



**ПРОЕКТ
нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в
атмосферный воздух для
Мясоперерабатывающего комплекса с убойным цехом
ТОО «Кублей»**

Разработчик: ИП «Экопроект»

Руководитель: Nietova P.S.



Уральск 2024

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

№ п/п	Занимаемая должность	Подпись	Фамилия, имя, отчество
1	Руководитель проекта (все разделы 1-7)		Ниетова П.С.

АННОТАЦИЯ

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферный воздух для Мясоперерабатывающего комплекса с убойным цехом ТОО «Кублей» разработан в 2015 году.

Необходимость разработки нового проекта возникла в связи с присвоением второй категории предприятию согласно Экологического Кодекса РК от 02.01.2021г. и разработан в соответствии с «Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду» приложение к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов от 10.03.2021г. №63.

Основной вид деятельности предприятия – выпуск консервов.

Согласно «Санитарно-эпидемиологическим требованиям по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов». установленная нормативная величина СЗЗ составляет – до 500м.

По виду деятельности предприятие относится к III классу опасности.

Первым этапом разработки «Проекта нормативов ...» является инвентаризация выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, вредных физических воздействий на атмосферный воздух и их источников.

В материалах инвентаризации содержится оценка уровня загрязнения атмосферного воздуха вредными выбросами от всех источников выделения, имеющихся на территории предприятия.

Срок достижения нормативов ПДВ по проекту предлагается принять 2024 год.

СОДЕРЖАНИЕ

	Стр.
Аннотация	3
Содержание	4
1 Введение	6
2 Общие сведения о предприятии	7
3 Характеристика предприятия, как источника загрязнения атмосферы	7
3.1 Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования с точки зрения загрязнения атмосферы	7
3.2 Краткая характеристика существующих установок очистки газа, укрупненный анализ их технологического состояния и эффективности работы	8
3.3 Краткая характеристика источников вредных физических воздействий на атмосферный воздух	8
3.4 Перспектива развития предприятия	8
3.5 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу предприятием	8
3.6 Характеристика аварийных выбросов	8
3.7 Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ	8
3.8 Обоснование полноты и достоверности исходных данных (г/с, т/год), принятых для расчета НДВ	12
4 Проведение расчетов и определение предложений нормативов допустимых выбросов	12
4.1 Способ и материалы расчета	12
4.2 Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере города.	12
4.3 Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы	13
4.4 Предложения по нормативам допустимых выбросов	13
4.4 Уточнение границ области воздействия объекта	13
4.6 Данные о пределах области воздействия	13
4.7 Специальных требований (при их наличии) к качеству атмосферного воздуха для данного района	13
5 Мероприятия по снижению выбросов в атмосферу	15
6 Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях (НМУ)	15
6.1 План мероприятий по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ	16
6.2 Обобщенные данные о выбросах загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ	16
6.3 Краткую характеристику каждого конкретного мероприятия с учетом реальных условий эксплуатации технологического оборудования (сущность технологии, необходимые расчеты и обоснование мероприятий)	16
6.4 Обоснование возможного диапазона регулирования выбросов по каждому мероприятию	17
7 Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов на предприятии	17
Перечень используемой литературы и нормативных документов	18

ПРИЛОЖЕНИЯ

- П1 БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ
Гл.1 *Источники загрязнения вредных (загрязняющих) веществ*
Гл.2 *Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха*
Гл.3 *Показатели работы пылегазоочистного оборудования*
Гл.4 *Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация, т/год*
- П2 КАРТЫ-СХЕМЫ
- П3 РАСЧЕТЫ ИЛИ РЕЗУЛЬТАТЫ ИНСТРУМЕНТАЛЬНЫХ ЗАМЕРОВ
Расчеты, характеризующие выбросы вредных (загрязняющих) веществ на атмосферный воздух
- П4 ДАННЫЕ ДГП ЗАПАДНО-КАЗАХСАНСКОГО ЦЕНТРА ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ, НЕОБХОДИМЫЕ ДЛЯ ПРОВЕДЕНИЯ РАСЧЕТА РАССЕИВАНИЯ
- П5 ПРОТОКОЛ ОБЩЕСТВЕННЫХ СЛУШАНИЙ

1. ВВЕДЕНИЕ

Проект нормативов предельно-допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферный воздух для ТОО «Кублей» разработан в соответствии «Методикой определения нормативов эмиссий в окружающую среду» приложение к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов от 10.03.2021г. №63.

Первым этапом разработки «Проекта НДВ...» является инвентаризация выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, вредных физических воздействий на атмосферный воздух и их источников.

Результаты инвентаризации оформлены в виде приложения.

Для расчетов выбросов загрязняющих веществ использованы действующие методики.

Объемы выбросов определены расчетным путем по программе ЭРА, в которой задействованы следующие методики:

- Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников Приложение №8 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г.

- Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п.

- Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами. Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.

- Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.03-2004. Астана, 2005

- Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.06-2004. Астана, 2005.

Расчет выбросов произведен с учетом перспективы развития предприятия.

При разработке проекта ПДВ расчет рассеивания вредных (загрязняющих) веществ выполнен по программе расчета загрязнения атмосферы «ЭРА» (версия 2.5).

Разработчик (Исполнитель) проекта – ИП «Экопроект» (Государственная лицензия МООС РК № 01823Р от 18.06.08 г. на занятие деятельностью «Природоохранное проектирование, нормирование, работы в области экологической экспертизы»).

Адрес исполнителя: 090000, г.Уральск, ул. Некрасова, 29/1А, каб.17, тел: 8/7112/51-44-30.

2. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ

ТОО «Кублей» — одно из крупнейших перерабатывающих предприятий Казахстана, занимающееся производством консервной продукции.

Компания создана в 1992 г. Новейшее оборудование ведущих европейских производителей позволяют предприятию выпускать продукцию высокого качества с исключительными вкусовыми характеристиками.

Основной деятельностью мясоперерабатывающего комплекса ТОО «Кублей» расположенного между п. Рыбцев и п. Деркул, в у.Уральск, ЗКО, является – забой крупного рогатого скота (КРС), мелкого рогатого скота (МРС) и обвалки мяса, мощностью 10 тонн в смену.

Для осуществления своей деятельности предприятие имеет участок оформленный госактом, находящийся в северо-западной части г. Уральск, между п.Рыбцев и п. Деркул.

В северном направлении от производственной площадки ТОО «Кублей» на расстоянии 200 метров расположена территория асфальтобетонного завода ТОО «Техстрой ЗКО», с западной стороны на расстоянии более 120 метров, расположена территория предприятия ТОО «Жаик Ет», с северо-западной стороны на расстоянии 300 метров, расположена автотрасса «Уральск-Саратов».

Территория предприятия занимает - 6,524 га.

Вблизи промплощадок особо охраняемые природные комплексы, заповедники и памятники архитектуры отсутствуют.

Ситуационная карта-схема районов расположения промплощадок и карты-схемы предприятия с нанесенными источниками выбросов прилагаются (приложение 2).

3. ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

Основной вид деятельности – забой крупного рогатого скота (КРС), мелкого рогатого скота (МРС) и обвалки мяса, мощностью 10 тонн в смену.

На территории предприятия расположены следующие здания и сооружения:

1. Цех переработке мяса;
2. Холодильный цех;
3. Убойный цех;
4. Административно-бытовой корпус (АБК);
5. Цех приемки скота;
6. Производственный цех;
7. Цех переработки отходов;
8. Гараж для грузовых машин;
9. Контрольно-пропускной пункт (КПП);
- 10.Очистные сооружения;
- 11.Мойка грузовых машин;
- 12.Котельная;
- 13.Трансформаторная подстанция;
- 14.Площадка для мусорных контейнеров;

15. Сан., пропускник;

16. Склад розничной торговли;

17. Инсинератор для высокотемпературного термического уничтожения биоорганических отходов;

18. Мусорная площадка с контейнерами;

19. Агрегатная.

Источниками выброса вредных веществ в атмосферу являются оборудование и технологические процессы, предусмотренные в мясоперерабатывающем комплексе ТОО «Кублей». Основные источники выбросов вредных веществ в атмосферу расположены в следующих зданиях и сооружениях: 1. Котельная - котлы, работающие на природном газе; 2. Склад розничной торговли - котлы, работающие на природном газе; 3. Гараж - котлы, работающие на природном газе; 4. Очистные сооружения - инфракрасные излучатели, работающие на природном газе; 5. Производственный цех - приточные установки, работающие на природном газе; 6. Агрегатная - приточные установки и котлы, работающие на природном газе; 7. Инсинератор «Volkan 1000» – установка для высокотемпературного термического уничтожения твердо-бытовых, биоорганических и пищевых отходов. Инсинератор представляет собой камеру, изготовленную из высокопрочной стали имеющую изнутри слой оgneупорного материала и оснащенную высокопроизводительными горелками марки «EcoFlam Gas 120». За счет высокой температуры сгорание от 450-850 С°, внутри происходит практически полное уничтожение отходов. Предприятие ТОО «Кублей» утилизирует пищевые и биоорганические отходы (кости КРС и МРС). Производительность инсинератора – 0,15 тонн в час. Время работы – 16 часов в неделю, 560 часов в год. Количество сжигаемых отходов – 84,0 тонн в год; 8. Цех переработки мяса - заточной станок для заточки ножей; 9. Мастерская – расположенная в здании гаража для грузовых машин – токарный станок, фрезерный станок, вертикально-сверлильный станок, электросварочный аппарат, газосварочный аппарат, пост зарядки аккумуляторов и заточной станок.

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

Установками очистки выбрасываемого в атмосферу газа, предприятие не оборудовано.

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

По определению Экологического кодекса РК, наилучшие доступные технологии - это используемые и планируемые отраслевые технологии, техника и оборудование, обеспечивающие организационные и управленические меры, направленные на снижение уровня негативного воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду до обеспечения целевых показателей качества окружающей среды.

Применяемое в настоящий момент оператором технологическое оборудование является стандартным для данного вида производств Республики Казахстан и СНГ, аттестовано органами Госсанэпиднадзора Республики Казахстан, как отвечающее требованиям санитарных правил.

3.4. Перспектива развития предприятия.

Предприятием не представлены данные об увеличении объемов работ и планируемом увеличении расходов материалов на перспективу по годам (2025-2033гг.).

Расход материалов, часы работы оборудования принимаются на уровне 2024 года и остаются неизменными.

В случае других изменений объемов выбросов и количества источников проект нормативов подлежат корректировке.

3.5.Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу предприятием

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых источниками выбросов по предприятию в целом по годам, представлен в таблице 3.1.

ЭРА v2.5 ИП "ЭКОПРОЕКТ"

Таблица 3.1

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Уральск, ТОО Кублей

Код загр. вещества	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс вещества, усл.т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)		0.04		3	0.00321	0.01757	0	0.43925
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.01	0.001		2	0.000276	0.001512	1.7117	1.512
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	0.494008	6.5251775	752.1285	163.129437
0303	Аммиак (32)	0.2	0.04		4	0.0001	0.0008	0	0.02
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.0826201	1.057118	17.6186	17.6186333
0322	Серная кислота (517)	0.3	0.1		2	0.000024	0.00024	0	0.0024
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		3	0.005417	0.03806	0	0.7612
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		3	0.01451119	0.477901	9.558	9.55802
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	1.89265	24.308002	6.573	8.10266733
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.02	0.005		2	0.000225	0.0012341	0	0.24682
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.2	0.03		2	0.00099	0.005432	0	0.18106667
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.2			3	0.139	1.5	7.5	7.5
0621	Метилбензол (349)	0.6			3	0.139	1.5	2.5	2.5
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.1			3	2.6	20.67	206.7	206.7
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	5			4	0.0795	0.605	0	0.121

Уральск, ТОО Кублей

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1071	Гидроксибензол (155)	0.01	0.003		2	0.0042	0.0319	21.6108	10.6333333
1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)			0.7		0.0944	1.02	1.4571	1.45714286
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.1			4	0.1	1.08	8.513	10.8
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.03	0.01		2	0.0001	0.0000144	0	0.00144
1314	Пропаналь (Пропионовый альдегид, Метилуксусный альдегид) (465)	0.01			3	0.0035	0.0266	2.66	2.66
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		2	0.0613	0.4650144	147.1317	46.50144
2750	Сольвент нафта (1149*)			0.2		0.318	2.42	12.1	12.1
2754	Алканы С12-19 / в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1			4	0.001	0.000144	0	0.000144
2902	Взвешенные частицы (116)	0.5	0.15		3	0.2666	1.030572	6.8705	6.87048
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.3	0.1		3	0.00042	0.002303	0	0.02303
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)			0.04		0.0148	0.019902	0	0.49755
В С Е Г О:						6.31585129	62.8044964	1204.6	509.937054
Примечания: 1. В колонке 9: "M" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ; "a" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ									
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

3.6. Характеристика аварийных выбросов.

Вероятность аварийных и залповых выбросов отсутствует, поскольку предприятием предусмотрены и выполняются меры по предупреждению аварийных ситуаций.

3.7. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, принятых для расчета НДВ.

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ представлены в таблице 3.2.

3.8. Обоснование полноты и достоверности исходных данных (г/с, т/год), принятых для расчета НДВ.

Исходные данные (г/с, т/год), принятые для расчета, получены расчетным методом с использованием количественных данных о расходах топлива, сырья, материалов, времени работы технологического оборудования, предоставленных предприятием.

Для расчетов выбросов загрязняющих веществ использованы действующие методики. Расчеты выбросов приводятся в приложении (приложение 3).

Результаты инвентаризации оформлены в виде приложении к Проекту (Приложение 1).

4. ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕИВАНИЯ

4.1. Способ и материалы расчета.

Расчеты объемов выбросов загрязняющих веществ, произведены в соответствии с действующими нормативами и методиками, с использованием автоматизированной программы «ЭРА» (см. приложение 3).

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

Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере ЗКО предоставлены ДГП Западно-Казахстанским центром гидрометеорологии (см. приложение) и приведены в таблице.

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

Наименование характеристик	Величина
1	2
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
Коэффициент рельефа местности в городе	1.00
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, град.С	+22,4
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (для котельных, работающих по отопительному графику), град С	-12,8
Среднегодовая роза ветров, %	
С	11
СВ	12
В	9
ЮВ	15
Ю	13
ЮЗ	13
З	14
СЗ	13
Штиль	16
Среднегодовая скорость ветра, м/с	8

ЭРА v2.5 ИП "ЭКОПРОЕКТ"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов НДВ

таблица 3.2

Уральск, ТОО Кублей

Производство	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Диаметр устья трубы	Параметры газовозд. смеси на выходе из ист. выброса			Координаты источника на карте-схеме, м		
		Наименование	Количество в ист.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м ³ /с	темпер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника	2-го кон/длина, ш/площадн источни	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Котел Буран Бойлер	1	4488		0001	12	0.3	6.37	0.45	115	0	0	
001		Котел Буран Бойлер	1	4488		0002	12	0.3	6.37	0.45	115	0	0	
001		Котел Е-1,09-0, 9ГН	1	3168		0003	12	0.33	9.94	0.85	180	0	0	

Продолжение таблицы 3.2

Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Вещества по кото-рым произво-дится газо-очистка	Коэффициент обеспе-гazo-очисткой, %	Средняя степень очистки/ max. степ очистки%	Код ве-щес-тва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год до-стиже-ния ПДВ	
						г/с	мг/нм3	т/год		
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0143	45.164	0.231	2024
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.002324	7.340	0.0376	2024
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.000384	1.213	0.0172	2024
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0542	171.181	0.876	2024
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0143	45.164	0.231	2024
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.002324	7.340	0.0376	2024
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.000384	1.213	0.0172	2024
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0542	171.181	0.876	2024
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.024	46.852	0.273	2024
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0039	7.613	0.0443	2024
					0330	Сера диоксид (0.00062	1.210	0.01957	2024

Уральск, ТОО Кублей

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Котел Е-3,0-0, 9МГ ГН	1	3432		0004	12	0.53	9.97	2.2	180	0	0	
003		Газовые горелки ГИИ-Т-22	1	4488		0005	8	0.102	2.81	0.023	90	0	0	
003		Газовые горелки ГИИ-Т-22	1	4488		0006	8	0.102	2.81	0.023	90	0	0	

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0337	Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0876	171.010	0.996	2024
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0486	36.656	0.6	2024
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00789	5.951	0.0975	2024
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00137	1.033	0.0469	2024
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1934	145.871	2.39	2024
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.000277	16.014	0.00447	2024
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000045	2.602	0.000727	2024
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00001015	0.587	0.000455	2024
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.001433	82.844	0.02316	2024
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.000277	16.014	0.00447	2024
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000045	2.602	0.000727	2024
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00001015	0.587	0.000455	2024
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.001433	82.844	0.02316	2024

Уральск, ТОО Кублей

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
005		Газовая горелка ГИИ-ТМ-20L	1	2112		0007	8	0.102	2.45	0.02	90	0	0	
005		Газовая горелка ГИИ-ТМ-20L	1	2112		0008	8	0.102	2.45	0.02	90	0	0	
006		Газовые горелки ГИИ-ТМ-20L	1	2112		0009	8	0.102	2.45	0.02	90	0	0	
006		Газовые горелки ГИИ-ТМ-20L	1	2112		0010	8	0.102	2.45	0.02	90	0	0	

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0301	углерода, Угарный газ) (584)	0.000499	33.175	0.00379	2024
					0304	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0000811	5.392	0.000616	2024
					0330	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0000186	1.237	0.0003926	2024
					0337	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.002627	174.652	0.01998	2024
					0301	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.000499	33.175	0.00379	2024
					0304	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0000811	5.392	0.000616	2024
					0330	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0000186	1.237	0.0003926	2024
					0337	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.002627	174.652	0.01998	2024
					0301	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.000499	33.175	0.00379	2024
					0304	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0000811	5.392	0.000616	2024
					0330	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0000186	1.237	0.0003926	2024
					0337	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.002627	174.652	0.01998	2024
					0301	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.000499	33.175	0.00379	2024

Уральск, ТОО Кублей

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
006	Газовые горелки ГИИ-ТМ-20L	1	2112		0011	8	0.102	2.45	0.02	90	0	0	0	
006	Газовые горелки ГИИ-ТМ-20L	1	2112		0012	8	0.102	2.45	0.02	90	0	0	0	
007	Газовые горелки ГИИ-ТМ-20L	1	2112		0013	8	0.102	2.45	0.02	90	0	0	0	

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0000811	5.392	0.000616	2024
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000186	1.237	0.0003926	2024
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.002627	174.652	0.01998	2024
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.000499	33.175	0.00379	2024
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0000811	5.392	0.000616	2024
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000186	1.237	0.0003926	2024
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.002627	174.652	0.01998	2024
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.000499	33.175	0.00379	2024
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0000811	5.392	0.000616	2024
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000186	1.237	0.0003926	2024
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.002627	174.652	0.01998	2024
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.000499	33.175	0.00379	2024
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0000811	5.392	0.000616	2024
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	0.0000186	1.237	0.0003926	2024

Уральск, ТОО Кублей

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
007		Газовые горелки ГИИ-Т-22	1	2112		0016	8	0.102	2.45	0.02	90	0	0	
007		Газовые горелки ГИИ-Т-22	1	2112		0017	8	0.102	2.45	0.02	90	0	0	
007		Газовые горелки ГИИ-Т-22	1	2112		0018	8	0.102	2.45	0.02	90	0	0	

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0337	Сернистый газ, Сера (IV) оксид (516)	0.002627	174.652	0.01998	2024
					0301	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.000584	38.826	0.00447	2024
					0304	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0000949	6.309	0.000727	2024
					0330	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00002143	1.425	0.000455	2024
					0337	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.003025	201.113	0.02316	2024
					0301	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.000584	38.826	0.00447	2024
					0304	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0000949	6.309	0.000727	2024
					0330	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00002143	1.425	0.000455	2024
					0337	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.003025	201.113	0.02316	2024
					0301	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.000584	38.826	0.00447	2024
					0304	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0000949	6.309	0.000727	2024
					0330	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00002143	1.425	0.000455	2024
					0337	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.003025	201.113	0.02316	2024
					0301	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.000584	38.826	0.00447	2024

Уральск, ТОО Кублей

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
009		Газовые горелки Г ИИ - ТМ -20L	1	2112		0019	8	0.102	2.45	0.02	90	0	0	
009		Газовые горелки ГИИ - ТМ -20L	1	2112		0020	8	0.102	2.45	0.02	90	0	0	
009		Газовые горелки ГИИ - ТМ -20L	1	2112		0021	8	0.102	2.45	0.02	90	0	0	
009		Газовые горелки ГИИ - ТМ -30L	1	2112		0022	8	0.102	2.45	0.02	90	0	0	

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0301	газ) (584) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.000499	33.175	0.00379	2024
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0000811	5.392	0.000616	2024
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000186	1.237	0.0003926	2024
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.002627	174.652	0.01998	2024
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.000499	33.175	0.00379	2024
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0000811	5.392	0.000616	2024
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000186	1.237	0.0003926	2024
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.002627	174.652	0.01998	2024
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.000499	33.175	0.00379	2024
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0000811	5.392	0.000616	2024
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000186	1.237	0.0003926	2024
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.002627	174.652	0.01998	2024
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.001328	88.290	0.01006	2024
					0304	Азот (II) оксид (0.000216	14.360	0.001635	2024

Уральск, ТОО Кублей

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
010		Газовые горелки ГИИ - ТМ -30L	1	2112		0023	8	0.102	2.45	0.02	90	0	0	
011		Газовые горелки ГИИ - ТМ -30L	1	2112		0024	8	0.102	2.45	0.02	90	0	0	
011		Газовые горелки ГИИ - ТМ -30L	1	2112		0025	8	0.102	2.45	0.02	90	0	0	

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0330	Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000457	3.038	0.00096	2024
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00645	428.819	0.0489	2024
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.001328	88.290	0.01006	2024
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000216	14.360	0.001635	2024
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000457	3.038	0.00096	2024
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00645	428.819	0.0489	2024
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.001328	88.290	0.01006	2024
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000216	14.360	0.001635	2024
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000457	3.038	0.00096	2024
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00645	428.819	0.0489	2024
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.001328	88.290	0.01006	2024
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000216	14.360	0.001635	2024
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000457	3.038	0.00096	2024

Уральск, ТОО Кублей

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
011		Газовые горелки ГИИ - ТМ -30L	1	2112		0026	8	0.102	2.45	0.02	90	0	0	
010		Газовые горелки ГИИ - ТМ -30L	1	2112		0027	8	0.102	2.45	0.02	90	0	0	
012		Газовые горелки ГИИ - ТМ -30L	1	2112		0032	8	0.102	2.45	0.02	90	0	0	

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0337	IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00645	428.819	0.0489	2024
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.001328	88.290	0.01006	2024
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000216	14.360	0.001635	2024
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000457	3.038	0.00096	2024
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00645	428.819	0.0489	2024
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.001328	88.290	0.01006	2024
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000216	14.360	0.001635	2024
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000457	3.038	0.00096	2024
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00645	428.819	0.0489	2024
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.001328	88.290	0.01006	2024
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000216	14.360	0.001635	2024
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000457	3.038	0.00096	2024
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00645	428.819	0.0489	2024

Уральск, ТОО Кублей

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
012		Газовые горелки ГИИ - ТМ -30L	1	2112		0033	8	0.102	2.45	0.02	90	0	0	
012		Газовые горелки ГИИ - ТМ -30L	1	2112		0034	8	0.102	2.45	0.02	90	0	0	
012		Газовые горелки ГИИ - ТМ -30L	1	2112		0035	8	0.102	2.45	0.02	90	0	0	
012		Газовые горелки ГИИ - ТМ -30L	1	2112		0036	8	0.102	2.45	0.02	90	0	0	

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.001328	88.290	0.01006	2024
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000216	14.360	0.001635	2024
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000457	3.038	0.00096	2024
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00645	428.819	0.0489	2024
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.001328	88.290	0.01006	2024
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000216	14.360	0.001635	2024
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000457	3.038	0.00096	2024
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00645	428.819	0.0489	2024
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.001328	88.290	0.01006	2024
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000216	14.360	0.001635	2024
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000457	3.038	0.00096	2024
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00645	428.819	0.0489	2024
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.001328	88.290	0.01006	2024
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000216	14.360	0.001635	2024

Уральск, ТОО Кублей

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
012		Газовые горелки ГИИ - ТМ -30L	1	2112		0037	8	0.102	2.45	0.02	90	0	0	
012		Газовые горелки ГИИ - ТМ -30L	1	2112		0038	8	0.102	2.45	0.02	90	0	0	
007		Теплогенераторы	1	528		0039	12	0.102	6.12	0.05	90	0	0	

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000457	3.038	0.00096	2024
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00645	428.819	0.0489	2024
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.001328	88.290	0.01006	2024
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000216	14.360	0.001635	2024
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000457	3.038	0.00096	2024
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00645	428.819	0.0489	2024
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.001328	88.290	0.01006	2024
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000216	14.360	0.001635	2024
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000457	3.038	0.00096	2024
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00645	428.819	0.0489	2024
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00371	98.662	0.00707	2024
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000603	16.036	0.00115	2024
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0001094	2.909	0.000578	2024

Уральск, ТОО Кублей

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
007		Теплогенераторы	1	528		0040	12	0.102	6.12	0.05	90	0	0	
007		Теплогенераторы	1	528		0041	12	0.102	6.12	0.05	90	0	0	
011		Теплогенераторы 60	1	528		0042	8	0.1	5.6	0.044	90	0	0	
007		Теплогенераторы	1	528		0043	12	0.102	6.12	0.05	90	0	0	

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.01544	410.602	0.0294	2024
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00371	98.662	0.00707	2024
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000603	16.036	0.00115	2024
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0001094	2.909	0.000578	2024
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.01544	410.602	0.0294	2024
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00371	98.662	0.00707	2024
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000603	16.036	0.00115	2024
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0001094	2.909	0.000578	2024
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.01544	410.602	0.0294	2024
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00375	113.324	0.00714	2024
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00061	18.434	0.00116	2024
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0001094	3.306	0.000578	2024
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.01544	466.593	0.0294	2024
					0301	Азота (IV) диоксид (0.00371	98.662	0.00707	2024

Уральск, ТОО Кублей

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
013	Газовый котел	1	3168		0044	2	0.067	2.27	0.008	100	0	0	0	
010	Лакировальная линия	1	2112		0045	12	0.6	4.95	1.4	180	0	0	0	

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0304	Азота диоксид) (4)	0.000603	16.036	0.00115	2024
					0330	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0001094	2.909	0.000578	2024
					0337	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.01544	410.602	0.0294	2024
					0301	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.001276	217.925	0.01456	2024
					0304	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0002074	35.421	0.002366	2024
					0330	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0000357	6.097	0.00113	2024
					0337	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00504	860.769	0.0575	2024
					0301	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0324	38.402	0.2464	2024
					0304	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00527	6.246	0.04	2024
					0330	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000989	1.172	0.02085	2024
					0337	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.1395	165.341	1.061	2024
					0616	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.139	164.749	1.5	2024
					0621	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.139	164.749	1.5	2024
					1042	Метилбензол (349)	2.6	3081.633	20.67	2024
						Бутан-1-ол (Бутиловый)				

Уральск, ТОО Кублей

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
002	Котел Е-3,0-0,9 МГ ГН	1	3432		0047	12	0.53	9.97		2.2	180	0	0	
004	Котел Vitopend	1	3168		0052	2	0.067	2.27		0.008	100	0	0	

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					1061	спирт) (102) Этанол (Этиловый спирт) (667)	0.0795	94.227	0.605	2024
					1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозоль) (1497*)	0.0944	111.887	1.02	2024
					1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.1	118.524	1.08	2024
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0612	72.537	0.465	2024
					2750	Сольвент нафта (1149*)	0.318	376.907	2.42	2024
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0486	36.656	0.6	2024
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00789	5.951	0.0975	2024
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00137	1.033	0.0469	2024
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1934	145.871	2.39	2024
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.000978	167.030	0.0112	2024
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000159	27.155	0.00182	2024
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000355	6.063	0.00113	2024
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00501	855.646	0.0575	2024

Уральск, ТОО Кублей

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
002		Котел SIXSEN 3, 0	1	3432		0053	12	0.53	9.97	2.2	180	0	0	
002		Котел Е-1,0-0,9 ГН	1	3168		0054	12	0.33	9.94	0.85	150	0	0	
008	002	Горелка коптильной камеры	2	3168		0055	11	0.32	0.5	0.04	90	0	0	
008	002	Коптильная камера Reich UK 10000 BG	1	2112		0056	11	0.32	0.5	0.04	90	0	0	

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.041	30.924	0.434	2024
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00666	5.023	0.0705	2024
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.001147	0.865	0.03365	2024
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1618	122.037	1.713	2024
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.024	43.749	0.273	2024
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0039	7.109	0.0443	2024
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00062	1.130	0.01957	2024
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0876	159.685	0.996	2024
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0269	894.203	0.153	2024
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00437	145.266	0.0249	2024
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.000791	26.294	0.0125	2024
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1117	3713.104	0.637	2024
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0026	86.429	0.0198	2024
					0303	Аммиак (32)	0.0001	3.324	0.0008	2024
					0328	Углерод (Сажа,	0.005	166.209	0.038	2024

Уральск, ТОО Кублей

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
008	002	Котел Rex-95	2	5280		0058	11	0.32	1.99	0.16	90	0	0	
	002	Дизельгенератор	1	40		0061	4	0.01	254. 65	0.02	110	0	0	

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0330	Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0004	13.297	0.0027	2024
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.012	398.901	0.0912	2024
					1071	Гидроксибензол (155)	0.0042	139.615	0.0319	2024
					1314	Пропаналь (Пропионовый альдегид, Метилуксусный альдегид) (465)	0.0035	116.346	0.0266	2024
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1684	1399.478	3.2	2024
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.02737	227.457	0.52	2024
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0041	34.073	0.216	2024
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.579	4811.745	11	2024
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0025	175.366	0.00036	2024
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00325	227.976	0.000468	2024
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.000417	29.251	0.00006	2024
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.000833	58.432	0.00012	2024
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.002083	146.115	0.0003	2024

Уральск, ТОО Кублей

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
004	Газовые горелки ГИИ-Т-22	1	2640		0062	8	0.102	2.45	0.02	90	0	0		
004	Газовые горелки ГИИ-Т-22	1	2640		0063	8	0.102	2.45	0.02	90	0	0		
004	Зарядка аккумуляторов	1	2640		6001						0	0		
004	Зарядка	1	2640		6002						0	0		

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0001	7.015	0.0000144	2024
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0001	7.015	0.0000144	2024
					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.001	70.147	0.000144	2024
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.000277	18.416	0.00447	2024
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000045	2.992	0.000727	2024
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00001015	0.675	0.000455	2024
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.001433	95.271	0.02316	2024
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.000277	18.416	0.00447	2024
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000045	2.992	0.000727	2024
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00001015	0.675	0.000455	2024
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.001433	95.271	0.02316	2024
					0322	Серная кислота (517)	0.000004		0.00004	2024
					0322	Серная кислота (517)	0.000004		0.00004	2024

Уральск, ТОО Кублей

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
005		аккумуляторов Сварочный аппарат	1	1320		6003						0	0	

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.000535		0.00251	2024
					0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.000046		0.000216	2024
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.000075		0.0003525	2024
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.000665		0.003126	2024
					0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0000375		0.0001763	2024
					0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.000165		0.000776	2024
					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного	0.00007		0.000329	2024

Уральск, ТОО Кублей

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
005		Сварочный аппарат	1	1320		6004						0	0	

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0123	производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.000535		0.00502	2024
					0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.000046		0.000432	2024
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.000075		0.000705	2024
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.000665		0.006252	2024
					0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0000375		0.0003526	2024
					0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (0.000165		0.001552	2024

Уральск, ТОО Кублей

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
005		Сварочный аппарат	1	1320		6005					0	0		

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					2908	615) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.00007		0.000658	2024
					0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.000535		0.00251	2024
					0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.000046		0.000216	2024
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.000075		0.0003525	2024
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.000665		0.003126	2024
					0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0000375		0.0001763	2024
					0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид,	0.000165		0.000776	2024

Уральск, ТОО Кублей

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
005		Сварочный аппарат	1	1320		6006					0	0		

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					2908	натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, кинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.00007		0.000329	2024
					0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.000535		0.00251	2024
					0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.000046		0.000216	2024
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.000075		0.0003525	2024
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.000665		0.003126	2024
					0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (0.0000375		0.0001763	2024

Уральск, ТОО Кублей

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
005	Заточной станок	1	384		6007							0	0	
005	Токарный станок	1	528		6008							0	0	
005	Токарный станок	1	528		6009							0	0	
005	Шлифовальный станок	1	264		6010							0	0	

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0344	617) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.000165		0.000776	2024
					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.00007	0.000329	2024	
					2902	Взвешенные частицы (116)	0.0042		0.00581	2024
					2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.0026		0.003594	2024
					2902	Взвешенные частицы (116)	0.0194		0.0369	2024
					2902	Взвешенные частицы (116)	0.0194		0.0369	2024
					2902	Взвешенные частицы (116)	0.0066		0.00627	2024
					2930	Пыль абразивная (0.0044		0.00418	2024

Уральск, ТОО Кублей

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
005		Настольно-сверлильный станок	1	52		6011						0	0	
005		Электрическая пила	1	31		6012						0	0	
004		Зарядка аккумуляторов	1	2640		6013						0	0	
004		Зарядка аккумуляторов	1	2640		6014						0	0	
004		Зарядка аккумуляторов	1	2640		6015						0	0	
005		Сварочный аппарат	1	1320		6016						0	0	

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					2902	Корунд белый, Монокорунд) (1027*) Взвешенные частицы (116)	0.0014		0.000262	2024
					2902	Взвешенные частицы (116)	0.0406		0.00453	2024
					0322	Серная кислота (517)	0.000004		0.00004	2024
					0322	Серная кислота (517)	0.000004		0.00004	2024
					0322	Серная кислота (517)	0.000004		0.00004	2024
					0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.000535		0.00251	2024
					0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.000046		0.000216	2024
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.000075		0.0003525	2024
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.000665		0.003126	2024
					0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0000375		0.0001763	2024
					0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид,	0.000165		0.000776	2024

Уральск, ТОО Кублей

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
005		Сварочный аппарат	1	1320		6017						0	0	

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					2908	натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, кинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.00007		0.000329	2024
					0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.000535		0.00251	2024
					0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.000046		0.000216	2024
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.000075		0.0003525	2024
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.000665		0.003126	2024
					0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (0.0000375		0.0001763	2024

Уральск, ТОО Кублей

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
005	Заточной станок	1	384		6018							0	0	
005	Фрезерный станок	1	264		6019							0	0	
005	Станок для заточки ножей	1	528		6020							0	0	

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0344	617) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.000165		0.000776	2024
					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.00007	0.000329	2024	
					2902	Взвешенные частицы (116)	0.0042		0.00581	2024
					2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.0026		0.003594	2024
					2902	Взвешенные частицы (116)	0.0406		0.0386	2024
					2902	Взвешенные частицы (116)	0.0042		0.00798	2024
					2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.0026		0.00494	2024

Уральск, ТОО Кублей

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
004		Зарядка аккумуляторов	1	2640		6021						0	0	
006		Заточной станок	1	384		6022						0	0	
006		Ножница для резки металла	1	2016		6023						0	0	
006		Ножница для резки металла	1	2016		6024						0	0	
011		Линия изготовления крышек	1	2000		6025						0	0	

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0322	Серная кислота (517)	0.000004		0.00004	2024
					2902	Взвешенные частицы (116)	0.0042		0.00581	2024
					2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.0026		0.003594	2024
					2902	Взвешенные частицы (116)	0.0406		0.2947	2024
					2902	Взвешенные частицы (116)	0.0406		0.2947	2024
					2902	Взвешенные частицы (116)	0.0406		0.2923	2024

4.3.Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы

Для оценки влияния выбросов вредных веществ на качество атмосферного воздуха в соответствии с действующими нормами проектирования в Республике Казахстан, используется математическое моделирование. Моделирование уровня загрязнения атмосферного воздуха вредными веществами выполнено по программному комплексу «ЭРА-Воздух» версия 2.5, в котором реализованы основные зависимости и положения.

