



УТВЕРЖДАЮ
Директор
Шымкентского
производственного филиала
АО «QAZAQGAZ AİMAQ»
Калдыгулов Е.К.
2025 г.

**ПРОЕКТ
НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ
(НДВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ
В АТМОСФЕРУ ОТ ОБЪЕКТОВ
ШЫМКЕНТСКОГО ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ФИЛИАЛА АО «QAZAQGAZ AİMAQ»
на 2026-2035 гг.**

Индивидуальный
предприниматель



Боранбаев К.К.

Шымкент – 2025г.

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу для Шымкентского филиала АО «QAZAQGAZ AIMAQ» расположенной в г. Шымкент, район Тұран, Трасса Темирлановское 20/2 разработан специалистами ИП «Боранбаев К.К.».

Руководитель проекта,
ведущий инженер-эколог

Боранбаев К.К.



АННОТАЦИЯ

В настоящем проекте нормативов допустимых выбросов (далее-НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу содержится оценка уровня загрязнения атмосферного воздуха вредными выбросами Шымкентского производственного филиала АО «QAZAQGAZ AIMAQ» (далее-Филиал), на 2026-2035гг., а так же содержатся предложения по НДВ.

Шымкентский производственный филиал, согласно выполнения договорных обязательств по договору №1082540/2025/1 от 05.03.2025 года проводит корректировку проекта «Нормативов допустимых выбросов» на 2026-2035 год в соответствии с Экологическим кодексом РК, с дальнейшим получением разрешения на эмиссию выбросов загрязняющих веществ в атмосферу согласно территориальной принадлежности.

Корректировка НДВ необходима в связи с увеличением источников загрязнения атмосферы, в виду:

1. Окончания строительства газопровода и газораспределительных сетей для переподключения промышленных предприятий, коммунально-бытовых и многоэтажных домов в г. Шымкент по 4 очереди, принятия их в эксплуатацию. В результате модернизации протяженность собственного газопровода Филиала не увеличилась и составляет 3 722,232 км, количество ГРП, ШРП увеличилось со 161 шт. до 165 шт., ШП увеличилось с 33 573 шт. до 34 491 шт.
2. Возврата функций технического обслуживания и эксплуатации распределительных газопроводов и сооружений на них от АО «Интергаз Центральная Азия» в перечень деятельности Филиала, а также в увеличении численности работников, увеличении количества расходного материала на ремонтно-восстановительные работы.

На 2026-2035 года, на объекте планируется ввод в эксплуатацию нового оборудования, являющегося источниками выбросов загрязняющих веществ:

- Газовая плита ресторанного типа (5-ти конфорочная) (ист.№0136).

Исключен источник выбросов №6005 потери газа из-за негерметичности газопровода согласно Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63 «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» так как негерметичность газопровода не является источником выброса.

В результате проведенных инвентаризационных работ на территории предприятия было выявлено 63 источника загрязнения атмосферы, в том числе: 60 организованных источника (1 резервный и 4 передвижных) и 3 неорганизованных источника выбросов.

В атмосферу выбрасываются загрязняющие вещества 14 наименований со 2 по 4 класс опасности. Основными загрязняющими веществами являются сероводород, метан, этантиол, азот диоксид, углерод оксид, сера диоксид.

Основными источниками загрязнения атмосферы являются продувочные свечи, которые выбрасывают метан, этантиол и сероводород; котельные выбрасывающие азота диоксид, азота оксид, сера диоксид и углерод оксид, электросварочные аппараты, выбрасывающая в атмосферу железо оксид, марганец оксид и фтористые газообразные соединения; ацетиленовые генераторы, которые выбрасывают азота диоксид; газовая резка, выбрасывающие железо оксид, марганец оксид, азота диоксид и углерод оксид.

В процессе эксплуатации газопроводов, оборудованных запорно-регулирующими устройствами, предназначенными для транспортировки природного газа при рабочих давлениях:

от 0,6 до 1,2 включительно (I категории);

от 0,3 до 0,6 включительно (II категории),

от 0,005 до 0,3 включительно и до 0,005 включительно МПа происходит обоснованный расход газа, связанный с использованием газа на собственные технологические нужды и проведением регламентно - технологических работ.

В процессе работы сооружений на газопроводах, предназначенных для снижения давления газа и поддержания его на заданном уровне, газорегуляторных пунктов (далее - ГРП), шкафных регуляторных пунктов (далее - ШРП), пунктов газовых блочных (далее - ПГБ), подземных и наземных магистральных газопроводов в атмосферу при проведении ремонтных и профилактических работ, а также при эксплуатации оборудования и газопроводов в атмосферу выделяется природный газ.

Согласно протокола испытаний природного газа: метан CH_4 - 95,17%; этантиол $\text{C}_2\text{H}_5\text{SH}$ - 11 гр. На 1000 м ; сероводород H_2S - 6 мг/м . Остальные ингредиенты столь незначительны, расчет на них производить нецелесообразно.

По результатам расчетов рассеивания максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ на границе нормативной СЗЗ для всех площадок не превышают критериев качества атмосферного воздуха (1 ПДК)

Выбросы вредных веществ от источников предприятия составляют:

Максимально разовый выброс – 1.989399043 г/с

Валовый выброс - 867.211561786т/год.

Согласно расчета по инструкции "Рекомендации по делению предприятий на категории опасности в зависимости от массы и видового состава, выбрасываемых в атмосферу загрязняющих веществ" предприятие относится к 4 категории опасности.

Платы за эмиссии в окружающую среду от стационарных и передвижных источников осуществляется согласно главе 71. Статья 495 Кодекса Республики Казахстан «О налогах и других обязательных платежах в бюджет» (Налоговый кодекс).

Нормативы ПДВ устанавливаются на определенный срок и подлежат пересмотру (переподтверждению) при изменении экологической обстановки в регионе, появлении новых и уточнении параметров существующих источников загрязнения окружающей природной среды в местных органах по контролю за использованием и охраной окружающей природной среды.

СОДЕРЖАНИЕ:

АННОТАЦИЯ	3
СОДЕРЖАНИЕ	6
1. ВВЕДЕНИЕ	7
2. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ	8
3. ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ, КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ.....	12
3. 1. Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования	12
3. 2. Характеристика пылегазоулавливающего оборудования	Ошибка! Закладка не определена.
3. 3. Перспектива развития производства	Ошибка! Закладка не определена.
3. 4. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	Ошибка! Закладка не определена.
3. 5. Характеристика аварийных выбросов	13
3. 6. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Ошибка! Закладка не определена.
3. 7. Обоснование полноты исходных данных принятых для расчета ПДВ	13
3.8. Расчет и определение нормативов ПДВ	36
3.8.1 Используемая УПРЗА	36
3.8.2. Учет местных особенностей при расчете загрязнения атмосферы	36
3.8.3. Анализ результатов расчета загрязнения атмосферы вредными веществами.	38
3.8.4 Предложения по нормативам ПДВ	Ошибка! Закладка не определена.
3.8.5 Уточнение размеров санитарно защитной зоны	59
4. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ.....	60
5. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ УСТАНОВЛЕННЫХ НОРМАТИВОВ ПДВ	173
Приложение 1. Бланк инвентаризации источников выбросов вредных веществ в атмосферу на 2013 г.	208
Приложение 2. Расчет выбросов предприятия.....	260
Приложение 3. Расчет приземных концентраций.....	Ошибка! Закладка не определена.
Приложение 4. Исходные данные для расчета нормативов ПДВ	321

1. ВВЕДЕНИЕ

Корректировка проекта нормативов допустимых выбросов для Шымкентского производственного филиала АО «QAZAQGAZ AIMAQ» проведен на основании:

- Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI;
- Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду». Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63;
- Рекомендации по оформлению и содержанию проектов нормативов предельно допустимых выбросов в атмосферу (ПДВ) для предприятий Республики Казахстан РНД 211.2.02.02-97.
- Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утверждённые приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2.
- РНД 211.2.02.02-97. Рекомендации по оформлению и содержанию проектов ПДВ в атмосферу для предприятий РК.
- РНД 211.2.02.01-2000. Инструкция по нормированию выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.
- Правила инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и их источников.
- РНД 211.2.01.0-97. методика расчета концентраций в атмосферном воздухе загрязняющих веществ, содержащихся в выбросах предприятий.
- Других законодательных актов Республики Казахстан.

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

Разработчик проекта:

ИП «Боранбаев К.К.».

Почтовый адрес: г. Актобе, ул. Жанкожа батыра, 28

тел/моб. 87015584927

e-mail: kuanbay@mail.ru

2. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

2.1. Наименование объекта:

Шымкентский производственный филиал АО «QAZAQGAZ AIMAQ».
БИН 070241004720.

2.2. Юридический адрес:

160050, г.Шымкент, район Тұран, Трасса Темирлановское, здание 20/2.

2.3. Вид основной деятельности ШПФ АО «QAZAQGAZ AIMAQ»:

Основной код ОКЭД - 49500;

Наименование вида экономической деятельности - Деятельность трубопроводного транспорта

2.4. Характеристика предприятия

Основными направлениями деятельности Филиала являются:

- Транспортировка природного газа, эксплуатация газораспределительных установок и связанных с ними распределительных газопроводов, реализация газа потребителям;
- пуск газа в системы газоснабжения, газовые сети и сооружения на них, приемка в эксплуатацию законченных строительством объектов газового хозяйства, присоединение (врезка) вновь построенных участков газопроводов к действующим сетям;
- технический надзор на объектах строительства;
- выдача технических условий, проектирование, согласование проектов, монтаж и демонтаж распределительных газопроводов и сооружений на них, с оформлением исполнительно-технической документации;
- защита подземных газопроводов и сооружений на них от электрохимической коррозии,
- эксплуатация распределительных газопроводов, а также котлов, сосудов и трубопроводов, работающих под давлением;
- реализация газа на внутреннем рынке;

Распределительные системы газоснабжения населенных пунктов представляют собой комплекс сооружений, состоящий из следующих основных элементов: ГРП, газовых сетей высокого давления, среднего, низкого давления, газорегуляторных пунктов и шкафных газорегуляторных пунктов.

