере накопления вывозятся согласно договору	Отходы по мере накопления вывозятся согласно договору	Отходы по мере накопления вывозятся согласно договору	Отходы по мере накопления вывозятся согласно договору	Отходы по мере накопления вывозятся согласно договору	Отходы по мере накопления вывозятся согласно договору	Отходы по мере накопления вывозятся согласно договору	01.01.2023г.-31.01.2032г.	8142,0

Составил:

Инженер 2 категории Службы ПБ, ОТиОС

Согласовано:

Начальник Службы ПБ, ОТиОС

Ж. Жумабекова

К. Ергалиев



ошей среды

по охране окружающей среды на период 2022г.-2031г.

вещающих веществ в атмосферу согласно плану-графику контроля

23-2032 на источниках выбросов. Данное мероприятие направлено на
объекта НДВ. Так как поэтапное снижение негативного воздействия

посаженных зеленых насаждений, разбивка газонов и цветников, в летнее
не требуется, работы проводятся работниками ЛПУ.

пильные контейнеры, установленные на площадке с твердым покрытием
согласно договору.



ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ

30.06.2007 года

01002P

Выдана

Товарищество с ограниченной ответственностью "Экос"

Республика Казахстан, г.Астана., БИН: 950740001238

(полное наименование, местонахождение, реквизиты БИН юридического лица / полностью фамилия, имя, отчество, реквизиты ИИН физического лица)

на занятие

Выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды

(наименование лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О лицензировании»)

Вид лицензии

генеральная

**Особые условия
действия лицензии**

(в соответствии со статьей 9-1 Закона Республики Казахстан «О лицензировании»)

Лицензиар

Комитет экологического регулирования и контроля Министерства окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан. Министерство окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан.

(полное наименование лицензиара)

**Руководитель
(уполномоченное лицо)**

(фамилия и инициалы руководителя (уполномоченного лица) лицензиара)

Место выдачи

г.Астана



МЕМЛЕКЕТТІК ЛИЦЕНЗИЯ

30.06.2007 жылы

01002P

Берілді

"Экос" Жауапкершілігі шектеулі серіктестік

Қазақстан Республикасы, Астана қ., БСН: 950740001238

(заңды тұлғаның толық аты, мекен-жайы, БСН реквизиттері / жеке тұлғаның тегі, аты, әкесінің аты толығымен, ЖСН реквизиттері)

Қызмет түрі

Қоршаған ортаны қорғау саласында жұмыстар орындау және қызметтер көрсету

(«Лицензиялау туралы» Қазақстан Республикасының Заңына сәйкес қызмет түрінің атауы)

Лицензия түрі

басты

Лицензия
қолданылуының
айрықша жағдайлары
Лицензиар

(«Лицензиялау туралы» Қазақстан Республикасы Заңының 9-1бабына сәйкес)

Қазақстан Республикасы Қоршаған орта және су ресурстары министрлігінің Экологиялық реттеу және бақылау комитеті.
Қазақстан Республикасы Қоршаған орта және су ресурстары министрлігі.

(лицензиардың толық атауы)

Басшы (уәкілетті тұлға)

(лицензиар басшысының (уәкілетті адамның) тегі және аты-жөні)

Берілген жер

Астана қ.



ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 01002Р

Дата выдачи лицензии 30.06.2007 год

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности

(наименование подвида лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О лицензировании»)

- Экологический аудит для 1 категории хозяйственной и иной деятельности
- Работы в области экологической экспертизы для 1 категории хозяйственной и иной деятельности
- Природоохранное проектирование, нормирование для 1 категории хозяйственной и иной деятельности

Производственная база

(местонахождение)

Лицензиат Товарищество с ограниченной ответственностью "Экос"

Республика Казахстан, г.Астана., БИН: 950740001238
(полное наименование, местонахождение, реквизиты БИН юридического лица / полностью фамилия, имя, отчество, реквизиты ИИН физического лица)

Лицензиар Комитет экологического регулирования и контроля Министерства окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан. Министерство окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан.
(полное наименование лицензиара)

Руководитель
(уполномоченное лицо) фамилия и инициалы руководителя (уполномоченного лица) лицензиара

Номер приложения к
лицензии

Дата выдачи приложения
к лицензии

Срок действия лицензии

Место выдачи г.Астана



МЕМЛЕКЕТТІК ЛИЦЕНЗИЯҒА ҚОСЫМША

Лицензияның нөмірі **01002Р**

Лицензияның берілген күні **30.06.2007 жылы**

Лицензияланатын қызмет түрінің кіші қызметтері

(Қазақстан Республикасының "Лицензиялау туралы" Заңына сәйкес лицензияланатын қызмет түрінің кіші қызметтерінің атауы)

- шаруашылық және басқа қызметтің 1 санаты үшін экологиялық аудит
- шаруашылық және басқа қызметтің 1 санаты үшін экологиялық сараптама саласындағы жұмыстар
- шаруашылық және басқа қызметтің 1 санаты үшін табиғатты қорғауға қатысты жобалау, нормалау

Өндірістік база

(орналасқан жері)

Лицензиат

"Экос" Жауапкершілігі шектеулі серіктестік

Қазақстан Республикасы, Астана қ., БСН: 950740001238

(заңды тұлғаның толық аты, мекен-жайі, БСН реквизиттері / жеке тұлғаның тегі, аты, әкесінің аты толығымен, ЖСН реквизиттері)

Лицензиар

Қазақстан Республикасы Қоршаған орта және су ресурстары министрлігінің Экологиялық реттеу және бақылау комитеті. Қазақстан Республикасы Қоршаған орта және су ресурстары министрлігі.

(лицензиардың толық атауы)

Басшы (уәкілетті тұлға)

(лицензиар басшысының (уәкілетті адамның) тегі және аты-жөні)

Лицензияға қосымшаның нөмірі

Лицензияға қосымшаның берілген күні

Лицензияның қолданылу мерзімі

Берілген жер

Астана қ.