Расчетный прямоугольник выбран таким образом, чтобы охватить единым расчетом район расположения производственной площадки. Расчеты выполнены по всем загрязняющим веществам и группам веществ, обладающих при совместном присутствии суммирующим вредным действием, с учетом фонового загрязнения атмосферы города Уральск, неодновременности работы оборудования, на более худшие условия для рассеивания загрязняющих веществ в теплый и холодный периоды года. Наибольший вклад в значение приземных концентраций этих веществ вносят основные производственные источники.

Согласно результатов определения необходимости расчетов приземных концентраций по веществам

- целесообразен по диоксиду азота, оксиду азота, диоксиду серы и оксиду углерода.

Результаты расчета приведены в таблице:

№	Наименование загрязняющего вещества (код)	Значения максимальных концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха в долях ПДК.			
		На границе жилой зоны без учета фона	На границе жилой зоны с учетом фона	На границе СЗЗ без учета фона	На границе СЗЗ с учетом фона
1.	Оксид углерода (337)	0,139	0,49	0,182	0,49
2.	Азота диоксид (301)	0,034	0,276	0,043	0,315
3.	Азот оксид (304)	0,0055	0,033	0,0071	0,033
4	Диоксид серы (330)	-	0,023	-	0,024

Результаты расчета рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы от источников с учетом фоновых концентраций показали:

- на границе жилой застройки превышений ПДК ни по одному из веществ не выявлено
- на границе СЗЗ максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ составляют менее 1,0 ПДК для всех загрязняющих химических веществ (превышений предельно допустимых концентраций ни по одному веществу не установлено).

Карты расчетов рассеивания от ЗВ представлен в приложении 3.

4.4.Предложения по нормативам допустимых выбросов.

Концентрации загрязняющих веществ от источников выбросов карьера с учетом фона, не превышают ПДК, и поэтому предлагается выбросы, определенные проектом, принять за предельно-нормативные (НДВ).

Предложения по нормативам НДВ для каждого источника выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период действия проекта представлены в таблице 4.4. и начало норматива принять 01.01.2024г.

4.5.Уточнение границ области воздействия объекта.

Установленная санитарно-защитная зона составляет – до 500м.

По виду деятельности предприятие относится к III классу опасности.

ЭРА v2.5 ИП "ЭКОПРОЕКТ"

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Таблица 4.4

Уральск, ТОО Кублей

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- нико- ва	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								
		существующее положение		на 2024-2033гг		П Д В		год дос- тиже- ния ПДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год			
Код и наименование загрязняющего вещества	выб- роса	1	2	3	4	5	6	7	8	9
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и										
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)										
котельная	0001	0.0143	0.231	0.0143	0.231	0.0143	0.231	2024		
	0002	0.0143	0.231	0.0143	0.231	0.0143	0.231	2024		
	0003	0.024	0.273	0.024	0.273	0.024	0.273	2024		
	0004	0.0486	0.6	0.0486	0.6	0.0486	0.6	2024		
котельная №2	0047	0.0486	0.6	0.0486	0.6	0.0486	0.6	2024		
	0053	0.041	0.434	0.041	0.434	0.041	0.434	2024		
	0054	0.024	0.273	0.024	0.273	0.024	0.273	2024		
	0061	0.0025	0.00036	0.0025	0.00036	0.0025	0.00036	2024		
склад	0005	0.000277	0.00447	0.000277	0.00447	0.000277	0.00447	2024		
	0006	0.000277	0.00447	0.000277	0.00447	0.000277	0.00447	2024		
Гараж	0052	0.000978	0.0112	0.000978	0.0112	0.000978	0.0112	2024		
	0062	0.000277	0.00447	0.000277	0.00447	0.000277	0.00447	2024		
	0063	0.000277	0.00447	0.000277	0.00447	0.000277	0.00447	2024		
Механический участок	0007	0.000499	0.00379	0.000499	0.00379	0.000499	0.00379	2024		
	0008	0.000499	0.00379	0.000499	0.00379	0.000499	0.00379	2024		
участок	0009	0.000499	0.00379	0.000499	0.00379	0.000499	0.00379	2024		
	0010	0.000499	0.00379	0.000499	0.00379	0.000499	0.00379	2024		
	0011	0.000499	0.00379	0.000499	0.00379	0.000499	0.00379	2024		
	0012	0.000499	0.00379	0.000499	0.00379	0.000499	0.00379	2024		

Уральск, ТОО Кублей

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Производственный цех	0013	0.000499	0.00379	0.000499	0.00379	0.000499	0.00379	2024
	0016	0.000584	0.00447	0.000584	0.00447	0.000584	0.00447	2024
	0017	0.000584	0.00447	0.000584	0.00447	0.000584	0.00447	2024
	0018	0.000584	0.00447	0.000584	0.00447	0.000584	0.00447	2024
	0039	0.00371	0.00707	0.00371	0.00707	0.00371	0.00707	2024
	0040	0.00371	0.00707	0.00371	0.00707	0.00371	0.00707	2024
	0041	0.00371	0.00707	0.00371	0.00707	0.00371	0.00707	2024
	0043	0.00371	0.00707	0.00371	0.00707	0.00371	0.00707	2024
Производственный цех №2	0055	0.0269	0.153	0.0269	0.153	0.0269	0.153	2024
	0056	0.0026	0.0198	0.0026	0.0198	0.0026	0.0198	2024
	0058	0.1684	3.2	0.1684	3.2	0.1684	3.2	2024
Склад готовой продукции	0019	0.000499	0.00379	0.000499	0.00379	0.000499	0.00379	2024
	0020	0.000499	0.00379	0.000499	0.00379	0.000499	0.00379	2024
	0021	0.000499	0.00379	0.000499	0.00379	0.000499	0.00379	2024
	0022	0.001328	0.01006	0.001328	0.01006	0.001328	0.01006	2024
цех	0023	0.001328	0.01006	0.001328	0.01006	0.001328	0.01006	2024
	0027	0.001328	0.01006	0.001328	0.01006	0.001328	0.01006	2024
	0045	0.0324	0.2464	0.0324	0.2464	0.0324	0.2464	2024
участок №2	0024	0.001328	0.01006	0.001328	0.01006	0.001328	0.01006	2024
	0025	0.001328	0.01006	0.001328	0.01006	0.001328	0.01006	2024
	0026	0.001328	0.01006	0.001328	0.01006	0.001328	0.01006	2024
	0042	0.00375	0.00714	0.00375	0.00714	0.00375	0.00714	2024
Склад готовой продукции	0032	0.001328	0.01006	0.001328	0.01006	0.001328	0.01006	2024
	0033	0.001328	0.01006	0.001328	0.01006	0.001328	0.01006	2024
	0034	0.001328	0.01006	0.001328	0.01006	0.001328	0.01006	2024
	0035	0.001328	0.01006	0.001328	0.01006	0.001328	0.01006	2024
	0036	0.001328	0.01006	0.001328	0.01006	0.001328	0.01006	2024
	0037	0.001328	0.01006	0.001328	0.01006	0.001328	0.01006	2024

Уральск, ТОО Кублей

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0038	0.001328	0.01006	0.001328	0.01006	0.001328	0.01006	2024
	0044	0.001276	0.01456	0.001276	0.01456	0.001276	0.01456	2024
(0303) Аммиак (32) Производственный цех №2	0056	0.0001	0.0008	0.0001	0.0008	0.0001	0.0008	2024
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
котельная	0001	0.002324	0.0376	0.002324	0.0376	0.002324	0.0376	2024
	0002	0.002324	0.0376	0.002324	0.0376	0.002324	0.0376	2024
	0003	0.0039	0.0443	0.0039	0.0443	0.0039	0.0443	2024
	0004	0.00789	0.0975	0.00789	0.0975	0.00789	0.0975	2024
котельная №2	0047	0.00789	0.0975	0.00789	0.0975	0.00789	0.0975	2024
	0053	0.00666	0.0705	0.00666	0.0705	0.00666	0.0705	2024
	0054	0.0039	0.0443	0.0039	0.0443	0.0039	0.0443	2024
	0061	0.00325	0.000468	0.00325	0.000468	0.00325	0.000468	2024
Промежуточный склад	0005	0.000045	0.000727	0.000045	0.000727	0.000045	0.000727	2024
	0006	0.000045	0.000727	0.000045	0.000727	0.000045	0.000727	2024
Гараж	0052	0.000159	0.00182	0.000159	0.00182	0.000159	0.00182	2024
	0062	0.000045	0.000727	0.000045	0.000727	0.000045	0.000727	2024
	0063	0.000045	0.000727	0.000045	0.000727	0.000045	0.000727	2024
Механический участок	0007	0.0000811	0.000616	0.0000811	0.000616	0.0000811	0.000616	2024
	0008	0.0000811	0.000616	0.0000811	0.000616	0.0000811	0.000616	2024
участок	0009	0.0000811	0.000616	0.0000811	0.000616	0.0000811	0.000616	2024
	0010	0.0000811	0.000616	0.0000811	0.000616	0.0000811	0.000616	2024
	0011	0.0000811	0.000616	0.0000811	0.000616	0.0000811	0.000616	2024
	0012	0.0000811	0.000616	0.0000811	0.000616	0.0000811	0.000616	2024
Производственный цех	0013	0.0000811	0.000616	0.0000811	0.000616	0.0000811	0.000616	2024
	0016	0.0000949	0.000727	0.0000949	0.000727	0.0000949	0.000727	2024

Уральск, ТОО Кублей

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0017	0.0000949	0.000727	0.0000949	0.000727	0.0000949	0.000727	2024
	0018	0.0000949	0.000727	0.0000949	0.000727	0.0000949	0.000727	2024
	0039	0.000603	0.00115	0.000603	0.00115	0.000603	0.00115	2024
	0040	0.000603	0.00115	0.000603	0.00115	0.000603	0.00115	2024
	0041	0.000603	0.00115	0.000603	0.00115	0.000603	0.00115	2024
	0043	0.000603	0.00115	0.000603	0.00115	0.000603	0.00115	2024
Производственный цех №2	0055	0.00437	0.0249	0.00437	0.0249	0.00437	0.0249	2024
	0058	0.02737	0.52	0.02737	0.52	0.02737	0.52	2024
Склад готовой продукции №1	0019	0.0000811	0.000616	0.0000811	0.000616	0.0000811	0.000616	2024
	0020	0.0000811	0.000616	0.0000811	0.000616	0.0000811	0.000616	2024
	0021	0.0000811	0.000616	0.0000811	0.000616	0.0000811	0.000616	2024
	0022	0.000216	0.001635	0.000216	0.001635	0.000216	0.001635	2024
цех	0023	0.000216	0.001635	0.000216	0.001635	0.000216	0.001635	2024
	0027	0.000216	0.001635	0.000216	0.001635	0.000216	0.001635	2024
	0045	0.00527	0.04	0.00527	0.04	0.00527	0.04	2024
участок №2	0024	0.000216	0.001635	0.000216	0.001635	0.000216	0.001635	2024
	0025	0.000216	0.001635	0.000216	0.001635	0.000216	0.001635	2024
	0026	0.000216	0.001635	0.000216	0.001635	0.000216	0.001635	2024
	0042	0.00061	0.00116	0.00061	0.00116	0.00061	0.00116	2024
Склад готовой продукции №2	0032	0.000216	0.001635	0.000216	0.001635	0.000216	0.001635	2024
	0033	0.000216	0.001635	0.000216	0.001635	0.000216	0.001635	2024
	0034	0.000216	0.001635	0.000216	0.001635	0.000216	0.001635	2024
	0035	0.000216	0.001635	0.000216	0.001635	0.000216	0.001635	2024
	0036	0.000216	0.001635	0.000216	0.001635	0.000216	0.001635	2024
	0037	0.000216	0.001635	0.000216	0.001635	0.000216	0.001635	2024
	0038	0.000216	0.001635	0.000216	0.001635	0.000216	0.001635	2024
	0044	0.0002074	0.002366	0.0002074	0.002366	0.0002074	0.002366	2024

Уральск, ТОО Кублей

1	2	3	4	5	6	7	8	9
(0328) Углерод (Сажа, углерод черный) (583)								
котельная №2	0061	0.000417	0.00006	0.000417	0.00006	0.000417	0.00006	2024
Производственный цех №2	0056	0.005	0.038	0.005	0.038	0.005	0.038	2024
(0330) Сера диоксид (Ангирид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
котельная	0001	0.000384	0.0172	0.000384	0.0172	0.000384	0.0172	2024
	0002	0.000384	0.0172	0.000384	0.0172	0.000384	0.0172	2024
	0003	0.00062	0.01957	0.00062	0.01957	0.00062	0.01957	2024
	0004	0.00137	0.0469	0.00137	0.0469	0.00137	0.0469	2024
котельная №2	0047	0.00137	0.0469	0.00137	0.0469	0.00137	0.0469	2024
	0053	0.001147	0.03365	0.001147	0.03365	0.001147	0.03365	2024
	0054	0.00062	0.01957	0.00062	0.01957	0.00062	0.01957	2024
	0061	0.000833	0.00012	0.000833	0.00012	0.000833	0.00012	2024
Промежуточный склад	0005	0.00001015	0.000455	0.00001015	0.000455	0.00001015	0.000455	2024
	0006	0.00001015	0.000455	0.00001015	0.000455	0.00001015	0.000455	2024
Гараж	0052	0.0000355	0.00113	0.0000355	0.00113	0.0000355	0.00113	2024
	0062	0.00001015	0.000455	0.00001015	0.000455	0.00001015	0.000455	2024
	0063	0.00001015	0.000455	0.00001015	0.000455	0.00001015	0.000455	2024
Механический участок	0007	0.0000186	0.0003926	0.0000186	0.0003926	0.0000186	0.0003926	2024
	0008	0.0000186	0.0003926	0.0000186	0.0003926	0.0000186	0.0003926	2024
участок	0009	0.0000186	0.0003926	0.0000186	0.0003926	0.0000186	0.0003926	2024
	0010	0.0000186	0.0003926	0.0000186	0.0003926	0.0000186	0.0003926	2024
	0011	0.0000186	0.0003926	0.0000186	0.0003926	0.0000186	0.0003926	2024
	0012	0.0000186	0.0003926	0.0000186	0.0003926	0.0000186	0.0003926	2024
Производственный цех	0013	0.0000186	0.0003926	0.0000186	0.0003926	0.0000186	0.0003926	2024
	0016	0.00002143	0.000455	0.00002143	0.000455	0.00002143	0.000455	2024
	0017	0.00002143	0.000455	0.00002143	0.000455	0.00002143	0.000455	2024
	0018	0.00002143	0.000455	0.00002143	0.000455	0.00002143	0.000455	2024

Уральск, ТОО Кублей

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0039	0.0001094	0.000578	0.0001094	0.000578	0.0001094	0.000578	2024
	0040	0.0001094	0.000578	0.0001094	0.000578	0.0001094	0.000578	2024
	0041	0.0001094	0.000578	0.0001094	0.000578	0.0001094	0.000578	2024
	0043	0.0001094	0.000578	0.0001094	0.000578	0.0001094	0.000578	2024
Производственный цех №2	0055	0.000791	0.0125	0.000791	0.0125	0.000791	0.0125	2024
	0056	0.0004	0.0027	0.0004	0.0027	0.0004	0.0027	2024
	0058	0.0041	0.216	0.0041	0.216	0.0041	0.216	2024
Склад готовой продукции №1	0019	0.0000186	0.0003926	0.0000186	0.0003926	0.0000186	0.0003926	2024
	0020	0.0000186	0.0003926	0.0000186	0.0003926	0.0000186	0.0003926	2024
	0021	0.0000186	0.0003926	0.0000186	0.0003926	0.0000186	0.0003926	2024
	0022	0.0000457	0.00096	0.0000457	0.00096	0.0000457	0.00096	2024
цех	0023	0.0000457	0.00096	0.0000457	0.00096	0.0000457	0.00096	2024
	0027	0.0000457	0.00096	0.0000457	0.00096	0.0000457	0.00096	2024
	0045	0.000989	0.02085	0.000989	0.02085	0.000989	0.02085	2024
участок №2	0024	0.0000457	0.00096	0.0000457	0.00096	0.0000457	0.00096	2024
	0025	0.0000457	0.00096	0.0000457	0.00096	0.0000457	0.00096	2024
	0026	0.0000457	0.00096	0.0000457	0.00096	0.0000457	0.00096	2024
	0042	0.0001094	0.000578	0.0001094	0.000578	0.0001094	0.000578	2024
Склад готовой продукции №2	0032	0.0000457	0.00096	0.0000457	0.00096	0.0000457	0.00096	2024
	0033	0.0000457	0.00096	0.0000457	0.00096	0.0000457	0.00096	2024
	0034	0.0000457	0.00096	0.0000457	0.00096	0.0000457	0.00096	2024
	0035	0.0000457	0.00096	0.0000457	0.00096	0.0000457	0.00096	2024
	0036	0.0000457	0.00096	0.0000457	0.00096	0.0000457	0.00096	2024
	0037	0.0000457	0.00096	0.0000457	0.00096	0.0000457	0.00096	2024
	0038	0.0000457	0.00096	0.0000457	0.00096	0.0000457	0.00096	2024
	0044	0.0000357	0.00113	0.0000357	0.00113	0.0000357	0.00113	2024

Уральск, ТОО Кублей

1	2	3	4	5	6	7	8	9
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
котельная	0001	0.0542	0.876	0.0542	0.876	0.0542	0.876	2024
	0002	0.0542	0.876	0.0542	0.876	0.0542	0.876	2024
	0003	0.0876	0.996	0.0876	0.996	0.0876	0.996	2024
	0004	0.1934	2.39	0.1934	2.39	0.1934	2.39	2024
котельная №2	0047	0.1934	2.39	0.1934	2.39	0.1934	2.39	2024
	0053	0.1618	1.713	0.1618	1.713	0.1618	1.713	2024
	0054	0.0876	0.996	0.0876	0.996	0.0876	0.996	2024
	0061	0.002083	0.0003	0.002083	0.0003	0.002083	0.0003	2024
Промежуточный склад	0005	0.001433	0.02316	0.001433	0.02316	0.001433	0.02316	2024
	0006	0.001433	0.02316	0.001433	0.02316	0.001433	0.02316	2024
Гараж	0052	0.00501	0.0575	0.00501	0.0575	0.00501	0.0575	2024
	0062	0.001433	0.02316	0.001433	0.02316	0.001433	0.02316	2024
	0063	0.001433	0.02316	0.001433	0.02316	0.001433	0.02316	2024
Механический участок	0007	0.002627	0.01998	0.002627	0.01998	0.002627	0.01998	2024
	0008	0.002627	0.01998	0.002627	0.01998	0.002627	0.01998	2024
участок	0009	0.002627	0.01998	0.002627	0.01998	0.002627	0.01998	2024
	0010	0.002627	0.01998	0.002627	0.01998	0.002627	0.01998	2024
	0011	0.002627	0.01998	0.002627	0.01998	0.002627	0.01998	2024
	0012	0.002627	0.01998	0.002627	0.01998	0.002627	0.01998	2024
Производственный цех	0013	0.002627	0.01998	0.002627	0.01998	0.002627	0.01998	2024
	0016	0.003025	0.02316	0.003025	0.02316	0.003025	0.02316	2024
	0017	0.003025	0.02316	0.003025	0.02316	0.003025	0.02316	2024
	0018	0.003025	0.02316	0.003025	0.02316	0.003025	0.02316	2024
	0039	0.01544	0.0294	0.01544	0.0294	0.01544	0.0294	2024
	0040	0.01544	0.0294	0.01544	0.0294	0.01544	0.0294	2024
	0041	0.01544	0.0294	0.01544	0.0294	0.01544	0.0294	2024
	0043	0.01544	0.0294	0.01544	0.0294	0.01544	0.0294	2024
Производственный цех	0055	0.1117	0.637	0.1117	0.637	0.1117	0.637	2024

Уральск, ТОО Кублей

1	2	3	4	5	6	7	8	9
№2								
	0056	0.012	0.0912	0.012	0.0912	0.012	0.0912	2024
	0058	0.579	11	0.579	11	0.579	11	2024
Склад готовой продукции	0019	0.002627	0.01998	0.002627	0.01998	0.002627	0.01998	2024
	0020	0.002627	0.01998	0.002627	0.01998	0.002627	0.01998	2024
	0021	0.002627	0.01998	0.002627	0.01998	0.002627	0.01998	2024
	0022	0.00645	0.0489	0.00645	0.0489	0.00645	0.0489	2024
цех	0023	0.00645	0.0489	0.00645	0.0489	0.00645	0.0489	2024
	0027	0.00645	0.0489	0.00645	0.0489	0.00645	0.0489	2024
	0045	0.1395	1.061	0.1395	1.061	0.1395	1.061	2024
участок №2	0024	0.00645	0.0489	0.00645	0.0489	0.00645	0.0489	2024
	0025	0.00645	0.0489	0.00645	0.0489	0.00645	0.0489	2024
	0026	0.00645	0.0489	0.00645	0.0489	0.00645	0.0489	2024
	0042	0.01544	0.0294	0.01544	0.0294	0.01544	0.0294	2024
Склад готовой продукции	0032	0.00645	0.0489	0.00645	0.0489	0.00645	0.0489	2024
	0033	0.00645	0.0489	0.00645	0.0489	0.00645	0.0489	2024
	0034	0.00645	0.0489	0.00645	0.0489	0.00645	0.0489	2024
	0035	0.00645	0.0489	0.00645	0.0489	0.00645	0.0489	2024
	0036	0.00645	0.0489	0.00645	0.0489	0.00645	0.0489	2024
	0037	0.00645	0.0489	0.00645	0.0489	0.00645	0.0489	2024
	0038	0.00645	0.0489	0.00645	0.0489	0.00645	0.0489	2024
	0044	0.00504	0.0575	0.00504	0.0575	0.00504	0.0575	2024
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
цех	0045	0.139	1.5	0.139	1.5	0.139	1.5	2024
(0621) Метилбензол (349)								
цех	0045	0.139	1.5	0.139	1.5	0.139	1.5	2024

Уральск, ТОО Кублей

1	2	3	4	5	6	7	8	9
(1042) Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) цех	0045	2.6	20.67	2.6	20.67	2.6	20.67	2024
(1061) Этанол (Этиловый спирт) цех	0045	0.0795	0.605	0.0795	0.605	0.0795	0.605	2024
(1071) Гидроксибензол Производственный цех №2	0056	0.0042	0.0319	0.0042	0.0319	0.0042	0.0319	2024
(1119) 2-Этоксиэтанол цех	0045	0.0944	1.02	0.0944	1.02	0.0944	1.02	2024
(1210) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) цех	0045	0.1	1.08	0.1	1.08	0.1	1.08	2024
(1301) Проп-2-ен-1-аль котельная №2	0061	0.0001	0.0000144	0.0001	0.0000144	0.0001	0.0000144	2024
(1314) Пропаналь (Пропионовый альдегид, Метилуксусный альдегид) №2	0056	0.0035	0.0266	0.0035	0.0266	0.0035	0.0266	2024
(1325) Формальдегид (Метаналь) котельная №2	0061	0.0001	0.0000144	0.0001	0.0000144	0.0001	0.0000144	2024
цех	0045	0.0612	0.465	0.0612	0.465	0.0612	0.465	2024
(2750) Сольвент нафта цех	0045	0.318	2.42	0.318	2.42	0.318	2.42	2024
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ Паровая котельная №2	0061	0.001	0.000144	0.001	0.000144	0.001	0.000144	2024
Итого по организованным источникам:		6.02486629	61.7013818	6.02486629	61.7013818	6.02486629	61.7013818	

Уральск, ТОО Кублей

1	2	3	4	5	6	7	8	9
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								
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на (274)								
Механический участок	6003	0.000535	0.00251	0.000535	0.00251	0.000535	0.00251	2024
	6004	0.000535	0.00502	0.000535	0.00502	0.000535	0.00502	2024
	6005	0.000535	0.00251	0.000535	0.00251	0.000535	0.00251	2024
	6006	0.000535	0.00251	0.000535	0.00251	0.000535	0.00251	2024
	6016	0.000535	0.00251	0.000535	0.00251	0.000535	0.00251	2024
	6017	0.000535	0.00251	0.000535	0.00251	0.000535	0.00251	2024
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)								
Механический участок	6003	0.000046	0.000216	0.000046	0.000216	0.000046	0.000216	2024
	6004	0.000046	0.000432	0.000046	0.000432	0.000046	0.000432	2024
	6005	0.000046	0.000216	0.000046	0.000216	0.000046	0.000216	2024
	6006	0.000046	0.000216	0.000046	0.000216	0.000046	0.000216	2024
	6016	0.000046	0.000216	0.000046	0.000216	0.000046	0.000216	2024
	6017	0.000046	0.000216	0.000046	0.000216	0.000046	0.000216	2024
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Механический участок	6003	0.000075	0.0003525	0.000075	0.0003525	0.000075	0.0003525	2024
	6004	0.000075	0.000705	0.000075	0.000705	0.000075	0.000705	2024
	6005	0.000075	0.0003525	0.000075	0.0003525	0.000075	0.0003525	2024
	6006	0.000075	0.0003525	0.000075	0.0003525	0.000075	0.0003525	2024
	6016	0.000075	0.0003525	0.000075	0.0003525	0.000075	0.0003525	2024
	6017	0.000075	0.0003525	0.000075	0.0003525	0.000075	0.0003525	2024
(0322) Серная кислота (517)								
Гараж	6001	0.000004	0.00004	0.000004	0.000004	0.000004	0.000004	2024
	6002	0.000004	0.00004	0.000004	0.000004	0.000004	0.000004	2024
	6013	0.000004	0.00004	0.000004	0.000004	0.000004	0.000004	2024
	6014	0.000004	0.00004	0.000004	0.000004	0.000004	0.000004	2024
	6015	0.000004	0.00004	0.000004	0.000004	0.000004	0.000004	2024
	6021	0.000004	0.00004	0.000004	0.000004	0.000004	0.000004	2024
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Механический участок	6003	0.000665	0.003126	0.000665	0.003126	0.000665	0.003126	2024
	6004	0.000665	0.006252	0.000665	0.006252	0.000665	0.006252	2024

Уральск, ТОО Кублей

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6005	0.000665	0.003126	0.000665	0.003126	0.000665	0.003126	2024
	6006	0.000665	0.003126	0.000665	0.003126	0.000665	0.003126	2024
	6016	0.000665	0.003126	0.000665	0.003126	0.000665	0.003126	2024
	6017	0.000665	0.003126	0.000665	0.003126	0.000665	0.003126	2024
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
Механический участок	6003	0.0000375	0.0001763	0.0000375	0.0001763	0.0000375	0.0001763	2024
	6004	0.0000375	0.0003526	0.0000375	0.0003526	0.0000375	0.0003526	2024
	6005	0.0000375	0.0001763	0.0000375	0.0001763	0.0000375	0.0001763	2024
	6006	0.0000375	0.0001763	0.0000375	0.0001763	0.0000375	0.0001763	2024
	6016	0.0000375	0.0001763	0.0000375	0.0001763	0.0000375	0.0001763	2024
	6017	0.0000375	0.0001763	0.0000375	0.0001763	0.0000375	0.0001763	2024
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, (615)								
Механический участок	6003	0.000165	0.000776	0.000165	0.000776	0.000165	0.000776	2024
	6004	0.000165	0.001552	0.000165	0.001552	0.000165	0.001552	2024
	6005	0.000165	0.000776	0.000165	0.000776	0.000165	0.000776	2024
	6006	0.000165	0.000776	0.000165	0.000776	0.000165	0.000776	2024
	6016	0.000165	0.000776	0.000165	0.000776	0.000165	0.000776	2024
	6017	0.000165	0.000776	0.000165	0.000776	0.000165	0.000776	2024
(2902) Взвешенные частицы (116)								
Механический участок	6007	0.0042	0.00581	0.0042	0.00581	0.0042	0.00581	2024
	6008	0.0194	0.0369	0.0194	0.0369	0.0194	0.0369	2024
	6009	0.0194	0.0369	0.0194	0.0369	0.0194	0.0369	2024
	6010	0.0066	0.00627	0.0066	0.00627	0.0066	0.00627	2024
	6011	0.0014	0.000262	0.0014	0.000262	0.0014	0.000262	2024
	6012	0.0406	0.00453	0.0406	0.00453	0.0406	0.00453	2024
	6018	0.0042	0.00581	0.0042	0.00581	0.0042	0.00581	2024
	6019	0.0406	0.0386	0.0406	0.0386	0.0406	0.0386	2024
	6020	0.0042	0.00798	0.0042	0.00798	0.0042	0.00798	2024
участок	6022	0.0042	0.00581	0.0042	0.00581	0.0042	0.00581	2024
	6023	0.0406	0.2947	0.0406	0.2947	0.0406	0.2947	2024
	6024	0.0406	0.2947	0.0406	0.2947	0.0406	0.2947	2024

Уральск, ТОО Кублей

1	2	3	4	5	6	7	8	9
участок №2	6025	0.0406	0.2923	0.0406	0.2923	0.0406	0.2923	2024
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, (494)								
Механический участок	6003	0.00007	0.000329	0.00007	0.000329	0.00007	0.000329	2024
	6004	0.00007	0.000658	0.00007	0.000658	0.00007	0.000658	2024
	6005	0.00007	0.000329	0.00007	0.000329	0.00007	0.000329	2024
	6006	0.00007	0.000329	0.00007	0.000329	0.00007	0.000329	2024
	6016	0.00007	0.000329	0.00007	0.000329	0.00007	0.000329	2024
	6017	0.00007	0.000329	0.00007	0.000329	0.00007	0.000329	2024
(2930) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)								
Механический участок	6007	0.0026	0.003594	0.0026	0.003594	0.0026	0.003594	2024
	6010	0.0044	0.00418	0.0044	0.00418	0.0044	0.00418	2024
	6018	0.0026	0.003594	0.0026	0.003594	0.0026	0.003594	2024
	6020	0.0026	0.00494	0.0026	0.00494	0.0026	0.00494	2024
участок	6022	0.0026	0.003594	0.0026	0.003594	0.0026	0.003594	2024
Итого по неорганизованным источникам:		0.290985	1.1031146	0.290985	1.1031146	0.290985	1.1031146	
Всего по предприятию:		6.31585129	62.8044964	6.31585129	62.8044964	6.31585129	62.8044964	

4.6. Данные о пределах области воздействия.

Атмосферный воздух в пределах рассматриваемой территории в настоящее время загрязнен незначительно. Вклад существующих источников в создание приземных концентраций примесей не оказывают заметного влияния на уровень загрязнения воздушного бассейна.

В ходе производственной деятельности должно быть обеспечено соблюдение предельно-допустимых концентраций загрязняющих веществ на границе СЗЗ предприятия.

4.7. Специальных требований (при их наличии) к качеству атмосферного воздуха для данного района.

Вблизи консервного завода особо охраняемые природные комплексы, заповедники и памятники архитектуры, промышленные зоны, сельхозугодий и т.д. отсутствуют.

5. МЕРОПРИЯТИЯ ПО СНИЖЕНИЮ ВЫБРОСОВ В АТМОСФЕРУ

Концентрации загрязняющих веществ от источников выбросов основного производства с учетом фона, за пределами СЗЗ не превышают ПДК, поэтому специальные мероприятия по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу не разрабатываются.

Существующая практика показывает, что фактические выбросы загрязняющих веществ, как правило, отличаются от расчетных, поэтому предприятию необходимо организовать систематические наблюдения (мониторинг) за содержанием загрязняющих веществ в атмосферном воздухе в зоне влияния предприятия.

В случае фактического превышения ПДК содержания загрязняющих веществ, предприятию необходимо разработать и осуществить мероприятия по снижению выбросов.

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

В соответствии с РНД 211.2.02.02-97 п 3.9. мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях (НМУ) проектная организация совместно с предприятием разрабатывает только в том случае, если по данным местных органов агентства по гидрометеорологии и мониторингу природной среды в данном населенном пункте прогнозируются случаи особо неблагоприятных метеорологических условий».

Мероприятия в период НМУ необходимо выбирать таким образом, чтобы они по возможности наименее повлияли на нормальный режим работы предприятия. В первую очередь, приостанавливается работа оборудования, являющегося источником периодических выбросов.

Предотвращению опасного загрязнения воздуха в периоды неблагоприятных условий способствует регулирование выбросов или их кратковременное снижение. В периоды неблагоприятных метеорологических условий максимальная приземная концентрация примеси может увеличиться.

Разработаны 3 режима работы предприятия при НМУ.

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

- усиление контроля точного соблюдения технологического регламента производства;
- запрещение работы на форсированном режиме оборудования;
- рассредоточение во время выбросов ЗВ от технологического оборудования;

- ограничение или полное остановка работы технологической линии по переработке строительных работ;
- прекращение пусковых операции, приводящих к увеличению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;
- обеспечение инструментального контроля выбросов вредных веществ в атмосферу непосредственно на источниках и на граница СЗЗ.

6.1. План мероприятий по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Под регулированием выбросов вредных веществ в атмосферу понимается их кратковременное сокращение в периоды неблагоприятных метеоусловий (НМУ), приводящих к формированию высокого загрязнения воздуха. Регулирование выбросов осуществляется с учетом прогноза НМУ на основе предупреждения о возможном опасном росте концентрации примесей в воздухе с целью его предотвращения. В периоды неблагоприятных метеорологических условий максимальная приземная концентрация примеси может увеличиться 1.5- 2 раза.

В соответствии с «Методическими указаниями по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях» при разработке мероприятий по НМУ следует учитывать вклад различных источников в создание приземных концентраций вредных веществ, что определяется расчетами полей приземных концентраций.

Существует три режима работы предприятия при НМУ.

При первом режиме работы предприятия мероприятия должны обеспечить сокращение концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы примерно на 15-20%.

При втором режиме работы предприятия мероприятия должны обеспечить сокращение концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы примерно на 20-40%.

При третьем режиме работы предприятия мероприятия должны обеспечить сокращение концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы примерно на 40-60%, в некоторых особо опасных условия предприятиям следует полностью прекратить выбросы.

Мероприятия для первого и второго режимов носят организационно-технический характер, их можно легко осуществить без существенных затрат и снижения производительности предприятия.

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

В соответствии с РНД 211.2.02.02-97 п 3.9. мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях (НМУ) проектная организация совместно с предприятием разрабатывает только в том случае, если по данным местных органов агентства по гидрометеорологии и мониторингу природной среды в данном населенном пункте прогнозируются случаи особо неблагоприятных метеорологических условий».

6.3. Краткую характеристику каждого конкретного мероприятия с учетом реальных условий эксплуатации технологического оборудования (сущность технологии. необходимые расчеты и обоснование мероприятий)

В периоды НМУ предприятие должно:

- Запретить работу технологического оборудования на форсированном режиме.
- Рассредоточить во времени работу технологического оборудования, не задействованного в едином непрерывном рабочем процессе.
- Усилить контроль работы контрольно-измерительных приборов и автоматических систем управления технологическими процессами.
- Проверить соответствие технологического режима работы оборудования и других производственных мощностей регламенту производства.

В период НМУ контроль выбросов загрязняющих веществ в атмосферу осуществляется службами предприятия. Ответственность возлагается на штат главного инженера.

6.4. Обоснование возможного диапазона регулирования выбросов по каждому мероприятию.

Согласно по данным гидрометеорологии НМУ не прогнозируется (см. приложение 4). На сайте Казгидрометеорологии бюллетень предоставляется только для г.Уральск, и на момент разработки НМУ в г.Уральск не наблюдается.

7. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ПДВ НА ПРЕДПРИЯТИИ

Контроль за соблюдением нормативов ПДВ на предприятии осуществляется органами охраны природы в плановом порядке и по мере необходимости, а также привлеченными сторонними организациями, имеющими лицензию.

Перечень используемой литературы и нормативных документов

1. «Экологический кодекс РК» от 02.01.2021г.
2. Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду. Приложение к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10 марта 2021 года № 63
3. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных Установок Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г
4. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.03-2004. Астана, 2005
5. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.05-2004. Астана, 2005
6. «Методические указания по расчету выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов)», Астана-2005г

УТВЕРЖДАЮ
Руководитель предприятия
ТОО Кублей

Берекешев Т.М.
(подпись)

" " 2023 г

М.П.

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ
ЭРА v2.5 ИП "ЭКОПРОЕКТ"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ

Уральск, ТОО Кублей

Наименование производства номер цеха, участка и т.д.	Номер источника загрязнения атм-ры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код ЗВ (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделен, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(001) Паровая котельная	0001	0001 01	Котел Буран Бойлер	Тепло и пар	17	4488	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0301 (0.2)	0.231
	0002	0002 02	Котел Буран Бойлер	Тепло и пар			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0304 (0.4) 0330 (0.5) 0337 (5)	0.0376 0.0172 0.876

Уральск, ТОО Кублей

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0003	0003 03	Котел Е-1,09-0, 9ГН	Пар	12	3168	углерода, Угарный газ) (584) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0301 (0.2) 0304 (0.4) 0330 (0.5) 0337 (5)	0.273 0.0443 0.01957 0.996
	0004	0004 04	Котел Е-3,0-0,9МГ ГН	Пар	13	3432	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0301 (0.2) 0304 (0.4) 0330 (0.5) 0337 (5)	0.6 0.0975 0.0469 2.39
(002) Паровая котельная №2	0047	0047 05	Котел Е-3,0-0,9 МГ ГН	Пар	13	3432	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0301 (0.2) 0304 (0.4) 0330 (0.5) 0337 (5)	0.6 0.0975 0.0469 2.39
	0053	0053 06	Котел SIXSEN 3,0	Пар	13	3432	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид	0301 (0.2) 0304 (0.4) 0330 (0.434 0.0705 0.03365

Уральск, ТОО Кублей

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.5)	
0054	0054 07	Котел Е-1,0-0,9 ГН	Пар	12	3168	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5) 0301 (0.2) 0304 (0.4) 0330 (0.5) 0337 (5)	1.713 0.273 0.0443 0.01957 0.996	
0061	0061 08	Дизельгенератор	Электроэнергия	4	40	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы С12-19 / в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0301 (0.2) 0304 (0.4) 0328 (0.15) 0330 (0.5) 0337 (5) 1301 (0.03) 1325 (0.05) 2754 (1)	0.00036 0.000468 0.00006 0.00012 0.0003 0.0000144 0.0000144 0.000144	
(003)	0005	0005 09	Газовые горелки	Тепло	17	4488	Азота (IV) диоксид (Азота	0301 (0.00447

Уральск, ТОО Кублей

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Промежуточный склад			ГИИ-Т-22				диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2) 0304 (0.4) 0330 (0.5) 0337 (5)	0.000727 0.000455 0.02316
	0006	0006 10	Газовые горелки ГИИ-Т-22	Тепло	17	4488	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0301 (0.2) 0304 (0.4) 0330 (0.5) 0337 (5)	0.00447 0.000727 0.000455 0.02316
(004) Гараж	0052	0052 11	Котел Vitopend	Тепло	12	3168	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0301 (0.2) 0304 (0.4) 0330 (0.5) 0337 (5)	0.0112 0.00182 0.00113 0.0575
	0062	0062 12	Газовые горелки ГИИ-Т-22	Тепло	10	2640	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись	0301 (0.2) 0304 (0.4) 0330 (0.5) 0337 (0.00447 0.000727 0.000455 0.02316

Уральск, ТОО Кублей

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(005) Механический участок	0063	0063 13	Газовые горелки ГИИ-Т-22	Тепло	10	2640	углерода, Угарный газ) (584) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0301 (0.2) 0304 (0.4) 0330 (0.5) 0337 (5)	0.00447 0.000727 0.000455 0.02316
	6001	6001 14	Зарядка аккумуляторов	Зарядка	10	2640	Серная кислота (517)	0322 (0.3)	0.00004
	6002	6002 15	Зарядка аккумуляторов	Зарядка	10	2640	Серная кислота (517)	0322 (0.3)	0.00004
	6013	6013 16	Зарядка аккумуляторов	Зарядка	10	2640	Серная кислота (517)	0322 (0.3)	0.00004
	6014	6014 17	Зарядка аккумуляторов	Зарядка	10	2640	Серная кислота (517)	0322 (0.3)	0.00004
	6015	6015 18	Зарядка аккумуляторов	Зарядка	10	2640	Серная кислота (517)	0322 (0.3)	0.00004
	6021	6021 19	Зарядка аккумуляторов	Зарядка	10	2640	Серная кислота (517)	0322 (0.3)	0.00004
	0007	0007 20	Газовая горелка ГИИ-ТМ-20L	Тепло	8	2112	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0301 (0.2) 0304 (0.4) 0330 (0.5) 0337 (5)	0.00379 0.000616 0.0003926 0.01998
	0008	0008 21	Газовая горелка ГИИ-ТМ-20L	Тепло	8	2112	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота	0301 (0.2) 0304 (0.00379 0.000616

Уральск, ТОО Кублей

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6003	6003 22	Сварочный аппарат	Сварка	5	1320	оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Железо (II, III) оксиды (дигелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) Марганец и его соединения / в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола,	0.4) 0330 (0.5) 0337 (5) 0123 (* *0.04) 0143 (0.01) 0301 (0.2) 0337 (5) 0342 (0.02) 0344 (0.2) 2908 (0.3)	0.0003926 0.01998 0.00251 0.000216 0.0003525 0.003126 0.0001763 0.000776 0.000329

Уральск, ТОО Кублей

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6004	6004 23	Сварочный аппарат	Сварка	5	1320	кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) Марганец и его соединения / в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0123 (* *0.04)	0.00502
	6005	6005 24	Сварочный аппарат	Сварка	5	1320	Железо (II, III) оксиды (0143 (0.01) 0301 (0.2) 0337 (5) 0342 (0.02) 0344 (0.2) 2908 (0.3)	0.000432 0.000705 0.006252 0.0003526 0.001552 0.000658
								0123 (*)	0.00251

Уральск, ТОО Кублей

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
6006	6006 25	Сварочный аппарат	Сварка	5	1320		диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) Марганец и его соединения / в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия тексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) Марганец и его соединения /	*0.04) 0143 (0.01) 0301 (0.2) 0337 (5) 0342 (0.02) 0344 (0.2) 2908 (0.3) 0123 (* *0.04) 0143 (0.000216 0.0003525 0.003126 0.0001763 0.000776 0.000329 0.00251 0.000216

Уральск, ТОО Кублей

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия тексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.01) 0301 (0.2) 0337 (5) 0342 (0.02) 0344 (0.2) 2908 (0.3)	0.0003525 0.003126 0.0001763 0.000776 0.000329
6007	6007 26	Заточной станок	Обработка металла	1.6	384	Взвешенные частицы (116) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	2902 (0.5) 2930 (* 0.04)	0.00581 0.003594	
6008	6008 27	Токарный станок	Обработка металла	2	528	Взвешенные частицы (116)	2902 (0.5)	0.0369	
6009	6009 28	Токарный станок	Обработка металла	2	528	Взвешенные частицы (116)	2902 (0.5)	0.0369	
6010	6010 29	Шлифовальный	Обработка	1	264	Взвешенные частицы (116)	2902 (0.00627	

Уральск, ТОО Кублей

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
			станок	металла			Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) Взвешенные частицы (116)	0.5) 2930 (* 0.04) 2902 (0.5)	0.00418
	6011	6011 30	Настольно- сверлильный станок	Обработка металла	0.2	52			0.000262
	6012	6012 31	Электрическая пила	Обработка металла	0.12	31	Взвешенные частицы (116)	2902 (0.5)	0.00453
	6016	6016 32	Сварочный аппарат	Сварка	5	1320	Железо (II, III) оксиды (дижелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) Марганец и его соединения / в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный	0123 (* *0.04) 0143 (0.01) 0301 (0.2) 0337 (5) 0342 (0.02) 0344 (0.2) 2908 (0.3)	0.00251 0.000216 0.0003525 0.003126 0.0001763 0.000776 0.000329

Уральск, ТОО Кублей

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6017	6017 33	Сварочный аппарат	Сварка	5	1320	шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) Марганец и его соединения / в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия тексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0123 (* *0.04)	0.00251

Уральск, ТОО Кублей

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(006) Жестяно-баночный цех	6018	6018 34	Заточной станок	Обработка металла	1.6	384	Взвешенные частицы (116) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	2902 (0.5) 2930 (* 0.04)	0.00581 0.003594
	6019	6019 35	Фрезерный станок	Обработка металла	1	264	Взвешенные частицы (116)	2902 (0.5)	0.0386
	6020	6020 36	Станок для заточки ножей	Обработка металла	2	528	Взвешенные частицы (116) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	2902 (0.5) 2930 (* 0.04)	0.00798 0.00494
	0009	0009 37	Газовые горелки ГИИ-ТМ-20L	Тепло	8	2112	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0301 (0.2) 0304 (0.4) 0330 (0.5) 0337 (5)	0.00379 0.000616 0.0003926 0.01998
	0010	0010 38	Газовые горелки ГИИ-ТМ-20L	Тепло	8	2112	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0301 (0.2) 0304 (0.4) 0330 (0.5) 0337 (5)	0.00379 0.000616 0.0003926 0.01998
	0011	0011 39	Газовые горелки ГИИ-ТМ-20L	Тепло	8	2112	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0301 (0.2) 0304 (0.4) 0330 (0.5)	0.00379 0.000616 0.0003926

Уральск, ТОО Кублей

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(007) Производственное помещение	0012	0012 40	Газовые горелки ГИИ-ТМ-20L	Тепло	8	2112	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5) 0301 (0.2) 0304 (0.4) 0330 (0.5) 0337 (5)	0.01998 0.00379 0.000616 0.0003926 0.01998 0.00581 0.003594 0.2947
	6022	6022 41	Заточной станок	Обработка металла	1.6	384	Взвешенные частицы (116) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	2902 (0.5) 2930 (* 0.04)	0.003594
	6023	6023 42	Ножница для резки металла	Обрезка металла	8	2016	Взвешенные частицы (116)	2902 (0.5)	0.2947
	6024	6024 43	Ножница для резки металла	Обрезка металла	8	2016	Взвешенные частицы (116)	2902 (0.5)	0.2947
	0013	0013 44	Газовые горелки ГИИ-ТМ-20L	Тепло	8	2112	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0301 (0.2) 0304 (0.4) 0330 (0.5) 0337 (5)	0.00379 0.000616 0.0003926 0.01998
	0016	0016 45	Газовые горелки ГИИ-Т-22	Тепло	8	2112	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,	0301 (0.2) 0304 (0.4) 0330 (0.5)	0.00447 0.000727 0.000455

Уральск, ТОО Кублей

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0017	0017 46	Газовые горелки ГИИ-Т-22	Тепло	8	2112	Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5) 0301 (0.2) 0304 (0.4) 0330 (0.5) 0337 (5)	0.02316 0.00447 0.000727 0.000455 0.02316
	0018	0018 47	Газовые горелки ГИИ-Т-22	Тепло	8	2112	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0301 (0.2) 0304 (0.4) 0330 (0.5) 0337 (5)	0.00447 0.000727 0.000455 0.02316
	0039	0039 48	Теплогенераторы	Тепло	2	528	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0301 (0.2) 0304 (0.4) 0330 (0.5) 0337 (5)	0.00707 0.00115 0.000578 0.0294
	0040	0040 49	Теплогенераторы	Тепло	2	528	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота	0301 (0.2) 0304 (0.4)	0.00707 0.00115

Уральск, ТОО Кублей

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9	
							оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.4) 0330 (0.5)	0.000578	
	0041	0041 50	Теплогенераторы	Тепло	2	528	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0301 (0.2) 0304 (0.4)	0.00707 0.00115	
	0043	0043 51	Теплогенераторы	Тепло	2	528	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0330 (0.5)	0.000578	
	(008)	0055	0055 52	Горелка коптильной камеры	Тепло	24	3168	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0301 (0.2) 0304 (0.4)	0.00707 0.00115
Производственное помещение №2							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0330 (0.5) 0337 (5)	0.0125 0.637	

Уральск, ТОО Кублей

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0056	0056 54	Коптильная камера Reich UK 10000 BG	Копчение	10	2112	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Аммиак (32) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Гидроксибензол (155) Пропаналь (Пропионовый альдегид, Метилуксусный альдегид) (465)	0301 (0.2) 0303 (0.2) 0328 (0.15) 0330 (0.5) 0337 (5) 1071 (0.01) 1314 (0.01)	0.0198 0.0008 0.038 0.0027 0.0912 0.0319 0.0266
	0058	0058 55	Котел Rex-95	Тепло	20	5280	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0301 (0.2) 0304 (0.4) 0330 (0.5) 0337 (5)	3.2 0.52 0.216 11
(009) Склад готовой продукции	0019	0019 57	Газовые горелки ГИИ - ТМ -20L	Тепло	8	2112	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0301 (0.2) 0304 (0.4) 0330 (0.5) 0337 (5)	0.00379 0.000616 0.0003926 0.01998

Уральск, ТОО Кублей

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(010) Лакировальный цех	0020	0020 58	Газовые горелки ГИИ - ТМ -20L	Тепло	8	2112	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0301 (0.2) 0304 (0.4) 0330 (0.5) 0337 (5)	0.00379 0.000616 0.0003926 0.01998
	0021	0021 59	Газовые горелки ГИИ - ТМ -20L	Тепло	8	2112	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0301 (0.2) 0304 (0.4) 0330 (0.5) 0337 (5)	0.00379 0.000616 0.0003926 0.01998
	0022	0022 60	Газовые горелки ГИИ - ТМ -30L	Тепло	8	2112	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0301 (0.2) 0304 (0.4) 0330 (0.5) 0337 (5)	0.01006 0.001635 0.00096 0.0489
	0023	0023 61	Газовые горелки ГИИ - ТМ -30L	Тепло	8	2112	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0301 (0.2) 0304 (0.4) 0330 (0.5)	0.01006 0.001635 0.00096

Уральск, ТОО Кублей

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0027	0027 62	Газовые горелки ГИИ - ТМ -30L	Тепло	8	2112	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5) 0301 (0.2) 0304 (0.4) 0330 (0.5) 0337 (5)	0.0489 0.01006 0.001635 0.00096 0.0489
	0045	0045 63	Лакировальная линия	Тепло	8	2112	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0301 (0.2) 0304 (0.4) 0330 (0.5) 0337 (5) 0616 (0.2) 0621 (0.6)	0.2464 0.04 0.02085 1.061 1.5 1.5
							Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102) Этанол (Этиловый спирт) (667) 2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	1042 (0.1) 1061 (5) 1119 (* 0.7) 1210 (0.1)	20.67 0.605 1.02 1.08

Уральск, ТОО Кублей

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(011) Жестяно-баночный цех №2	0024	0024 64	Газовые горелки ГИИ - ТМ -30L	Тепло	8	2112	Формальдегид (Метаналь) (609) Сольвент нафта (1149*)	1325 (0.05) 2750 (* 0.2)	0.465 2.42
	0025	0025 65	Газовые горелки ГИИ - ТМ -30L	Тепло	8	2112	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0301 (0.2) 0304 (0.4) 0330 (0.5) 0337 (5)	0.01006 0.001635 0.00096 0.0489
	0026	0026 66	Газовые горелки ГИИ - ТМ -30L	Тепло	8	2112	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0301 (0.2) 0304 (0.4) 0330 (0.5) 0337 (5)	0.01006 0.001635 0.00096 0.0489
	0042	0042 67	Теплогенераторы 60	Тепло	2	528	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота	0301 (0.2) 0304 (0.00714 0.00116

Уральск, ТОО Кублей

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(012) Склад готовой продукции	6025 0032 0033 0034	6025 68 0032 69 0033 70 0034 71	Линия изготовления крышек Газовые горелки ГИИ - ТМ -30L Газовые горелки ГИИ - ТМ -30L Газовые горелки ГИИ - ТМ -30L	изготовление крышек Тепло Тепло Тепло	8 8 8 8	2000 2112 2112 2112	оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Взвешенные частицы (116)	0.4) 0330 (0.5) 0337 (5) 2902 (0.5)	0.000578 0.0294 0.2923 0.01006
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0301 (0.2) 0304 (0.4) 0330 (0.5) 0337 (5)	0.001635 0.00096 0.0489 0.01006
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0301 (0.2) 0304 (0.4) 0330 (0.5) 0337 (5)	0.001635 0.00096 0.0489 0.01006
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0301 (0.2) 0304 (0.4) 0330 (0.5)	0.001635 0.00096

Уральск, ТОО Кублей

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0035	0035 72	Газовые горелки ГИИ - ТМ -30L	Тепло	8	2112	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (0.2) 0301 (0.2) 0304 (0.4) 0330 (0.5) 0337 (0.2)	0.0489 0.01006 0.001635 0.00096 0.0489
	0036	0036 73	Газовые горелки ГИИ - ТМ -30L	Тепло	8	2112	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0301 (0.2) 0304 (0.4) 0330 (0.5) 0337 (0.2)	0.01006 0.001635 0.00096 0.0489
	0037	0037 74	Газовые горелки ГИИ - ТМ -30L	Тепло	8	2112	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0301 (0.2) 0304 (0.4) 0330 (0.5) 0337 (0.2)	0.01006 0.001635 0.00096 0.0489
	0038	0038 75	Газовые горелки ГИИ - ТМ -30L	Тепло	8	2112	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0301 (0.2) 0304 (0.4)	0.01006 0.001635

Уральск, ТОО Кублей

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(013) Овощехранилище	0044	0044 76	Газовый котел	Тепло	12	3168	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0330 (0.5) 0337 (5) 0301 (0.2) 0304 (0.4) 0330 (0.5) 0337 (5)	0.00096 0.0489 0.01456 0.002366 0.00113 0.0575

Примечание: В случае отсутствия ПДКм.р. в колонке 8 указывается "*" - для значения ОБУВ, "**" - для ПДКс.с.

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ
ЭРА v2.5 ИП "ЭКОПРОЕКТ"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Уральск, ТОО Кублей

№ ИЗА	Параметры источн.загрязнен.		Параметры газовоздушной смеси на выходе источника загрязнения			Код ЗВ (ПДК, ОБУВ)	Наименование ЗВ	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота м	Диаметр, разм. сечен устья, м	Скорость м/с	Объемный расход, м ³ /с	Темпе- ратура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
Производство: 001 - Паровая котельная									
0001	12	0.3	6.37	0.45	115	0301 (0.2) 0304 (0.4) 0330 (0.5) 0337 (5)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0143 0.002324 0.000384 0.0542	0.231 0.0376 0.0172 0.876
0002	12	0.3	6.37	0.45	115	0301 (0.2) 0304 (0.4) 0330 (0.5) 0337 (5)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0143 0.002324 0.000384 0.0542	0.231 0.0376 0.0172 0.876
0003	12	0.33	9.94	0.85	180	0301 (0.2) 0304 (0.4) 0330 (0.5)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,	0.024 0.0039 0.00062	0.273 0.0443 0.01957

Уральск, ТОО Кублей

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0004	12	0.53	9.97	2.2	180	0337 (5) 0301 (0.2) 0304 (0.4) 0330 (0.5) 0337 (5)	Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0876 0.0486 0.00789 0.00137 0.1934	0.996 0.6 0.0975 0.0469 2.39
Производство: 002 - Паровая котельная №2									
0047	12	0.53	9.97	2.2	180	0301 (0.2) 0304 (0.4) 0330 (0.5) 0337 (5)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0486 0.00789 0.00137 0.1934	0.6 0.0975 0.0469 2.39
0053	12	0.53	9.97	2.2	180	0301 (0.2) 0304 (0.4) 0330 (0.5) 0337 (5)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.041 0.00666 0.001147 0.1618	0.434 0.0705 0.03365 1.713
0054	12	0.33	9.94	0.85	150	0301 (0.2) 0304 (0.4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.024 0.0039	0.273 0.0443

Уральск, ТОО Кублей

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0061	4	0.01	254.65	0.02	110	0330 (0.5) 0337 (5) 0301 (0.2) 0304 (0.4) 0328 (0.15) 0330 (0.5) 0337 (5) 1301 (0.03) 1325 (0.05) 2754 (1)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.00062 0.0876 0.0025 0.00325 0.000417 0.000833 0.002083 0.0001 0.0001 0.001	0.01957 0.996 0.00036 0.000468 0.00006 0.00012 0.0003 0.0000144 0.0000144 0.000144
Производство: 003 - Промежуточный склад									
0005	8	0.102	2.81	0.023	90	0301 (0.2) 0304 (0.4) 0330 (0.5) 0337 (5)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.000277 0.000045 0.00001015 0.001433	0.00447 0.000727 0.000455 0.02316

Уральск, ТОО Кублей

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0006	8	0.102	2.81	0.023	90	0301 (0.2) 0304 (0.4) 0330 (0.5) 0337 (5)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.000277 0.000045 0.00001015 0.001433	0.00447 0.000727 0.000455 0.02316
Производство: 004 - Гараж									
0052	2	0.067	2.27	0.008	100	0301 (0.2) 0304 (0.4) 0330 (0.5) 0337 (5)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.000978 0.000159 0.0000355 0.00501	0.0112 0.00182 0.00113 0.0575
Производство: 004 - Гараж									
0062	8	0.102	2.45	0.02	90	0301 (0.2) 0304 (0.4) 0330 (0.5) 0337 (5)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.000277 0.000045 0.00001015 0.001433	0.00447 0.000727 0.000455 0.02316
Производство: 004 - Гараж									
0063	8	0.102	2.45	0.02	90	0301 (0.2) 0304 (0.4) 0330 (0.5)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.000277 0.000045 0.00001015	0.00447 0.000727 0.000455

Уральск, ТОО Кублей

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
					0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.001433	0.02316	
6001					0322 (0.3)	Серная кислота (517)	0.000004	0.00004	
6002					0322 (0.3)	Серная кислота (517)	0.000004	0.00004	
6013					0322 (0.3)	Серная кислота (517)	0.000004	0.00004	
6014					0322 (0.3)	Серная кислота (517)	0.000004	0.00004	
6015					0322 (0.3)	Серная кислота (517)	0.000004	0.00004	
6021					0322 (0.3)	Серная кислота (517)	0.000004	0.00004	
Производство: 005 - Механический участок									
0007	8	0.102	2.45	0.02	90	0301 (0.2) 0304 (0.4) 0330 (0.5) 0337 (5)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Серна (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.000499 0.0000811 0.0000186 0.002627	0.00379 0.000616 0.0003926 0.01998
0008	8	0.102	2.45	0.02	90	0301 (0.2) 0304 (0.4) 0330 (0.5) 0337 (5) 0123 (**0.04)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Серна (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.000499 0.0000811 0.0000186 0.002627 0.000535	0.00379 0.000616 0.0003926 0.01998 0.00251
6003						0143 (0.01) 0301 (0.2)	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) Азота (IV) диоксид (Азота	0.000046 0.000075	0.000216 0.0003525

Уральск, ТОО Кублей

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
					0337 (5)		диоксид) (4) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.000665	0.003126
					0342 (0.02)		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0000375	0.0001763
					0344 (0.2)		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.000165	0.000776
					2908 (0.3)		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.00007	0.000329
6004					0123 (**0.04)		Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.000535	0.00502
					0143 (0.01)		Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.000046	0.000432
					0301 (0.2)		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.000075	0.000705
					0337 (5)		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.000665	0.006252
					0342 (0.02)		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0000375	0.0003526
					0344 (0.2)		Фториды неорганические плохо	0.000165	0.001552

Уральск, ТОО Кублей

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6005						2908 (0.3)	растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.00007	0.000658
					0123 (**0.04)		Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.000535	0.00251
					0143 (0.01)		Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.000046	0.000216
					0301 (0.2)		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.000075	0.0003525
					0337 (5)		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.000665	0.003126
					0342 (0.02)		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0000375	0.0001763
					0344 (0.2)		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.000165	0.000776
					2908 (0.3)		Пыль неорганическая,	0.00007	0.000329

Уральск, ТОО Кублей

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6006						<p>0123 (**0.04)</p> <p>0143 (0.01)</p> <p>0301 (0.2)</p> <p>0337 (5)</p> <p>0342 (0.02)</p> <p>0344 (0.2)</p> <p>2908 (0.3)</p>	<p>содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)</p> <p>Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)</p> <p>Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)</p> <p>Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)</p> <p>Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)</p> <p>Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)</p> <p>Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских</p>	<p>0.000535</p> <p>0.000046</p> <p>0.000075</p> <p>0.000665</p> <p>0.0000375</p> <p>0.000165</p> <p>0.00007</p>	<p>0.00251</p> <p>0.000216</p> <p>0.0003525</p> <p>0.003126</p> <p>0.0001763</p> <p>0.000776</p> <p>0.000329</p>

Уральск, ТОО Кублей

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6007						2902 (0.5) 2930 (*0.04)	месторождений) (494) Взвешенные частицы (116) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.0042 0.0026	0.00581 0.003594
6008						2902 (0.5)	Взвешенные частицы (116)	0.0194	0.0369
6009						2902 (0.5)	Взвешенные частицы (116)	0.0194	0.0369
6010						2902 (0.5) 2930 (*0.04)	Взвешенные частицы (116) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.0066 0.0044	0.00627 0.00418
6011						2902 (0.5)	Взвешенные частицы (116)	0.0014	0.000262
6012						2902 (0.5)	Взвешенные частицы (116)	0.0406	0.00453
6016						0123 (**0.04)	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.000535	0.00251
						0143 (0.01)	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.000046	0.000216
						0301 (0.2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.000075	0.0003525
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.000665	0.003126
						0342 (0.02)	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0000375	0.0001763
						0344 (0.2)	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.000165	0.000776
						2908 (0.3)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец,	0.00007	0.000329

Уральск, ТОО Кублей

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6017						0123 (**0.04) 0143 (0.01) 0301 (0.2) 0337 (5) 0342 (0.02) 0344 (0.2) 2908 (0.3)	доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.000535 0.000046 0.000075 0.000665 0.0000375 0.000165 0.00007	0.00251 0.000216 0.0003525 0.003126 0.0001763 0.000776 0.000329
6018						2902 (0.5) 2930 (*0.04)	Взвешенные частицы (116) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.0042 0.0026	0.00581 0.003594

Уральск, ТОО Кублей

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6019					2902 (0.5)	Взвешенные частицы (116)		0.0406	0.0386
6020					2902 (0.5)	Взвешенные частицы (116)		0.0042	0.00798
					2930 (*0.04)	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)		0.0026	0.00494
Производство: 006 – Жестяно-баночный цех									
0009	8	0.102	2.45	0.02	90	0301 (0.2) 0304 (0.4) 0330 (0.5) 0337 (5)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.000499 0.0000811 0.0000186 0.002627	0.00379 0.000616 0.0003926 0.01998
0010	8	0.102	2.45	0.02	90	0301 (0.2) 0304 (0.4) 0330 (0.5) 0337 (5)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.000499 0.0000811 0.0000186 0.002627	0.00379 0.000616 0.0003926 0.01998
0011	8	0.102	2.45	0.02	90	0301 (0.2) 0304 (0.4) 0330 (0.5) 0337 (5)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.000499 0.0000811 0.0000186 0.002627	0.00379 0.000616 0.0003926 0.01998
0012	8	0.102	2.45	0.02	90	0301 (0.2) 0304 (0.4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота	0.000499 0.0000811	0.00379 0.000616

Уральск, ТОО Кублей

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
					0330 (0.5)	оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000186	0.0003926	
					0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.002627	0.01998	
6022					2902 (0.5)	Взвешенные частицы (116)	0.0042	0.00581	
					2930 (*0.04)	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.0026	0.003594	
6023					2902 (0.5)	Взвешенные частицы (116)	0.0406	0.2947	
6024					2902 (0.5)	Взвешенные частицы (116)	0.0406	0.2947	
					Производство: 007 – Производственное помещение				
0013	8	0.102	2.45	0.02	90	0301 (0.2) 0304 (0.4) 0330 (0.5)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.000499	0.00379
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.002627	0.01998
0016	8	0.102	2.45	0.02	90	0301 (0.2) 0304 (0.4) 0330 (0.5)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.000584	0.00447
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0000949	0.000727
0017	8	0.102	2.45	0.02	90	0301 (0.2) 0304 (0.4) 0330 (0.5)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид	0.00002143	0.000455
								0.003025	0.02316
								0.000584	0.00447
								0.0000949	0.000727
								0.00002143	0.000455

Уральск, ТОО Кублей

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0018	8	0.102	2.45	0.02	90	0337 (5)	сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.003025	0.02316
						0301 (0.2)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		
						0304 (0.4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		
0039	12	0.102	6.12	0.05	90	0330 (0.5)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0000949	0.000727
						0337 (5)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		
						0301 (0.2)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		
0040	12	0.102	6.12	0.05	90	0304 (0.4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00371	0.00707
						0330 (0.5)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		
						0337 (5)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		
0041	12	0.102	6.12	0.05	90	0301 (0.2)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0001094	0.000578
						0304 (0.4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		
						0330 (0.5)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		

Уральск, ТОО Кублей

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0043	12	0.102	6.12	0.05	90	0337 (5) 0301 (0.2) 0304 (0.4) 0330 (0.5) 0337 (5)	Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.01544 0.00371 0.000603 0.0001094 0.01544	0.0294 0.00707 0.00115 0.000578 0.0294
Производство: 008 – Производственное помещение №2									
0055	11	0.32	0.5	0.04	90	0301 (0.2) 0304 (0.4) 0330 (0.5) 0337 (5)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0269 0.00437 0.000791 0.1117	0.153 0.0249 0.0125 0.637
0056	11	0.32	0.5	0.04	90	0301 (0.2) 0303 (0.2) 0328 (0.15) 0330 (0.5) 0337 (5) 1071 (0.01) 1314 (0.01)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Аммиак (32) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Гидроксибензол (155) Пропаналь (Пропионовый альдегид, Метилуксусный	0.0026 0.0001 0.005 0.0004 0.012 0.0042 0.0035	0.0198 0.0008 0.038 0.0027 0.0912 0.0319 0.0266

Уральск, ТОО Кублей

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0058	11	0.32	1.99	0.16	90	0301 (0.2) 0304 (0.4) 0330 (0.5) 0337 (5)	альдегид) (465) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1684 0.02737 0.0041 0.579	3.2 0.52 0.216 11
Производство: 009 - Склад готовой продукции									
0019	8	0.102	2.45	0.02	90	0301 (0.2) 0304 (0.4) 0330 (0.5) 0337 (5)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.000499 0.0000811 0.0000186 0.002627	0.00379 0.000616 0.0003926 0.01998
0020	8	0.102	2.45	0.02	90	0301 (0.2) 0304 (0.4) 0330 (0.5) 0337 (5)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.000499 0.0000811 0.0000186 0.002627	0.00379 0.000616 0.0003926 0.01998
0021	8	0.102	2.45	0.02	90	0301 (0.2) 0304 (0.4) 0330 (0.5)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,	0.000499 0.0000811 0.0000186	0.00379 0.000616 0.0003926

Уральск, ТОО Кублей

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0022	8	0.102	2.45	0.02	90	0337 (5) 0301 (0.2) 0304 (0.4) 0330 (0.5) 0337 (5)	Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.002627 0.001328 0.000216 0.0000457 0.00645	0.01998 0.01006 0.001635 0.00096 0.0489
Производство: 010 - Лакировальный цех									
0023	8	0.102	2.45	0.02	90	0301 (0.2) 0304 (0.4) 0330 (0.5) 0337 (5)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.001328 0.000216 0.0000457 0.00645	0.01006 0.001635 0.00096 0.0489
0027	8	0.102	2.45	0.02	90	0301 (0.2) 0304 (0.4) 0330 (0.5) 0337 (5)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.001328 0.000216 0.0000457 0.00645	0.01006 0.001635 0.00096 0.0489
0045	12	0.6	4.95	1.4	180	0301 (0.2) 0304 (0.4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0324 0.00527	0.2464 0.04

Уральск, ТОО Кублей

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						0330 (0.5) 0337 (5) 0616 (0.2) 0621 (0.6) 1042 (0.1) 1061 (5) 1119 (*0.7) 1210 (0.1) 1325 (0.05) 2750 (*0.2)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102) Этанол (Этиловый спирт) (667) 2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110) Формальдегид (Метаналь) (609) Сольвент нафта (1149*)	0.000989 0.1395 0.139 0.139 2.6 0.0795 0.0944 0.1 0.0612 0.318	0.02085 1.061 1.5 20.67 0.605 1.02 1.08 0.465 2.42
Производство: 011 - Жестяно-баночный цех №2									
0024	8	0.102	2.45	0.02	90	0301 (0.2) 0304 (0.4) 0330 (0.5) 0337 (5)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.001328 0.000216 0.0000457 0.00645	0.01006 0.001635 0.00096 0.0489
0025	8	0.102	2.45	0.02	90	0301 (0.2) 0304 (0.4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.001328 0.000216	0.01006 0.001635

Уральск, ТОО Кублей

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0026	8	0.102	2.45	0.02	90	0330 (0.5) 0337 (5) 0301 (0.2) 0304 (0.4) 0330 (0.5) 0337 (5)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0000457 0.00645 0.001328 0.000216 0.0000457 0.00645	0.00096 0.0489 0.01006 0.001635 0.00096 0.0489
0042	8	0.1	5.6	0.044	90	0301 (0.2) 0304 (0.4) 0330 (0.5) 0337 (5)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00375 0.00061 0.0001094 0.01544	0.00714 0.00116 0.000578 0.0294
6025						2902 (0.5)	Взвешенные частицы (116)	0.0406	0.2923
Производство: 012 - Склад готовой продукции №2									
0032	8	0.102	2.45	0.02	90	0301 (0.2) 0304 (0.4) 0330 (0.5) 0337 (5)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.001328 0.000216 0.0000457 0.00645	0.01006 0.001635 0.00096 0.0489
0033	8	0.102	2.45	0.02	90	0301 (0.2)	Азота (IV) диоксид (Азота	0.001328	0.01006

Уральск, ТОО Кублей

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						0304 (0.4) 0330 (0.5) 0337 (5) 0301 (0.2) 0304 (0.4) 0330 (0.5) 0337 (5) 0301 (0.2) 0304 (0.4) 0330 (0.5) 0337 (5) 0301 (0.2) 0304 (0.4) 0330 (0.5) 0337 (5)	диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.000216 0.0000457 0.00645 0.001328 0.000216 0.0000457 0.00645 0.001328 0.000216 0.0000457 0.00645 0.001328 0.000216 0.0000457 0.00645 0.001328	0.001635 0.00096 0.0489 0.01006 0.001635 0.00096 0.0489 0.01006 0.001635 0.00096 0.0489 0.01006 0.001635 0.00096 0.0489 0.01006
0034	8	0.102	2.45	0.02	90				
0035	8	0.102	2.45	0.02	90				
0036	8	0.102	2.45	0.02	90				
0037	8	0.102	2.45	0.02	90				

Уральск, ТОО Кублей

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0038	8	0.102	2.45	0.02	90	0304 (0.4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000216	0.001635
						0330 (0.5)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000457	0.00096
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00645	0.0489
						0301 (0.2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.001328	0.01006
						0304 (0.4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000216	0.001635
						0330 (0.5)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000457	0.00096
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00645	0.0489
						Производство: 013 - Овощехранилище			
0044	2	0.067	2.27	0.008	100	0301 (0.2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.001276	0.01456
						0304 (0.4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0002074	0.002366
						0330 (0.5)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000357	0.00113
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00504	0.0575

Примечание: В случае отсутствия ПДКм.р. в колонке 7 указывается "*" - для значения ОБУВ, "***" - для ПДКс.с.