В процессе эксплуатации газопроводов, оборудованных запорно-регулирующими устройствами, предназначенными для транспортировки природного газа при рабочих давлениях: от 0,6 до 1,2 включительно (I категории); от 0,3 до 0,6 включительно (II категории), от 0,005 до 0,3 включительно и до 0,005 включительно МПа происходит обоснованный расход газа, связанный с использованием газа на собственные технологические нужды и проведением регламентно - технологических работ.

По городу Шымкенту и пригороду всего эксплуатируется и обслуживается газопроводов – 8007,653 км (из них, находящиеся в собственности QGA 3722,232 км, 1873,729 км газопровода переданных по договору доверительного управления (далее – ДДУ) от ЖКХ, а также 2 411,692 км частных, бюджетных и прочих газопроводов):

Количество ГРП и ПГБ в собственности QGA составляет 165 шт., переданных от ЖКХ по ДДУ составляет 52 шт., количество ШРП в собственности QGA составляет – 1037 шт, количество ШРП переданное по ДДУ от ЖКХ – 117 шт. АГРС, ГРС в собственности QGA не имеется.

Согласно приложения 2 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК объекты Шымкентского производственного филиала АО «QAZAQGAZ AIMAQ» относятся ко II категории хозяйственной деятельности (Раздел 2, п. 7.13 «транспортировка по магистральным трубопроводам газа, продуктов переработки газа, нефти и нефтепродуктов»).

Решением от 28 октября 2021 года определена категория объекта II , оказывающее негативное воздействие на окружающую среду.

2.5. Взаиморасположение объекта и граничащих с ним характерных объектов

Ближайшая жилая зона от АБК расположена на расстоянии 357 м в юго-западном направлении, 360 м в северном направлении, 594 м в западном направлении, 490 м в северо-западном направлении, 744 м в восточном направлении, 611 м в юго-восточном направлении.

Санаторий, зон отдыха, особо охраняемых территорий и лечебно – профилактических учреждений в районе расположения промплощадки нет.

Ситуационный план района размещения АБК и карта-схема с указанием источников загрязнения атмосферы приведены на рис.1 и 2.

Промплощадка расположена на местности, имеющая равнинный рельеф. Перепад высот на местности не превышает 50 м на 1 км.

2.5.1. Ситуационный план района расположения объекта АБК ШПФ АО «QAZAQGAZ AIMAQ»

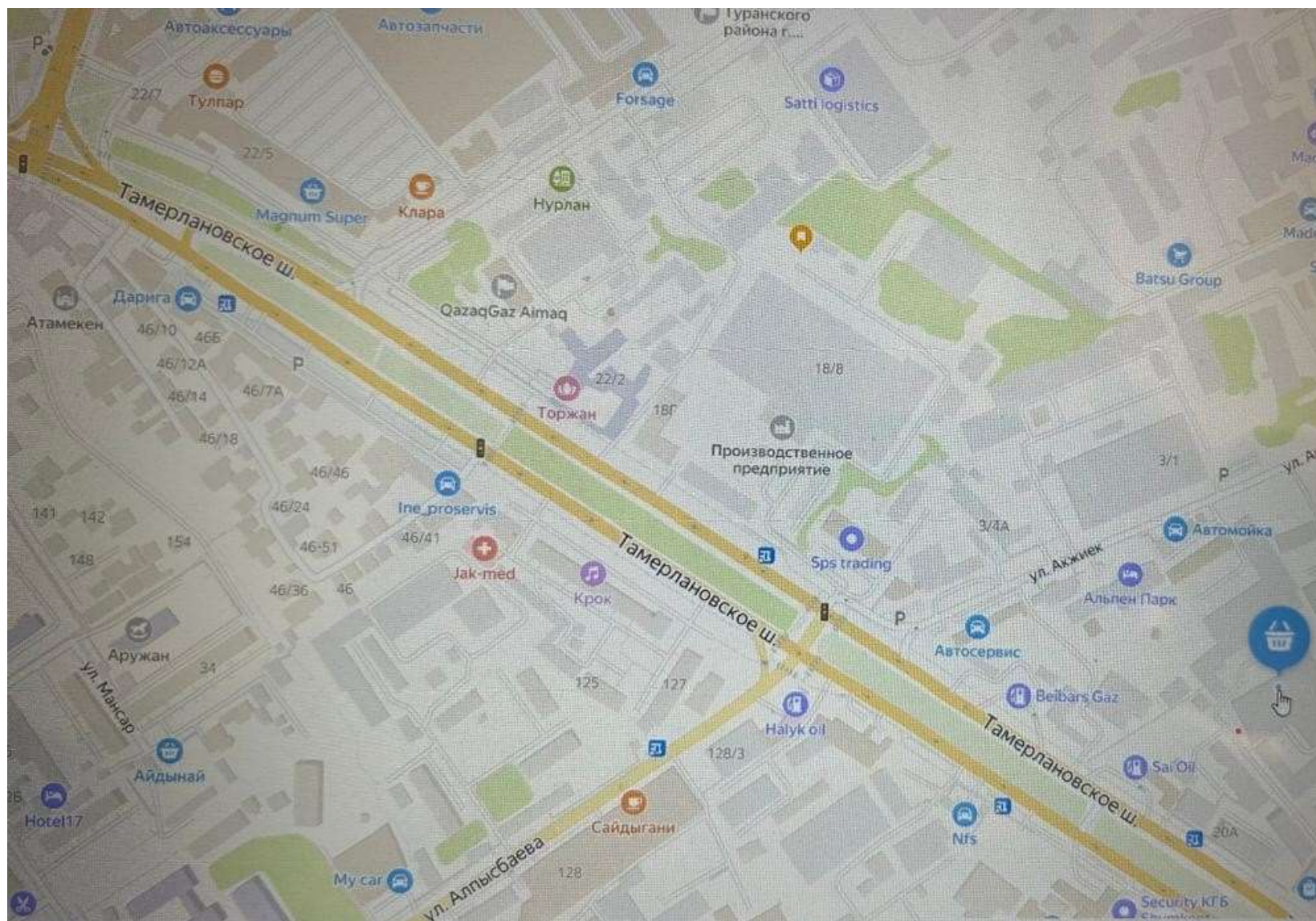


Рис. 1.1.

2.5.2. Карта-схема расположения источников загрязнения атмосферы на территории АБК ШПФ АО «QAZAQGAZ AIMAQ»

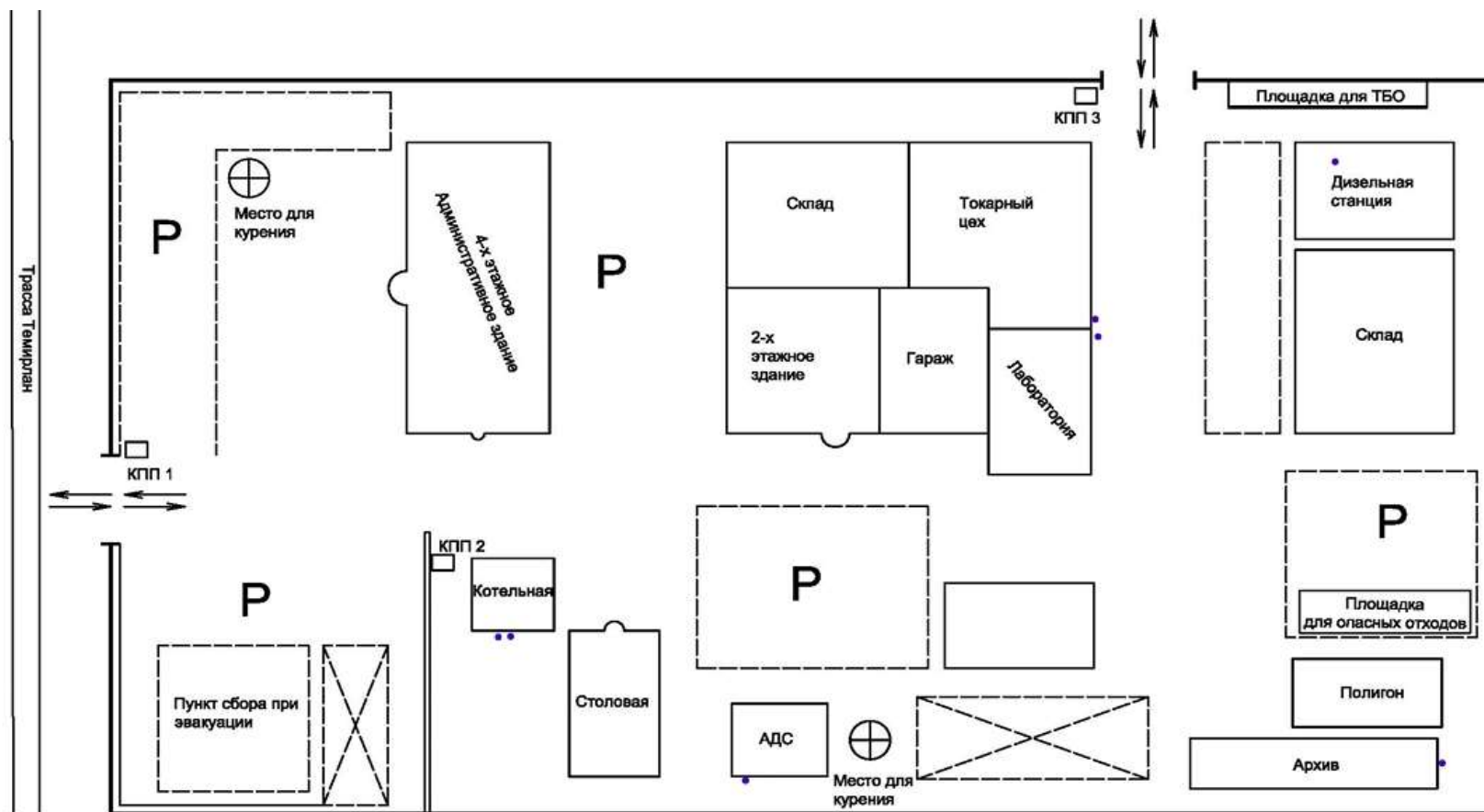


Рис. 1.2.

3. ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ, КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

3.1. Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования

Основной деятельностью ШПФ АО «QGA» является реализация, транспортировка товарного **газа** населению, коммунально-бытовым и промышленным предприятиям. Административное здание филиала находится в г. Шымкент, Трасса Темирлановское, здание 20/2. Газораспределительные сети находятся на всей территории города Шымкент.

Основными источниками загрязнения атмосферы на производственной площадке являются:

- отопительные котлы, при работе отопительных котлов выбрасываются следующие загрязняющие вещества: азота диоксид, азота оксид, углерод оксид, сера диоксид.

- сварочный участок (электродуговая и газосварка). При использовании электродов марки LB-52U в атмосферу выделяется железа оксид, марганец и его соединения, фтористые газообразные соединения. При использовании ацетиленового генератора выделяется азота диоксид. При работе газовой резки в атмосферу выделяется диЖелезо триоксид (Железа оксид), марганец и его соединения, азота диоксид, углерод оксид.

- продувочные свечи, которые выбрасывают следующие вещества метан, этантиол и сероводород.

По городу Шымкенту и пригороду всего эксплуатируется и обслуживается газопроводов – 8 007,653 км (из них, газопроводы в собственности QGA - 3722,232 км; переданные в доверительное управление - 1873,729 км, также газопроводы принадлежащие бюджетным организациям обслуживаемые по договору - 35,361 км, газопроводы принадлежащие бюджетным организациям обслуживаемые без договора - 534,105 км, газопроводы принадлежащие физическим лицам (население) обслуживаемые по договору - 1240,823 км, газопроводы принадлежащие физическим лицам (население) обслуживаемые без договора - 55,741 км и газопроводы принадлежащие юридическим лицам без договора на обслуживание - 2,289 км,

Количество ГРП и ПГБ на балансе QGA и переданных ЖКХ по ДДУ составляет 217 шт., ШРП – 1154 шт, ГРПШ - 74094 шт. В процессе эксплуатации газопроводов, оборудованных запорно-регулирующими устройствами, предназначенными для транспортировки природного газа при рабочих давлениях: от 0,6 до 1,2 включительно (I категории); от 0,3 до 0,6 включительно (II категории), от 0,005 до 0,3 включительно и до 0,005 включительно МПа происходит обоснованный расход газа, связанный с использованием газа на собственные технологические нужды и проведением регламентно - технологических работ.

В процессе работы сооружений на газопроводах, предназначенных для снижения давления газа и поддержания его на заданном уровне, газорегуляторных пунктов (далее - ГРП), шкафных регуляторных пунктов (далее - ШРП), пунктов газовых блочных (далее - ПГБ), подземных и наземных магистральных газопроводов в атмосферу при проведении ремонтных и профилактических работ, а также при эксплуатации оборудования и газопроводов в атмосферу выделяется природный газ.

Согласно паспорта природного газа: метан CH_4 – 91,44%; этантиол (Этилмеркаптан) $\text{C}_2\text{H}_5\text{SH}$ – 0,011 г/м³; сероводород H_2S – 0,004 г/м³ (приложение 5). Остальные ингредиенты в составе газа незначительны, расчет на них производить нецелесообразно.

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

Необходимости пылегазоулавливающим оборудований нет.

3.3 Оценка степени применяемой технологии

Примененное технологическое и техническое оборудование на рассматриваемом объекте соответствуют передовому научно-техническому уровню.

3.4 Перспектива развития производства

На срок действия разработанных нормативов допустимых выбросов увеличение объемов производства и реконструкция не предусматриваются. В случае увеличения объемов производства необходимо провести корректировку НДВ.

3.5. Характеристика аварийных выбросов и залповых выбросов

Всё оборудование на объекте относится к опасным производственным объектам, так как в производственном процессе обращается пожаровзрывоопасное вещество - газ.

Природные газы относятся к веществам 4 класса опасности, ПДК рабочей зоны углеводородов природного газа - 300 мг/м³ в пересчете на углерод, температуры воспламенения газа по метану 545 - 800°C. При содержании горючих газов в воздухе помещений выше 20% от НКПВ (нижний концентрационный предел воспламенения) (1% объемных по метану) все работы должны быть прекращены. При нормальных условиях эксплуатации газовые объекты не представляют существенной опасности для населения и окружающей среды.

При эксплуатации производственных объектов предусмотрены меры безопасности по соблюдению противоаварийных норм и правил, в том числе:

- автоматический контроль с аварийной сигнализацией при нарушении заданного - режима, что позволяет обслуживающему персоналу предотвратить возникновение аварийных ситуаций;
- обучение персонала правилам техники безопасности, пожарной безопасности,
- соблюдению правил при выполнении работ и реагированию на аварийные ситуации.
- усиление мер контроля работы основного технологического оборудования;
- регулярные технические осмотры оборудования, замена неисправного;
- применение материалов, оборудования и арматуры, обеспечивающих надежность эксплуатации, термоизоляция горячих поверхностей;
- обеспечение беспрепятственного доступа аварийных служб к любому участку— производства.

За предыдущие годы на производственных объектах предприятия не были отмечены внештатные ситуации, оказавшие заметное влияние на загрязнение атмосферного воздуха. Согласно ст. 202, п.10 Экологического Кодекса РК при возникновении аварийной ситуации предприятие обязано известить контролирующие органы в области охраны окружающей среды и возместить нанесенный ущерб.

Для аварийных выбросов НДС не устанавливаются.

Согласно п. 19 Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду от 10 марта 2021 года № 63, максимальные разовые залповые выбросы (г/с) не нормируются ввиду их кратковременности и в расчетах рассеивания вредных веществ в атмосфере не учитываются. Суммарная за год величина залповых выбросов нормируется при установлении общего годового выброса с учетом штатного (регламентного) режима работы оборудования (т/год).

Источниками залпового выброса газораспределительной системы являются:

- расход газа при проведении профилактических и ремонтных работ в газорегуляторных пунктах;
- расход газа на проверку параметров ПСК;
- расход газа при его сбросе через предохранительно-сбросной клапан (ПСК) газорегуляторных пунктов;
- расход на продувку газом наружных газопроводных сетей при вводе их эксплуатацию, а также при проведении профилактических и ремонтных работ потери газа из-за негерметичности газопровода.

3.5.1. Перечень источников залповых выбросов

Таблица 3.5.1.

Наименование производств (цехов) и источников выбросов	Наименование вещества	Выбросы веществ, г/с		Периодичность, раз/год	Продолжительность выброса, час, мин.	Годовая величина залповых выбросов, т
		По регл-ту	Залповый выброс			
1	2	3	4	5	6	7
(002) Газовые Распределит-е сети по Городу Шымкенту и пригороду N0015, Расход газа при проведении ремонтных и профилактических работ в ГРП, ИВ N001, Продувочная свеча	Сероводород	0.003	0.003	3	0.3 час	0.0039
	Метан	478.14	478.14			643.61
	Этантдиол	0.01	0.01			0.0107
(002) Газовые Распределит-е сети по Городу Шымкенту и пригороду N0016, Расход газа на проверку параметров ПСК, ИВ N001, Продувочная свеча	Сероводород	0.004	0.004	3	0.3 час	0.005
	Метан	1135.13	1135.13			843.51
	Этантдиол	0.01	0.01			0.0138
(002) Газовые Распределит-е сети по Городу Шымкенту и пригороду N0017, Расход газа при его сбросе через ПСК ГРП, ИВ N001, Продувочная свеча	Сероводород	0.0013	0.0013	3	0.3 час	0.00166
	Метан	218.0937	218.0937			274.877
	Этантдиол	0.0036	0.0036			0.00456
(002) Газовые Распределит-е сети по Городу Шымкенту и пригороду N0093, Расход на продувку газом наружных газопроводных сетей при вводе их в эксплуатацию, а также при проведении профилактических и ремонтных работ, ИВ N001, Неорганизованный источник	Сероводород	0.00002	0.00002	3	0.3 час	0.0007
	Метан	3.875	3.875			111.169
	Этантдиол	0.00006	0.00006			0.0018
(002) Газовые Распределит-е сети по Городу Шымкенту и пригороду N6005, Потери газа из-за негерметичности газопровода, ИВ N001, Неорганизованный источник	Сероводород	0.0006	0.0006	3	0.3 час	0.0091
	Метан	91.3542	91.3542			1516.4
	Этантдиол	0.0015	0.0015			0.0252

3.6. Обоснование полноты исходных данных принятых для расчета НДС

Согласно п.16 гл.2 методики Обоснованием полноты и достоверности исходных данных, принятых для расчета нормативов допустимых выбросов, является утвержденная оператором, проектная документация; материалы инвентаризации выбросов загрязняющих веществ и их источников, данные первичного учета или данные из форм статической отчетности, данные полученные инструментальными замерами или расчетными и балансовыми методами с указанием перечня методических документов, регламентирующих методы отбора, анализа выброса загрязняющих веществ, паспортные данные производителя оборудования (установки), заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом 3) пункта 2 статьи 76 Кодекса или заключение об отсутствии необходимости обязательной оценки воздействия на окружающую среду, с учетом соответствующих значений, указанных в заявлении о намечаемой деятельности в соответствии с подпунктом 9) пункта 2 статьи 68 Кодекса.

Согласно п.12 гл.2 методики перечень источников выбросов и их характеристики определены на основе инвентаризации выбросов вредных веществ в атмосферу и их источников (далее – инвентаризация),

Согласно п.12 гл.2 результаты проведенной инвентаризации выбросов приведены в таблице бланк инвентаризации выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и их источников по форме согласно приложению 2 к настоящей Методике.