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

ЭРА v2.5 ИП "ЭКОПРОЕКТ"

3. Показатели работы пылегазочистного оборудования (ПГО)
на 2023 год

Уральск, ТОО Кублей

Номер источника выделения	Наименование и тип пылегазоулавливающего оборудования	КПД аппаратов, %		Код загрязняющего вещества по котор. происходит очистка	Коэффициент обеспеченности К(1), %
		проектный	фактический		
1	2	3	4	5	6
Пылегазоочистное оборудование отсутствует!					

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ
ЭРА v2.5 ИП "ЭКОПРОЕКТ"

4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация
в целом по предприятию, т/год

Уральск, ТОО Кублей

Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ отходящих от источников выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу	
			выбрасывается без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено			
						фактически	из них утилизовано		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
	В С Е Г О :	62.8044964	62.8044964					62.8044964	
	в том числе:								
	Твердые	1.115351	1.115351					1.115351	
	из них:								
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.01757	0.01757					0.01757	
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.001512	0.001512					0.001512	
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.03806	0.03806					0.03806	
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.005432	0.005432					0.005432	
2902	Взвешенные частицы (116)	1.030572	1.030572					1.030572	
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений)	0.002303	0.002303					0.002303	

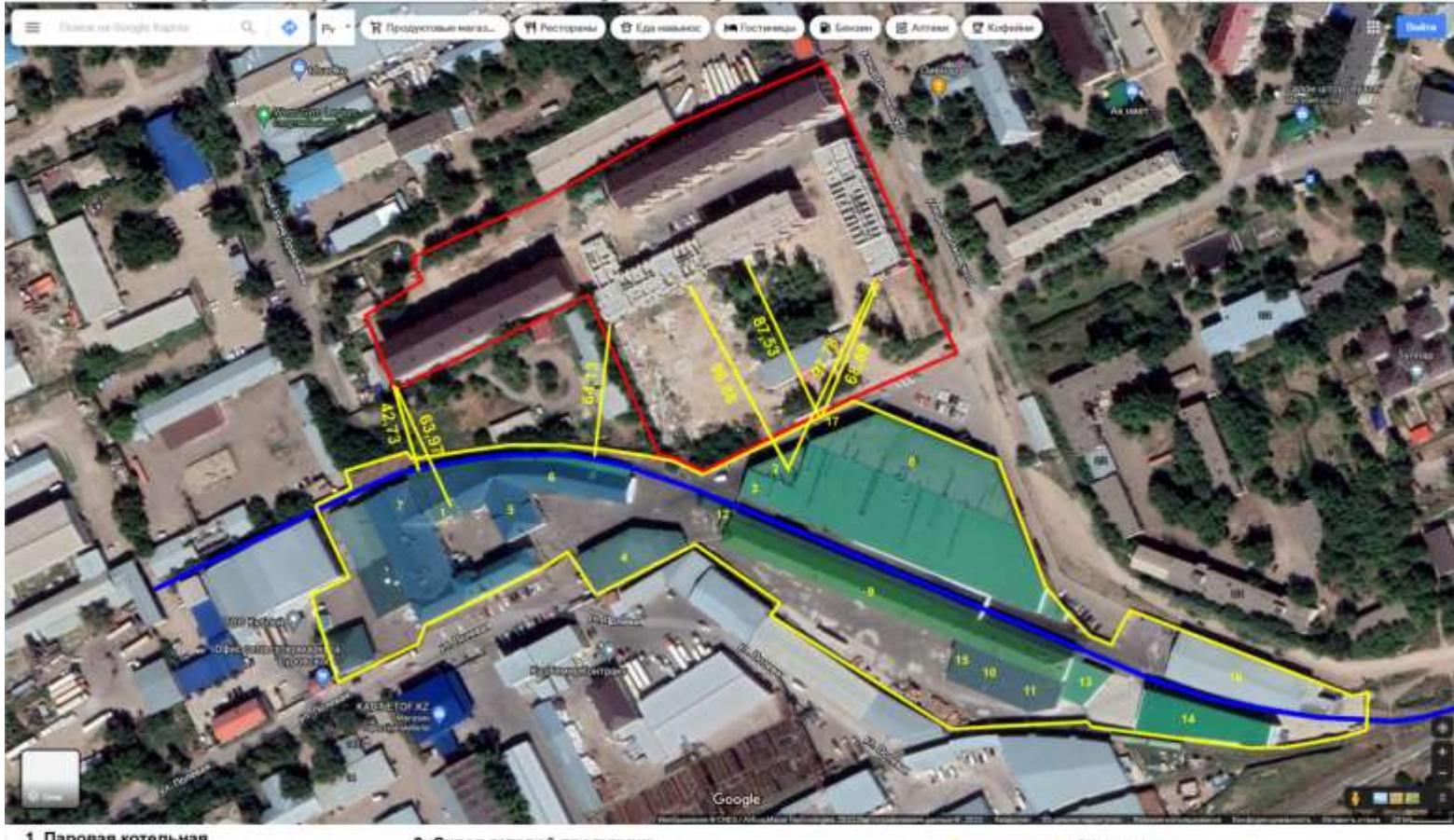
Уральск, ТОО Кублей

1	2	3	4	5	6	7	8	9
2930	(494) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.019902	0.019902					0.019902
	Газообразные, жидкие	61.6891454	61.6891454					61.6891454
	из них:							
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6.5251775	6.5251775					6.5251775
0303	Аммиак (32)	0.0008	0.0008					0.0008
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1.057118	1.057118					1.057118
0322	Серная кислота (517)	0.00024	0.00024					0.00024
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.477901	0.477901					0.477901
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	24.308002	24.308002					24.308002
0342	Фтористые газообразные соединения / в пересчете на фтор/ (617)	0.0012341	0.0012341					0.0012341
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1.5	1.5					1.5
0621	Метилбензол (349)	1.5	1.5					1.5
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	20.67	20.67					20.67
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0.605	0.605					0.605
1071	Гидроксибензол (155)	0.0319	0.0319					0.0319
1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	1.02	1.02					1.02
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	1.08	1.08					1.08
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0000144	0.0000144					0.0000144
1314	Пропаналь (Пропионовый альдегид, Метилуксусный альдегид) (465)	0.0266	0.0266					0.0266
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.4650144	0.4650144					0.4650144
2750	Сольвент нафта (1149*)	2.42	2.42					2.42

Уральск, ТОО Кублей

1	2	3	4	5	6	7	8	9
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.000144	0.000144					0.000144

Карта консервного завода ТОО "Кублей" с указанием источников эмиссий и воздействия.



- | | | |
|--|--|--|
| 1. Паровая котельная. | 9. Склад готовой продукции. | Ж.д. путь |
| 2. Паровая котельная №2. | 10. Жестяночно-баночный цех №2. | Граница предприятия ТОО "Кублей" |
| 3. Промежуточный склад. | 11. Лакировальный цех. | Граница строительства жилого комплекса |
| 4. Гараж. | 12. Котельная. | |
| 5. Механический цех. | 13. Пристрой к существующему зданию №1. | |
| 6. Жестяночно-баночный цех №1. | 14. Склад готовой продукции. | |
| 7. Производственное помещение. | 15. Пристрой к существующему зданию №2. | |
| 8. Производственное помещение №2.
(мясной цех, рыбный цех, овощной цех, молочный цех) | 16. Овощехранилище. | |
| | 17. Компрессорно-конденсаторный агрегат. | |

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

1. Паровая котельная

Источник загрязнения N 0001,

Источник выделения N 0001 01, Котел Буран Бойлер

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.

п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах паропроизводительностью до 30 т/час

Вид топлива, **K3 = Газ (природный)**

Расход топлива, тыс.м³/год, **BT = 110.025**

Расход топлива, л/с, **BG = 6.81**

Месторождение, **M = *Месторождения газа: Оренбург Новопсков**

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м³(прил. 2.1), **QR = 7600**

Пересчет в МДж, **QR = QR · 0.004187 = 7600 · 0.004187 = 31.82**

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1), **AR = 0**

Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1), **AIR = 0**

Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1), **SR = 0.005**

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), **SIR = 0**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, **QN = 233**

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, **QF = 216**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), **KNO = 0.0841**

Коэффиц. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, **B = 0**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), **KNO = KNO · (QF / QN)^{0.25} = 0.0841 · (216 / 233)^{0.25} = 0.0825**

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), **MNOT = 0.001 · BT · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 110.025 · 31.82 · 0.0825 · (1-0) = 0.289**

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), **MNOG = 0.001 · BG · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 6.81 · 31.82 · 0.0825 · (1-0) = 0.01788**

Выброс азота диоксида (0301), т/год, **M = 0.8 · MNOT = 0.8 · 0.289 = 0.231**

Выброс азота диоксида (0301), г/с, **G = 0.8 · MNOG = 0.8 · 0.01788 = 0.0143**

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, **M = 0.13 · MNOT = 0.13 · 0.289 = 0.0376**

Выброс азота оксида (0304), г/с, **G = 0.13 · MNOG = 0.13 · 0.01788 = 0.002324**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангиодрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива (п. 2.2), **NSO2 = 0**

Содержание сероводорода в топливе, % (прил. 2.1), **H2S = 0.003**

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), **M = 0.02 · BT · SR · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BT = 0.02 · 110.025 · 0.003 · (1-0) + 0.0188 · 0.003 · 110.025 = 0.0172**

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), **G = 0.02 · BG · SIR · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BG = 0.02 · 6.81 · 0 · (1-0) + 0.0188 · 0.003 · 6.81 = 0.000384**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

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

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q4 = 0$

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q3 = 0.5$

Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, $R = 0.5$

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 31.82 = 7.96$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M_ = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 110.025 \cdot 7.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.876$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G_ = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 6.81 \cdot 7.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.0542$

Итого:

<i>Код</i>	<i>Наименование ЗВ</i>	<i>Выброс г/с</i>	<i>Выброс т/год</i>
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0143000	0.2310000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0023240	0.0376000
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0003840	0.0172000
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0542000	0.8760000

Источник загрязнения № 0002,

Источник выделения № 0002 02, Котел Буран Бойлер

Вид топлива, $K3 = \text{Газ (природный)}$

Расход топлива, тыс.м³/год, $BT = 110.025$

Расход топлива, л/с, $BG = 6.81$

Месторождение, $M = \text{*Месторождения газа: Оренбург Новопсков}$

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м³ (прил. 2.1), $QR = 7600$

Пересчет в МДж, $QR = QR \cdot 0.004187 = 7600 \cdot 0.004187 = 31.82$

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1), $AR = 0$

Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1), $AIR = 0$

Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1), $SR = 0.005$

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), $SIR = 0$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, $QN = 233$

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, $QF = 216$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), $KNO = 0.0841$

Коэффи. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, $B = 0$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), $KNO = KNO \cdot (QF / QN)^{0.25} = 0.0841 \cdot (216 / 233)^{0.25} = 0.0825$

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), $MNOT = 0.001 \cdot BT \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 110.025 \cdot 31.82 \cdot 0.0825 \cdot (1-0) = 0.289$

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), $MNOG = 0.001 \cdot BG \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 6.81 \cdot 31.82 \cdot 0.0825 \cdot (1-0) = 0.01788$

Выброс азота диоксида (0301), т/год, $M_ = 0.8 \cdot MNOT = 0.8 \cdot 0.289 = 0.231$

Выброс азота диоксида (0301), г/с, $G_ = 0.8 \cdot MNOG = 0.8 \cdot 0.01788 = 0.0143$

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, $M_ = 0.13 \cdot MNOT = 0.13 \cdot 0.289 = 0.0376$

Выброс азота оксида (0304), г/с, $G_ = 0.13 \cdot MNOG = 0.13 \cdot 0.01788 = 0.002324$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

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

Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива (п. 2.2), $NSO2 = 0$

Содержание сероводорода в топливе, % (прил. 2.1), $H2S = 0.003$

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), $M = 0.02 \cdot BT \cdot SR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BT = 0.02 \cdot 110.025 \cdot 0.005 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0.003 \cdot 110.025 = 0.0172$

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), $G = 0.02 \cdot BG \cdot SIR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BG = 0.02 \cdot 6.81 \cdot 0 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0.003 \cdot 6.81 = 0.000384$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛЕЙ УГЛЕРОДА

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

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q4 = 0$

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q3 = 0.5$

Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, $R = 0.5$

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 31.82 = 7.96$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 110.025 \cdot 7.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.876$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 6.81 \cdot 7.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.0542$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0143000	0.2310000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0023240	0.0376000
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0003840	0.0172000
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0542000	0.8760000

Источник загрязнения № 0003,

Источник выделения № 0003 03, Котел Е-1,09-0,9ГН

Вид топлива, $K3 = \text{Газ (природный)}$

Расход топлива, тыс.м³/год, $BT = 125.1$

Расход топлива, л/с, $BG = 11$

Месторождение, $M = \text{*Месторождения газа: Оренбург Новопсков}$

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м³ (прил. 2.1), $QR = 7600$

Пересчет в МДж, $QR = QR \cdot 0.004187 = 7600 \cdot 0.004187 = 31.82$

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1), $AR = 0$

Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1), $AIR = 0$

Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1), $SR = 0.005$

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), $SIR = 0$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная паропроизв. котлоагрегата, т/ч, $QN = 1$

Факт. паропроизводительность котлоагрегата, т/ч, $QF = 1$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), $KNO = 0.0857$

Коэффи. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, $B = 0$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), $KNO = KNO \cdot (QF/QN)^{0.25} = 0.0857 \cdot (1/1)^{0.25} = \mathbf{0.0857}$

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), $MNOT = 0.001 \cdot BT \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 125.1 \cdot 31.82 \cdot \mathbf{0.0857} \cdot (1-0) = \mathbf{0.341}$

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), $MNOG = 0.001 \cdot BG \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 11 \cdot 31.82 \cdot \mathbf{0.0857} \cdot (1-0) = \mathbf{0.03}$

Выброс азота диоксида (0301), т/год, $M_ = 0.8 \cdot MNOT = 0.8 \cdot 0.341 = \mathbf{0.273}$

Выброс азота диоксида (0301), г/с, $G_ = 0.8 \cdot MNOG = 0.8 \cdot 0.03 = \mathbf{0.024}$

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, $M_ = 0.13 \cdot MNOT = 0.13 \cdot 0.341 = \mathbf{0.0443}$

Выброс азота оксида (0304), г/с, $G_ = 0.13 \cdot MNOG = 0.13 \cdot 0.03 = \mathbf{0.0039}$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангирид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива (п. 2.2), $NSO2 = 0$

Содержание сероводорода в топливе, % (прил. 2.1), $H2S = \mathbf{0.003}$

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), $M_ = 0.02 \cdot BT \cdot SR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BT = 0.02 \cdot 125.1 \cdot 0.005 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0.003 \cdot 125.1 = \mathbf{0.01957}$

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), $G_ = 0.02 \cdot BG \cdot SIR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BG = 0.02 \cdot 11 \cdot 0 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0.003 \cdot 11 = \mathbf{0.00062}$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

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

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q4 = 0$

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q3 = 0.5$

Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, $R = \mathbf{0.5}$

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 31.82 = \mathbf{7.96}$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M_ = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q4/100) = 0.001 \cdot 125.1 \cdot 7.96 \cdot (1-0/100) = \mathbf{0.996}$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G_ = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q4/100) = 0.001 \cdot 11 \cdot 7.96 \cdot (1-0/100) = \mathbf{0.0876}$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота оксид) (4)	0.0240000	0.2730000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0039000	0.0443000
0330	Сера диоксид (Ангирид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0006200	0.0195700
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0876000	0.9960000

Источник загрязнения N 0004,

Источник выделения N 0004 04, Котел Е-3,0-0,9МГ ГН

Вид топлива, $K3 = \text{Газ (природный)}$

Расход топлива, тыс.м³/год, $BT = 300$

Расход топлива, л/с, $BG = 24.3$

Месторождение, $M = \text{*Месторождения газа: Оренбург Новопсков}$

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м³ (прил. 2.1), $QR = 7600$

Пересчет в МДж, $QR = QR \cdot 0.004187 = 7600 \cdot 0.004187 = 31.82$

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1), $AR = 0$

Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1), $AIR = 0$

Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1), $SR = 0.005$

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), $SIR = 0$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная паропроизв. котлоагрегата, т/ч, $QN = 0.3$

Факт. паропроизводительность котлоагрегата, т/ч, $QF = 0.3$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), $KNO = 0.0785$

Коэффиц. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, $B = 0$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), $KNO = KNO \cdot (QF/QN)^{0.25} = 0.0785 \cdot (0.3 / 0.3)^{0.25} = 0.0785$

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), $MNOT = 0.001 \cdot BT \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 300 \cdot 31.82 \cdot 0.0785 \cdot (1-0) = 0.75$

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), $MNOG = 0.001 \cdot BG \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 24.3 \cdot 31.82 \cdot 0.0785 \cdot (1-0) = 0.0607$

Выброс азота диоксида (0301), т/год, $M_ = 0.8 \cdot MNOT = 0.8 \cdot 0.75 = 0.6$

Выброс азота диоксида (0301), г/с, $G_ = 0.8 \cdot MNOG = 0.8 \cdot 0.0607 = 0.0486$

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, $M_ = 0.13 \cdot MNOT = 0.13 \cdot 0.75 = 0.0975$

Выброс азота оксида (0304), г/с, $G_ = 0.13 \cdot MNOG = 0.13 \cdot 0.0607 = 0.00789$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангиодрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива (п. 2.2), $NSO2 = 0$

Содержание сероводорода в топливе, % (прил. 2.1), $H2S = 0.003$

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), $M_ = 0.02 \cdot BT \cdot SR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BT = 0.02 \cdot 300 \cdot 0.005 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0.003 \cdot 300 = 0.0469$

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), $G_ = 0.02 \cdot BG \cdot SIR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BG = 0.02 \cdot 24.3 \cdot 0 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0.003 \cdot 24.3 = 0.00137$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

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

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q4 = 0$

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q3 = 0.5$

Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, $R = 0.5$

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 31.82 = 7.96$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M_ = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 300 \cdot 7.96 \cdot (1-0 / 100) = 2.39$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G_ = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 24.3 \cdot 7.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.1934$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0486000	0.6000000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0078900	0.0975000
0330	Сера диоксид (Ангирид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0013700	0.0469000
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1934000	2.3900000

2. Паровая котельная №2

Источник загрязнения N 0047,

Источник выделения N 0047 05, Котел Е-3,0-0,9 МГ ГН

Вид топлива, **K3 = Газ (природный)**

Расход топлива, тыс.м3/год, **BT = 300**

Расход топлива, л/с, **BG = 24.3**

Месторождение, **M = *Месторождения газа: Оренбург Новопсков**

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м3 (прил. 2.1), **QR = 7600**

Пересчет в МДж, **QR = QR · 0.004187 = 7600 · 0.004187 = 31.82**

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1), **AR = 0**

Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1), **AIR = 0**

Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1), **SR = 0.005**

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), **SIR = 0**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная паропроизв. котлоагрегата, т/ч, **QN = 0.3**

Факт. паропроизводительность котлоагрегата, т/ч, **QF = 0.3**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), **KNO = 0.0785**

Коэффи. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, **B = 0**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), **KNO = KNO · (QF / QN)^{0.25} = 0.0785 · (0.3 / 0.3)^{0.25} = 0.0785**

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), **MNOT = 0.001 · BT · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 300 · 31.82 · 0.0785 · (1-0) = 0.75**

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), **MNOG = 0.001 · BG · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 24.3 · 31.82 · 0.0785 · (1-0) = 0.0607**

Выброс азота диоксида (0301), т/год, **M_ = 0.8 · MNOT = 0.8 · 0.75 = 0.6**

Выброс азота диоксида (0301), г/с, **G_ = 0.8 · MNOG = 0.8 · 0.0607 = 0.0486**

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, **M_ = 0.13 · MNOT = 0.13 · 0.75 = 0.0975**

Выброс азота оксида (0304), г/с, **G_ = 0.13 · MNOG = 0.13 · 0.0607 = 0.00789**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангирид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива (п. 2.2), **NSO2 = 0**

Содержание сероводорода в топливе, % (прил. 2.1), **H2S = 0.003**

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), **M_ = 0.02 · BT · SR · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BT = 0.02 · 300 · 0.005 · (1-0) + 0.0188 · 0.003 · 300 = 0.0469**

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), **G_ = 0.02 · BG · SIR · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BG = 0.02 · 24.3 · 0 · (1-0) + 0.0188 · 0.003 · 24.3 = 0.00137**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

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

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q4 = 0$

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q3 = 0.5$

Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, $R = 0.5$

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 31.82 = 7.96$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 300 \cdot 7.96 \cdot (1-0 / 100) = 2.39$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 24.3 \cdot 7.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.1934$

Итого:

<i>Код</i>	<i>Наименование ЗВ</i>	<i>Выброс г/с</i>	<i>Выброс т/год</i>
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0486000	0.6000000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0078900	0.0975000
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0013700	0.0469000
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1934000	2.3900000

Источник загрязнения N 0053,

Источник выделения N 0053 06, Котел SIXSEN 3,0

Вид топлива, $K3 = \text{Газ (природный)}$

Расход топлива, тыс.м³/год, $BT = 215.18$

Расход топлива, л/с, $BG = 20.33$

Месторождение, $M = \text{*Месторождения газа: Оренбург Новопсков}$

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м³ (прил. 2.1), $QR = 7600$

Пересчет в МДж, $QR = QR \cdot 0.004187 = 7600 \cdot 0.004187 = 31.82$

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1), $AR = 0$

Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1), $AIR = 0$

Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1), $SR = 0.005$

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), $SIR = 0$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная паропроизв. котлоагрегата, т/ч, $QN = 0.35$

Факт. паропроизводительность котлоагрегата, т/ч, $QF = 0.35$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), $KNO = 0.0791$

Коэф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, $B = 0$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), $KNO = KNO \cdot (QF / QN)^{0.25} = 0.0791 \cdot (0.35 / 0.35)^{0.25} = 0.0791$

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), $MNOT = 0.001 \cdot BT \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 215.18 \cdot 31.82 \cdot 0.0791 \cdot (1-0) = 0.542$

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), $MNOG = 0.001 \cdot BG \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 20.33 \cdot 31.82 \cdot 0.0791 \cdot (1-0) = 0.0512$

Выброс азота диоксида (0301), т/год, $M = 0.8 \cdot MNOT = 0.8 \cdot 0.542 = 0.434$

Выброс азота диоксида (0301), г/с, $G = 0.8 \cdot MNOG = 0.8 \cdot 0.0512 = 0.041$

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, $M_ = 0.13 \cdot MNOT = 0.13 \cdot 0.542 = 0.0705$

Выброс азота оксида (0304), г/с, $G_ = 0.13 \cdot MNOG = 0.13 \cdot 0.0512 = 0.00666$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

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

Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива (п. 2.2), $NSO2 = 0$

Содержание сероводорода в топливе, % (прил. 2.1), $H2S = 0.003$

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), $M_ = 0.02 \cdot BT \cdot SR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BT = 0.02 \cdot 215.18 \cdot 0.005 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0.003 \cdot 215.18 = 0.03365$

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), $G_ = 0.02 \cdot BG \cdot SIR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BG = 0.02 \cdot 20.33 \cdot 0 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0.003 \cdot 20.33 = 0.001147$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

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

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q4 = 0$

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q3 = 0.5$

Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, $R = 0.5$

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 31.82 = 7.96$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M_ = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 215.18 \cdot 7.96 \cdot (1-0 / 100) = 1.713$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G_ = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 20.33 \cdot 7.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.1618$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0410000	0.4340000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0066600	0.0705000
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0011470	0.0336500
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1618000	1.7130000

Источник загрязнения N 0054,

Источник выделения N 0054 07, Котел Е-1,0-0,9 ГН

Вид топлива, $K3 = \text{Газ (природный)}$

Расход топлива, тыс.м³/год, $BT = 125.1$

Расход топлива, л/с, $BG = 11$

Месторождение, $M = \text{*Месторождения газа: Оренбург Новопсков}$

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м³ (прил. 2.1), $QR = 7600$

Пересчет в МДж, $QR = QR \cdot 0.004187 = 7600 \cdot 0.004187 = 31.82$

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1), $AR = 0$

Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1), $AIR = 0$

Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1), $SR = 0.005$

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), $SIR = 0$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная паропроизв. котлоагрегата, т/ч, $QN = 1$

Факт. паропроизводительность котлоагрегата, т/ч, $QF = 1$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), $KNO = 0.0857$
 Коэффиц. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, $B = 0$
 Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), $KNO = KNO \cdot (QF / QN)^{0.25} = 0.0857 \cdot (1 / 1)^{0.25} = 0.0857$
 Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), $MNOT = 0.001 \cdot BT \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 125.1 \cdot 31.82 \cdot 0.0857 \cdot (1-0) = 0.341$
 Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), $MNOG = 0.001 \cdot BG \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 11 \cdot 31.82 \cdot 0.0857 \cdot (1-0) = 0.03$
 Выброс азота диоксида (0301), т/год, $M_ = 0.8 \cdot MNOT = 0.8 \cdot 0.341 = 0.273$
 Выброс азота диоксида (0301), г/с, $G_ = 0.8 \cdot MNOG = 0.8 \cdot 0.03 = 0.024$

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, $M_ = 0.13 \cdot MNOT = 0.13 \cdot 0.341 = 0.0443$
 Выброс азота оксида (0304), г/с, $G_ = 0.13 \cdot MNOG = 0.13 \cdot 0.03 = 0.0039$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангирид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива (п. 2.2), $NSO2 = 0$
 Содержание сероводорода в топливе, % (прил. 2.1), $H2S = 0.003$
 Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), $M_ = 0.02 \cdot BT \cdot SR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BT = 0.02 \cdot 125.1 \cdot 0.005 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0.003 \cdot 125.1 = 0.01957$
 Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), $G_ = 0.02 \cdot BG \cdot SIR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BG = 0.02 \cdot 11 \cdot 0 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0.003 \cdot 11 = 0.00062$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

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

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q4 = 0$
 Тип топки: Камерная топка
 Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q3 = 0.5$
 Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, $R = 0.5$
 Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 31.82 = 7.96$
 Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M_ = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 125.1 \cdot 7.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.996$
 Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G_ = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 11 \cdot 7.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.0876$

ИТОГО:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота оксид) (4)	0.0240000	0.2730000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0039000	0.0443000
0330	Сера диоксид (Ангирид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0006200	0.0195700
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0876000	0.9960000

Источник загрязнения N 0061,

Источник выделения N 0061 08, дизельгенератор

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 0.3$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 0.012$

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

Оценочное значение среднеклассового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_3 = 30$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_1 = G_{FJMAX} \cdot E_3 / 3600 = 0.3 \cdot 30 / 3600 = 0.0025$

Валовый выброс, т/год, $M_1 = G_{FGGO} \cdot E_3 / 10^3 = 0.012 \cdot 30 / 10^3 = 0.00036$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднеклассового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_3 = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_1 = G_{FJMAX} \cdot E_3 / 3600 = 0.3 \cdot 1.2 / 3600 = 0.0001$

Валовый выброс, т/год, $M_1 = G_{FGGO} \cdot E_3 / 10^3 = 0.012 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.0000144$

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

Оценочное значение среднеклассового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_3 = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_1 = G_{FJMAX} \cdot E_3 / 3600 = 0.3 \cdot 39 / 3600 = 0.00325$

Валовый выброс, т/год, $M_1 = G_{FGGO} \cdot E_3 / 10^3 = 0.012 \cdot 39 / 10^3 = 0.000468$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангиодрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднеклассового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_3 = 10$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_1 = G_{FJMAX} \cdot E_3 / 3600 = 0.3 \cdot 10 / 3600 = 0.000833$

Валовый выброс, т/год, $M_1 = G_{FGGO} \cdot E_3 / 10^3 = 0.012 \cdot 10 / 10^3 = 0.00012$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднеклассового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_3 = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_1 = G_{FJMAX} \cdot E_3 / 3600 = 0.3 \cdot 25 / 3600 = 0.002083$

Валовый выброс, т/год, $M_1 = G_{FGGO} \cdot E_3 / 10^3 = 0.012 \cdot 25 / 10^3 = 0.0003$

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

Оценочное значение среднеклассового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_3 = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_1 = G_{FJMAX} \cdot E_3 / 3600 = 0.3 \cdot 12 / 3600 = 0.001$

Валовый выброс, т/год, $M_1 = G_{FGGO} \cdot E_3 / 10^3 = 0.012 \cdot 12 / 10^3 = 0.000144$

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднеклассового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_3 = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_1 = G_{FJMAX} \cdot E_3 / 3600 = 0.3 \cdot 1.2 / 3600 = 0.0001$

Валовый выброс, т/год, $M_1 = G_{FGGO} \cdot E_3 / 10^3 = 0.012 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.0000144$

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

Оценочное значение среднеклассового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_3 = 5$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{max}} = G_{FMAX} \cdot E_3 / 3600 = 0.3 \cdot 5 / 3600 = 0.000417$
 Валовый выброс, т/год, $M_{\text{val}} = G_{FGGO} \cdot E_3 / 10^3 = 0.012 \cdot 5 / 10^3 = 0.00006$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0025000	0.0003600
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0032500	0.0004680
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0004170	0.0000600
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0008330	0.0001200
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0020830	0.0003000
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0001000	0.0000144
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0001000	0.0000144
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0010000	0.0001440

3. Промежуточный склад

Источник загрязнения N 0005,

Источник выделения N 0005 09, Газовые горелки ГИИ-Т-22

Вид топлива, K3 = Газ (природный)

Расход топлива, тыс.м3/год, BT = 2.91

Расход топлива, л/с, BG = 0.18

Месторождение, M = *Месторождения газа: Оренбург Новопсков

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м3 (прил. 2.1), QR = 7600

Пересчет в МДж, QR = QR · 0.004187 = 7600 · 0.004187 = 31.82

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1), AR = 0

Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1), AIR = 0

Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1), SR = 0.005

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), SIR = 0

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, QN = 22

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, QF = 22

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), KNO = 0.0604

Коэффи. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, B = 0

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), KNO = KNO · (QF / QN)^{0.25} = 0.0604 · (22 / 22)^{0.25} = 0.0604

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), MNOT = 0.001 · BT · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 2.91 · 31.82 · 0.0604 · (1-0) = 0.00559

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), MNOG = 0.001 · BG · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 0.18 · 31.82 · 0.0604 · (1-0) = 0.000346

Выброс азота диоксида (0301), т/год, M_ = 0.8 · MNOT = 0.8 · 0.00559 = 0.00447

Выброс азота диоксида (0301), г/с, G_ = 0.8 · MNOG = 0.8 · 0.000346 = 0.000277

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, M_ = 0.13 · MNOT = 0.13 · 0.00559 = 0.000727

Выброс азота оксида (0304), г/с, G_ = 0.13 · MNOG = 0.13 · 0.000346 = 0.000045

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

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

Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива (п. 2.2), $NSO2 = 0$

Содержание сероводорода в топливе, % (прил. 2.1), $H2S = 0.003$

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), $M = 0.02 \cdot BT \cdot SR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BT = 0.02 \cdot 2.91 \cdot 0.005 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0.003 \cdot 2.91 = 0.000455$

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), $G = 0.02 \cdot BG \cdot SIR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BG = 0.02 \cdot 0.18 \cdot 0 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0.003 \cdot 0.18 = 0.00001015$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

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

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q4 = 0$

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q3 = 0.5$

Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, $R = 0.5$

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 31.82 = 7.96$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 2.91 \cdot 7.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.02316$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 0.18 \cdot 7.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.001433$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0002770	0.0044700
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0000450	0.0007270
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00001015	0.0004550
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0014330	0.0231600

Источник загрязнения N 0006,

Источник выделения N 0006 10, Газовые горелки ГИИ-Т-22

Вид топлива, K3 = Газ (природный)

Расход топлива, тыс.м³/год, $BT = 2.91$

Расход топлива, л/с, $BG = 0.18$

Месторождение, $M = *Месторождения газа: Оренбург Новопсков$

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м³ (прил. 2.1), $QR = 7600$

Пересчет в МДж, $QR = QR \cdot 0.004187 = 7600 \cdot 0.004187 = 31.82$

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1), $AR = 0$

Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1), $AIR = 0$

Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1), $SR = 0.005$

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), $SIR = 0$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, $QN = 22$

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, $QF = 22$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), $KNO = 0.0604$

Коэффи. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, $B = 0$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), $KNO = KNO \cdot (QF / QN)^{0.25} = 0.0604 \cdot (22 / 22)^{0.25} = 0.0604$

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), $MNOT = 0.001 \cdot BT \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 2.91 \cdot 31.82 \cdot 0.0604 \cdot (1-0) = 0.00559$

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), $MNOG = 0.001 \cdot BG \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 0.18 \cdot 31.82 \cdot 0.0604 \cdot (1-0) = 0.000346$

Выброс азота диоксида (0301), т/год, $M_ = 0.8 \cdot MNOT = 0.8 \cdot 0.00559 = 0.00447$

Выброс азота диоксида (0301), г/с, $G_ = 0.8 \cdot MNOG = 0.8 \cdot 0.000346 = 0.000277$

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, $M_ = 0.13 \cdot MNOT = 0.13 \cdot 0.00559 = 0.000727$

Выброс азота оксида (0304), г/с, $G_ = 0.13 \cdot MNOG = 0.13 \cdot 0.000346 = 0.000045$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

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

Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива (п. 2.2), $NSO2 = 0$

Содержание сероводорода в топливе, % (прил. 2.1), $H2S = 0.003$

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), $M_ = 0.02 \cdot BT \cdot SR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BT = 0.02 \cdot 2.91 \cdot 0.005 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0.003 \cdot 2.91 = 0.000455$

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), $G_ = 0.02 \cdot BG \cdot SIR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BG = 0.02 \cdot 0.18 \cdot 0 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0.003 \cdot 0.18 = 0.00001015$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

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

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q4 = 0$

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q3 = 0.5$

Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, $R = 0.5$

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 31.82 = 7.96$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M_ = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 2.91 \cdot 7.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.02316$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G_ = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 0.18 \cdot 7.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.001433$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0002770	0.0044700
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0000450	0.0007270
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00001015	0.0004550
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0014330	0.0231600

4. Гараж

**Источник загрязнения N 0052,
Источник выделения N 0052 11, Котел Vitopend**

Вид топлива, **K3 = Газ (природный)**

Расход топлива, тыс.м³/год, **BT = 7.22**

Расход топлива, л/с, **BG = 0.63**

Месторождение, **M = *Месторождения газа: Оренбург Новопсков**

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м³ (прил. 2.1), **QR = 7600**

Пересчет в МДж, **QR = QR · 0.004187 = 7600 · 0.004187 = 31.82**

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1), **AR = 0**

Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1), **AIR = 0**

Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1), **SR = 0.005**

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), **SIR = 0**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, **QN = 23.3**

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, **QF = 23.3**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), **KNO = 0.061**

Коэффиц. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, **B = 0**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), **KNO = KNO · (QF / QN)^{0.25} = 0.061 · (23.3 / 23.3)^{0.25} = 0.061**

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), **MNOT = 0.001 · BT · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 7.22 · 31.82 · 0.061 · (1-0) = 0.01401**

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), **MNOG = 0.001 · BG · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 0.63 · 31.82 · 0.061 · (1-0) = 0.001223**

Выброс азота диоксида (0301), т/год, **M_ = 0.8 · MNOT = 0.8 · 0.01401 = 0.0112**