Количество выбрасываемых загрязняющих веществ источниками загрязнения атмосферы определено расчетными и балансовыми методами по методикам. Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу произведен для всех структурных подразделений при полной нагрузке действующего оборудования.

Бланк инвентаризации представлен в приложении 1 к проекту. Исходные данные для расчёта НДС представлены в приложении 9.

Исходные данные (г/сек, т/год), принятые для расчета нормативов НДС, взяты из форм инвентаризации, которые были выполнены на основании визуальных обследований и расчетным путем.

3.7. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Шымкент, Шымкентский производственный филиал АО "QAZAQGAZ AIMAQ"

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0,04		3	0,020995	1,739505	43,487625
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0,01	0,001		2	0,0003545	0,0270355	27,0355
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	0,611101877	1,67235836	41,808959
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	0,086265172	0,0552675	0,92112493
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,031527778	0,012	0,24
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	0,086788817	0,0613854	1,227708
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2		0,0142	1,775
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0,621349164	1,9822462	0,66074873
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,02	0,005		2	0,0000465	0,0008835	0,1767
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафтора-люминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)		0,2	0,03		2	0,00005	0,00095	0,03166667
0410	Метан (727*)				50			858,1982	17,163964

0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изо-меров) (203)		0,2			3	0,0625	1,43026	7,1513
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,000000757	0,00000033	0,33
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,007566667	0,003	0,3
1728	Этантiol (668)		0,00005			3		0,0052	104
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		5	1,5		4	0,0001417	0,00612	0,00408
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0,2778	1,93	1,93
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0,182861111	0,072	0,072
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	0,00005	0,00095	0,0095
	В С Е Г О :						1,989399	867,21156	248,325876
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ,т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ									
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов ПДВ на 2026
 Шымкент, Шымкентский производственный филиал АО "QAZAQGAZ AIMAQ"

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязняю- щих веществ		Число часов работы в году	Наименование ис- точника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте- схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойздушной сме- си на выходе из трубы при мак- симально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Кэффи- циент обеспечен- ности га- зо- очисткой, %	Средне экс- плуа- таци- онная степень очист- ки/ макси- маль- ная степень очист- ки, %	Код ве- щества	Наименова- ние вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения ПДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
001		Отопительный ко- тел "STS-3000" (отопление адм.здания)	1	3600	Дымовая труба	0001	4	0,3	3,22	0,22748	110	88	-79							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диок- сид) (4)	0,018	110,89	0,06737	2026
																				0304	Азот (II) ок- сид (Азота оксид) (6)	0,0029	18,008	0,01095	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0034	20,845	0,01268	2026
																				0337	Углерод ок- сид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0654	403,48	0,24509	2026
001		Отопительный ко- тел "STS-1000 GH" (отопление тех.блока)	1	3600	Дымовая труба	0002	4	0,299	1,16	0,08172	110	92	-77							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диок- сид) (4)	0,0074	127,73	0,04188	2026
																				0304	Азот (II) ок- сид (Азота оксид) (6)	0,0012	20,773	0,00681	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0015	25,772	0,00845	2026
																				0337	Углерод ок- сид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,029	498,26	0,16339	2026
002		Отопительный ко- тел "STS-700" (отопление лабо- рат. и гаража)	1	3600	Дымовая труба	0003	10	0,15	2,84	0,05017	110	100	-43							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диок- сид) (4)	0,0044	123,6	0,01527	2026
																				0304	Азот (II) ок- сид (Азота оксид) (6)	0,0007	20,134	0,00248	2026

																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0009	25,772	0,00318	2026
																			0337	Углерод ок-сид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0178	498,26	0,06149	2026
003		Котел водо-грейный "АГВК 30-В9" (архив)	1	3600	Дымовая труба	0004	2	0,1	2,3	0,01803	110	132	-51						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диок-сид) (4)	0,0013	102,71	0,00629	2026
																			0304	Азот (II) ок-сид (Азота оксид) (6)	0,0002	16,341	0,00102	2026
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0003	25,678	0,00158	2026
																			0337	Углерод ок-сид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0064	498,25	0,03052	2026
004		Отопительный ко-тел "Робелло" се-рия А (комната отдыха А,ДС)	1	3600	Дымовая труба	0005	2	0,1	0,07	0,00055	110	117	-62						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диок-сид) (4)	4E-05	94,515	0,00022	2026
																			0304	Азот (II) ок-сид (Азота оксид) (6)	6E-06	15,359	3,6E-05	2026
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1E-05	27,558	6,5E-05	2026
																			0337	Углерод ок-сид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0002	532,8	0,00125	2026
005		Дизель-генератор для аварийного энергоснабжения марки PCA POWER PRD-250	1	10	Выхлопная труба	0006	2	0,1	44,6	0,35032	450	112	-26						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диок-сид) (4)	0,4843	3661	0,192	2026
																			0304	Азот (II) ок-сид (Азота оксид) (6)	0,0787	594,91	0,0312	2026
																			0328	Углерод (Сажа, Угле-род черный) (583)	0,0315	238,35	0,012	2026
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0757	572,03	0,03	2026
																			0337	Углерод ок-сид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,3909	2955,5	0,156	2026

																			0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	8E-07	0,006	3,3E-07	2026
																			1325	Формальде- гид (Мета- наль) (609)	0,0076	57,203	0,003	2026
																			2754	Алканы C12- 19 /в пере- счете на C/ (Углеводоро- ды предель- ные C12-C19 (в пересчете на C); Рас- творитель РПК-265П) (10)	0,1829	1382,4	0,072	2026
006		Отопительный ко- тел "EUROsit" АОГВ-11,6-1 в ПГБ№125	1	1480	Дымовая труба	0007	2	0,1	0,82	0,00643	110	112	-26						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диок- сид) (4)	0,0004	81,548	0,00034	2026
																			0304	Азот (II) ок- сид (Азота оксид) (6)	6E-05	13,252	5,6E-05	2026
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0001	25,774	0,00011	2026
																			0337	Углерод ок- сид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0023	498,3	0,00209	2026
007		Отопительный ко- тел АОГВ-6,9 в ПГБ№46	1	1480	Дымовая труба	0008	2	0,1	0,48	0,00377	110	112	-26						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диок- сид) (4)	0,0002	71,451	0,00019	2026
																			0304	Азот (II) ок- сид (Азота оксид) (6)	3E-05	11,611	3,1E-05	2026
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	7E-05	25,99	6,8E-05	2026
																			0337	Углерод ок- сид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0014	502,48	0,00132	2026
008		Отопительный ко- тел "EUROsit" АОГВ-11,6-1 в ПГБ №119	1	1480	Дымовая труба	0009	2	0,1	0,82	0,00643	110	112	-26						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диок- сид) (4)	0,0004	81,548	0,00034	2026
																			0304	Азот (II) ок- сид (Азота оксид) (6)	6E-05	13,252	5,6E-05	2026
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0001	25,774	0,00011	2026
																			0337	Углерод ок- сид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0023	498,3	0,00209	2026

009		Отопительный котел "EUROsit" АОГВ-11,6-1 в ПГБ №24	1	1480	Дымовая труба	0010	2	0,1	0,82	0,00643	110	112	-26							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0004	81,548	0,00034	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	6E-05	13,252	5,6E-05	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0001	25,774	0,00011	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0023	498,3	0,00209	2026
010		Отопительный котел АОГВ-6,9 в ПГБ №127	1	1480	Дымовая труба	0011	2	0,1	0,48	0,0038	110	112	-26							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0002	70,859	0,00019	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	3E-05	11,515	3,1E-05	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	7E-05	25,775	6,8E-05	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0014	498,32	0,00132	2026
011		Отопительный котел "EUROsit" АОГВ-11,6-1 в ПГБ №142	1	1480	Дымовая труба	0012	2	0,1	0,82	0,00643	110	112	-26							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0004	81,548	0,00034	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	6E-05	13,252	5,6E-05	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0001	25,774	0,00011	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0023	498,3	0,00209	2026
012		Отопительный котел Сигнал КОВ-12,5 СКс в ПГБ№128	1	1480	Дымовая труба	0013	2	0,1	0,42	0,00333	110	112	-26							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0002	82,877	0,00019	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	3E-05	13,468	3E-05	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6E-05	25,773	5,8E-05	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0012	498,27	0,00111	2026

013		Отопительный котел Лемакс в ПГБ№118	1	1480	Дымовая труба	0014	2	0,1	0,42	0,00333	110	112	-26							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0002	78,935	0,00018	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	3E-05	12,827	2,9E-05	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6E-05	25,773	5,8E-05	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0012	498,27	0,00111	2026
055		Проведение профилактических и ремонтных работ в ГРП	1	770	Продувочная свеча	0015	2	0,05	5,6	0,011	34	112	-26							0333	Сероводород (Дигидро-сульфид) (518)	0,0015	153,41	0,0044	2026
																				0410	Метан (727*)	90,006	9E+06	266,518	2026
																				1728	Этантiol (668)	0,0005	51,136	0,0016	2026
055		Участки проверки параметров ПСК при ремонтных работах на ПГБ	1	615	Продувочная свеча	0016	2	0,05	5,6	0,011	34	112	-26							0333	Сероводород (Дигидро-сульфид) (518)	0,0015	153,41	0,0035	2026
																				0410	Метан (727*)	88,424	9E+06	208,012	2026
																				1728	Этантiol (668)	0,0005	51,136	0,0013	2026
055		Проведение профилактических и ремонтных работ в ГРУ	1	770	Продувочная свеча	0017	2	0,05	5,6	0,011	34	112	-26							0333	Сероводород (Дигидро-сульфид) (518)	0,0015	153,41	0,0044	2026
																				0410	Метан (727*)	90,006	9E+06	266,518	2026
																				1728	Этантiol (668)	0,0005	51,136	0,0016	2026
014		Отопительный котел Лемакс в ПГБ№16	1	1480	Дымовая труба	0056	2	0,1	0,42	0,00333	110	112	-26							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0002	78,935	0,00018	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	3E-05	12,827	2,9E-05	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6E-05	25,773	5,8E-05	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0012	498,27	0,00111	2026
015		Отопительный котел Лемакс в ПГБ№110	1	1480	Дымовая труба	0057	2	0,1	0,42	0,00333	110	112	-26							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0002	78,935	0,00018	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	3E-05	12,827	2,9E-05	2026

																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6E-05	25,773	5,8E-05	2026
																			0337	Углерод ок-сид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0012	498,27	0,00111	2026
016		Отопительный ко-тел Лемакс в ПГБ№23	1	1480	Дымовая труба	0058	2	0,1	0,42	0,00333	110	112	-26						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диок-сид) (4)	0,0002	78,935	0,00018	2026
																			0304	Азот (II) ок-сид (Азота оксид) (6)	3E-05	12,827	2,9E-05	2026
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6E-05	25,773	5,8E-05	2026
																			0337	Углерод ок-сид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0012	498,27	0,00111	2026
017		Отопительный ко-тел Лемакс в ПГБ№27	1	1480	Дымовая труба	0059	2	0,1	0,42	0,00333	110	112	-26						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диок-сид) (4)	0,0002	78,935	0,00018	2026
																			0304	Азот (II) ок-сид (Азота оксид) (6)	3E-05	12,827	2,9E-05	2026
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6E-05	25,773	5,8E-05	2026
																			0337	Углерод ок-сид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0012	498,27	0,00111	2026
018		Отопительный ко-тел Лемакс в ПГБ№14	1	1480	Дымовая труба	0060	2	0,1	0,42	0,00333	110	112	-26						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диок-сид) (4)	0,0002	78,935	0,00018	2026
																			0304	Азот (II) ок-сид (Азота оксид) (6)	3E-05	12,827	2,9E-05	2026
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6E-05	25,773	5,8E-05	2026
																			0337	Углерод ок-сид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0012	498,27	0,00111	2026
019		Отопительный ко-тел Лемакс в ПГБ№34	1	1480	Дымовая труба	0061	2	0,1	0,42	0,00333	110	112	-26						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диок-сид) (4)	0,0002	78,935	0,00018	2026
																			0304	Азот (II) ок-сид (Азота оксид) (6)	3E-05	12,827	2,9E-05	2026

																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6E-05	25,773	5,8E-05	2026
																			0337	Углерод ок-сид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0012	498,27	0,00111	2026
020		Отопительный ко-тел Етах в ПГБ№116	1	1480	Дымовая труба	0062	2	0,1	0,42	0,00333	110	112	-26						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диок-сид) (4)	0,0002	78,935	0,00018	2026
																			0304	Азот (II) ок-сид (Азота оксид) (6)	3E-05	12,827	2,9E-05	2026
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6E-05	25,773	5,8E-05	2026
																			0337	Углерод ок-сид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0012	498,27	0,00111	2026
021		Отопительный ко-тел Бобринский в ПГБ№6п	1	1480	Дымовая труба	0063	2	0,1	0,82	0,00643	110	112	-26						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диок-сид) (4)	0,0004	81,548	0,00034	2026
																			0304	Азот (II) ок-сид (Азота оксид) (6)	6E-05	13,252	5,6E-05	2026
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0001	25,774	0,00011	2026
																			0337	Углерод ок-сид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0023	498,3	0,00209	2026
022		Отопительный ко-тел Kordi в ПГБ№3п	1	1480	Дымовая труба	0064	2	0,1	0,82	0,00643	110	112	-26						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диок-сид) (4)	0,0004	81,548	0,00034	2026
																			0304	Азот (II) ок-сид (Азота оксид) (6)	6E-05	13,252	5,6E-05	2026
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0001	25,774	0,00011	2026
																			0337	Углерод ок-сид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0023	498,3	0,00209	2026
023		Отопительный ко-тел Kordi в ПГБ№117	1	1480	Дымовая труба	0065	2	0,1	0,42	0,00333	110	112	-26						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диок-сид) (4)	0,0002	78,935	0,00018	2026
																			0304	Азот (II) ок-сид (Азота оксид) (6)	3E-05	12,827	2,9E-05	2026

																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6E-05	25,773	5,8E-05	2026
																			0337	Углерод ок-сид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0012	498,27	0,00111	2026
024		Отопительный ко-тел Kordi в ПГБ№115	1	1480	Дымовая труба	0066	2	0,1	0,42	0,00333	110	112	-26						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диок-сид) (4)	0,0002	78,935	0,00018	2026
																			0304	Азот (II) ок-сид (Азота оксид) (6)	3E-05	12,827	2,9E-05	2026
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6E-05	25,773	5,8E-05	2026
																			0337	Углерод ок-сид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0012	498,27	0,00111	2026
025		Отопительный ко-тел АОГВ-11 в ПГБ№135	1	1480	Дымовая труба	0067	2	0,1	1,66	0,01307	110	112	-26						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диок-сид) (4)	0,0004	39,59	0,00034	2026
																			0304	Азот (II) ок-сид (Азота оксид) (6)	6E-05	6,433	5,5E-05	2026
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0001	12,676	0,00011	2026
																			0337	Углерод ок-сид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0023	245,06	0,00209	2026
026		Отопительный ко-тел АОГВ-6,9 в ПГБ №132	1	1480	Дымовая труба	0068	2	0,1	0,48	0,0038	110	112	-26						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диок-сид) (4)	0,0002	70,859	0,00019	2026
																			0304	Азот (II) ок-сид (Азота оксид) (6)	3E-05	11,515	3,1E-05	2026
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	7E-05	25,775	6,8E-05	2026
																			0337	Углерод ок-сид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0014	498,32	0,00132	2026
027		Отопительный ко-тел АОГВ-6,9 в ПГБ№133	1	1480	Дымовая труба	0069	2	0,1	0,48	0,0038	110	112	-26						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диок-сид) (4)	0,0002	70,859	0,00019	2026
																			0304	Азот (II) ок-сид (Азота оксид) (6)	3E-05	11,515	3,1E-05	2026

																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	7E-05	25,775	6,8E-05	2026
																			0337	Углерод ок-сид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0014	498,32	0,00132	2026
028		Отопительный котел АОГВ-11,6-3 в ПГБ№10	1	1480	Дымовая труба	0070	2	0,1	0,82	0,00643	110	112	-26						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диок-сид) (4)	0,0004	81,548	0,00034	2026
																			0304	Азот (II) ок-сид (Азота оксид) (6)	6E-05	13,252	5,6E-05	2026
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0001	25,774	0,00011	2026
																			0337	Углерод ок-сид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0023	498,3	0,00209	2026
029		Отопительный котел КОВ-10 в ПГБ №8	1	1480	Дымовая труба	0071	2	0,1	0,75	0,00588	110	112	-26						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диок-сид) (4)	0,0003	78,744	0,00035	2026
																			0304	Азот (II) ок-сид (Азота оксид) (6)	5E-05	11,931	0,00006	2026
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0001	26,248	0,00012	2026
																			0337	Углерод ок-сид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0021	498,71	0,00223	2026
030		Отопительный котел Сигнал в ПГБ №5	1	1480	Дымовая труба	0072	2	0,1	1,04	0,00817	110	112	-26						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диок-сид) (4)	0,0005	78,977	0,00041	2026
																			0304	Азот (II) ок-сид (Азота оксид) (6)	7E-05	12,018	0,00007	2026
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0002	25,753	0,00013	2026
																			0337	Углерод ок-сид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0029	497,9	0,00257	2026
031		Отопительный котел "EUROsit" АОГВ-11,6-1 в ПГБ №121	1	1480	Дымовая труба	0073	2	0,1	0,82	0,00644	110	112	-26						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диок-сид) (4)	0,0004	81,384	0,00034	2026
																			0304	Азот (II) ок-сид (Азота оксид) (6)	6E-05	13,225	5,6E-05	2026

																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0001	25,722	0,00011	2026
																			0337	Углерод ок-сид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0023	497,29	0,00209	2026
032		Отопительный ко-тел Сигнал в ПГБ №124	1	1480	Дымовая труба	0074	2	0,1	0,82	0,00643	110	112	-26						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диок-сид) (4)	0,0003	69,849	0,00029	2026
																			0304	Азот (II) ок-сид (Азота оксид) (6)	5E-05	10,914	0,00005	2026
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0001	26,193	0,00011	2026
																			0337	Углерод ок-сид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0023	497,67	0,00209	2026
033		Отопительный ко-тел Сигнал в ПГБ №6	1	1480	Дымовая труба	0075	2	0,1	1,04	0,00817	110	112	-26						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диок-сид) (4)	0,0004	70,393	0,00036	2026
																			0304	Азот (II) ок-сид (Азота оксид) (6)	7E-05	12,018	0,00006	2026
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0002	25,753	0,00013	2026
																			0337	Углерод ок-сид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0029	497,9	0,00257	2026
034		Отопительный ко-тел Сигнал в ПГБ №15	1	1480	Дымовая труба	0076	2	0,1	1,04	0,00817	110	112	-26						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диок-сид) (4)	0,0004	70,393	0,00036	2026
																			0304	Азот (II) ок-сид (Азота оксид) (6)	7E-05	12,018	0,00006	2026
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0002	25,753	0,00013	2026
																			0337	Углерод ок-сид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0029	497,9	0,00257	2026
035		Отопительный ко-тел АО ГВ-6,9 в ПГБ №126	1	1480	Дымовая труба	0077	2	0,1	0,48	0,0038	110	112	-26						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диок-сид) (4)	0,0002	70,859	0,00019	2026
																			0304	Азот (II) ок-сид (Азота оксид) (6)	3E-05	11,515	3,1E-05	2026