Выброс азота диоксида (0301), г/с, **G_ = 0.8 · MNOG = 0.8 · 0.001223 = 0.000978**

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, **M_ = 0.13 · MNOT = 0.13 · 0.01401 = 0.00182**

Выброс азота оксида (0304), г/с, **G_ = 0.13 · MNOG = 0.13 · 0.001223 = 0.000159**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангирид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива (п. 2.2), **NSO2 = 0**

Содержание сероводорода в топливе, % (прил. 2.1), **H2S = 0.003**

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), **M_ = 0.02 · BT · SR · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BT = 0.02 · 7.22 · 0.005 · (1-0) + 0.0188 · 0.003 · 7.22 = 0.00113**

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), **G_ = 0.02 · BG · SIR · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BG = 0.02 · 0.63 · 0 · (1-0) + 0.0188 · 0.003 · 0.63 = 0.0000355**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

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

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), **Q4 = 0**

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), **Q3 = 0.5**

Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, $R = 0.5$

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 31.82 = 7.96$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M_ = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 7.22 \cdot 7.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.0575$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G_ = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 0.63 \cdot 7.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.00501$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0009780	0.0112000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0001590	0.0018200
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000355	0.0011300
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0050100	0.0575000

Источник загрязнения N 0062,

Источник выделения N 0062 12, Газовые горелки ГИИ-Т-22

Вид топлива, $K3 = \text{Газ (природный)}$

Расход топлива, тыс.м³/год, $BT = 2.91$

Расход топлива, л/с, $BG = 0.18$

Месторождение, $M = \text{*Месторождения газа: Оренбург Новопсков}$

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м³ (прил. 2.1), $QR = 7600$

Пересчет в МДж, $QR = QR \cdot 0.004187 = 7600 \cdot 0.004187 = 31.82$

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1), $AR = 0$

Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1), $AIR = 0$

Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1), $SR = 0.005$

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), $SIR = 0$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, $QN = 22$

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, $QF = 22$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), $KNO = 0.0604$

Коэффи. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, $B = 0$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), $KNO = KNO \cdot (QF / QN)^{0.25} = 0.0604 \cdot (22 / 22)^{0.25} = 0.0604$

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), $MNOT = 0.001 \cdot BT \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 2.91 \cdot 31.82 \cdot 0.0604 \cdot (1-0) = 0.00559$

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), $MNOG = 0.001 \cdot BG \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 0.18 \cdot 31.82 \cdot 0.0604 \cdot (1-0) = 0.000346$

Выброс азота диоксида (0301), т/год, $M_ = 0.8 \cdot MNOT = 0.8 \cdot 0.00559 = 0.00447$

Выброс азота диоксида (0301), г/с, $G_ = 0.8 \cdot MNOG = 0.8 \cdot 0.000346 = 0.000277$

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, $M_ = 0.13 \cdot MNOT = 0.13 \cdot 0.00559 = 0.000727$

Выброс азота оксида (0304), г/с, $G_ = 0.13 \cdot MNOG = 0.13 \cdot 0.000346 = 0.000045$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

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

Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива (п. 2.2), $NSO2 = 0$

Содержание сероводорода в топливе, % (прил. 2.1), $H2S = 0.003$

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), $M_ = 0.02 \cdot BT \cdot SR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BT = 0.02 \cdot 2.91 \cdot 0.005 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0.003 \cdot 2.91 = 0.000455$

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), $G_ = 0.02 \cdot BG \cdot SIR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BG = 0.02 \cdot 0.18 \cdot 0 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0.003 \cdot 0.18 = 0.00001015$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

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

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q4 = 0$

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q3 = 0.5$

Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, $R = 0.5$

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 31.82 = 7.96$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M_ = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 2.91 \cdot 7.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.02316$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G_ = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 0.18 \cdot 7.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.001433$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0002770	0.0044700
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0000450	0.0007270
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00001015	0.0004550
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0014330	0.0231600

Источник загрязнения N 0063,

Источник выделения N 0063 13, Газовые горелки ГИИ-Т-22

Вид топлива, $K3 = \text{Газ (природный)}$

Расход топлива, тыс.м³/год, $BT = 2.91$

Расход топлива, л/с, $BG = 0.18$

Месторождение, $M = \text{*Месторождения газа: Оренбург Новопсков}$

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м³ (прил. 2.1), $QR = 7600$

Пересчет в МДж, $QR = QR \cdot 0.004187 = 7600 \cdot 0.004187 = 31.82$

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1), $AR = 0$

Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1), $AIR = 0$

Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1), $SR = 0.005$

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), $SIR = 0$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, $QN = 22$

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, $QF = 22$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), $KNO = 0.0604$

Коэффи. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, $B = 0$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), $KNO = KNO \cdot (QF / QN)^{0.25} = 0.0604 \cdot (22 / 22)^{0.25} = \mathbf{0.0604}$

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), $MNOT = 0.001 \cdot BT \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 2.91 \cdot 31.82 \cdot \mathbf{0.0604} \cdot (1-0) = \mathbf{0.00559}$

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), $MNOG = 0.001 \cdot BG \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 0.18 \cdot 31.82 \cdot \mathbf{0.0604} \cdot (1-0) = \mathbf{0.000346}$

Выброс азота диоксида (0301), т/год, $M_ = 0.8 \cdot MNOT = 0.8 \cdot \mathbf{0.00559} = \mathbf{0.00447}$

Выброс азота диоксида (0301), г/с, $G_ = 0.8 \cdot MNOG = 0.8 \cdot \mathbf{0.000346} = \mathbf{0.000277}$

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, $M_ = 0.13 \cdot MNOT = 0.13 \cdot \mathbf{0.00559} = \mathbf{0.000727}$

Выброс азота оксида (0304), г/с, $G_ = 0.13 \cdot MNOG = 0.13 \cdot \mathbf{0.000346} = \mathbf{0.000045}$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангирид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива (п. 2.2), $NSO2 = 0$

Содержание сероводорода в топливе, % (прил. 2.1), $H2S = \mathbf{0.003}$

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), $M_ = 0.02 \cdot BT \cdot SR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BT = 0.02 \cdot 2.91 \cdot \mathbf{0.005} \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot \mathbf{0.003} \cdot 2.91 = \mathbf{0.000455}$

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), $G_ = 0.02 \cdot BG \cdot SIR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BG = 0.02 \cdot 0.18 \cdot 0 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot \mathbf{0.003} \cdot 0.18 = \mathbf{0.00001015}$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

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

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q4 = 0$

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q3 = 0.5$

Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, $R = \mathbf{0.5}$

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 31.82 = \mathbf{7.96}$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M_ = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 2.91 \cdot 7.96 \cdot (1-0 / 100) = \mathbf{0.02316}$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G_ = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 0.18 \cdot 7.96 \cdot (1-0 / 100) = \mathbf{0.001433}$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0002770	0.0044700
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0000450	0.0007270
0330	Сера диоксид (Ангирид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00001015	0.0004550
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0014330	0.0231600

**Источник загрязнения N 6001,
Источник выделения N 6001 14, Зарядка аккумуляторов**

<i>Параметр</i>	<i>Обозн.</i>	<i>Значение</i>	<i>Ед. изм</i>
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>
1. Исходные данные			
Тип электролита:		серная кислота	
2. Расчетная формула			
	$M_{co0}=0,9*g*Q_l*a_l*10^{-9}$, т/год		
Где:			
Удельное выделение серной кислоты	<i>g</i>	<i>I</i>	<i>мг/Ач</i>
Номинальная емкость аккумуляторных батарей	<i>Q_l</i>	210	<i>Ач</i>
Количество проведенных зарядок батарей соответствующей емкости за год	<i>a_l</i>	200	<i>раз</i>
Время работы оборудования	<i>B</i>	2640	<i>час/год</i>
3. Расчет выбросов			
Примесь: 0322 Кислота серная			
Валовый выброс:		0,00004	<i>т/год</i>
Максимально-разовый выброс:		0,000004	<i>г/сек</i>

**Источник загрязнения N 6002,
Источник выделения N 6002 15, Зарядка аккумуляторов**

Расчет аналогичен источнику 6001

**Источник загрязнения N 6013,
Источник выделения N 6013 16, Зарядка аккумуляторов**

Расчет аналогичен источнику 6001

**Источник загрязнения N 6014,
Источник выделения N 6014 17, Зарядка аккумуляторов**

Расчет аналогичен источнику 6001

**Источник загрязнения N 6015,
Источник выделения N 6015 18, Зарядка аккумуляторов**

Расчет аналогичен источнику 6001

**Источник загрязнения N 6021,
Источник выделения N 6021 19, Зарядка аккумуляторов**

Расчет аналогичен источнику 6001

5. Механический участок

**Источник загрязнения N 0007,
Источник выделения N 0007 20, Газовая горелка ГИИ-ТМ-20L**

Вид топлива, **K3 = Газ (природный)**

Расход топлива, тыс.м³/год, **BT = 2.51**

Расход топлива, л/с, **BG = 0.33**

Месторождение, **M = *Месторождения газа: Оренбург Новопсков**

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м³ (прил. 2.1), **QR = 7600**

Пересчет в МДж, **QR = QR · 0.004187 = 7600 · 0.004187 = 31.82**

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1), **AR = 0**

Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1), **AIR = 0**

Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1), **SR = 0.005**

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), **SIR = 0**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, **QN = 20**

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, **QF = 20**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), **KNO = 0.0594**

Коэффиц. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, **B = 0**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), **KNO = KNO · (QF / QN)^{0.25} = 0.0594 · (20 / 20)^{0.25} = 0.0594**

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), **MNOT = 0.001 · BT · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 2.51 · 31.82 · 0.0594 · (1-0) = 0.00474**

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), **MNOG = 0.001 · BG · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 0.33 · 31.82 · 0.0594 · (1-0) = 0.000624**

Выброс азота диоксида (0301), т/год, **M_ = 0.8 · MNOT = 0.8 · 0.00474 = 0.00379**

Выброс азота диоксида (0301), г/с, **G_ = 0.8 · MNOG = 0.8 · 0.000624 = 0.000499**

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, **M_ = 0.13 · MNOT = 0.13 · 0.00474 = 0.000616**

Выброс азота оксида (0304), г/с, **G_ = 0.13 · MNOG = 0.13 · 0.000624 = 0.0000811**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангирид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива (п. 2.2), **NSO2 = 0**

Содержание сероводорода в топливе, % (прил. 2.1), **H2S = 0.003**

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), **M_ = 0.02 · BT · SR · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BT = 0.02 · 2.51 · 0.005 · (1-0) + 0.0188 · 0.003 · 2.51 = 0.0003926**

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), **G_ = 0.02 · BG · SIR · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BG = 0.02 · 0.33 · 0 · (1-0) + 0.0188 · 0.003 · 0.33 = 0.0000186**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

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

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), **Q4 = 0**

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), **Q3 = 0.5**

Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, **R = 0.5**

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 31.82 = 7.96$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M_ = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 2.51 \cdot 7.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.01998$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G_ = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 0.33 \cdot 7.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.002627$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0004990	0.0037900
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0000811	0.0006160
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000186	0.0003926
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0026270	0.0199800

Источник загрязнения № 0008,

Источник выделения № 0008 21, Газовая горелка ГИИ-ТМ-20Л

Вид топлива, КЗ = Газ (природный)

Расход топлива, тыс.м³/год, BT = 2.51

Расход топлива, л/с, BG = 0.33

Месторождение, M = *Месторождения газа: Оренбург Новопсков

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м³ (прил. 2.1), QR = 7600

Пересчет в МДж, QR = QR · 0.004187 = 7600 · 0.004187 = 31.82

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1), AR = 0

Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1), AIR = 0

Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1), SR = 0.005

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), SIR = 0

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, QN = 20

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, QF = 20

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), KNO = 0.0594

Коэффиц. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, B = 0

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), KNO = KNO · (QF / QN)^{0.25} = 0.0594 · (20 / 20)^{0.25} = 0.0594

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), MNOT = 0.001 · BT · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 2.51 · 31.82 · 0.0594 · (1-0) = 0.00474

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), MNOG = 0.001 · BG · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 0.33 · 31.82 · 0.0594 · (1-0) = 0.000624

Выброс азота диоксида (0301), т/год, M_ = 0.8 · MNOT = 0.8 · 0.00474 = 0.00379

Выброс азота диоксида (0301), г/с, G_ = 0.8 · MNOG = 0.8 · 0.000624 = 0.000499

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, M_ = 0.13 · MNOT = 0.13 · 0.00474 = 0.000616

Выброс азота оксида (0304), г/с, G_ = 0.13 · MNOG = 0.13 · 0.000624 = 0.0000811

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

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

Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива (п. 2.2), NSO2 = 0

Содержание сероводорода в топливе, % (прил. 2.1), $H2S = 0.003$

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), $M = 0.02 \cdot BT \cdot SR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BT = 0.02 \cdot 2.51 \cdot 0.005 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0.003 \cdot 2.51 = 0.0003926$

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), $G = 0.02 \cdot BG \cdot SIR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BG = 0.02 \cdot 0.33 \cdot 0 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0.003 \cdot 0.33 = 0.0000186$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

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

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q4 = 0$

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q3 = 0.5$

Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, $R = 0.5$

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 31.82 = 7.96$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 2.51 \cdot 7.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.01998$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 0.33 \cdot 7.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.002627$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0004990	0.0037900
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0000811	0.0006160
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000186	0.0003926
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0026270	0.0199800

Источник загрязнения N 6003,

Источник выделения N 6003 22, Сварочный аппарат

Список литературы:

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.03-2004. Астана, 2005

РАСЧЕТ выбросов ЗВ от сварки металлов

Вид сварки: Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами

Электрод (сварочный материал): УОНИ-13/45

Расход сварочных материалов, кг/год, $B = 235$

Фактический максимальный расход сварочных материалов,

с учетом дискретности работы оборудования, кг/час, $BMAX = 0.18$

Удельное выделение сварочного аэрозоля,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $GIS = 16.31$

в том числе:

Примесь: 0123 Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $GIS = 10.69$

Валовый выброс, т/год (5.1), $M = GIS \cdot B / 10^6 = 10.69 \cdot 235 / 10^6 = 0.00251$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $G = GIS \cdot BMAX / 3600 = 10.69 \cdot 0.18 / 3600 = 0.000535$

Примесь: 0143 Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), **$GIS = 0.92$**

Валовый выброс, т/год (5.1), **$M = GIS \cdot B / 10^6 = 0.92 \cdot 235 / 10^6 = 0.000216$**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), **$G = GIS \cdot BMAX / 3600 = 0.92 \cdot 0.18 / 3600 = 0.000046$**

Примесь: 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), **$GIS = 1.4$**

Валовый выброс, т/год (5.1), **$M = GIS \cdot B / 10^6 = 1.4 \cdot 235 / 10^6 = 0.000329$**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), **$G = GIS \cdot BMAX / 3600 = 1.4 \cdot 0.18 / 3600 = 0.00007$**

Примесь: 0344 Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), **$GIS = 3.3$**

Валовый выброс, т/год (5.1), **$M = GIS \cdot B / 10^6 = 3.3 \cdot 235 / 10^6 = 0.000776$**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), **$G = GIS \cdot BMAX / 3600 = 3.3 \cdot 0.18 / 3600 = 0.000165$**

Газы:

Примесь: 0342 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), **$GIS = 0.75$**

Валовый выброс, т/год (5.1), **$M = GIS \cdot B / 10^6 = 0.75 \cdot 235 / 10^6 = 0.0001763$**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), **$G = GIS \cdot BMAX / 3600 = 0.75 \cdot 0.18 / 3600 = 0.0000375$**

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

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), **$GIS = 1.5$**

Валовый выброс, т/год (5.1), **$M = GIS \cdot B / 10^6 = 1.5 \cdot 235 / 10^6 = 0.0003525$**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), **$G = GIS \cdot BMAX / 3600 = 1.5 \cdot 0.18 / 3600 = 0.000075$**

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

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), **$GIS = 13.3$**

Валовый выброс, т/год (5.1), **$M = GIS \cdot B / 10^6 = 13.3 \cdot 235 / 10^6 = 0.003126$**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), **$G = GIS \cdot BMAX / 3600 = 13.3 \cdot 0.18 / 3600 = 0.000665$**

ИТОГО:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.0005350	0.0025100
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.0000460	0.0002160
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0000750	0.0003525
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0006650	0.0031260
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0000375	0.0001763
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.0001650	0.0007760
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.0000700	0.0003290

Источник загрязнения N 6004,**Источник выделения N 6004 23, Сварочный аппарат**

РАСЧЕТ выбросов ЗВ от сварки металлов

Вид сварки: Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами
Электрод (сварочный материал): УОНИ-13/45Расход сварочных материалов, кг/год, **B = 235**Фактический максимальный расход сварочных материалов,
с учетом дискретности работы оборудования, кг/час, **BMAX = 0.18**Удельное выделение сварочного аэрозоля,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), **GIS = 16.31**
в том числе:**Примесь: 0123 Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)**Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), **GIS = 10.69**Валовый выброс, т/год (5.1), **M = GIS · B / 10⁶ = 10.69 · 235 / 10⁶ = 0.00251**Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), **G = GIS · BMAX / 3600 = 10.69 · 0.18 / 3600 = 0.000535****Примесь: 0143 Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)**Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), **GIS = 0.92**Валовый выброс, т/год (5.1), **M = GIS · B / 10⁶ = 0.92 · 235 / 10⁶ = 0.000216**Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), **G = GIS · BMAX / 3600 = 0.92 · 0.18 / 3600 = 0.000046****Примесь: 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)**Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), **GIS = 1.4**
Валовый выброс, т/год (5.1), **M = GIS · B / 10⁶ = 1.4 · 235 / 10⁶ = 0.000329**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $G = GIS \cdot BMAX / 3600 = 1.4 \cdot 0.18 / 3600 = 0.00007$

Примесь: 0344 Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), **GIS = 3.3**

Валовый выброс, т/год (5.1), $M = GIS \cdot B / 10^6 = 3.3 \cdot 235 / 10^6 = 0.000776$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $G = GIS \cdot BMAX / 3600 = 3.3 \cdot 0.18 / 3600 = 0.000165$

Газы:

Примесь: 0342 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), **GIS = 0.75**

Валовый выброс, т/год (5.1), $M = GIS \cdot B / 10^6 = 0.75 \cdot 235 / 10^6 = 0.0001763$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $G = GIS \cdot BMAX / 3600 = 0.75 \cdot 0.18 / 3600 = 0.0000375$

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

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), **GIS = 1.5**

Валовый выброс, т/год (5.1), $M = GIS \cdot B / 10^6 = 1.5 \cdot 235 / 10^6 = 0.0003525$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $G = GIS \cdot BMAX / 3600 = 1.5 \cdot 0.18 / 3600 = 0.000075$

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

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), **GIS = 13.3**

Валовый выброс, т/год (5.1), $M = GIS \cdot B / 10^6 = 13.3 \cdot 235 / 10^6 = 0.003126$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $G = GIS \cdot BMAX / 3600 = 13.3 \cdot 0.18 / 3600 = 0.000665$

ИТОГО:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.0005350	0.0050200
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.0000460	0.0004320
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0000750	0.0007050
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0006650	0.0062520
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0000375	0.0003526
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.0001650	0.0015520
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.0000700	0.0006580

**Источник загрязнения N 6005,
Источник выделения N 6005 24, Сварочный аппарат**

РАСЧЕТ выбросов ЗВ от сварки металлов

Вид сварки: Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами

Электрод (сварочный материал): УОНИ-13/45

Расход сварочных материалов, кг/год, **B = 235**

Фактический максимальный расход сварочных материалов,

с учетом дискретности работы оборудования, кг/час, **BMAX = 0.18**

Удельное выделение сварочного аэрозоля,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), **GIS = 16.31**

в том числе:

Примесь: 0123 Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид)/в пересчете на железо/ (274)

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), **GIS = 10.69**

Валовый выброс, т/год (5.1), **M = GIS · B / 10⁶ = 10.69 · 235 / 10⁶ = 0.00251**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), **G = GIS · BMAX / 3600 = 10.69 · 0.18 / 3600 = 0.000535**

Примесь: 0143 Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), **GIS = 0.92**

Валовый выброс, т/год (5.1), **M = GIS · B / 10⁶ = 0.92 · 235 / 10⁶ = 0.000216**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), **G = GIS · BMAX / 3600 = 0.92 · 0.18 / 3600 = 0.000046**

Примесь: 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), **GIS = 1.4**

Валовый выброс, т/год (5.1), **M = GIS · B / 10⁶ = 1.4 · 235 / 10⁶ = 0.000329**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), **G = GIS · BMAX / 3600 = 1.4 · 0.18 / 3600 = 0.000007**

Примесь: 0344 Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/ (615)

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), **GIS = 3.3**

Валовый выброс, т/год (5.1), **M = GIS · B / 10⁶ = 3.3 · 235 / 10⁶ = 0.000776**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), **G = GIS · BMAX / 3600 = 3.3 · 0.18 / 3600 = 0.000165**

Газы:

Примесь: 0342 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), **GIS = 0.75**

Валовый выброс, т/год (5.1), **M = GIS · B / 10⁶ = 0.75 · 235 / 10⁶ = 0.0001763**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), **G = GIS · BMAX / 3600 = 0.75 · 0.18 / 3600 = 0.0000375**

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

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), ***GIS = 1.5***

Валовый выброс, т/год (5.1), ***M = GIS · B / 10⁶ = 1.5 · 235 / 10⁶ = 0.0003525***

Максимальный из разовых выбросов, г/с (5.2), ***G = GIS · BMAX / 3600 = 1.5 · 0.18 / 3600 = 0.000075***

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

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), ***GIS = 13.3***

Валовый выброс, т/год (5.1), ***M = GIS · B / 10⁶ = 13.3 · 235 / 10⁶ = 0.003126***

Максимальный из разовых выбросов, г/с (5.2), ***G = GIS · BMAX / 3600 = 13.3 · 0.18 / 3600 = 0.000665***

ИТОГО:

<i>Код</i>	<i>Наименование ЗВ</i>	<i>Выброс г/с</i>	<i>Выброс т/год</i>
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.0005350	0.0025100
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.0000460	0.0002160
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0000750	0.0003525
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0006650	0.0031260
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0000375	0.0001763
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.0001650	0.0007760
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.0000700	0.0003290

Источник загрязнения N 6006,

Источник выделения N 6006 25, Сварочный аппарат

РАСЧЕТ выбросов ЗВ от сварки металлов

Вид сварки: Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами
Электрод (сварочный материал): УОНИ-13/45

Расход сварочных материалов, кг/год, ***B = 235***

Фактический максимальный расход сварочных материалов,
с учетом дискретности работы оборудования, кг/час, ***BMAX = 0.18***

Удельное выделение сварочного аэрозоля,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), ***GIS = 16.31***

в том числе:

Примесь: 0123 Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), ***GIS = 10.69***

Валовый выброс, т/год (5.1), ***M = GIS · B / 10⁶ = 10.69 · 235 / 10⁶ = 0.00251***

Максимальный из разовых выбросов, г/с (5.2), ***G = GIS · BMAX / 3600 = 10.69 · 0.18 / 3600 = 0.000535***

Примесь: 0143 Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), **$GIS = 0.92$**

Валовый выброс, т/год (5.1), **$M = GIS \cdot B / 10^6 = 0.92 \cdot 235 / 10^6 = 0.000216$**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), **$G = GIS \cdot BMAX / 3600 = 0.92 \cdot 0.18 / 3600 = 0.000046$**

Примесь: 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), **$GIS = 1.4$**

Валовый выброс, т/год (5.1), **$M = GIS \cdot B / 10^6 = 1.4 \cdot 235 / 10^6 = 0.000329$**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), **$G = GIS \cdot BMAX / 3600 = 1.4 \cdot 0.18 / 3600 = 0.00007$**

Примесь: 0344 Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), **$GIS = 3.3$**

Валовый выброс, т/год (5.1), **$M = GIS \cdot B / 10^6 = 3.3 \cdot 235 / 10^6 = 0.000776$**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), **$G = GIS \cdot BMAX / 3600 = 3.3 \cdot 0.18 / 3600 = 0.000165$**

Газы:

Примесь: 0342 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), **$GIS = 0.75$**

Валовый выброс, т/год (5.1), **$M = GIS \cdot B / 10^6 = 0.75 \cdot 235 / 10^6 = 0.0001763$**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), **$G = GIS \cdot BMAX / 3600 = 0.75 \cdot 0.18 / 3600 = 0.0000375$**

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

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), **$GIS = 1.5$**

Валовый выброс, т/год (5.1), **$M = GIS \cdot B / 10^6 = 1.5 \cdot 235 / 10^6 = 0.0003525$**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), **$G = GIS \cdot BMAX / 3600 = 1.5 \cdot 0.18 / 3600 = 0.000075$**

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

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), **$GIS = 13.3$**

Валовый выброс, т/год (5.1), **$M = GIS \cdot B / 10^6 = 13.3 \cdot 235 / 10^6 = 0.003126$**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), **$G = GIS \cdot BMAX / 3600 = 13.3 \cdot 0.18 / 3600 = 0.000665$**

ИТОГО:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.0005350	0.0025100
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.0000460	0.0002160
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0000750	0.0003525
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0006650	0.0031260
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0000375	0.0001763
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.0001650	0.0007760
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.0000700	0.0003290

Источник загрязнения N 6007,**Источник выделения N 6007 26, Заточной станок**

Список литературы:

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.06-2004. Астана, 2005

Технология обработки: Механическая обработка металлов

Местный отсос пыли не проводится

Тип расчета: без охлаждения

Вид оборудования: Заточные станки, с диаметром шлифовального круга - 300 мм

Фактический годовой фонд времени работы одной единицы оборудования, ч/год,

 $T = 384$ Число станков данного типа, шт., $KOLIV = 1$ Число станков данного типа, работающих одновременно, шт., $NSI = 1$ **Примесь: 2930 Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)**Удельный выброс, г/с (табл. 1), **$GV = 0.013$** Коэффициент гравитационного оседания (п. 5.3.2), **$KN = 0.2$**

$$\text{Валовый выброс, т/год (1), } M = 3600 \cdot KN \cdot GV \cdot T \cdot KOLIV / 10^6 = 3600 \cdot 0.2 \cdot 0.013 \cdot 384 \cdot 1 / 10^6 = 0.003594$$
Максимальный из разовых выброс, г/с (2), $G = KN \cdot GV \cdot NSI = 0.2 \cdot 0.013 \cdot 1 = 0.0026$ **Примесь: 2902 Взвешенные частицы (116)**Удельный выброс, г/с (табл. 1), **$GV = 0.021$** Коэффициент гравитационного оседания (п. 5.3.2), **$KN = 0.2$**

$$\text{Валовый выброс, т/год (1), } M = 3600 \cdot KN \cdot GV \cdot T \cdot KOLIV / 10^6 = 3600 \cdot 0.2 \cdot 0.021 \cdot 384 \cdot 1 / 10^6 = 0.00581$$
Максимальный из разовых выброс, г/с (2), $G = KN \cdot GV \cdot NSI = 0.2 \cdot 0.021 \cdot 1 = 0.0042$

ИТОГО:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2902	Взвешенные частицы (116)	0.0042000	0.0058100
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.0026000	0.0035940

**Источник загрязнения N 6008,
Источник выделения N 6008 27, Токарный станок**

Технология обработки: Механическая обработка металлов
 Местный отсос пыли не проводится
 Тип расчета: без охлаждения
 Вид оборудования: Обработка деталей из стали: Крацевальные станки
 Фактический годовой фонд времени работы одной единицы оборудования, ч/год,
 $T = 528$
 Число станков данного типа, шт., $KOLIV = 1$
 Число станков данного типа, работающих одновременно, шт., $NSI = 1$

Примесь: 2902 Взвешенные частицы (116)

Удельный выброс, г/с (табл. 1), $GV = 0.097$
 Коэффициент гравитационного оседания (п. 5.3.2), $KN = 0.2$
 Валовый выброс, т/год (1), $M = 3600 \cdot KN \cdot GV \cdot T \cdot KOLIV / 10^6 = 3600 \cdot 0.2 \cdot 0.097 \cdot 528 \cdot 1 / 10^6 = 0.0369$
 Максимальный из разовых выбросов, г/с (2), $G = KN \cdot GV \cdot NSI = 0.2 \cdot 0.097 \cdot 1 = 0.0194$

ИТОГО:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2902	Взвешенные частицы (116)	0.0194000	0.0369000

**Источник загрязнения N 6009,
Источник выделения N 6009 28, Токарный станок**

Технология обработки: Механическая обработка металлов
 Местный отсос пыли не проводится
 Тип расчета: без охлаждения
 Вид оборудования: Обработка деталей из стали: Крацевальные станки
 Фактический годовой фонд времени работы одной единицы оборудования, ч/год,
 $T = 528$
 Число станков данного типа, шт., $KOLIV = 1$
 Число станков данного типа, работающих одновременно, шт., $NSI = 1$

Примесь: 2902 Взвешенные частицы (116)

Удельный выброс, г/с (табл. 1), $GV = 0.097$
 Коэффициент гравитационного оседания (п. 5.3.2), $KN = 0.2$
 Валовый выброс, т/год (1), $M = 3600 \cdot KN \cdot GV \cdot T \cdot KOLIV / 10^6 = 3600 \cdot 0.2 \cdot 0.097 \cdot 528 \cdot 1 / 10^6 = 0.0369$
 Максимальный из разовых выбросов, г/с (2), $G = KN \cdot GV \cdot NSI = 0.2 \cdot 0.097 \cdot 1 = 0.0194$

ИТОГО:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2902	Взвешенные частицы (116)	0.0194000	0.0369000

**Источник загрязнения N 6010,
Источник выделения N 6010 29, Шлифовальный станок**

Технология обработки: Механическая обработка металлов
 Местный отсос пыли не проводится
 Тип расчета: без охлаждения
 Вид оборудования: Плоскошлифовальные станки, с диаметром шлифовального круга - 400 мм

Фактический годовой фонд времени работы одной единицы оборудования, ч/год,
 $T = 264$

Число станков данного типа, шт., $KOLIV = 1$

Число станков данного типа, работающих одновременно, шт., $NSI = 1$

Примесь: 2930 Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)

Удельный выброс, г/с (табл. 1), $GV = 0.022$

Коэффициент гравитационного оседания (п. 5.3.2), $KN = 0.2$

Валовый выброс, т/год (1), $M = 3600 \cdot KN \cdot GV \cdot T \cdot KOLIV / 10^6 = 3600 \cdot 0.2 \cdot 0.022 \cdot 264 \cdot 1 / 10^6 = 0.00418$

Максимальный из разовых выбросов, г/с (2), $G = KN \cdot GV \cdot NSI = 0.2 \cdot 0.022 \cdot 1 = 0.0044$

Примесь: 2902 Взвешенные частицы (116)

Удельный выброс, г/с (табл. 1), $GV = 0.033$

Коэффициент гравитационного оседания (п. 5.3.2), $KN = 0.2$

Валовый выброс, т/год (1), $M = 3600 \cdot KN \cdot GV \cdot T \cdot KOLIV / 10^6 = 3600 \cdot 0.2 \cdot 0.033 \cdot 264 \cdot 1 / 10^6 = 0.00627$

Максимальный из разовых выбросов, г/с (2), $G = KN \cdot GV \cdot NSI = 0.2 \cdot 0.033 \cdot 1 = 0.0066$

ИТОГО:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2902	Взвешенные частицы (116)	0.0066000	0.0062700
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.0044000	0.0041800

Источник загрязнения № 6011,

Источник выделения № 6011 30, Настольно-сверлильный станок

Технология обработки: Механическая обработка металлов

Местный отсос пыли не проводится

Тип расчета: без охлаждения

Вид оборудования: Сверлильные станки

Фактический годовой фонд времени работы одной единицы оборудования, ч/год,

$T = 52$

Число станков данного типа, шт., $KOLIV = 1$

Число станков данного типа, работающих одновременно, шт., $NSI = 1$

Примесь: 2902 Взвешенные частицы (116)

Удельный выброс, г/с (табл. 1), $GV = 0.007$

Коэффициент гравитационного оседания (п. 5.3.2), $KN = 0.2$

Валовый выброс, т/год (1), $M = 3600 \cdot KN \cdot GV \cdot T \cdot KOLIV / 10^6 = 3600 \cdot 0.2 \cdot 0.007 \cdot 52 \cdot 1 / 10^6 = 0.000262$

Максимальный из разовых выбросов, г/с (2), $G = KN \cdot GV \cdot NSI = 0.2 \cdot 0.007 \cdot 1 = 0.0014$

ИТОГО:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2902	Взвешенные частицы (116)	0.0014000	0.0002620

Источник загрязнения N 6012,**Источник выделения N 6012 31, Электрическая пила**

Технология обработки: Механическая обработка металлов

Местный отсос пыли не проводится

Тип расчета: без охлаждения

Вид оборудования: Обработка деталей из стали: Отрезные станки

Фактический годовой фонд времени работы одной единицы оборудования, ч/год,

$T = 31$

Число станков данного типа, шт., $KOLIV = 1$

Число станков данного типа, работающих одновременно, шт., $NSI = 1$

Примесь: 2902 Взвешенные частицы (116)

Удельный выброс, г/с (табл. 1), $GV = 0.203$

Коэффициент гравитационного оседания (п. 5.3.2), $KN = 0.2$

Валовый выброс, т/год (1), $M = 3600 \cdot KN \cdot GV \cdot T \cdot KOLIV / 10^6 = 3600 \cdot 0.2 \cdot 0.203 \cdot 31 \cdot 1 / 10^6 = 0.00453$

Максимальный из разовых выбросов, г/с (2), $G = KN \cdot GV \cdot NSI = 0.2 \cdot 0.203 \cdot 1 = 0.0406$

ИТОГО:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2902	Взвешенные частицы (116)	0.0406000	0.0045300

Источник загрязнения N 6016,**Источник выделения N 6016 32, Сварочный аппарат**

РАСЧЕТ выбросов ЗВ от сварки металлов

Вид сварки: Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами

Электрод (сварочный материал): УОНИ-13/45

Расход сварочных материалов, кг/год, $B = 235$

Фактический максимальный расход сварочных материалов, с учетом дискретности работы оборудования, кг/час, $BMAX = 0.18$

Удельное выделение сварочного аэрозоля,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $GIS = 16.31$

в том числе:

Примесь: 0123 Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) / в пересчете на железо/ (274)

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $GIS = 10.69$

Валовый выброс, т/год (5.1), $M = GIS \cdot B / 10^6 = 10.69 \cdot 235 / 10^6 = 0.00251$

Максимальный из разовых выбросов, г/с (5.2), $G = GIS \cdot BMAX / 3600 = 10.69 \cdot 0.18 / 3600 = 0.000535$

Примесь: 0143 Марганец и его соединения / в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $GIS = 0.92$

Валовый выброс, т/год (5.1), $M = GIS \cdot B / 10^6 = 0.92 \cdot 235 / 10^6 = 0.000216$

Максимальный из разовых выбросов, г/с (5.2), $G = GIS \cdot BMAX / 3600 = 0.92 \cdot 0.18 / 3600 = 0.000046$

Примесь: 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), ***GIS = 1.4***

Валовый выброс, т/год (5.1), ***M_ = GIS · B / 10^6 = 1.4 · 235 / 10^6 = 0.000329***

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), ***G_ = GIS · BMAX / 3600 = 1.4 · 0.18 / 3600 = 0.00007***

Примесь: 0344 Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), ***GIS = 3.3***

Валовый выброс, т/год (5.1), ***M_ = GIS · B / 10^6 = 3.3 · 235 / 10^6 = 0.000776***

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), ***G_ = GIS · BMAX / 3600 = 3.3 · 0.18 / 3600 = 0.000165***

Газы:

Примесь: 0342 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), ***GIS = 0.75***

Валовый выброс, т/год (5.1), ***M_ = GIS · B / 10^6 = 0.75 · 235 / 10^6 = 0.0001763***