																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	7E-05	25,775	6,8E-05	2026
																			0337	Углерод ок-сид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0014	498,32	0,00132	2026
055		Расход на продув-ку газом наруж-ных газопровод-ных сетей при вводе их в эксплу-атацию через ГРП, ГРУ и ПГБ.	1	30	Продувочная све-ча	0093	2	0,2	35	1,09956	34	112	-26						0333	Сероводород (Дигидро-сульфид) (518)	0,018	18,409	0,0019	2026
																			0410	Метан (727*)	1084,7	1E+06	117,151	2026
																			1728	Этантиол (668)	0,0065	6,648	0,0007	2026
036		Отопительный ко-тел АО ГВ-6,9 в ПГБ №48	1	1480	Дымовая труба	0094	2	0,1	0,48	0,0038	110	112	-26						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диок-сид) (4)	0,0002	70,859	0,00019	2026
																			0304	Азот (II) ок-сид (Азота оксид) (6)	3E-05	11,515	3,1E-05	2026
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	7E-05	25,775	6,8E-05	2026
																			0337	Углерод ок-сид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0014	498,32	0,00132	2026
037		Отопительный ко-тел "АГВ 23,2 на ГРП-5"	1	3600	Дымовая труба	0095	2	0,1	0,48	0,00377	110	112	-26						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диок-сид) (4)	0,0004	152,58	0,00043	2026
																			0304	Азот (II) ок-сид (Азота оксид) (6)	7E-05	26,05	0,00007	2026
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0001	40,935	0,00012	2026
																			0337	Углерод ок-сид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0021	777,77	0,00223	2026
038		Отопительный ко-тел Сигнал (11/6 кВт) в ПГБ№1	1	3600	Дымовая труба	0107	2	0,1	0,82	0,00643	110	112	-26						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диок-сид) (4)	0,0004	81,548	0,00034	2026
																			0304	Азот (II) ок-сид (Азота оксид) (6)	6E-05	13,252	5,6E-05	2026
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0001	25,774	0,00011	2026

																			0337	Углерод ок-сид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0023	498,3	0,00209	2026
039		Отопительный котел Сигнал (11,6 кВт) в ПГБ №7	1	1480	Дымовая труба	0108	2	0,1	0,82	0,00643	110	112	-26						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0004	80,762	0,00034	2026
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	6E-05	13,097	0,00006	2026
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0001	26,193	0,00011	2026
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0023	497,67	0,00209	2026
040		Отопительный котел "PROterm" 13,4 кВт в ПГБ №22	1	1480	Дымовая труба	0109	2	0,1	1	0,00784	110	112	-26						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0005	84,124	0,00047	2026
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	8E-05	14,319	0,00008	2026
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0001	25,058	0,00014	2026
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0028	497,58	0,00278	2026
041		Отопительный котел АО ГВ-6,9 в ПГБ №48	1	1480	Дымовая труба	0110	2	0,1	0,48	0,00377	110	112	-26						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0002	71,451	0,00019	2026
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	3E-05	11,611	3,1E-05	2026
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	7E-05	25,99	6,8E-05	2026
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0014	502,48	0,00132	2026
042		Отопительный котел "PROterm" 13,4 кВт в ПГБ №42	1	1480	Дымовая труба	0111	2	0,1	1	0,00784	110	112	-26						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0005	84,124	0,00047	2026
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	8E-05	14,319	0,00008	2026
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0001	25,058	0,00014	2026

																			0337	Углерод ок- сид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0028	497,58	0,00278	2026	
043		Отопительный ко- тел "PROterm" 13,4 кВт в ПГБ №131	1	1480	Дымовая труба	0112	2	0,1	1	0,00784	110	112	-26							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диок- сид) (4)	0,0005	84,124	0,00047	2026
																				0304	Азот (II) ок- сид (Азота оксид) (6)	8E-05	14,319	0,00008	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0001	25,058	0,00014	2026
																				0337	Углерод ок- сид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0028	497,58	0,00278	2026
044		Отопительный ко- тел АО ГВ-6,9 в ПГБ №26	1	1480	Дымовая труба	0113	2	0,1	0,48	0,00377	110	112	-26							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диок- сид) (4)	0,0002	71,451	0,00019	2026
																				0304	Азот (II) ок- сид (Азота оксид) (6)	3E-05	11,611	3,1E-05	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	7E-05	25,99	6,8E-05	2026
																				0337	Углерод ок- сид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0014	502,48	0,00132	2026
045		Отопительный ко- тел "PROterm" 13,4 кВт в ПГБ №129	1	1480	Дымовая труба	0114	2	0,1	1	0,00784	110	112	-26							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диок- сид) (4)	0,0005	84,124	0,00047	2026
																				0304	Азот (II) ок- сид (Азота оксид) (6)	8E-05	14,319	0,00008	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0001	25,058	0,00014	2026
																				0337	Углерод ок- сид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0028	497,58	0,00278	2026
046		Отопительный ко- тел Сигнал (11/6 кВт) в ПГБ№55	1	1480	Дымовая труба	0115	2	0,1	0,82	0,00643	110	112	-26							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диок- сид) (4)	0,0004	80,762	0,00034	2026
																				0304	Азот (II) ок- сид (Азота оксид) (6)	6E-05	13,097	0,00006	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0001	26,193	0,00011	2026

																			0337	Углерод ок-сид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0023	497,67	0,00209	2026
047		Отопительный котел Сигнал (11/6 кВт) в ПГБ №55а	1	1480	Дымовая труба	0116	2	0,1	0,82	0,00643	110	112	-26						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диок-сид) (4)	0,0004	80,762	0,00034	2026
																			0304	Азот (II) ок-сид (Азота оксид) (6)	6Е-05	13,097	0,00006	2026
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0001	26,193	0,00011	2026
																			0337	Углерод ок-сид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0023	497,67	0,00209	2026
048		Отопительный котел Гефест (10 кВт) в ПГБ №113	1	1480	Дымовая труба	0117	2	0,1	0,75	0,00588	110	112	-26						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диок-сид) (4)	0,0003	78,744	0,00035	2026
																			0304	Азот (II) ок-сид (Азота оксид) (6)	5Е-05	11,931	0,00006	2026
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0001	26,248	0,00012	2026
																			0337	Углерод ок-сид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0021	498,71	0,00223	2026
049		Отопительный котел Сигнал 20 кВт на ПГБ 35	1	1480	Дымовая труба	0118	2	0,1	0,82	0,00647	110	112	-26						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диок-сид) (4)	0,0004	95,442	0,00042	2026
																			0304	Азот (II) ок-сид (Азота оксид) (6)	7Е-05	15,184	0,00007	2026
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0001	26,03	0,00012	2026
																			0337	Углерод ок-сид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0023	498,9	0,00223	2026
050		Отопительный котел Сигнал 25 кВт на ПГБ 130	1	1480	Дымовая труба	0119	2	0,1	1,05	0,00823	110	112	-26						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диок-сид) (4)	0,0006	98,865	0,00055	2026
																			0304	Азот (II) ок-сид (Азота оксид) (6)	9Е-05	15,341	0,00009	2026
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0002	25,569	0,00014	2026

																			0337	Углерод ок- сид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0029	497,74	0,00278	2026
051		Отопительный ко- тел Сигал 6,5 кВт на ПГБ 123	1	1480	Дымовая труба	0120	2	0,1	0,82	0,00644	110	112	-26						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диок- сид) (4)	0,0001	26,14	0,0001	2026
																			0304	Азот (II) ок- сид (Азота оксид) (6)	2Е-05	4,357	0,00002	2026
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	4Е-05	8,713	0,00004	2026
																			0337	Углерод ок- сид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0008	182,98	0,0007	2026
054		Бензиновый гене- ратор передвиж- ной	5	6000	Выхлопная труба	0122	2,5	0,08	0,6	0,00302	450	112	-26						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диок- сид) (4)	2Е-05	16,834	0,00083	2026
																			0304	Азот (II) ок- сид (Азота оксид) (6)	3Е-06	2,924	0,00014	2026
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6Е-06	5,119	0,00025	2026
																			0337	Углерод ок- сид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0009	805,25	0,0396	2026
																			2704	Бензин (нефтяной, малосерни- стый) /в пе- ресчете на углерод/ (60)	0,0001	124,43	0,00612	2026
052		Отопительный ко- тел Сигнал 11,6 кВт в ПГБ№51	1	1480	Дымовая труба	0134	2	0,1	0,82	0,00643	110	112	-26						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диок- сид) (4)	0,0004	80,762	0,00034	2026
																			0304	Азот (II) ок- сид (Азота оксид) (6)	6Е-05	13,097	0,00006	2026
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0001	26,193	0,00011	2026
																			0337	Углерод ок- сид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0023	497,67	0,00209	2026
053		Отопительный ко- тел Сигнал 10 кВт в ПГБ№11	1	1480	Дымовая труба	0135	2	0,1	0,75	0,00589	110	112	-26						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диок- сид) (4)	0,0003	78,596	0,00035	2026
																			0304	Азот (II) ок- сид (Азота оксид) (6)	5Е-05	11,908	0,00006	2026

																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0001	26,199	0,00012	2026
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0021	497,77	0,00223	2026
005		Газовая плита ресторанный типа (5-ти конфорочная)	1	896	Вентиляционная шахта	0136	2	0,1	1,38	0,01087	34	108	-67						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0005	55,87	0,00175	2026
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	9E-05	9,312	0,00028	2026
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0002	20,693	0,00064	2026
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0039	399,37	0,01245	2026
054		Участок сварки	16	19200	Неорганизованный источник	6002	2				34	112	-26	1	1				0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,021		1,73951	2026
																			0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,0004		0,02704	2026
																			0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0802		1,33268	2026
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0145		1,18484	2026
																			0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	5E-05		0,00088	2026
																			0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафтора-люминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	5E-05		0,00095	2026

																				2908	Пыль неор- ганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (ша- мот, цемент, пыль це- ментного производства - глина, гли- нистый сла- нец, домен- ный шлак, песок, клин- кер, зола, кремнезем, зола углей казахстан- ских место- рождений) (494)	5E-05		0,00095	2026
054		Покраска ЛКМ	12	14400	Неорганизованный источник	6004	2				34	112	-26	1	1					0616	Диметилбен- зол (смесь о-, м-, п- изоме- ров) (203)	0,0625		1,43026	2026
																				2752	Уайт-спирит (1294*)	0,2778		1,93	2026

3.9. Расчет приземных концентраций (моделирования) и определение нормативов ПДВ

3.9.1 Используемая УПРЗА

Расчет загрязнения воздушного бассейна вредными веществами произведен по программе «Эра v 3.0» ООО НПП «Логос-Плюс» г. Новосибирск, которая предназначена для расчета полей приземных концентраций и рассеивания вредных примесей в приземном слое атмосферы, содержащихся в выбросах предприятий, с целью установления нормативов допустимых выбросов (НДВ).

Расчет полей приземных концентраций загрязняющих веществ произведен с целью установления нормативов допустимых выбросов предприятия и подтверждения нормативного качества атмосферного воздуха.

3.9.2. Учет местных особенностей при расчете загрязнения атмосферы

Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере приняты в соответствии СНиП 2.01.01.-82 Строительная климатология и геофизика и приведены в таблице 3.4.

Таблица 3.4

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

Наименование характеристик	Величина
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
Коэффициент рельефа местности в городе	1.0
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, град.С	29.8
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (для котельных, работающих по отопительному графику), град С	-15.2
Среднегодовая роза ветров, %	
С	18
СВ	17
В	20
ЮВ	5
Ю	7
ЮЗ	11
З	11
СЗ	11
Штиль	13
Среднегодовая скорость ветра, м/с	2.2
Скорость ветра (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой составляет 5 %, м/с	7

Характеристика состояния окружающей среды определяется значениями фоновых концентраций загрязняющих веществ. Для определения перечня ингредиентов проведен расчет необходимости расчета приземных концентраций (таблица 3.4.1.).

По результатам расчета необходимыми ингредиентами для проведения расчета являются: Азот (II) оксид, углерод (сажа, углерод черный), углерод оксид, диметилбензол, уайт-спирит (1294*), алканы C12-19, 0301+0330.

Расчёт полей приземных концентраций выполнен для административного здания Шымкентского производственного филиала. Расчёт проведён по выбросам от отопительных котлов и ДГ.

Продувочные работы характерны массовыми выделениями природного газа, Большая мощность выделений обуславливает кратковременное загрязнение атмосферы, в сотни раз превышающие ПДК. Поскольку длительность эмиссий при продувочных работах невелика (в пределах 0,3 ч), то эти загрязнения следует принимать, в основном, при расчете залповых выбросов. Согласно п. 19 Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду от 10 марта 2021 года № 63, залповые выбросы в расчетах рассеивания вредных веществ в атмосфере не учитываются. Расчетный прямоугольник выбран таким образом, чтобы охватить единым расчетом территорию предприятия. Расчеты выполнены на существующее положение при максимальной суммарной нагрузке предприятия по всем загрязняющим веществам с учетом одновременности работы оборудования, при более худших условиях для рассеивания загрязняющих веществ. Размер основного расчетного прямоугольника установлен с размерами территории предприятия со сторонами. По результатам расчета, необходимыми ингредиентами для проведения расчета являются: азот диоксид.

Расчет проведен с учётом фоновых концентраций г. Шымкент (приложение). По результатам расчета рассеивания установлено, что по всем ингредиентам на границе санитарно-защитной зоны соблюдается нормативное качество атмосферного воздуха, смотреть таблицу 3.2.1.

Результаты расчётов рассеивания показывают (см таблицу 3.2.1), что превышения ПДК загрязняющих веществ на границе санитарно-защитной зоны отсутствуют, следовательно, расчётные значения выбросов загрязняющих веществ можно признать нормативно допустимыми выбросами и принять СЗЗ равной 300 метров.

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам представлены в таблице 3.2.2.

Перечень источников, дающих наибольший вклад в уровень загрязнения атмосферы, представлен в таблице 3.2.3.

3.9.3. Анализ результатов расчета загрязнения атмосферы вредными веществами.

Расчет полей приземных концентраций загрязняющих веществ произведен с целью установления нормативов допустимых выбросов (НДВ) предприятия и подтверждения нормативного качества атмосферного воздуха.

Расчет полей приземных концентраций загрязняющих веществ от источников выбросов предприятия выполнялся для летнего периода. В расчет закладывалась одновременная работа всех источников выбросов.

Результаты расчета полей приземных концентраций загрязняющих веществ представлены в приложении 3.

Состояние воздушного бассейна на территории предприятия и прилегающей территории в границах расчетного прямоугольника характеризуется приземными концентрациями вредных веществ, представленными в таблице 3.5 и картами рассеивания (приложение 3).

На картах рассеивания загрязняющих веществ расчетные концентрации приведены в долях ПДК м.р.

По результатам расчета рассеивания установлено, что по всем ингредиентам на границе санитарно-защитной соблюдается нормативное качество атмосферного воздуха.

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

Согласно п.7. гл. 1 Нормативы эмиссий пересматриваются не реже одного раза в десять лет, в составе заявки для получения экологического разрешения на воздействие. Согласно п.18. гл. 2 нормативы допустимых выбросов устанавливаются для всех штатных (регламентных) условий эксплуатации стационарных источников, входящих в состав объекта I или II категорий, при их максимальной нагрузке (мощности), предусмотренной проектными и техническими документами, в том числе при условии нормального (регламентного) функционирования всех систем и устройств вентиляции и установок очистки газа.

Согласно п.20. гл. 2 Нормативы допустимых выбросов устанавливаются с таким условием, чтобы общая нагрузка на атмосферный воздух в пределах области воздействия не приводила к нарушению установленных экологических нормативов качества окружающей среды или целевых показателей качества окружающей среды, а также на территории ближайшей жилой зоны, расчетные максимально разовые концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха не превышали соответствующие экологические нормативы качества с учетом фоновых концентраций.

Согласно п. 19 Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду от 10 марта 2021 года № 63, максимальные разовые залповые выбросы (г/с) не нормируются ввиду их кратковременности и в расчетах рассеивания вредных веществ в атмосфере не учитываются.

Суммарная за год величина залповых выбросов нормируется при установлении общего годового выброса с учетом штатного (регламентного) режима работы оборудования (т/год). Выбросы от резервного дизель-генератора и передвижного бензогенератора также не нормируются.

На основании проведенного расчёта максимальных приземных концентраций выбросы загрязняющих веществ классифицировать как предельно допустимые, срок достижения нормативов допустимых выбросов в атмосферу – 2025 г.

Нормативы допустимых выбросов по каждому источнику и ингредиенту на период с 2026 – 2035 года приведены в таблице 3.3.1.

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам

Шымкент, Шымкентский производственный филиал АО "QAZAQGAZ AIMAQ"

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне- суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопас. УВ,мг/м3	Выброс вещества, г/с (М)	Средне- взве- шенная высота, м (Н)	М/(ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необхо- димось прове- дения расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274)		0,04		0,020995	2	0,0525	Нет
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,01	0,001		0,0003545	2	0,0355	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4	0,06		0,0862652	2,16	0,2157	Да
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,15	0,05		0,0315278	2	0,2102	Нет
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		0,6213492	2,53	0,1243	Да
0410	Метан (727*)			50				Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,2			0,0625	2	0,3125	Да
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,000001		7,57E-07	2	0,0757	Нет
1728	Этантiol (668)	0,00005						Нет
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	5	1,5		0,0001417	2,5	0,00002834	Нет
2752	Уайт-спирит (1294*)			1	0,2778	2	0,2778	Да
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)	1			0,1828611	2	0,1829	Да

2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,3	0,1		0,00005	2	0,0002	Нет
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2	0,04		0,6111019	2,14	3,0555	Да
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,5	0,05		0,0867888	2,2	0,1736	Да
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,008						Нет
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,02	0,005		0,0000465	2	0,0023	Нет
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафтора-люминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,2	0,03		0,00005	2	0,0003	Нет
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,05	0,01		0,0075667	2	0,1513	Да
Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно быть >0.01 при Н>10 и >0.1 при Н<10, где Н - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле: Сумма(Н_и*М_и)/Сумма(М_и), где Н_и - фактическая высота ИЗА, М_и - выброс ЗВ, г/с								
2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДКс.с.								

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы

Шымкент, Шымкентский производственный филиал АО "QAZAQGAZ AIMAQ"

Код веще- ства/группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная призем- ная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	В пределах зоны воз- действия	в жи- лой зоне X/Y	В преде- лах зоны воздейст- вия X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	Область воздействия	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1. Существующее положение (2026 год.)									
Загрязняющие вещества:									
0301	Азота (IV) диок- сид (Азота диок- сид) (4)	0,1560447/0,0312089		- 522/105		6002 0002 0003	78,4 3,5 1,5		производство: г.Шымкент,производственные площадки производство: Котельная зда- ния „Литер А , трасса Темир- лановское 20/2 производство: Котельная зда- ния „Литер В , трасса Темир- лановское 20/2
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0952816/0,0190563		- 522/105		6004	100		производство: г.Шымкент,производственные площадки
2752	Уайт-спирит (1294*)	0,0847015/0,0847015		- 522/105		6004	100		производство: г.Шымкент,производственные площадки
Группы суммации:									

07(31) 03010330	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,1599757		- 522/105		600200020003	76,5 3,7 1,6		производство: г.Шымкент, производственные площадки производство: Котельная здания, Литер А, трасса Темирлановское 20/2 производство: Котельная здания, Литер В, трасса Темирлановское 20/2
2. Перспектива (НДВ)									
Загрязняющие вещества:									
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1560447/0,0312089		- 522/105		6002 0002 0003	78,4 3,5 1,5		производство: г.Шымкент, производственные площадки производство: Котельная здания, Литер А, трасса Темирлановское 20/2 производство: Котельная здания, Литер В, трасса Темирлановское 20/2
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0952816/0,0190563		- 522/105		6004	100		производство: г.Шымкент, производственные площадки
2752	Уайт-спирит (1294*)	0,0847015/0,0847015		- 522/105		6004	100		производство: г.Шымкент, производственные площадки
Группы суммации:									
07(31) 03010330	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,1599757		- 522/105		600200020003	76,5 3,7 1,6		производство: г.Шымкент, производственные площадки производство: Котельная здания, Литер А, трасса Темирлановское 20/2 производство: Котельная здания, Литер В, трасса Темирлановское 20/2

ЭРА v 3.0 ИП "Боранбаев К.К."