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), ***G_ = GIS · BMAX / 3600 = 0.75 · 0.18 / 3600 = 0.0000375***

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

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), ***GIS = 1.5***

Валовый выброс, т/год (5.1), ***M_ = GIS · B / 10^6 = 1.5 · 235 / 10^6 = 0.0003525***

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), ***G_ = GIS · BMAX / 3600 = 1.5 · 0.18 / 3600 = 0.000075***

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

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), ***GIS = 13.3***

Валовый выброс, т/год (5.1), ***M_ = GIS · B / 10^6 = 13.3 · 235 / 10^6 = 0.003126***

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), ***G_ = GIS · BMAX / 3600 = 13.3 · 0.18 / 3600 = 0.000665***

ИТОГО:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.0005350	0.0025100
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.0000460	0.0002160
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0000750	0.0003525
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0006650	0.0031260
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0000375	0.0001763
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.0001650	0.0007760
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.0000700	0.0003290

Источник загрязнения N 6017,**Источник выделения N 6017 33, Сварочный аппарат**

РАСЧЕТ выбросов ЗВ от сварки металлов

Вид сварки: Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами
Электрод (сварочный материал): УОНИ-13/45Расход сварочных материалов, кг/год, **B = 235**Фактический максимальный расход сварочных материалов,
с учетом дискретности работы оборудования, кг/час, **BMAX = 0.18**Удельное выделение сварочного аэрозоля,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), **GIS = 16.31**
в том числе:**Примесь: 0123 Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)**Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), **GIS = 10.69**Валовый выброс, т/год (5.1), **M = GIS · B / 10⁶ = 10.69 · 235 / 10⁶ = 0.00251**Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), **G = GIS · BMAX / 3600 = 10.69 · 0.18 / 3600 = 0.000535****Примесь: 0143 Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)**Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), **GIS = 0.92**Валовый выброс, т/год (5.1), **M = GIS · B / 10⁶ = 0.92 · 235 / 10⁶ = 0.000216**Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), **G = GIS · BMAX / 3600 = 0.92 · 0.18 / 3600 = 0.000046****Примесь: 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)**Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), **GIS = 1.4**
Валовый выброс, т/год (5.1), **M = GIS · B / 10⁶ = 1.4 · 235 / 10⁶ = 0.000329**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $G_{\text{max}} = GIS \cdot BMAX / 3600 = 1.4 \cdot 0.18 / 3600 = 0.00007$

Примесь: 0344 Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $GIS = 3.3$

Валовый выброс, т/год (5.1), $M_{\text{val}} = GIS \cdot B / 10^6 = 3.3 \cdot 235 / 10^6 = 0.000776$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $G_{\text{max}} = GIS \cdot BMAX / 3600 = 3.3 \cdot 0.18 / 3600 = 0.000165$

Газы:

Примесь: 0342 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $GIS = 0.75$

Валовый выброс, т/год (5.1), $M_{\text{val}} = GIS \cdot B / 10^6 = 0.75 \cdot 235 / 10^6 = 0.0001763$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $G_{\text{max}} = GIS \cdot BMAX / 3600 = 0.75 \cdot 0.18 / 3600 = 0.0000375$

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

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $GIS = 1.5$

Валовый выброс, т/год (5.1), $M_{\text{val}} = GIS \cdot B / 10^6 = 1.5 \cdot 235 / 10^6 = 0.0003525$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $G_{\text{max}} = GIS \cdot BMAX / 3600 = 1.5 \cdot 0.18 / 3600 = 0.000075$

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

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $GIS = 13.3$

Валовый выброс, т/год (5.1), $M_{\text{val}} = GIS \cdot B / 10^6 = 13.3 \cdot 235 / 10^6 = 0.003126$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $G_{\text{max}} = GIS \cdot BMAX / 3600 = 13.3 \cdot 0.18 / 3600 = 0.000665$

ИТОГО:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.0005350	0.0025100
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.0000460	0.0002160
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0000750	0.0003525
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0006650	0.0031260
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0000375	0.0001763
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.0001650	0.0007760
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.0000700	0.0003290

**Источник загрязнения N 6018,
Источник выделения N 6018 34, Заточной станок**

Технология обработки: Механическая обработка металлов
Местный отсос пыли не проводится

Тип расчета: без охлаждения

Вид оборудования: Заточные станки, с диаметром шлифовального круга - 300 мм

Фактический годовой фонд времени работы одной единицы оборудования, ч/год,

$T = 384$

Число станков данного типа, шт., $KOLIV = 1$

Число станков данного типа, работающих одновременно, шт., $NSI = 1$

Примесь: 2930 Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)

Удельный выброс, г/с (табл. 1), $GV = 0.013$

Коэффициент гравитационного оседания (п. 5.3.2), $KN = 0.2$

Валовый выброс, т/год (1), $M = 3600 \cdot KN \cdot GV \cdot T \cdot KOLIV / 10^6 = 3600 \cdot 0.2 \cdot 0.013 \cdot 384 \cdot 1 / 10^6 = 0.003594$

Максимальный из разовых выбросов, г/с (2), $G = KN \cdot GV \cdot NSI = 0.2 \cdot 0.013 \cdot 1 = 0.0026$

Примесь: 2902 Взвешенные частицы (116)

Удельный выброс, г/с (табл. 1), $GV = 0.021$

Коэффициент гравитационного оседания (п. 5.3.2), $KN = 0.2$

Валовый выброс, т/год (1), $M = 3600 \cdot KN \cdot GV \cdot T \cdot KOLIV / 10^6 = 3600 \cdot 0.2 \cdot 0.021 \cdot 384 \cdot 1 / 10^6 = 0.00581$

Максимальный из разовых выбросов, г/с (2), $G = KN \cdot GV \cdot NSI = 0.2 \cdot 0.021 \cdot 1 = 0.0042$

ИТОГО:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2902	Взвешенные частицы (116)	0.0042000	0.0058100
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.0026000	0.0035940

**Источник загрязнения N 6019,
Источник выделения N 6019 35, Фрезерный станок**

Технология обработки: Механическая обработка металлов

Местный отсос пыли не проводится

Тип расчета: без охлаждения

Вид оборудования: Обработка деталей из стали: Отрезные станки

Фактический годовой фонд времени работы одной единицы оборудования, ч/год,

$T = 264$

Число станков данного типа, шт., $KOLIV = 1$

Число станков данного типа, работающих одновременно, шт., $NSI = 1$

Примесь: 2902 Взвешенные частицы (116)

Удельный выброс, г/с (табл. 1), $GV = 0.203$

Коэффициент гравитационного оседания (п. 5.3.2), $KN = 0.2$

Валовый выброс, т/год (1), $M = 3600 \cdot KN \cdot GV \cdot T \cdot KOLIV / 10^6 = 3600 \cdot 0.2 \cdot 0.203 \cdot 264 \cdot 1 / 10^6 = 0.0386$

Максимальный из разовых выбросов, г/с (2), $G = KN \cdot GV \cdot NSI = 0.2 \cdot 0.203 \cdot 1 = 0.0406$

ИТОГО:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2902	Взвешенные частицы (116)	0.0406000	0.0386000

**Источник загрязнения N 6020,
Источник выделения N 6020 36, Станок для заточки ножей**

Технология обработки: Механическая обработка металлов
Местный отсос пыли не проводится

Тип расчета: без охлаждения

Вид оборудования: Заточные станки, с диаметром шлифовального круга - 300 мм

Фактический годовой фонд времени работы одной единицы оборудования, ч/год,

$T = 528$

Число станков данного типа, шт., $KOLIV = 1$

Число станков данного типа, работающих одновременно, шт., $NSI = 1$

Примесь: 2930 Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)

Удельный выброс, г/с (табл. 1), $GV = 0.013$

Коэффициент гравитационного оседания (п. 5.3.2), $KN = 0.2$

Валовый выброс, т/год (1), $M = 3600 \cdot KN \cdot GV \cdot T \cdot KOLIV / 10^6 = 3600 \cdot 0.2 \cdot 0.013 \cdot 528 \cdot 1 / 10^6 = 0.00494$

Максимальный из разовых выбросов, г/с (2), $G = KN \cdot GV \cdot NSI = 0.2 \cdot 0.013 \cdot 1 = 0.0026$

Примесь: 2902 Взвешенные частицы (116)

Удельный выброс, г/с (табл. 1), $GV = 0.021$

Коэффициент гравитационного оседания (п. 5.3.2), $KN = 0.2$

Валовый выброс, т/год (1), $M = 3600 \cdot KN \cdot GV \cdot T \cdot KOLIV / 10^6 = 3600 \cdot 0.2 \cdot 0.021 \cdot 528 \cdot 1 / 10^6 = 0.00798$

Максимальный из разовых выбросов, г/с (2), $G = KN \cdot GV \cdot NSI = 0.2 \cdot 0.021 \cdot 1 = 0.0042$

ИТОГО:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2902	Взвешенные частицы (116)	0.0042000	0.0079800
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.0026000	0.0049400

6.Жестяно-баночный участок

Источник загрязнения N 0009,

Источник выделения N 0009 39, Газовые горелки ГИИ-ТМ-20Л

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭСП, 1996 г.

п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах паропроизводительностью до 30 т/час

Вид топлива, $K3 = \text{Газ (природный)}$

Расход топлива, тыс.м³/год, $BT = 2.51$

Расход топлива, л/с, $BG = 0.33$

Месторождение, $M = *Месторождения газа: Оренбург Новопсков$

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м³(прил. 2.1), $QR = 7600$

Пересчет в МДж, $QR = QR \cdot 0.004187 = 7600 \cdot 0.004187 = 31.82$

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1), $AR = 0$

Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1), $AIR = 0$

Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1), $SR = 0.005$

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), $SIR = 0$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, $QN = 20$ Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, $QF = 20$ Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), $KNO = 0.0594$ Коэффиц. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, $B = 0$ Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), $KNO = KNO \cdot (QF/QN)^{0.25} = 0.0594 \cdot (20/20)^{0.25} = 0.0594$ Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), $MNOT = 0.001 \cdot BT \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 2.51 \cdot 31.82 \cdot 0.0594 \cdot (1-0) = 0.00474$ Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), $MNOG = 0.001 \cdot BG \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 0.33 \cdot 31.82 \cdot 0.0594 \cdot (1-0) = 0.000624$ Выброс азота диоксида (0301), т/год, $M_ = 0.8 \cdot MNOT = 0.8 \cdot 0.00474 = 0.00379$ Выброс азота диоксида (0301), г/с, $G_ = 0.8 \cdot MNOG = 0.8 \cdot 0.000624 = 0.000499$ Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)Выброс азота оксида (0304), т/год, $M_ = 0.13 \cdot MNOT = 0.13 \cdot 0.00474 = 0.000616$ Выброс азота оксида (0304), г/с, $G_ = 0.13 \cdot MNOG = 0.13 \cdot 0.000624 = 0.0000811$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангирид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива (п. 2.2), $NSO2 = 0$ Содержание сероводорода в топливе, % (прил. 2.1), $H2S = 0.003$ Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), $M_ = 0.02 \cdot BT \cdot SR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BT = 0.02 \cdot 2.51 \cdot 0.005 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0.003 \cdot 2.51 = 0.0003926$ Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), $G_ = 0.02 \cdot BG \cdot SIR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BG = 0.02 \cdot 0.33 \cdot 0 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0.003 \cdot 0.33 = 0.0000186$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q4 = 0$

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q3 = 0.5$ Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, $R = 0.5$ Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 31.82 = 7.96$ Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M_ = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q4/100) = 0.001 \cdot 2.51 \cdot 7.96 \cdot (1-0/100) = 0.01998$ Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G_ = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q4/100) = 0.001 \cdot 0.33 \cdot 7.96 \cdot (1-0/100) = 0.002627$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0004990	0.0037900
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0000811	0.0006160
0330	Сера диоксид (Ангирид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000186	0.0003926
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0026270	0.0199800

Источник загрязнения N 0010,

Источник выделения N 0010 40, Газовые горелки ГИИ-ТМ-20I

Вид топлива, **K3 = Газ (природный)**

Расход топлива, тыс.м³/год, **BT = 2.51**

Расход топлива, л/с, **BG = 0.33**

Месторождение, **M = *Месторождения газа: Оренбург Новопсков**

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м³(прил. 2.1), **QR = 7600**

Пересчет в МДж, **QR = QR · 0.004187 = 7600 · 0.004187 = 31.82**

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1), **AR = 0**

Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1), **AIR = 0**

Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1), **SR = 0.005**

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), **SIR = 0**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, **QN = 20**

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, **QF = 20**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), **KNO = 0.0594**

Коэффиц. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, **B = 0**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), **KNO = KNO · (QF / QN)^{0.25} = 0.0594 · (20 / 20)^{0.25} = 0.0594**

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), **MNOT = 0.001 · BT · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 2.51 · 31.82 · 0.0594 · (1-0) = 0.00474**

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), **MNOG = 0.001 · BG · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 0.33 · 31.82 · 0.0594 · (1-0) = 0.000624**

Выброс азота диоксида (0301), т/год, **M_ = 0.8 · MNOT = 0.8 · 0.00474 = 0.00379**

Выброс азота диоксида (0301), г/с, **G_ = 0.8 · MNOG = 0.8 · 0.000624 = 0.000499**

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, **M_ = 0.13 · MNOT = 0.13 · 0.00474 = 0.000616**

Выброс азота оксида (0304), г/с, **G_ = 0.13 · MNOG = 0.13 · 0.000624 = 0.0000811**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангирид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива (п. 2.2), **NSO2 = 0**

Содержание сероводорода в топливе, % (прил. 2.1), **H2S = 0.003**

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), **M_ = 0.02 · BT · SR · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BT = 0.02 · 2.51 · 0.005 · (1-0) + 0.0188 · 0.003 · 2.51 = 0.0003926**

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), **G_ = 0.02 · BG · SIR · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BG = 0.02 · 0.33 · 0 · (1-0) + 0.0188 · 0.003 · 0.33 = 0.0000186**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

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

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), **Q4 = 0**

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), **Q3 = 0.5**

Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, **R = 0.5**

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), **CCO = Q3 · R · QR = 0.5 · 0.5 · 31.82 = 7.96**

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 2.51 \cdot 7.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.01998$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 0.33 \cdot 7.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.002627$

Итого:

<i>Код</i>	<i>Наименование ЗВ</i>	<i>Выброс г/с</i>	<i>Выброс т/год</i>
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0004990	0.0037900
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0000811	0.0006160
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000186	0.0003926
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0026270	0.0199800

Источник загрязнения N 0011,

Источник выделения N 0011 41, Газовые горелки ГИИ-ТМ-201

Вид топлива, K3 = Газ (природный)

Расход топлива, тыс.м³/год, BT = 2.51

Расход топлива, л/с, BG = 0.33

Месторождение, M = *Месторождения газа: Оренбург Новопсков

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м³ (прил. 2.1), QR = 7600

Пересчет в МДж, QR = QR · 0.004187 = 7600 · 0.004187 = 31.82

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1), AR = 0

Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1), AIR = 0

Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1), SR = 0.005

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), SIR = 0

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, QN = 20

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, QF = 20

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), KNO = 0.0594

Коэффиц. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, B = 0

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), KNO = KNO · (QF / QN)^{0.25} = 0.0594 · (20 / 20)^{0.25} = 0.0594

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), MNOT = 0.001 · BT · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 2.51 · 31.82 · 0.0594 · (1-0) = 0.00474

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), MNOG = 0.001 · BG · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 0.33 · 31.82 · 0.0594 · (1-0) = 0.000624

Выброс азота диоксида (0301), т/год, M = 0.8 · MNOT = 0.8 · 0.00474 = 0.00379

Выброс азота диоксида (0301), г/с, G = 0.8 · MNOG = 0.8 · 0.000624 = 0.000499

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, M = 0.13 · MNOT = 0.13 · 0.00474 = 0.000616

Выброс азота оксида (0304), г/с, G = 0.13 · MNOG = 0.13 · 0.000624 = 0.0000811

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

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

Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива (п. 2.2), NSO2 = 0

Содержание сероводорода в топливе, % (прил. 2.1), H2S = 0.003

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), $M = 0.02 \cdot BT \cdot SR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BT = 0.02 \cdot 2.51 \cdot 0.005 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0.003 \cdot 2.51 = 0.0003926$

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), $G = 0.02 \cdot BG \cdot SIR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BG = 0.02 \cdot 0.33 \cdot 0 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0.003 \cdot 0.33 = 0.0000186$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

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

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q4 = 0$

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q3 = 0.5$

Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, $R = 0.5$

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 31.82 = 7.96$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 2.51 \cdot 7.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.01998$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 0.33 \cdot 7.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.002627$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0004990	0.0037900
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0000811	0.0006160
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000186	0.0003926
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0026270	0.0199800

Источник загрязнения N 0012,

Источник выделения N 0012 42, Газовые горелки ГИИ-ТМ-20Л

Вид топлива, K3 = Газ (природный)

Расход топлива, тыс.м³/год, BT = 2.51

Расход топлива, л/с, BG = 0.33

Месторождение, M = *Месторождения газа: Оренбург Новопсков

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м³ (прил. 2.1), QR = 7600

Пересчет в МДж, QR = QR · 0.004187 = 7600 · 0.004187 = 31.82

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1), AR = 0

Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1), AIR = 0

Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1), SR = 0.005

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), SIR = 0

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, QN = 20

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, QF = 20

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), KNO = 0.0594

Коэффи. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, B = 0

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), KNO = KNO · (QF / QN)^{0.25} = 0.0594 · (20 / 20)^{0.25} = 0.0594

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), MNOT = 0.001 · BT · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 2.51 · 31.82 · 0.0594 · (1-0) = 0.00474

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), MNOG = 0.001 · BG · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 0.33 · 31.82 · 0.0594 · (1-0) = 0.000624

Выброс азота диоксида (0301), т/год, M = 0.8 · MNOT = 0.8 · 0.00474 = 0.00379

Выброс азота диоксида (0301), г/с, $G = 0.8 \cdot MNOG = 0.8 \cdot 0.000624 = 0.000499$

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, $M = 0.13 \cdot MNOT = 0.13 \cdot 0.00474 = 0.000616$

Выброс азота оксида (0304), г/с, $G = 0.13 \cdot MNOG = 0.13 \cdot 0.000624 = 0.0000811$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

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

Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива (п. 2.2), $NSO2 = 0$

Содержание сероводорода в топливе, % (прил. 2.1), $H2S = 0.003$

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), $M = 0.02 \cdot BT \cdot SR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BT = 0.02 \cdot 2.51 \cdot 0.005 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0.003 \cdot 2.51 = 0.0003926$

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), $G = 0.02 \cdot BG \cdot SIR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BG = 0.02 \cdot 0.33 \cdot 0 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0.003 \cdot 0.33 = 0.0000186$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

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

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q4 = 0$

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q3 = 0.5$

Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, $R = 0.5$

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 31.82 = 7.96$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 2.51 \cdot 7.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.01998$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 0.33 \cdot 7.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.002627$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0004990	0.0037900
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0000811	0.0006160
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000186	0.0003926
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0026270	0.0199800

Источник загрязнения N 6022,

Источник выделения N 6022 37, Заточной станок

Технология обработки: Механическая обработка металлов

Местный отсос пыли не проводится

Тип расчета: без охлаждения

Вид оборудования: Заточные станки, с диаметром шлифовального круга - 300 мм

Фактический годовой фонд времени работы одной единицы оборудования, ч/год,

$T = 384$

Число станков данного типа, шт., $KOLIV = 1$

Число станков данного типа, работающих одновременно, шт., $NSI = 1$

Примесь: 2930 Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)

Удельный выброс, г/с (табл. 1), $GV = 0.013$

Коэффициент гравитационного оседания (п. 5.3.2), $KN = 0.2$

Валовый выброс, т/год (1), $M = 3600 \cdot KN \cdot GV \cdot T \cdot KOLIV / 10^6 = 3600 \cdot 0.2 \cdot 0.013 \cdot 384 \cdot 1 / 10^6 = 0.003594$

Максимальный из разовых выбросов, г/с (2), $G = KN \cdot GV \cdot NSI = 0.2 \cdot 0.013 \cdot 1 = 0.0026$

Примесь: 2902 Взвешенные частицы (116)

Удельный выброс, г/с (табл. 1), $GV = 0.021$

Коэффициент гравитационного оседания (п. 5.3.2), $KN = 0.2$

Валовый выброс, т/год (1), $M = 3600 \cdot KN \cdot GV \cdot T \cdot KOLIV / 10^6 = 3600 \cdot 0.2 \cdot 0.021 \cdot 384 \cdot 1 / 10^6 = 0.00581$

Максимальный из разовых выбросов, г/с (2), $G = KN \cdot GV \cdot NSI = 0.2 \cdot 0.021 \cdot 1 = 0.0042$

ИТОГО:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2902	Взвешенные частицы (116)	0.0042000	0.0058100
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.0026000	0.0035940

Источник загрязнения N 6023,

Источник выделения N 6023 43, Ножница для резки металла

Технология обработки: Механическая обработка металлов

Местный отсос пыли не проводится

Тип расчета: без охлаждения

Вид оборудования: Обработка деталей из стали: Отрезные станки

Фактический годовой фонд времени работы одной единицы оборудования, ч/год,

$T = 2016$

Число станков данного типа, шт., $KOLIV = 1$

Число станков данного типа, работающих одновременно, шт., $NSI = 1$

Примесь: 2902 Взвешенные частицы (116)

Удельный выброс, г/с (табл. 1), $GV = 0.203$

Коэффициент гравитационного оседания (п. 5.3.2), $KN = 0.2$

Валовый выброс, т/год (1), $M = 3600 \cdot KN \cdot GV \cdot T \cdot KOLIV / 10^6 = 3600 \cdot 0.2 \cdot 0.203 \cdot 2016 \cdot 1 / 10^6 = 0.2947$

Максимальный из разовых выбросов, г/с (2), $G = KN \cdot GV \cdot NSI = 0.2 \cdot 0.203 \cdot 1 = 0.0406$

ИТОГО:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2902	Взвешенные частицы (116)	0.0406000	0.2947000

Источник загрязнения N 6024,

Источник выделения N 6024 44, Ножница для резки металла

Технология обработки: Механическая обработка металлов

Местный отсос пыли не проводится

Тип расчета: без охлаждения

Вид оборудования: Обработка деталей из стали: Отрезные станки

Фактический годовой фонд времени работы одной единицы оборудования, ч/год,

$T = 2016$

Число станков данного типа, шт., $KOLIV = 1$

Число станков данного типа, работающих одновременно, шт., $NSI = 1$

Примесь: 2902 Взвешенные частицы (116)

Удельный выброс, г/с (табл. 1), $GV = 0.203$

Коэффициент гравитационного оседания (п. 5.3.2), $KN = 0.2$

Валовый выброс, т/год (1), $M = 3600 \cdot KN \cdot GV \cdot T \cdot KOLIV / 10^6 = 3600 \cdot 0.2 \cdot 0.203 \cdot 2016 \cdot 1 / 10^6 = 0.2947$

Максимальный из разовых выбросов, г/с (2), $G = KN \cdot GV \cdot NSI = 0.2 \cdot 0.203 \cdot 1 = 0.0406$

ИТОГО:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2902	Взвешенные частицы (116)	0.0406000	0.2947000

7. Производственный цех

Источник загрязнения N 0013,

Источник выделения N 0013 45, Газовые горелки ГИИ-ТМ-20L

Вид топлива, КЗ = Газ (природный)

Расход топлива, тыс.м³/год, $BT = 2.51$

Расход топлива, л/с, $BG = 0.33$

Месторождение, $M = *Месторождения газа: Оренбург Новопсков$

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м³ (прил. 2.1), $QR = 7600$

Пересчет в МДж, $QR = QR \cdot 0.004187 = 7600 \cdot 0.004187 = 31.82$

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1), $AR = 0$

Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1), $AIR = 0$

Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1), $SR = 0.005$

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), $SIR = 0$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, $QN = 20$

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, $QF = 20$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), $KNO = 0.0594$

Коэффи. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, $B = 0$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), $KNO = KNO \cdot (QF / QN)^{0.25} = 0.0594 \cdot (20 / 20)^{0.25} = 0.0594$

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), $MNOT = 0.001 \cdot BT \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 2.51 \cdot 31.82 \cdot 0.0594 \cdot (1-0) = 0.00474$

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), $MNOG = 0.001 \cdot BG \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 0.33 \cdot 31.82 \cdot 0.0594 \cdot (1-0) = 0.000624$

Выброс азота диоксида (0301), т/год, $M = 0.8 \cdot MNOT = 0.8 \cdot 0.00474 = 0.00379$

Выброс азота диоксида (0301), г/с, $G = 0.8 \cdot MNOG = 0.8 \cdot 0.000624 = 0.000499$

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, $M = 0.13 \cdot MNOT = 0.13 \cdot 0.00474 = 0.000616$

Выброс азота оксида (0304), г/с, $G = 0.13 \cdot MNOG = 0.13 \cdot 0.000624 = 0.0000811$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангирид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива (п. 2.2), $NSO2 = 0$

Содержание сероводорода в топливе, % (прил. 2.1), $H2S = 0.003$

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), $M = 0.02 \cdot BT \cdot SR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BT = 0.02 \cdot 2.51 \cdot 0.005 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0.003 \cdot 2.51 = 0.0003926$

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), $G = 0.02 \cdot BG \cdot SIR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BG = 0.02 \cdot 0.33 \cdot 0 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0.003 \cdot 0.33 = 0.0000186$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

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

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q4 = 0$

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q3 = 0.5$

Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, $R = 0.5$

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 31.82 = 7.96$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 2.51 \cdot 7.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.01998$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 0.33 \cdot 7.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.002627$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0004990	0.0037900
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0000811	0.0006160
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000186	0.0003926
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0026270	0.0199800

Источник загрязнения N 0016,

Источник выделения N 0016 46, Газовые горелки ГИИ-Т-22

Вид топлива, K3 = Газ (природный)

Расход топлива, тыс.м³/год, $BT = 2.91$

Расход топлива, л/с, $BG = 0.38$

Месторождение, $M = *Месторождения газа: Оренбург Новопсков$

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м³ (прил. 2.1), $QR = 7600$

Пересчет в МДж, $QR = QR \cdot 0.004187 = 7600 \cdot 0.004187 = 31.82$

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1), $AR = 0$

Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1), $AIR = 0$

Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1), $SR = 0.005$

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), $SIR = 0$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, $QN = 22$

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, $QF = 22$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), $KNO = 0.0604$

Коэффи. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, $B = 0$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), $KNO = KNO \cdot (QF / QN)^{0.25} = 0.0604 \cdot (22 / 22)^{0.25} = 0.0604$

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), $MNOT = 0.001 \cdot BT \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 2.91 \cdot 31.82 \cdot 0.0604 \cdot (1-0) = 0.00559$

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), $MNOG = 0.001 \cdot BG \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 0.38 \cdot 31.82 \cdot 0.0604 \cdot (1-0) = 0.00073$

Выброс азота диоксида (0301), т/год, $M = 0.8 \cdot MNOT = 0.8 \cdot 0.00559 = 0.00447$

Выброс азота диоксида (0301), г/с, $G = 0.8 \cdot MNOG = 0.8 \cdot 0.00073 = 0.000584$

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, $M = 0.13 \cdot MNOT = 0.13 \cdot 0.00559 = 0.000727$

Выброс азота оксида (0304), г/с, $G = 0.13 \cdot MNOG = 0.13 \cdot 0.00073 = 0.0000949$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

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

Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива (п. 2.2), $NSO2 = 0$

Содержание сероводорода в топливе, % (прил. 2.1), $H2S = 0.003$

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), $M = 0.02 \cdot BT \cdot SR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BT = 0.02 \cdot 2.91 \cdot 0.005 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0.003 \cdot 2.91 = 0.000455$

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), $G = 0.02 \cdot BG \cdot SIR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BG = 0.02 \cdot 0.38 \cdot 0 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0.003 \cdot 0.38 = 0.00002143$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

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

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q4 = 0$

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q3 = 0.5$

Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, $R = 0.5$

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 31.82 = 7.96$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 2.91 \cdot 7.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.02316$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 0.38 \cdot 7.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.003025$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0005840	0.0044700
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0000949	0.0007270
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00002143	0.0004550
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0030250	0.0231600

Источник загрязнения N 0017,

Источник выделения N 0017 47, Газовые горелки ГИИ-Т-22

Вид топлива, $K3 = \text{Газ (природный)}$

Расход топлива, тыс.м³/год, $BT = 2.91$

Расход топлива, л/с, $BG = 0.38$

Месторождение, $M = \text{*Месторождения газа: Оренбург Новопсков}$

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м³ (прил. 2.1), $QR = 7600$

Пересчет в МДж, $QR = QR \cdot 0.004187 = 7600 \cdot 0.004187 = 31.82$

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1), $AR = 0$

Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1), $AIR = 0$

Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1), $SR = 0.005$

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), $SIR = 0$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, $QN = 22$

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, $QF = 22$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), $KNO = 0.0604$

Коэффиц. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, $B = 0$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), $KNO = KNO \cdot (QF/QN)^{0.25} = 0.0604 \cdot (22/22)^{0.25} = 0.0604$

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), $MNOT = 0.001 \cdot BT \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 2.91 \cdot 31.82 \cdot 0.0604 \cdot (1-0) = 0.00559$

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), $MNOG = 0.001 \cdot BG \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 0.38 \cdot 31.82 \cdot 0.0604 \cdot (1-0) = 0.00073$

Выброс азота диоксида (0301), т/год, $M_ = 0.8 \cdot MNOT = 0.8 \cdot 0.00559 = 0.00447$

Выброс азота диоксида (0301), г/с, $G_ = 0.8 \cdot MNOG = 0.8 \cdot 0.00073 = 0.000584$

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, $M_ = 0.13 \cdot MNOT = 0.13 \cdot 0.00559 = 0.000727$

Выброс азота оксида (0304), г/с, $G_ = 0.13 \cdot MNOG = 0.13 \cdot 0.00073 = 0.0000949$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангирид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива (п. 2.2), $NSO2 = 0$

Содержание сероводорода в топливе, % (прил. 2.1), $H2S = 0.003$

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), $M_ = 0.02 \cdot BT \cdot SR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BT = 0.02 \cdot 2.91 \cdot 0.005 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0.003 \cdot 2.91 = 0.000455$

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), $G_ = 0.02 \cdot BG \cdot SIR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BG = 0.02 \cdot 0.38 \cdot 0 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0.003 \cdot 0.38 = 0.00002143$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

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

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q4 = 0$

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q3 = 0.5$

Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, $R = 0.5$

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 31.82 = 7.96$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M_ = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q4/100) = 0.001 \cdot 2.91 \cdot 7.96 \cdot (1-0/100) = 0.02316$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G_ = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q4/100) = 0.001 \cdot 0.38 \cdot 7.96 \cdot (1-0/100) = 0.003025$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0005840	0.0044700
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0000949	0.0007270
0330	Сера диоксид (Ангирид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00002143	0.0004550
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0030250	0.0231600

**Источник загрязнения N 0018,
Источник выделения N 0018 48, Газовые горелки ГИИ-Т-22**

Вид топлива, **K3 = Газ (природный)**

Расход топлива, тыс.м³/год, **BT = 2.91**

Расход топлива, л/с, **BG = 0.38**

Месторождение, **M = *Месторождения газа: Оренбург Новопсков**

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м³ (прил. 2.1), **QR = 7600**

Пересчет в МДж, **QR = QR · 0.004187 = 7600 · 0.004187 = 31.82**

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1), **AR = 0**

Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1), **AIR = 0**

Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1), **SR = 0.005**

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), **SIR = 0**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, **QN = 22**

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, **QF = 22**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), **KNO = 0.0604**

Коэффиц. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, **B = 0**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), **KNO = KNO · (QF / QN)^{0.25} = 0.0604 · (22 / 22)^{0.25} = 0.0604**

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), **MNOT = 0.001 · BT · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 2.91 · 31.82 · 0.0604 · (1-0) = 0.00559**

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), **MNOG = 0.001 · BG · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 0.38 · 31.82 · 0.0604 · (1-0) = 0.00073**

Выброс азота диоксида (0301), т/год, **M = 0.8 · MNOT = 0.8 · 0.00559 = 0.00447**

Выброс азота диоксида (0301), г/с, **G = 0.8 · MNOG = 0.8 · 0.00073 = 0.000584**

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, **M = 0.13 · MNOT = 0.13 · 0.00559 = 0.000727**

Выброс азота оксида (0304), г/с, **G = 0.13 · MNOG = 0.13 · 0.00073 = 0.0000949**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангирид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива (п. 2.2), **NSO2 = 0**

Содержание сероводорода в топливе, % (прил. 2.1), **H2S = 0.003**

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), **M = 0.02 · BT · SR · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BT = 0.02 · 2.91 · 0.005 · (1-0) + 0.0188 · 0.003 · 2.91 = 0.000455**

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), **G = 0.02 · BG · SIR · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BG = 0.02 · 0.38 · 0 · (1-0) + 0.0188 · 0.003 · 0.38 = 0.00002143**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

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

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), **Q4 = 0**

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), **Q3 = 0.5**

Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, **R = 0.5**

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), **CCO = Q3 · R · QR = 0.5 · 0.5 · 31.82 = 7.96**

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 2.91 \cdot 7.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.02316$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 0.38 \cdot 7.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.003025$

Итого:

<i>Код</i>	<i>Наименование ЗВ</i>	<i>Выброс г/с</i>	<i>Выброс т/год</i>
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0005840	0.0044700
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0000949	0.0007270
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00002143	0.0004550
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0030250	0.0231600

Источник загрязнения N 0039,

Источник выделения N 0039 49, Теплогенераторы

Вид топлива, K3 = Газ (природный)

Расход топлива, тыс.м³/год, BT = 3.696

Расход топлива, л/с, BG = 1.94

Месторождение, M = *Месторождения газа: Оренбург Новопсков

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м³ (прил. 2.1), QR = 7600

Пересчет в МДж, QR = QR · 0.004187 = 7600 · 0.004187 = 31.82

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1), AR = 0

Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1), AIR = 0

Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1), SR = 0.005

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), SIR = 0

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, QN = 58

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, QF = 58

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), KNO = 0.0752

Коэффиц. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, B = 0

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), KNO = KNO · (QF / QN)^{0.25} = 0.0752 · (58 / 58)^{0.25} = 0.0752

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), MNOT = 0.001 · BT · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 3.696 · 31.82 · 0.0752 · (1-0) = 0.00884

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), MNOG = 0.001 · BG · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 1.94 · 31.82 · 0.0752 · (1-0) = 0.00464

Выброс азота диоксида (0301), т/год, M = 0.8 · MNOT = 0.8 · 0.00884 = 0.00707

Выброс азота диоксида (0301), г/с, G = 0.8 · MNOG = 0.8 · 0.00464 = 0.00371

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, M = 0.13 · MNOT = 0.13 · 0.00884 = 0.00115

Выброс азота оксида (0304), г/с, G = 0.13 · MNOG = 0.13 · 0.00464 = 0.000603

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

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

Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива (п. 2.2), NSO2 = 0

Содержание сероводорода в топливе, % (прил. 2.1), H2S = 0.003

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), $M = 0.02 \cdot BT \cdot SR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BT = 0.02 \cdot 3.696 \cdot 0.005 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0.003 \cdot 3.696 = 0.000578$

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), $G = 0.02 \cdot BG \cdot SIR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BG = 0.02 \cdot 1.94 \cdot 0 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0.003 \cdot 1.94 = 0.0001094$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

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

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q4 = 0$

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q3 = 0.5$

Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, $R = 0.5$

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 31.82 = 7.96$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 3.696 \cdot 7.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.0294$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 1.94 \cdot 7.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.01544$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0037100	0.0070700
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0006030	0.0011500
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0001094	0.0005780
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0154400	0.0294000

Источник загрязнения N 0040,

Источник выделения N 0040 50, Теплогенераторы

Вид топлива, $K3 = \text{Газ (природный)}$

Расход топлива, тыс.м³/год, $BT = 3.696$

Расход топлива, л/с, $BG = 1.94$

Месторождение, $M = *Месторождения газа: Оренбург Новопсков$

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м³ (прил. 2.1), $QR = 7600$

Пересчет в МДж, $QR = QR \cdot 0.004187 = 7600 \cdot 0.004187 = 31.82$

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1), $AR = 0$

Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1), $AIR = 0$

Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1), $SR = 0.005$

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), $SIR = 0$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, $QN = 58$

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, $QF = 58$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), $KNO = 0.0752$

Коэффиц. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, $B = 0$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), $KNO = KNO \cdot (QF / QN)^{0.25} = 0.0752 \cdot (58 / 58)^{0.25} = 0.0752$

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), $MNOT = 0.001 \cdot BT \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 3.696 \cdot 31.82 \cdot 0.0752 \cdot (1-0) = 0.00884$

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), $MNOG = 0.001 \cdot BG \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 1.94 \cdot 31.82 \cdot 0.0752 \cdot (1-0) = 0.00464$

Выброс азота диоксида (0301), т/год, $M = 0.8 \cdot MNOT = 0.8 \cdot 0.00884 = 0.00707$
 Выброс азота диоксида (0301), г/с, $G = 0.8 \cdot MNOG = 0.8 \cdot 0.00464 = 0.00371$

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, $M = 0.13 \cdot MNOT = 0.13 \cdot 0.00884 = 0.00115$
 Выброс азота оксида (0304), г/с, $G = 0.13 \cdot MNOG = 0.13 \cdot 0.00464 = 0.000603$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

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

Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива (п. 2.2), $NSO2 = 0$
 Содержание сероводорода в топливе, % (прил. 2.1), $H2S = 0.003$
 Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), $M = 0.02 \cdot BT \cdot SR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BT = 0.02 \cdot 3.696 \cdot 0.005 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0.003 \cdot 3.696 = 0.000578$
 Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), $G = 0.02 \cdot BG \cdot SIR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BG = 0.02 \cdot 1.94 \cdot 0 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0.003 \cdot 1.94 = 0.0001094$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

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

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q4 = 0$
 Тип топки: Камерная топка
 Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q3 = 0.5$
 Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, $R = 0.5$
 Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 31.82 = 7.96$
 Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 3.696 \cdot 7.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.0294$
 Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 1.94 \cdot 7.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.01544$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0037100	0.0070700
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0006030	0.0011500
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0001094	0.0005780
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0154400	0.0294000

Источник загрязнения N 0041,
 Источник выделения N 0041 51, Теплогенераторы

Вид топлива, $K3 = \text{Газ (природный)}$

Расход топлива, тыс.м³/год, $BT = 3.696$

Расход топлива, л/с, $BG = 1.94$

Месторождение, $M = *Месторождения газа: Оренбург Новопсков$

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м³ (прил. 2.1), $QR = 7600$

Пересчет в МДж, $QR = QR \cdot 0.004187 = 7600 \cdot 0.004187 = 31.82$

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1), $AR = 0$

Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1), $AIR = 0$

Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1), $SR = 0.005$

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), $SIR = 0$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, $QN = 58$

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, $QF = 58$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), $KNO = 0.0752$

Коэффиц. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, $B = 0$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), $KNO = KNO \cdot (QF/QN)^{0.25} = 0.0752 \cdot (58/58)^{0.25} = 0.0752$

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), $MNOT = 0.001 \cdot BT \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 3.696 \cdot 31.82 \cdot 0.0752 \cdot (1-0) = 0.00884$

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), $MNOG = 0.001 \cdot BG \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 1.94 \cdot 31.82 \cdot 0.0752 \cdot (1-0) = 0.00464$

Выброс азота диоксида (0301), т/год, $M_ = 0.8 \cdot MNOT = 0.8 \cdot 0.00884 = 0.00707$

Выброс азота диоксида (0301), г/с, $G_ = 0.8 \cdot MNOG = 0.8 \cdot 0.00464 = 0.00371$

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, $M_ = 0.13 \cdot MNOT = 0.13 \cdot 0.00884 = 0.00115$

Выброс азота оксида (0304), г/с, $G_ = 0.13 \cdot MNOG = 0.13 \cdot 0.00464 = 0.000603$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангирид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива (п. 2.2), $NSO2 = 0$

Содержание сероводорода в топливе, % (прил. 2.1), $H2S = 0.003$

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), $M_ = 0.02 \cdot BT \cdot SR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BT = 0.02 \cdot 3.696 \cdot 0.005 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0.003 \cdot 3.696 = 0.000578$

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), $G_ = 0.02 \cdot BG \cdot SIR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BG = 0.02 \cdot 1.94 \cdot 0 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0.003 \cdot 1.94 = 0.0001094$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

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

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q4 = 0$

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q3 = 0.5$

Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, $R = 0.5$

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 31.82 = 7.96$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M_ = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q4/100) = 0.001 \cdot 3.696 \cdot 7.96 \cdot (1-0/100) = 0.0294$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G_ = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q4/100) = 0.001 \cdot 1.94 \cdot 7.96 \cdot (1-0/100) = 0.01544$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0037100	0.0070700
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0006030	0.0011500
0330	Сера диоксид (Ангирид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0001094	0.0005780
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0154400	0.0294000

**Источник загрязнения N 0043,
Источник выделения N 0043 52, Теплогенераторы**

Вид топлива, **K3 = Газ (природный)**

Расход топлива, тыс.м³/год, **BT = 3.696**

Расход топлива, л/с, **BG = 1.94**

Месторождение, **M = *Месторождения газа: Оренбург Новопсков**

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м³ (прил. 2.1), **QR = 7600**

Пересчет в МДж, **QR = QR · 0.004187 = 7600 · 0.004187 = 31.82**

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1), **AR = 0**

Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1), **AIR = 0**

Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1), **SR = 0.005**

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), **SIR = 0**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, **QN = 58**

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, **QF = 58**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), **KNO = 0.0752**

Коэффиц. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, **B = 0**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), **KNO = KNO · (QF / QN)^{0.25} = 0.0752 · (58 / 58)^{0.25} = 0.0752**

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), **MNOT = 0.001 · BT · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 3.696 · 31.82 · 0.0752 · (1-0) = 0.00884**

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), **MNOG = 0.001 · BG · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 1.94 · 31.82 · 0.0752 · (1-0) = 0.00464**

Выброс азота диоксида (0301), т/год, **M = 0.8 · MNOT = 0.8 · 0.00884 = 0.00707**

Выброс азота диоксида (0301), г/с, **G = 0.8 · MNOG = 0.8 · 0.00464 = 0.00371**

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, **M = 0.13 · MNOT = 0.13 · 0.00884 = 0.00115**

Выброс азота оксида (0304), г/с, **G = 0.13 · MNOG = 0.13 · 0.00464 = 0.000603**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангирид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива (п. 2.2), **NSO2 = 0**

Содержание сероводорода в топливе, % (прил. 2.1), **H2S = 0.003**

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), **M = 0.02 · BT · SR · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BT = 0.02 · 3.696 · 0.005 · (1-0) + 0.0188 · 0.003 · 3.696 = 0.000578**

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), **G = 0.02 · BG · SIR · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BG = 0.02 · 1.94 · 0 · (1-0) + 0.0188 · 0.003 · 1.94 = 0.0001094**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

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

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), **Q4 = 0**

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), **Q3 = 0.5**

Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, **R = 0.5**

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), **CCO = Q3 · R · QR = 0.5 · 0.5 · 31.82 = 7.96**

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 3.696 \cdot 7.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.0294$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 1.94 \cdot 7.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.01544$

Итого:

<i>Код</i>	<i>Наименование ЗВ</i>	<i>Выброс г/с</i>	<i>Выброс т/год</i>
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0037100	0.0070700
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0006030	0.0011500
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0001094	0.0005780
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0154400	0.0294000

8. Производственный цех №2

Источник загрязнения N 0055,

Источник выделения N 0055 53, Горелка коптильной камеры

Вид топлива, K3 = Газ (природный)

Расход топлива, тыс.м3/год, BT = 80

Расход топлива, л/с, BG = 14.03

Месторождение, M = *Месторождения газа: Оренбург Новопсков

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м3 (прил. 2.1), QR = 7600

Пересчет в МДж, QR = QR · 0.004187 = 7600 · 0.004187 = 31.82

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1), AR = 0

Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1), AIR = 0

Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1), SR = 0.005

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), SIR = 0

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, QN = 58

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, QF = 58

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), KNO = 0.0752

Коэффи. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, B = 0

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), KNO = KNO · (QF / QN)^{0.25} = 0.0752 · (58 / 58)^{0.25} = 0.0752

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), MNOT = 0.001 · BT · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 80 · 31.82 · 0.0752 · (1-0) = 0.1914

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), MNOG = 0.001 · BG · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 14.03 · 31.82 · 0.0752 · (1-0) = 0.0336

Выброс азота диоксида (0301), т/год, M = 0.8 · MNOT = 0.8 · 0.1914 = 0.153

Выброс азота диоксида (0301), г/с, G = 0.8 · MNOG = 0.8 · 0.0336 = 0.0269

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, M = 0.13 · MNOT = 0.13 · 0.1914 = 0.0249

Выброс азота оксида (0304), г/с, G = 0.13 · MNOG = 0.13 · 0.0336 = 0.00437

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

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

Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива (п. 2.2), NSO2 = 0

Содержание сероводорода в топливе, % (прил. 2.1), $H2S = 0.003$

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), $M = 0.02 \cdot BT \cdot SR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BT = 0.02 \cdot 80 \cdot 0.005 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0.003 \cdot 80 = 0.0125$

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), $G = 0.02 \cdot BG \cdot SIR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BG = 0.02 \cdot 14.03 \cdot 0 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0.003 \cdot 14.03 = 0.000791$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

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

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q4 = 0$

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q3 = 0.5$

Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, $R = 0.5$

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 31.82 = 7.96$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 80 \cdot 7.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.637$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 14.03 \cdot 7.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.1117$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0269000	0.1530000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0043700	0.0249000
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0007910	0.0125000
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1117000	0.6370000

Источник загрязнения N 0058,

Источник выделения N 0058 55, Котел Rex-95

Вид топлива, $K3 = \text{Газ (природный)}$

Расход топлива, тыс.м³/год, $BT = 1381.2$

Расход топлива, л/с, $BG = 72.7$

Месторождение, $M = \text{*Месторождения газа: Оренбург Новопсков}$

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м³ (прил. 2.1), $QR = 7600$

Пересчет в Мдж, $QR = QR \cdot 0.004187 = 7600 \cdot 0.004187 = 31.82$

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1), $AR = 0$

Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1), $AIR = 0$

Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1), $SR = 0.005$

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), $SIR = 0$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, $QN = 950$

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, $QF = 950$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), $KNO = 0.091$

Коэф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, $B = 0$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), $KNO = KNO \cdot (QF / QN)^{0.25} = 0.091 \cdot (950 / 950)^{0.25} = 0.091$

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), $MNOT = 0.001 \cdot BT \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 1381.2 \cdot 31.82 \cdot 0.091 \cdot (1-0) = 4$

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), $MNOG = 0.001 \cdot BG \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 72.7 \cdot 31.82 \cdot 0.091 \cdot (1-0) = 0.2105$

Выброс азота диоксида (0301), т/год, $M = 0.8 \cdot MNOT = 0.8 \cdot 4 = 3.2$

Выброс азота диоксида (0301), г/с, $G = 0.8 \cdot MNOG = 0.8 \cdot 0.2105 = 0.1684$

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, $M = 0.13 \cdot MNOT = 0.13 \cdot 4 = 0.52$

Выброс азота оксида (0304), г/с, $G = 0.13 \cdot MNOG = 0.13 \cdot 0.2105 = 0.02737$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

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

Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива (п. 2.2), $NSO2 = 0$

Содержание сероводорода в топливе, % (прил. 2.1), $H2S = 0.003$

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), $M = 0.02 \cdot BT \cdot SR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BT = 0.02 \cdot 1381.2 \cdot 0.005 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0.003 \cdot 1381.2 = 0.216$

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), $G = 0.02 \cdot BG \cdot SIR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BG = 0.02 \cdot 72.7 \cdot 0 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0.003 \cdot 72.7 = 0.0041$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

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

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q4 = 0$

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q3 = 0.5$

Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, $R = 0.5$

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 31.82 = 7.96$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 1381.2 \cdot 7.96 \cdot (1-0 / 100) = 11$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 72.7 \cdot 7.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.579$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1684000	3.2000000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0273700	0.5200000
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0041000	0.2160000
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.5790000	11.0000000

9.Склад готовый продукции №1

Источник загрязнения N 0019,

Источник выделения N 0019 56, Газовые горелки Г ИИ - ТМ -20Л

Вид топлива, K3 = Газ (природный)

Расход топлива, тыс.м³/год, $BT = 2.51$

Расход топлива, л/с, $BG = 0.33$

Месторождение, $M = *Месторождения газа: Оренбург Новопсков$

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м³ (прил. 2.1), $QR = 7600$

Пересчет в МДж, $QR = QR \cdot 0.004187 = 7600 \cdot 0.004187 = 31.82$

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1), $AR = 0$

Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1), $AIR = 0$

Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1), $SR = 0.005$

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), $SIR = 0$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, $QN = 20$

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, $QF = 20$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), $KNO = 0.0594$

Коэффиц. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, $B = 0$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), $KNO = KNO \cdot (QF/QN)^{0.25} = 0.0594 \cdot (20/20)^{0.25} = 0.0594$

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), $MNOT = 0.001 \cdot BT \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 2.51 \cdot 31.82 \cdot 0.0594 \cdot (1-0) = 0.00474$

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), $MNOG = 0.001 \cdot BG \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 0.33 \cdot 31.82 \cdot 0.0594 \cdot (1-0) = 0.000624$

Выброс азота диоксида (0301), т/год, $M_ = 0.8 \cdot MNOT = 0.8 \cdot 0.00474 = 0.00379$

Выброс азота диоксида (0301), г/с, $G_ = 0.8 \cdot MNOG = 0.8 \cdot 0.000624 = 0.000499$

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, $M_ = 0.13 \cdot MNOT = 0.13 \cdot 0.00474 = 0.000616$

Выброс азота оксида (0304), г/с, $G_ = 0.13 \cdot MNOG = 0.13 \cdot 0.000624 = 0.0000811$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангирид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива (п. 2.2), $NSO2 = 0$

Содержание сероводорода в топливе, % (прил. 2.1), $H2S = 0.003$

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), $M_ = 0.02 \cdot BT \cdot SR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BT = 0.02 \cdot 2.51 \cdot 0.005 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0.003 \cdot 2.51 = 0.0003926$

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), $G_ = 0.02 \cdot BG \cdot SIR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BG = 0.02 \cdot 0.33 \cdot 0 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0.003 \cdot 0.33 = 0.0000186$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

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

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q4 = 0$

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q3 = 0.5$

Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, $R = 0.5$

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 31.82 = 7.96$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M_ = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q4/100) = 0.001 \cdot 2.51 \cdot 7.96 \cdot (1-0/100) = 0.01998$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G_ = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q4/100) = 0.001 \cdot 0.33 \cdot 7.96 \cdot (1-0/100) = 0.002627$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0004990	0.0037900
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0000811	0.0006160
0330	Сера диоксид (Ангирид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000186	0.0003926
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0026270	0.0199800

**Источник загрязнения N 0020,
Источник выделения N 0020 57, Газовые горелки ГИИ - ТМ -20L**

Вид топлива, **K3 = Газ (природный)**

Расход топлива, тыс.м³/год, **BT = 2.51**

Расход топлива, л/с, **BG = 0.33**

Месторождение, **M = *Месторождения газа: Оренбург Новопсков**

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м³ (прил. 2.1), **QR = 7600**

Пересчет в МДж, **QR = QR · 0.004187 = 7600 · 0.004187 = 31.82**

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1), **AR = 0**

Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1), **AIR = 0**

Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1), **SR = 0.005**

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), **SIR = 0**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, **QN = 20**

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, **QF = 20**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), **KNO = 0.0594**

Коэффиц. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, **B = 0**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), **KNO = KNO · (QF / QN)^{0.25} = 0.0594 · (20 / 20)^{0.25} = 0.0594**

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), **MNOT = 0.001 · BT · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 2.51 · 31.82 · 0.0594 · (1-0) = 0.00474**

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), **MNOG = 0.001 · BG · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 0.33 · 31.82 · 0.0594 · (1-0) = 0.000624**

Выброс азота диоксида (0301), т/год, **M_ = 0.8 · MNOT = 0.8 · 0.00474 = 0.00379**

Выброс азота диоксида (0301), г/с, **G_ = 0.8 · MNOG = 0.8 · 0.000624 = 0.000499**

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, **M_ = 0.13 · MNOT = 0.13 · 0.00474 = 0.000616**

Выброс азота оксида (0304), г/с, **G_ = 0.13 · MNOG = 0.13 · 0.000624 = 0.0000811**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангирид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива (п. 2.2), **NSO2 = 0**

Содержание сероводорода в топливе, % (прил. 2.1), **H2S = 0.003**

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), **M_ = 0.02 · BT · SR · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BT = 0.02 · 2.51 · 0.005 · (1-0) + 0.0188 · 0.003 · 2.51 = 0.0003926**

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), **G_ = 0.02 · BG · SIR · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BG = 0.02 · 0.33 · 0 · (1-0) + 0.0188 · 0.003 · 0.33 = 0.0000186**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

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

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), **Q4 = 0**

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), **Q3 = 0.5**

Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, **R = 0.5**

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), **CCO = Q3 · R · QR = 0.5 · 0.5 · 31.82 = 7.96**

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 2.51 \cdot 7.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.01998$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 0.33 \cdot 7.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.002627$

Итого:

<i>Код</i>	<i>Наименование ЗВ</i>	<i>Выброс г/с</i>	<i>Выброс т/год</i>
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0004990	0.0037900
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0000811	0.0006160
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000186	0.0003926
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0026270	0.0199800

Источник загрязнения N 0021,

Источник выделения N 0021 58, Газовые горелки ГИИ - ТМ - 20L

Вид топлива, K3 = Газ (природный)

Расход топлива, тыс.м³/год, BT = 2.51

Расход топлива, л/с, BG = 0.33

Месторождение, M = *Месторождения газа: Оренбург Новопсков

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м³(прил. 2.1), QR = 7600

Пересчет в МДж, QR = QR · 0.004187 = 7600 · 0.004187 = 31.82

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1), AR = 0

Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1), AIR = 0

Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1), SR = 0.005

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), SIR = 0

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, QN = 20

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, QF = 20

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), KNO = 0.0594

Коэффиц. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, B = 0

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), KNO = KNO · (QF / QN)^{0.25} = 0.0594 · (20 / 20)^{0.25} = 0.0594

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), MNOT = 0.001 · BT · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 2.51 · 31.82 · 0.0594 · (1-0) = 0.00474

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), MNOG = 0.001 · BG · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 0.33 · 31.82 · 0.0594 · (1-0) = 0.000624

Выброс азота диоксида (0301), т/год, M = 0.8 · MNOT = 0.8 · 0.00474 = 0.00379

Выброс азота диоксида (0301), г/с, G = 0.8 · MNOG = 0.8 · 0.000624 = 0.000499

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, M = 0.13 · MNOT = 0.13 · 0.00474 = 0.000616

Выброс азота оксида (0304), г/с, G = 0.13 · MNOG = 0.13 · 0.000624 = 0.0000811

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

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

Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива (п. 2.2), NSO2 = 0

Содержание сероводорода в топливе, % (прил. 2.1), H2S = 0.003

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), $M = 0.02 \cdot BT \cdot SR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BT = 0.02 \cdot 2.51 \cdot 0.005 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0.003 \cdot 2.51 = 0.0003926$

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), $G = 0.02 \cdot BG \cdot SIR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BG = 0.02 \cdot 0.33 \cdot 0 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0.003 \cdot 0.33 = 0.0000186$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

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

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q4 = 0$

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q3 = 0.5$

Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, $R = 0.5$

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 31.82 = 7.96$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 2.51 \cdot 7.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.01998$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 0.33 \cdot 7.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.002627$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0004990	0.0037900
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0000811	0.0006160
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000186	0.0003926
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0026270	0.0199800

Источник загрязнения N 0022,

Источник выделения N 0022 59, Газовые горелки ГИИ - ТМ - 30L

Вид топлива, $K3 = \text{Газ (природный)}$

Расход топлива, тыс.м³/год, $BT = 6.14$

Расход топлива, л/с, $BG = 0.81$

Месторождение, $M = \text{*Месторождения газа: Оренбург Новопсков}$

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м³ (прил. 2.1), $QR = 7600$

Пересчет в МДж, $QR = QR \cdot 0.004187 = 7600 \cdot 0.004187 = 31.82$

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1), $AR = 0$

Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1), $AIR = 0$

Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1), $SR = 0.005$

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), $SIR = 0$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, $QN = 30$

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, $QF = 30$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), $KNO = 0.0644$

Коэффи. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, $B = 0$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), $KNO = KNO \cdot (QF / QN)^{0.25} = 0.0644 \cdot (30 / 30)^{0.25} = 0.0644$

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), $MNOT = 0.001 \cdot BT \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 6.14 \cdot 31.82 \cdot 0.0644 \cdot (1-0) = 0.01258$

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), $MNOG = 0.001 \cdot BG \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 0.81 \cdot 31.82 \cdot 0.0644 \cdot (1-0) = 0.00166$

Выброс азота диоксида (0301), т/год, $M = 0.8 \cdot MNOT = 0.8 \cdot 0.01258 = 0.01006$
 Выброс азота диоксида (0301), г/с, $G = 0.8 \cdot MNOG = 0.8 \cdot 0.00166 = 0.001328$

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, $M = 0.13 \cdot MNOT = 0.13 \cdot 0.01258 = 0.001635$
 Выброс азота оксида (0304), г/с, $G = 0.13 \cdot MNOG = 0.13 \cdot 0.00166 = 0.000216$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

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

Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива (п. 2.2), $NSO2 = 0$
 Содержание сероводорода в топливе, % (прил. 2.1), $H2S = 0.003$
 Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), $M = 0.02 \cdot BT \cdot SR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BT = 0.02 \cdot 6.14 \cdot 0.005 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0.003 \cdot 6.14 = 0.00096$
 Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), $G = 0.02 \cdot BG \cdot SIR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BG = 0.02 \cdot 0.81 \cdot 0 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0.003 \cdot 0.81 = 0.0000457$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

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

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q4 = 0$
 Тип топки: Камерная топка
 Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q3 = 0.5$
 Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, $R = 0.5$
 Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 31.82 = 7.96$
 Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 6.14 \cdot 7.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.0489$
 Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 0.81 \cdot 7.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.00645$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0013280	0.0100600
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0002160	0.0016350
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000457	0.0009600
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0064500	0.0489000

10. Лакировальный цех

Источник загрязнения N 0023,
 Источник выделения N 0023 60, Газовые горелки ГИИ - ТМ - 30L

Вид топлива, $K3 = \text{Газ (природный)}$
 Расход топлива, тыс.м³/год, $BT = 6.14$

Расход топлива, л/с, $BG = 0.81$
 Месторождение, $M = *Месторождения газа: Оренбург Новопсков$

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м³ (прил. 2.1), $QR = 7600$
 Пересчет в МДж, $QR = QR \cdot 0.004187 = 7600 \cdot 0.004187 = 31.82$

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1), $AR = 0$
 Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1), $AIR = 0$
 Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1), $SR = 0.005$

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), $SIR = 0$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, $QN = 30$

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, $QF = 30$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), $KNO = 0.0644$

Коэффиц. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, $B = 0$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), $KNO = KNO \cdot (QF / QN)^{0.25} = 0.0644 \cdot (30 / 30)^{0.25} = 0.0644$

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), $MNOT = 0.001 \cdot BT \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 6.14 \cdot 31.82 \cdot 0.0644 \cdot (1-0) = 0.01258$

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), $MNOG = 0.001 \cdot BG \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 0.81 \cdot 31.82 \cdot 0.0644 \cdot (1-0) = 0.00166$

Выброс азота диоксида (0301), т/год, $M_ = 0.8 \cdot MNOT = 0.8 \cdot 0.01258 = 0.01006$

Выброс азота диоксида (0301), г/с, $G_ = 0.8 \cdot MNOG = 0.8 \cdot 0.00166 = 0.001328$

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, $M_ = 0.13 \cdot MNOT = 0.13 \cdot 0.01258 = 0.001635$

Выброс азота оксида (0304), г/с, $G_ = 0.13 \cdot MNOG = 0.13 \cdot 0.00166 = 0.000216$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангирид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива (п. 2.2), $NSO2 = 0$

Содержание сероводорода в топливе, % (прил. 2.1), $H2S = 0.003$

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), $M_ = 0.02 \cdot BT \cdot SR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BT = 0.02 \cdot 6.14 \cdot 0.005 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0.003 \cdot 6.14 = 0.00096$

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), $G_ = 0.02 \cdot BG \cdot SIR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BG = 0.02 \cdot 0.81 \cdot 0 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0.003 \cdot 0.81 = 0.0000457$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

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

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q4 = 0$

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q3 = 0.5$

Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, $R = 0.5$

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 31.82 = 7.96$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M_ = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 6.14 \cdot 7.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.0489$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G_ = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 0.81 \cdot 7.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.00645$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0013280	0.0100600
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0002160	0.0016350
0330	Сера диоксид (Ангирид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000457	0.0009600
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0064500	0.0489000

**Источник загрязнения N 0027,
Источник выделения N 0027 61, Газовые горелки ГИИ - ТМ - 30L**

Вид топлива, **K3 = Газ (природный)**

Расход топлива, тыс.м³/год, **BT = 6.14**

Расход топлива, л/с, **BG = 0.81**

Месторождение, **M = *Месторождения газа: Оренбург Новопсков**

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м³ (прил. 2.1), **QR = 7600**

Пересчет в МДж, **QR = QR · 0.004187 = 7600 · 0.004187 = 31.82**

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1), **AR = 0**

Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1), **AIR = 0**

Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1), **SR = 0.005**

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), **SIR = 0**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, **QN = 30**

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, **QF = 30**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), **KNO = 0.0644**

Коэффиц. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, **B = 0**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), **KNO = KNO · (QF / QN)^{0.25} = 0.0644 · (30 / 30)^{0.25} = 0.0644**

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), **MNOT = 0.001 · BT · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 6.14 · 31.82 · 0.0644 · (1-0) = 0.01258**

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), **MNOG = 0.001 · BG · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 0.81 · 31.82 · 0.0644 · (1-0) = 0.00166**

Выброс азота диоксида (0301), т/год, **M = 0.8 · MNOT = 0.8 · 0.01258 = 0.01006**

Выброс азота диоксида (0301), г/с, **G = 0.8 · MNOG = 0.8 · 0.00166 = 0.001328**

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, **M = 0.13 · MNOT = 0.13 · 0.01258 = 0.001635**

Выброс азота оксида (0304), г/с, **G = 0.13 · MNOG = 0.13 · 0.00166 = 0.000216**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангиодрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива (п. 2.2), **NSO2 = 0**

Содержание сероводорода в топливе, % (прил. 2.1), **H2S = 0.003**

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), **M = 0.02 · BT · SR · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BT = 0.02 · 6.14 · 0.005 · (1-0) + 0.0188 · 0.003 · 6.14 = 0.00096**

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), **G = 0.02 · BG · SIR · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BG = 0.02 · 0.81 · 0 · (1-0) + 0.0188 · 0.003 · 0.81 = 0.0000457**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

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

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), **Q4 = 0**

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), **Q3 = 0.5**

Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, **R = 0.5**

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), **CCO = Q3 · R · QR = 0.5 · 0.5 · 31.82 = 7.96**

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 6.14 \cdot 7.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.0489$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 0.81 \cdot 7.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.00645$

Итого:

<i>Код</i>	<i>Наименование ЗВ</i>	<i>Выброс г/с</i>	<i>Выброс т/год</i>
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0013280	0.0100600
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0002160	0.0016350
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000457	0.0009600
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0064500	0.0489000

Источник загрязнения № 0045,

Источник выделения № 0045 62, Лакировальная линия

1. При сжигании природного газа

Вид топлива, **K3 = Газ (природный)**

Расход топлива, тыс.м³/год, **BT = 133.32**

Расход топлива, л/с, **BG = 17.53**

Месторождение, **M = *Месторождения газа: Оренбург Новопсков**

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м³ (прил. 2.1), **QR = 7600**

Пересчет в МДж, **QR = QR · 0.004187 = 7600 · 0.004187 = 31.82**

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1), **AR = 0**

Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1), **AIR = 0**

Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1), **SR = 0.005**

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), **SIR = 0**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, **QN = 50**

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, **QF = 50**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), **KNO = 0.0726**

Коэффиц. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, **B = 0**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), **KNO = KNO · (QF / QN)^{0.25} = 0.0726 · (50 / 50)^{0.25} = 0.0726**

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), **MNOT = 0.001 · BT · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 133.32 · 31.82 · 0.0726 · (1-0) = 0.308**

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), **MNOG = 0.001 · BG · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 17.53 · 31.82 · 0.0726 · (1-0) = 0.0405**

Выброс азота диоксида (0301), т/год, **M = 0.8 · MNOT = 0.8 · 0.308 = 0.2464**

Выброс азота диоксида (0301), г/с, **G = 0.8 · MNOG = 0.8 · 0.0405 = 0.0324**

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, **M = 0.13 · MNOT = 0.13 · 0.308 = 0.04**

Выброс азота оксида (0304), г/с, **G = 0.13 · MNOG = 0.13 · 0.0405 = 0.00527**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

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

Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива (п. 2.2), **NSO2 = 0**

Содержание сероводорода в топливе, % (прил. 2.1), $H2S = 0.003$

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), $M = 0.02 \cdot BT \cdot SR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BT = 0.02 \cdot 133.32 \cdot 0.005 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0.003 \cdot 133.32 = 0.02085$

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), $G = 0.02 \cdot BG \cdot SIR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BG = 0.02 \cdot 17.53 \cdot 0 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0.003 \cdot 17.53 = 0.000989$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

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

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q4 = 0$

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q3 = 0.5$

Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, $R = 0.5$

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 31.82 = 7.96$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 133.32 \cdot 7.96 \cdot (1-0 / 100) = 1.061$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 17.53 \cdot 7.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.1395$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0324000	0.2464000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0052700	0.0400000
0330	Сера диоксид (Ангирид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0009890	0.0208500
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1395000	1.0610000

2. При нанесении лака

Технологический процесс: окраска и сушка

Фактический годовой расход ЛКМ, тонн, $MS = 6$

Максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования, кг, $MS1 = 2$

Марка ЛКМ: Растворитель РРJ

Способ окраски: Покрытие лаком в лаконаливных машинах металлических изделий

Доля летучей части (растворителя) в ЛКМ (табл. 2), %, $F2 = 100$

Примесь: 1042 Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), %, $FPI = 15$

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), %, $DP = 100$

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год, $M = MS \cdot F2 \cdot FPI \cdot DP \cdot 10^6 = 6 \cdot 100 \cdot 15 \cdot 100 \cdot 10^6 = 0.9$

Максимальный из разовых выбросов ЗВ (5-6), г/с, $G = MS1 \cdot F2 \cdot FPI \cdot DP / (3.6 \cdot 10^6) = 2 \cdot 100 \cdot 15 \cdot 100 / (3.6 \cdot 10^6) = 0.0833$

Примесь: 1210 Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), %, $FPI = 18$

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), %, $DP = 100$

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год, $M = MS \cdot F2 \cdot FPI \cdot DP \cdot 10^6 = 6 \cdot 100 \cdot 18 \cdot 100 \cdot 10^6 = 1.08$

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с, $G = MS \cdot F2 \cdot FPI \cdot DP / (3.6 \cdot 10^6) = 2 \cdot 100 \cdot 18 \cdot 100 / (3.6 \cdot 10^6) = 0.1$

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

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), %, **FPI = 25**

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), %, **DP = 100**

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год, $M = MS \cdot F2 \cdot FPI \cdot DP \cdot 10^6 = 6 \cdot 100 \cdot 25 \cdot 100 \cdot 10^6 = 1.5$

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с, $G = MS \cdot F2 \cdot FPI \cdot DP / (3.6 \cdot 10^6) = 2 \cdot 100 \cdot 25 \cdot 100 / (3.6 \cdot 10^6) = 0.139$

Примесь: 0621 Метилбензол (349)

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), %, **FPI = 25**

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), %, **DP = 100**

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год, $M = MS \cdot F2 \cdot FPI \cdot DP \cdot 10^6 = 6 \cdot 100 \cdot 25 \cdot 100 \cdot 10^6 = 1.5$

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с, $G = MS \cdot F2 \cdot FPI \cdot DP / (3.6 \cdot 10^6) = 2 \cdot 100 \cdot 25 \cdot 100 / (3.6 \cdot 10^6) = 0.139$

Примесь: 1119 2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), %, **FPI = 17**

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), %, **DP = 100**

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год, $M = MS \cdot F2 \cdot FPI \cdot DP \cdot 10^6 = 6 \cdot 100 \cdot 17 \cdot 100 \cdot 10^6 = 1.02$

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с, $G = MS \cdot F2 \cdot FPI \cdot DP / (3.6 \cdot 10^6) = 2 \cdot 100 \cdot 17 \cdot 100 / (3.6 \cdot 10^6) = 0.0944$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0324000	0.2464000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0052700	0.0400000
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0009890	0.0208500
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1395000	1.0610000
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.1390000	1.5000000
0621	Метилбензол (349)	0.1390000	1.5000000
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.0833000	0.9000000
1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0.0944000	1.0200000
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.1000000	1.0800000

Технологический процесс: окраска и сушка

Фактический годовой расход ЛКМ, тонн, **MS = 60**

Максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования, кг, **MS1 = 28.4**

Марка ЛКМ: Лак РРJ

Способ окраски: Покрытие лаком в лаконаливных машинах металлических изделий

Доля летучей части (растворителя) в ЛКМ (табл. 2), %, **F2 = 38.76**

Примесь: 1042 Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), %, **FPI = 85**

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), %, **DP = 100**

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год, $M = MS \cdot F2 \cdot FPI \cdot DP \cdot 10^6 = 60 \cdot 38.76 \cdot 85 \cdot 100 \cdot 10^6 = 19.77$

Максимальный из разовых выбросов ЗВ (5-6), г/с, $G = MS1 \cdot F2 \cdot FPI \cdot DP / (3.6 \cdot 10^6) = 28.4 \cdot$

$38.76 \cdot 85 \cdot 100 / (3.6 \cdot 10^6) = 2.6$

Примесь: 1061 Этанол (Этиловый спирт) (667)

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), %, **FPI = 2.6**

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), %, **DP = 100**

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год, $M = MS \cdot F2 \cdot FPI \cdot DP \cdot 10^6 = 60 \cdot 38.76 \cdot 2.6 \cdot 100 \cdot 10^6 = 0.605$

Максимальный из разовых выбросов ЗВ (5-6), г/с, $G = MS1 \cdot F2 \cdot FPI \cdot DP / (3.6 \cdot 10^6) = 28.4 \cdot 38.76 \cdot 2.6 \cdot 100 / (3.6 \cdot 10^6) = 0.0795$

Примесь: 2750 Сольвент нафта (1149*)

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), %, **FPI = 10.4**

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), %, **DP = 100**

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год, $M = MS \cdot F2 \cdot FPI \cdot DP \cdot 10^6 = 60 \cdot 38.76 \cdot 10.4 \cdot 100 \cdot 10^6 = 2.42$

Максимальный из разовых выбросов ЗВ (5-6), г/с, $G = MS1 \cdot F2 \cdot FPI \cdot DP / (3.6 \cdot 10^6) = 28.4 \cdot 38.76 \cdot 10.4 \cdot 100 / (3.6 \cdot 10^6) = 0.318$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), %, **FPI = 2**

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), %, **DP = 100**

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год, $M = MS \cdot F2 \cdot FPI \cdot DP \cdot 10^6 = 60 \cdot 38.76 \cdot 2 \cdot 100 \cdot 10^6 = 0.465$

Максимальный из разовых выбросов ЗВ (5-6), г/с, $G = MS1 \cdot F2 \cdot FPI \cdot DP / (3.6 \cdot 10^6) = 28.4 \cdot 38.76 \cdot 2 \cdot 100 / (3.6 \cdot 10^6) = 0.0612$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0324000	0.2464000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0052700	0.0400000
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0009890	0.0208500
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1395000	1.0610000
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.1390000	1.5000000
0621	Метилбензол (349)	0.1390000	1.5000000
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	2.6000000	20.6700000
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0.0795000	0.6050000
1119	2-Этоксигетанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0.0944000	1.0200000
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.1000000	1.0800000
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0612000	0.4650000
2750	Сольвент нафта (1149*)	0.3180000	2.4200000

11. Жестяно-баночный цех №2

Источник загрязнения N 0024,

Источник выделения N 0024 63, Газовые горелки ГИИ - ТМ - 30L

Вид топлива, K3 = Газ (природный)

Расход топлива, тыс.м3/год, BT = 6.14

Расход топлива, л/с, BG = 0.81

Месторождение, M = *Месторождения газа: Оренбург Новопсков

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м3 (прил. 2.1), QR = 7600

Пересчет в МДж, QR = QR · 0.004187 = 7600 · 0.004187 = 31.82

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1), AR = 0

Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1), AIR = 0

Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1), SR = 0.005

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), SIR = 0

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, QN = 30

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, QF = 30

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), KNO = 0.0644

Коэффиц. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, B = 0

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), KNO = KNO · (QF / QN)^{0.25} = 0.0644 · (30 / 30)^{0.25} = 0.0644

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), MNOT = 0.001 · BT · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 6.14 · 31.82 · 0.0644 · (1-0) = 0.01258

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), MNOG = 0.001 · BG · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 0.81 · 31.82 · 0.0644 · (1-0) = 0.00166

Выброс азота диоксида (0301), т/год, M_ = 0.8 · MNOT = 0.8 · 0.01258 = 0.01006

Выброс азота диоксида (0301), г/с, G_ = 0.8 · MNOG = 0.8 · 0.00166 = 0.001328

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, M_ = 0.13 · MNOT = 0.13 · 0.01258 = 0.001635

Выброс азота оксида (0304), г/с, G_ = 0.13 · MNOG = 0.13 · 0.00166 = 0.000216

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангирид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива (п. 2.2), NSO2 = 0

Содержание сероводорода в топливе, % (прил. 2.1), H2S = 0.003

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), M_ = 0.02 · BT · SR · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BT = 0.02 · 6.14 · 0.005 · (1-0) + 0.0188 · 0.003 · 6.14 = 0.00096

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), G_ = 0.02 · BG · SIR · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BG = 0.02 · 0.81 · 0 · (1-0) + 0.0188 · 0.003 · 0.81 = 0.0000457

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

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

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), Q4 = 0

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), Q3 = 0.5

Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, $R = 0.5$

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 31.82 = 7.96$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M_ = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 6.14 \cdot 7.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.0489$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G_ = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 0.81 \cdot 7.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.00645$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0013280	0.0100600
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0002160	0.0016350
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000457	0.0009600
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0064500	0.0489000

Источник загрязнения N 0025,

Источник выделения N 0025 64, Газовые горелки ГИИ - ТМ - 30L

Вид топлива, $K3 = \text{Газ (природный)}$

Расход топлива, тыс.м³/год, $BT = 6.14$

Расход топлива, л/с, $BG = 0.81$

Месторождение, $M = \text{*Месторождения газа: Оренбург Новопсков}$

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м³ (прил. 2.1), $QR = 7600$

Пересчет в МДж, $QR = QR \cdot 0.004187 = 7600 \cdot 0.004187 = 31.82$

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1), $AR = 0$

Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1), $AIR = 0$

Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1), $SR = 0.005$

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), $SIR = 0$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, $QN = 30$

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, $QF = 30$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), $KNO = 0.0644$

Коэффи. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, $B = 0$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), $KNO = KNO \cdot (QF / QN)^{0.25} = 0.0644 \cdot (30 / 30)^{0.25} = 0.0644$

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), $MNOT = 0.001 \cdot BT \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 6.14 \cdot 31.82 \cdot 0.0644 \cdot (1-0) = 0.01258$

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), $MNOG = 0.001 \cdot BG \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 0.81 \cdot 31.82 \cdot 0.0644 \cdot (1-0) = 0.00166$

Выброс азота диоксида (0301), т/год, $M_ = 0.8 \cdot MNOT = 0.8 \cdot 0.01258 = 0.01006$

Выброс азота диоксида (0301), г/с, $G_ = 0.8 \cdot MNOG = 0.8 \cdot 0.00166 = 0.001328$

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, $M_ = 0.13 \cdot MNOT = 0.13 \cdot 0.01258 = 0.001635$

Выброс азота оксида (0304), г/с, $G_ = 0.13 \cdot MNOG = 0.13 \cdot 0.00166 = 0.000216$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

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

Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива (п. 2.2), $NSO2 = 0$

Содержание сероводорода в топливе, % (прил. 2.1), $H2S = 0.003$

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), $M = 0.02 \cdot BT \cdot SR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BT = 0.02 \cdot 6.14 \cdot 0.005 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0.003 \cdot 6.14 = 0.00096$

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), $G = 0.02 \cdot BG \cdot SIR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BG = 0.02 \cdot 0.81 \cdot 0 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0.003 \cdot 0.81 = 0.0000457$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

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

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q4 = 0$

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q3 = 0.5$

Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, $R = 0.5$

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 31.82 = 7.96$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 6.14 \cdot 7.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.0489$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 0.81 \cdot 7.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.00645$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0013280	0.0100600
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0002160	0.0016350
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000457	0.0009600
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0064500	0.0489000

Источник загрязнения № 0026,

Источник выделения № 0026 65, Газовые горелки ГИИ - ТМ -30Л

Вид топлива, $K3 = \text{Газ (природный)}$

Расход топлива, тыс.м³/год, $BT = 6.14$

Расход топлива, л/с, $BG = 0.81$

Месторождение, $M = *Месторождения газа: Оренбург Новопсков$

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м³ (прил. 2.1), $QR = 7600$

Пересчет в МДж, $QR = QR \cdot 0.004187 = 7600 \cdot 0.004187 = 31.82$

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1), $AR = 0$

Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1), $AIR = 0$

Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1), $SR = 0.005$

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), $SIR = 0$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, $QN = 30$

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, $QF = 30$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), $KNO = 0.0644$

Коэффиц. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, $B = 0$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), $KNO = KNO \cdot (QF / QN)^{0.25} = 0.0644 \cdot (30 / 30)^{0.25} = 0.0644$

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), $MNOT = 0.001 \cdot BT \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 6.14 \cdot 31.82 \cdot 0.0644 \cdot (1-0) = 0.01258$

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), $MNOG = 0.001 \cdot BG \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 0.81 \cdot 31.82 \cdot 0.0644 \cdot (1-0) = 0.00166$

Выброс азота диоксида (0301), т/год, $M_ = 0.8 \cdot MNOT = 0.8 \cdot 0.01258 = 0.01006$

Выброс азота диоксида (0301), г/с, $G_ = 0.8 \cdot MNOG = 0.8 \cdot 0.00166 = 0.001328$

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, $M_ = 0.13 \cdot MNOT = 0.13 \cdot 0.01258 = 0.001635$

Выброс азота оксида (0304), г/с, $G_ = 0.13 \cdot MNOG = 0.13 \cdot 0.00166 = 0.000216$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

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

Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива (п. 2.2), $NSO2 = 0$

Содержание сероводорода в топливе, % (прил. 2.1), $H2S = 0.003$

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), $M_ = 0.02 \cdot BT \cdot SR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BT = 0.02 \cdot 6.14 \cdot 0.005 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0.003 \cdot 6.14 = 0.00096$

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), $G_ = 0.02 \cdot BG \cdot SIR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BG = 0.02 \cdot 0.81 \cdot 0 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0.003 \cdot 0.81 = 0.0000457$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

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

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q4 = 0$

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q3 = 0.5$

Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, $R = 0.5$

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 31.82 = 7.96$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M_ = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 6.14 \cdot 7.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.0489$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G_ = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 0.81 \cdot 7.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.00645$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0013280	0.0100600
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0002160	0.0016350
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000457	0.0009600
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0064500	0.0489000

Источник загрязнения N 0042,

Источник выделения N 0042 66, Теплогенераторы 60

Вид топлива, $K3 = Газ (природный)$

Расход топлива, тыс.м³/год, $BT = 3.696$

Расход топлива, л/с, $BG = 1.94$

Месторождение, $M = *Месторождения газа: Оренбург Новопсков$

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м³ (прил. 2.1), $QR = 7600$

Пересчет в МДж, $QR = QR \cdot 0.004187 = 7600 \cdot 0.004187 = 31.82$

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1), $AR = 0$

Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1), $AIR = 0$

Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1), $SR = 0.005$

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), $SIR = 0$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, $QN = 60$

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, $QF = 60$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), $KNO = 0.0759$

Коэффиц. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, $B = 0$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), $KNO = KNO \cdot (QF/QN)^{0.25} = 0.0759 \cdot (60/60)^{0.25} = 0.0759$

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), $MNOT = 0.001 \cdot BT \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 3.696 \cdot 31.82 \cdot 0.0759 \cdot (1-0) = 0.00893$

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), $MNOG = 0.001 \cdot BG \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 1.94 \cdot 31.82 \cdot 0.0759 \cdot (1-0) = 0.00469$

Выброс азота диоксида (0301), т/год, $M_ = 0.8 \cdot MNOT = 0.8 \cdot 0.00893 = 0.00714$

Выброс азота диоксида (0301), г/с, $G_ = 0.8 \cdot MNOG = 0.8 \cdot 0.00469 = 0.00375$

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, $M_ = 0.13 \cdot MNOT = 0.13 \cdot 0.00893 = 0.00116$

Выброс азота оксида (0304), г/с, $G_ = 0.13 \cdot MNOG = 0.13 \cdot 0.00469 = 0.00061$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангирид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива (п. 2.2), $NSO2 = 0$

Содержание сероводорода в топливе, % (прил. 2.1), $H2S = 0.003$

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), $M_ = 0.02 \cdot BT \cdot SR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BT = 0.02 \cdot 3.696 \cdot 0.005 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0.003 \cdot 3.696 = 0.000578$

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), $G_ = 0.02 \cdot BG \cdot SIR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BG = 0.02 \cdot 1.94 \cdot 0 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0.003 \cdot 1.94 = 0.0001094$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

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

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q4 = 0$

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q3 = 0.5$

Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, $R = 0.5$

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 31.82 = 7.96$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M_ = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q4/100) = 0.001 \cdot 3.696 \cdot 7.96 \cdot (1-0/100) = 0.0294$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G_ = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q4/100) = 0.001 \cdot 1.94 \cdot 7.96 \cdot (1-0/100) = 0.01544$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0037500	0.0071400
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0006100	0.0011600
0330	Сера диоксид (Ангирид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0001094	0.0005780
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0154400	0.0294000

**Источник загрязнения N 6025,
Источник выделения N 6025 68, Линия изготовления крышек**

Технология обработки: Механическая обработка металлов
Местный отсос пыли не проводится

Тип расчета: без охлаждения

Вид оборудования: Обработка деталей из стали: Отрезные станки

Фактический годовой фонд времени работы одной единицы оборудования, ч/год,
T_ = 2000

Число станков данного типа, шт., KOLIV_ = 1

Число станков данного типа, работающих одновременно, шт., NSI = 1

Примесь: 2902 Взвешенные частицы (116)

Удельный выброс, г/с (табл. 1), **GV = 0.203**

Коэффициент гравитационного оседания (п. 5.3.2), **KN = 0.2**

Валовый выброс, т/год (1), M_ = 3600 · KN · GV · T · KOLIV_ / 10^6 = 3600 · 0.2 · 0.203 · 2000 · 1 / 10^6 = 0.2923

Максимальный из разовых выбросов, г/с (2), G_ = KN · GV · NSI = 0.2 · 0.203 · 1 = 0.0406

ИТОГО:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2902	Взвешенные частицы (116)	0.0406000	0.2923000

12. Склад готовый продукции

Источник загрязнения N 0032,

Источник выделения N 0032 68, Газовые горелки ГИИ - ТМ -30Л

Вид топлива, **K3 = Газ (природный)**

Расход топлива, тыс.м3/год, **BT = 6.14**

Расход топлива, л/с, **BG = 0.81**

Месторождение, **M = *Месторождения газа: Оренбург Новопсков**

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м3 (прил. 2.1), **QR = 7600**

Пересчет в МДж, **QR = QR · 0.004187 = 7600 · 0.004187 = 31.82**

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1), **AR = 0**

Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1), **AIR = 0**

Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1), **SR = 0.005**

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), **SIR = 0**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, **QN = 30**

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, **QF = 30**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), **KNO = 0.0644**

Коэффи. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, **B = 0**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), **KNO = KNO · (QF / QN)^{0.25} = 0.0644 · (30 / 30)^{0.25} = 0.0644**

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), **MNOT = 0.001 · BT · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 6.14 · 31.82 · 0.0644 · (1-0) = 0.01258**

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), **MNOG = 0.001 · BG · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 0.81 · 31.82 · 0.0644 · (1-0) = 0.00166**

Выброс азота диоксида (0301), т/год, **M_ = 0.8 · MNOT = 0.8 · 0.01258 = 0.01006**

Выброс азота диоксида (0301), г/с, **G_ = 0.8 · MNOG = 0.8 · 0.00166 = 0.001328**

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, $M_ = 0.13 \cdot MNOT = 0.13 \cdot 0.01258 = 0.001635$

Выброс азота оксида (0304), г/с, $G_ = 0.13 \cdot MNOG = 0.13 \cdot 0.00166 = 0.000216$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

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

Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива (п. 2.2), $NSO2 = 0$

Содержание сероводорода в топливе, % (прил. 2.1), $H2S = 0.003$

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), $M_ = 0.02 \cdot BT \cdot SR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BT = 0.02 \cdot 6.14 \cdot 0.005 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0.003 \cdot 6.14 = 0.00096$

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), $G_ = 0.02 \cdot BG \cdot SIR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BG = 0.02 \cdot 0.81 \cdot 0 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0.003 \cdot 0.81 = 0.0000457$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

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

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q4 = 0$

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q3 = 0.5$

Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, $R = 0.5$

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 31.82 = 7.96$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M_ = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 6.14 \cdot 7.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.0489$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G_ = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 0.81 \cdot 7.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.00645$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0013280	0.0100600
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0002160	0.0016350
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000457	0.0009600
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0064500	0.0489000

Источник загрязнения № 0033,

Источник выделения № 0033 69, Газовые горелки ГИИ - ТМ - 30L

Вид топлива, $K3 = \text{Газ (природный)}$

Расход топлива, тыс.м³/год, $BT = 6.14$

Расход топлива, л/с, $BG = 0.81$

Месторождение, $M = \text{*Месторождения газа: Оренбург Новопсков}$

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м³ (прил. 2.1), $QR = 7600$

Пересчет в МДж, $QR = QR \cdot 0.004187 = 7600 \cdot 0.004187 = 31.82$

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1), $AR = 0$

Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1), $AIR = 0$

Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1), $SR = 0.005$

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), $SIR = 0$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, $QN = 30$

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, $QF = 30$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), $KNO = 0.0644$

Коэффиц. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, $B = 0$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), $KNO = KNO \cdot (QF/QN)^{0.25} = 0.0644 \cdot (30/30)^{0.25} = 0.0644$

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), $MNOT = 0.001 \cdot BT \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 6.14 \cdot 31.82 \cdot 0.0644 \cdot (1-0) = 0.01258$

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), $MNOG = 0.001 \cdot BG \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 0.81 \cdot 31.82 \cdot 0.0644 \cdot (1-0) = 0.00166$

Выброс азота диоксида (0301), т/год, $M_ = 0.8 \cdot MNOT = 0.8 \cdot 0.01258 = 0.01006$

Выброс азота диоксида (0301), г/с, $G_ = 0.8 \cdot MNOG = 0.8 \cdot 0.00166 = 0.001328$

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, $M_ = 0.13 \cdot MNOT = 0.13 \cdot 0.01258 = 0.001635$

Выброс азота оксида (0304), г/с, $G_ = 0.13 \cdot MNOG = 0.13 \cdot 0.00166 = 0.000216$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангирид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива (п. 2.2), $NSO2 = 0$

Содержание сероводорода в топливе, % (прил. 2.1), $H2S = 0.003$

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), $M_ = 0.02 \cdot BT \cdot SR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BT = 0.02 \cdot 6.14 \cdot 0.005 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0.003 \cdot 6.14 = 0.00096$

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), $G_ = 0.02 \cdot BG \cdot SIR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BG = 0.02 \cdot 0.81 \cdot 0 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0.003 \cdot 0.81 = 0.0000457$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

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

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q4 = 0$

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q3 = 0.5$

Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, $R = 0.5$

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 31.82 = 7.96$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M_ = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q4/100) = 0.001 \cdot 6.14 \cdot 7.96 \cdot (1-0/100) = 0.0489$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G_ = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q4/100) = 0.001 \cdot 0.81 \cdot 7.96 \cdot (1-0/100) = 0.00645$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0013280	0.0100600
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0002160	0.0016350
0330	Сера диоксид (Ангирид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000457	0.0009600
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0064500	0.0489000

Источник загрязнения N 0034,

Источник выделения N 0034 70, Газовые горелки ГИИ - ТМ - 30L

Вид топлива, **K3 = Газ (природный)**

Расход топлива, тыс.м³/год, **BT = 6.14**

Расход топлива, л/с, **BG = 0.81**

Месторождение, **M = *Месторождения газа: Оренбург Новопсков**

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м³ (прил. 2.1), **QR = 7600**

Пересчет в МДж, **QR = QR · 0.004187 = 7600 · 0.004187 = 31.82**

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1), **AR = 0**

Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1), **AIR = 0**

Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1), **SR = 0.005**

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), **SIR = 0**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, **QN = 30**

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, **QF = 30**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), **KNO = 0.0644**

Коэффиц. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, **B = 0**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), **KNO = KNO · (QF / QN)^{0.25} = 0.0644 · (30 / 30)^{0.25} = 0.0644**

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), **MNOT = 0.001 · BT · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 6.14 · 31.82 · 0.0644 · (1-0) = 0.01258**

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), **MNOG = 0.001 · BG · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 0.81 · 31.82 · 0.0644 · (1-0) = 0.00166**

Выброс азота диоксида (0301), т/год, **M = 0.8 · MNOT = 0.8 · 0.01258 = 0.01006**

Выброс азота диоксида (0301), г/с, **G = 0.8 · MNOG = 0.8 · 0.00166 = 0.001328**

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, **M = 0.13 · MNOT = 0.13 · 0.01258 = 0.001635**

Выброс азота оксида (0304), г/с, **G = 0.13 · MNOG = 0.13 · 0.00166 = 0.000216**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангирид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива (п. 2.2), **NSO2 = 0**

Содержание сероводорода в топливе, % (прил. 2.1), **H2S = 0.003**

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), **M = 0.02 · BT · SR · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BT = 0.02 · 6.14 · 0.005 · (1-0) + 0.0188 · 0.003 · 6.14 = 0.00096**

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), **G = 0.02 · BG · SIR · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BG = 0.02 · 0.81 · 0 · (1-0) + 0.0188 · 0.003 · 0.81 = 0.0000457**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

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

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), **Q4 = 0**

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), **Q3 = 0.5**

Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, **R = 0.5**

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), **CCO = Q3 · R · QR = 0.5 · 0.5 · 31.82 = 7.96**

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 6.14 \cdot 7.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.0489$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 0.81 \cdot 7.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.00645$

Итого:

<i>Код</i>	<i>Наименование ЗВ</i>	<i>Выброс г/с</i>	<i>Выброс т/год</i>
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0013280	0.0100600
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0002160	0.0016350
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000457	0.0009600
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0064500	0.0489000

Источник загрязнения № 0035,

Источник выделения № 0035 71, Газовые горелки ГИИ - ТМ - 30L

Вид топлива, *K3 = Газ (природный)*

Расход топлива, тыс.м³/год, *BT = 6.14*

Расход топлива, л/с, *BG = 0.81*

Месторождение, *M = *Месторождения газа: Оренбург Новопсков*

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м³ (прил. 2.1), *QR = 7600*

Пересчет в МДж, *QR = QR \cdot 0.004187 = 7600 \cdot 0.004187 = 31.82*

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1), *AR = 0*

Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1), *AIR = 0*

Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1), *SR = 0.005*

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), *SIR = 0*

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, *QN = 30*

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, *QF = 30*

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), *KNO = 0.0644*

Коэффиц. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, *B = 0*

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), *KNO = KNO \cdot (QF / QN)^{0.25} = 0.0644 \cdot (30 / 30)^{0.25} = 0.0644*

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), *MNOT = 0.001 \cdot BT \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 6.14 \cdot 31.82 \cdot 0.0644 \cdot (1-0) = 0.01258*

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), *MNOG = 0.001 \cdot BG \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 0.81 \cdot 31.82 \cdot 0.0644 \cdot (1-0) = 0.00166*

Выброс азота диоксида (0301), т/год, *M = 0.8 \cdot MNOT = 0.8 \cdot 0.01258 = 0.01006*

Выброс азота диоксида (0301), г/с, *G = 0.8 \cdot MNOG = 0.8 \cdot 0.00166 = 0.001328*

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, *M = 0.13 \cdot MNOT = 0.13 \cdot 0.01258 = 0.001635*

Выброс азота оксида (0304), г/с, *G = 0.13 \cdot MNOG = 0.13 \cdot 0.00166 = 0.000216*

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

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

Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива (п. 2.2), *NSO2 = 0*

Содержание сероводорода в топливе, % (прил. 2.1), *H2S = 0.003*

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), $M_ = 0.02 \cdot BT \cdot SR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BT = 0.02 \cdot 6.14 \cdot 0.005 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0.003 \cdot 6.14 = 0.00096$

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), $G_ = 0.02 \cdot BG \cdot SIR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BG = 0.02 \cdot 0.81 \cdot 0 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0.003 \cdot 0.81 = 0.0000457$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

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

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q4 = 0$

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q3 = 0.5$

Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, $R = 0.5$

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 31.82 = 7.96$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M_ = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 6.14 \cdot 7.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.0489$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G_ = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 0.81 \cdot 7.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.00645$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0013280	0.0100600
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0002160	0.0016350
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000457	0.0009600
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0064500	0.0489000

Источник загрязнения N 0036,

Источник выделения N 0036 72, Газовые горелки ГИИ - ТМ - 30L

Вид топлива, $K3 = \text{Газ (природный)}$

Расход топлива, тыс.м³/год, $BT = 6.14$

Расход топлива, л/с, $BG = 0.81$

Месторождение, $M = \text{*Месторождения газа: Оренбург Новопсков}$

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м³ (прил. 2.1), $QR = 7600$

Пересчет в МДж, $QR = QR \cdot 0.004187 = 7600 \cdot 0.004187 = 31.82$

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1), $AR = 0$

Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1), $AIR = 0$

Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1), $SR = 0.005$

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), $SIR = 0$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, $QN = 30$

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, $QF = 30$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), $KNO = 0.0644$

Коэффиц. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, $B = 0$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), $KNO = KNO \cdot (QF / QN)^{0.25} = 0.0644 \cdot (30 / 30)^{0.25} = 0.0644$

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), $MNOT = 0.001 \cdot BT \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 6.14 \cdot 31.82 \cdot 0.0644 \cdot (1-0) = 0.01258$

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), $MNOG = 0.001 \cdot BG \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 0.81 \cdot 31.82 \cdot 0.0644 \cdot (1-0) = 0.00166$

Выброс азота диоксида (0301), т/год, $M = 0.8 \cdot MNOT = 0.8 \cdot 0.01258 = 0.01006$
 Выброс азота диоксида (0301), г/с, $G = 0.8 \cdot MNOG = 0.8 \cdot 0.00166 = 0.001328$

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, $M = 0.13 \cdot MNOT = 0.13 \cdot 0.01258 = 0.001635$
 Выброс азота оксида (0304), г/с, $G = 0.13 \cdot MNOG = 0.13 \cdot 0.00166 = 0.000216$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

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

Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива (п. 2.2), $NSO2 = 0$
 Содержание сероводорода в топливе, % (прил. 2.1), $H2S = 0.003$
 Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), $M = 0.02 \cdot BT \cdot SR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BT = 0.02 \cdot 6.14 \cdot 0.005 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0.003 \cdot 6.14 = 0.00096$
 Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), $G = 0.02 \cdot BG \cdot SIR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BG = 0.02 \cdot 0.81 \cdot 0 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0.003 \cdot 0.81 = 0.0000457$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

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

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q4 = 0$
 Тип топки: Камерная топка
 Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q3 = 0.5$
 Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, $R = 0.5$
 Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 31.82 = 7.96$
 Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 6.14 \cdot 7.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.0489$
 Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 0.81 \cdot 7.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.00645$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0013280	0.0100600
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0002160	0.0016350
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000457	0.0009600
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0064500	0.0489000

Источник загрязнения N 0037,

Источник выделения N 0037 73, Газовые горелки ГИИ - ТМ - 30L

Вид топлива, $K3 = \text{Газ (природный)}$

Расход топлива, тыс.м³/год, $BT = 6.14$

Расход топлива, л/с, $BG = 0.81$

Месторождение, $M = *Месторождения газа: Оренбург Новопсков$

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м³ (прил. 2.1), $QR = 7600$

Пересчет в МДж, $QR = QR \cdot 0.004187 = 7600 \cdot 0.004187 = 31.82$

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1), $AR = 0$

Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1), $AIR = 0$

Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1), $SR = 0.005$

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), $SIR = 0$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, $QN = 30$

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, $QF = 30$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), $KNO = 0.0644$

Коэффиц. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, $B = 0$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), $KNO = KNO \cdot (QF/QN)^{0.25} = 0.0644 \cdot (30/30)^{0.25} = 0.0644$

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), $MNOT = 0.001 \cdot BT \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 6.14 \cdot 31.82 \cdot 0.0644 \cdot (1-0) = 0.01258$

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), $MNOG = 0.001 \cdot BG \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 0.81 \cdot 31.82 \cdot 0.0644 \cdot (1-0) = 0.00166$

Выброс азота диоксида (0301), т/год, $M_ = 0.8 \cdot MNOT = 0.8 \cdot 0.01258 = 0.01006$

Выброс азота диоксида (0301), г/с, $G_ = 0.8 \cdot MNOG = 0.8 \cdot 0.00166 = 0.001328$

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, $M_ = 0.13 \cdot MNOT = 0.13 \cdot 0.01258 = 0.001635$

Выброс азота оксида (0304), г/с, $G_ = 0.13 \cdot MNOG = 0.13 \cdot 0.00166 = 0.000216$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангирид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива (п. 2.2), $NSO2 = 0$

Содержание сероводорода в топливе, % (прил. 2.1), $H2S = 0.003$

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), $M_ = 0.02 \cdot BT \cdot SR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BT = 0.02 \cdot 6.14 \cdot 0.005 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0.003 \cdot 6.14 = 0.00096$

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), $G_ = 0.02 \cdot BG \cdot SIR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BG = 0.02 \cdot 0.81 \cdot 0 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0.003 \cdot 0.81 = 0.0000457$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

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

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q4 = 0$

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q3 = 0.5$

Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, $R = 0.5$

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 31.82 = 7.96$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M_ = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q4/100) = 0.001 \cdot 6.14 \cdot 7.96 \cdot (1-0/100) = 0.0489$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G_ = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q4/100) = 0.001 \cdot 0.81 \cdot 7.96 \cdot (1-0/100) = 0.00645$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0013280	0.0100600
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0002160	0.0016350
0330	Сера диоксид (Ангирид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000457	0.0009600
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0064500	0.0489000

**Источник загрязнения N 0038,
Источник выделения N 0038 74, Газовые горелки ГИИ - ТМ - 30L**

Вид топлива, **K3 = Газ (природный)**

Расход топлива, тыс.м³/год, **BT = 6.14**

Расход топлива, л/с, **BG = 0.81**

Месторождение, **M = *Месторождения газа: Оренбург Новопсков**

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м³ (прил. 2.1), **QR = 7600**

Пересчет в МДж, **QR = QR · 0.004187 = 7600 · 0.004187 = 31.82**

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1), **AR = 0**

Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1), **AIR = 0**

Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1), **SR = 0.005**

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), **SIR = 0**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, **QN = 30**

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, **QF = 30**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), **KNO = 0.0644**

Коэффиц. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, **B = 0**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), **KNO = KNO · (QF / QN)^{0.25} = 0.0644 · (30 / 30)^{0.25} = 0.0644**

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), **MNOT = 0.001 · BT · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 6.14 · 31.82 · 0.0644 · (1-0) = 0.01258**

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), **MNOG = 0.001 · BG · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 0.81 · 31.82 · 0.0644 · (1-0) = 0.00166**

Выброс азота диоксида (0301), т/год, **M = 0.8 · MNOT = 0.8 · 0.01258 = 0.01006**

Выброс азота диоксида (0301), г/с, **G = 0.8 · MNOG = 0.8 · 0.00166 = 0.001328**

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, **M = 0.13 · MNOT = 0.13 · 0.01258 = 0.001635**

Выброс азота оксида (0304), г/с, **G = 0.13 · MNOG = 0.13 · 0.00166 = 0.000216**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангирид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива (п. 2.2), **NSO2 = 0**

Содержание сероводорода в топливе, % (прил. 2.1), **H2S = 0.003**

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), **M = 0.02 · BT · SR · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BT = 0.02 · 6.14 · 0.005 · (1-0) + 0.0188 · 0.003 · 6.14 = 0.00096**

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), **G = 0.02 · BG · SIR · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BG = 0.02 · 0.81 · 0 · (1-0) + 0.0188 · 0.003 · 0.81 = 0.0000457**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

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

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), **Q4 = 0**

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), **Q3 = 0.5**

Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, **R = 0.5**

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), **CCO = Q3 · R · QR = 0.5 · 0.5 · 31.82 = 7.96**

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 6.14 \cdot 7.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.0489$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 0.81 \cdot 7.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.00645$

Итого:

<i>Код</i>	<i>Наименование ЗВ</i>	<i>Выброс г/с</i>	<i>Выброс т/год</i>
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0013280	0.0100600
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0002160	0.0016350
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000457	0.0009600
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0064500	0.0489000

13. Овощехранилище

Источник загрязнения N 0044,

Источник выделения N 0044 75, Газовый котел

Вид топлива, **K3 = Газ (природный)**

Расход топлива, тыс.м³/год, **BT = 7.22**

Расход топлива, л/с, **BG = 0.633**

Месторождение, **M = *Месторождения газа: Оренбург Новопсков**

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м³ (прил. 2.1), **QR = 7600**

Пересчет в МДж, **QR = QR · 0.004187 = 7600 · 0.004187 = 31.82**

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1), **AR = 0**

Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1), **AIR = 0**

Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1), **SR = 0.005**

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), **SIR = 0**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, **QN = 100**

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, **QF = 100**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), **KNO = 0.0792**

Коэффи. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, **B = 0**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), **KNO = KNO · (QF / QN)^{0.25} = 0.0792 · (100 / 100)^{0.25} = 0.0792**

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), **MNOT = 0.001 · BT · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 7.22 · 31.82 · 0.0792 · (1-0) = 0.0182**

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), **MNOG = 0.001 · BG · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 0.633 · 31.82 · 0.0792 · (1-0) = 0.001595**

Выброс азота диоксида (0301), т/год, **M = 0.8 · MNOT = 0.8 · 0.0182 = 0.01456**

Выброс азота диоксида (0301), г/с, **G = 0.8 · MNOG = 0.8 · 0.001595 = 0.001276**

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, **M = 0.13 · MNOT = 0.13 · 0.0182 = 0.002366**

Выброс азота оксида (0304), г/с, **G = 0.13 · MNOG = 0.13 · 0.001595 = 0.0002074**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

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

Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива (п. 2.2), **NSO2 = 0**

Содержание сероводорода в топливе, % (прил. 2.1), $H2S = 0.003$

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), $M_ = 0.02 \cdot BT \cdot SR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BT = 0.02 \cdot 7.22 \cdot 0.005 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0.003 \cdot 7.22 = 0.00113$

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), $G_ = 0.02 \cdot BG \cdot SIR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BG = 0.02 \cdot 0.633 \cdot 0 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0.003 \cdot 0.633 = 0.0000357$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

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

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q4 = 0$

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q3 = 0.5$

Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, $R = 0.5$

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 31.82 = 7.96$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M_ = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 7.22 \cdot 7.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.0575$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G_ = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 0.633 \cdot 7.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.00504$

Итого:

<i>Код</i>	<i>Наименование ЗВ</i>	<i>Выброс г/с</i>	<i>Выброс т/год</i>
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0012760	0.0145600
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0002074	0.0023660
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000357	0.0011300
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0050400	0.0575000

«ҚАЗГИДРОМЕТ» РМК РГП «ҚАЗГИДРОМЕТ»

КАЗАКСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ЭКОЛОГИЯ, МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ
ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ
МИНИСТРЛІГІ КАЗАХСТАН

18.06.2023

1. Город -
2. Адрес -
4. Организация, запрашивающая фон - ТОО Кублей
5. Объект, для которого устанавливается фон - Консервный завод
6. Разрабатываемый проект - Проект ПДВ
7. Перечень вредных веществ, по которым устанавливается фон: **Азота диоксид, Взвеш.в-ва, Диоксид серы, Углерода оксид.**

Ориентировочные значения фоновых концентраций

Город	Наименование вредных веществ	Значения фоновых концентраций, мг/м ³
Уральск	Азота диоксид	0.037
	Взвеш.в-ва	0.077
	Диоксид серы	0.011
	Углерода оксид	2.34

Вышеуказанные фоновые концентрации рассчитаны на основании данных наблюдений за 2016-2020 годы.

**Министерство экологии и природных ресурсов
Республики Казахстан
РГП «КАЗГИДРОМЕТ»**



**ЕЖЕДНЕВНЫЙ БЮЛЛЕТЕНЬ
СОСТОЯНИЯ ВОЗДУШНОГО БАССЕЙНА**

№165

г. Уральск

14 июня 2023 года

г. Уральск

Прогноз погоды по г. Уральск

на 15 июня

с 20 ч. 14 июня по 20 ч. 15 июня

Переменная облачность, без осадков. Ветер восточный, юго-восточный 9-14 м/с. Температура воздуха ночью 21-23, днем 32-34 тепла.

на 16 июня

с 20 ч. 15 июня по 08 ч. 16 июня

Переменная облачность, без осадков. Ветер юго-восточный, восточный 9-14 м/с. Температура воздуха 18-20 тепла.

15 июня, ночью 16 июня 2023 года метеорологические условия будут способствовать **рассеиванию** загрязняющих веществ в атмосфере города. В целом по городу ожидается **пониженный** уровень загрязнения воздуха.

Предупреждение 1, 2, 3 степени НМУ отсутствует

**Состояние атмосферного воздуха г. Уральск
на 14 июня 2023 года**

Загрязняющее вещество	Фактическая концентрация, мкг/м ³	Кратность превышения ПДК
Диоксид серы	16	0,03
Оксид углерода	1036	0,2
Диоксид азота	29	0,2
Оксид азота	8	0,1
Сероводород	4	0,4
Аммиак	1	0,02

ПДК согласно Санитарно-эпидемиологическим правилам и нормам к атмосферному воздуху от 28.02.2015 №165