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на 2026-2035 годы

Шымкент, Шымкентский производственный филиал АО "QAZAQGAZ AIMAQ"

Производство цех, участок	Номер ис- точника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение		на 2026-2035 год		НДВ		
Код и наименование загряз- няющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
(0123) Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа(274)								
Не организованные источники								
г.Шымкент,производственные площадки	6002	0,020995	1,739505	0,020995	1,739505	0,020995	1,739505	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,020995	1,739505	0,020995	1,739505	0,020995	1,739505	2026
(0143) Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)								
Не организованные источники								
г.Шымкент,производственные площадки	6002	0,0003545	0,0270355	0,0003545	0,0270355	0,0003545	0,0270355	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,0003545	0,0270355	0,0003545	0,0270355	0,0003545	0,0270355	2026
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Котельная здания „Литер А , трасса Темирлановское 20/2	0001	0,01798	0,06737	0,01798	0,06737	0,01798	0,06737	2026
	0002	0,00744	0,04188	0,00744	0,04188	0,00744	0,04188	2026
Котельная здания „Литер В , трасса Темирлановское 20/2	0003	0,00442	0,01527	0,00442	0,01527	0,00442	0,01527	2026

Котельная здания ,архив , трасса Темирлановское 20/2	0004	0,00132	0,006288	0,00132	0,006288	0,00132	0,006288	2026
Комната отдыха АДС , трасса Темирлановское 20/2	0005	0,00003704	0,00022208	0,00003704	0,00022208	0,00003704	0,00022208	2026
г.Шымкент, трасса Темирла- новское 20/2	0006	0,484266667	0,192	0,484266667	0,192	0,484266667	0,192	2026
	0136	0,00054	0,00175	0,00054	0,00175	0,00054	0,00175	2026
ул.Диваева ПГБ №125	0007	0,0003736	0,0003416	0,0003736	0,0003416	0,0003736	0,0003416	2026
ул.Ахмета Маметова ПГБ №46	0008	0,000192	0,000188	0,000192	0,000188	0,000192	0,000188	2026
Пр.Байдибек би ПГБ №119	0009	0,0003736	0,0003416	0,0003736	0,0003416	0,0003736	0,0003416	2026
Пр.Кунаева ПГБ №24	0010	0,0003736	0,0003416	0,0003736	0,0003416	0,0003736	0,0003416	2026
Ул.Мустафа Озтюрук ПГБ №127	0011	0,000192	0,000188	0,000192	0,000188	0,000192	0,000188	2026
Мкр. Бозарык ПГБ №142	0012	0,0003736	0,0003416	0,0003736	0,0003416	0,0003736	0,0003416	2026
ул.Интернациональная ПГБ №128	0013	0,0001968	0,00018528	0,0001968	0,00018528	0,0001968	0,00018528	2026
Ул.Отегенова ПГБ №118	0014	0,00018744	0,0001764	0,00018744	0,0001764	0,00018744	0,0001764	2026
Ул.Уркимбаева ПГБ№16	0056	0,00018744	0,0001764	0,00018744	0,0001764	0,00018744	0,0001764	2026
Пр.Байдибек би ПГБ№110	0057	0,00018744	0,0001764	0,00018744	0,0001764	0,00018744	0,0001764	2026
ул.Курманбекова ПГБ№23	0058	0,00018744	0,0001764	0,00018744	0,0001764	0,00018744	0,0001764	2026
ул.Кремлевская ПГБ№27	0059	0,00018744	0,0001764	0,00018744	0,0001764	0,00018744	0,0001764	2026
ул.Казиева ПГБ№14	0060	0,00018744	0,0001764	0,00018744	0,0001764	0,00018744	0,0001764	2026
ул.Б. Момышулы ПГБ№34	0061	0,00018744	0,0001764	0,00018744	0,0001764	0,00018744	0,0001764	2026
ул.Бабыра ПГБ№116	0062	0,00018744	0,0001764	0,00018744	0,0001764	0,00018744	0,0001764	2026
ул.Ерубасова,уч.Манас ПГБ №6п	0063	0,0003736	0,0003416	0,0003736	0,0003416	0,0003736	0,0003416	2026
ул.Сиатаева ПГБ №3п	0064	0,0003736	0,0003416	0,0003736	0,0003416	0,0003736	0,0003416	2026
ул.Эрмат Ата ПГБ №117	0065	0,00018744	0,0001764	0,00018744	0,0001764	0,00018744	0,0001764	2026
ул.Махмудова ПГБ №115	0066	0,00018744	0,0001764	0,00018744	0,0001764	0,00018744	0,0001764	2026

ул. 8 марта, 48 ПГБ №135	0067	0,0003688	0,0003376	0,0003688	0,0003376	0,0003688	0,0003376	2026
ул.Толе Би ПГБ №132	0068	0,000192	0,000188	0,000192	0,000188	0,000192	0,000188	2026
ул.Жас Казах ПГБ №133	0069	0,000192	0,000188	0,000192	0,000188	0,000192	0,000188	2026
ул.Инжигул ПГБ №10	0070	0,0003736	0,0003416	0,0003736	0,0003416	0,0003736	0,0003416	2026
ул.Быковского ПГБ №8	0071	0,00033	0,00035	0,00033	0,00035	0,00033	0,00035	2026
ул.Ыскакова ПГБ №5	0072	0,00046	0,00041	0,00046	0,00041	0,00046	0,00041	2026
проезд Защитный ПГБ №121	0073	0,0003736	0,0003416	0,0003736	0,0003416	0,0003736	0,0003416	2026
ул.Бекет Батыра ПГБ №124	0074	0,00032	0,00029	0,00032	0,00029	0,00032	0,00029	2026
ул.Акназар Хана ПГБ №6	0075	0,00041	0,00036	0,00041	0,00036	0,00041	0,00036	2026
ул.Махмудова ПГБ №15	0076	0,00041	0,00036	0,00041	0,00036	0,00041	0,00036	2026
ул.Мамин-Сибиряк ПГБ №126	0077	0,000192	0,000188	0,000192	0,000188	0,000192	0,000188	2026
ул.Алатау ПГБ №48	0094	0,000192	0,000188	0,000192	0,000188	0,000192	0,000188	2026
Бадамский лесхоз ГРП-5	0095	0,00041	0,00043	0,00041	0,00043	0,00041	0,00043	2026
Сауле ПГБ №1	0107	0,0003736	0,0003416	0,0003736	0,0003416	0,0003736	0,0003416	2026
проспект Абая ПГБ №7	0108	0,00037	0,00034	0,00037	0,00034	0,00037	0,00034	2026
ул.Курылыс ПГБ №22	0109	0,00047	0,00047	0,00047	0,00047	0,00047	0,00047	2026
ул.Ломоносова ПГБ №134	0110	0,000192	0,000188	0,000192	0,000188	0,000192	0,000188	2026
Ташкентская трасса ПГБ №42	0111	0,00047	0,00047	0,00047	0,00047	0,00047	0,00047	2026
ул.Саттарханова ПГБ №131	0112	0,00047	0,00047	0,00047	0,00047	0,00047	0,00047	2026
ул.Кунаева ПГБ №26	0113	0,000192	0,000188	0,000192	0,000188	0,000192	0,000188	2026
ул.Мамин-Сибиряк ПГБ №129	0114	0,00047	0,00047	0,00047	0,00047	0,00047	0,00047	2026
ул.Кайыл Ата ПГБ №55	0115	0,00037	0,00034	0,00037	0,00034	0,00037	0,00034	2026
угол ул.Камбарулы и ул.Гагарина ПГБ №55а	0116	0,00037	0,00034	0,00037	0,00034	0,00037	0,00034	2026
ул.Шардара ПГБ №113	0117	0,00033	0,00035	0,00033	0,00035	0,00033	0,00035	2026
ул.Отырар ПГБ №35	0118	0,00044	0,00042	0,00044	0,00042	0,00044	0,00042	2026
ул.Жанбазар ПГБ №130	0119	0,00058	0,00055	0,00058	0,00055	0,00058	0,00055	2026
ул.Жанкожа Батыра ПГБ №123	0120	0,00012	0,0001	0,00012	0,0001	0,00012	0,0001	2026

Алматинская трасса ПГБ №51	0134	0,00037	0,00034	0,00037	0,00034	0,00037	0,00034	2026
угол пр.Республики и ул.Исмайлова ПГБ №11	0135	0,00033	0,00035	0,00033	0,00035	0,00033	0,00035	2026
г.Шымкент,производственные площадки	0122	0,00001917	0,000828	0,00001917	0,000828	0,00001917	0,000828	2026
Неорганизованные источники								
	6002	0,0802406	1,332675	0,0802406	1,332675	0,0802406	1,332675	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,611101877	1,67235836	0,611101877	1,67235836	0,611101877	1,67235836	2026
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Организованные источники								
Котельная здания „Литер А , трасса Темирлановское 20/2	0001	0,00292	0,01095	0,00292	0,01095	0,00292	0,01095	2026
	0002	0,00121	0,00681	0,00121	0,00681	0,00121	0,00681	2026
Котельная здания „Литер В , трасса Темирлановское 20/2	0003	0,00072	0,00248	0,00072	0,00248	0,00072	0,00248	2026
	0004	0,00021	0,0010218	0,00021	0,0010218	0,00021	0,0010218	2026
Котельная здания „архив , трасса Темирлановское 20/2	0004	0,00021	0,0010218	0,00021	0,0010218	0,00021	0,0010218	2026
Комната отдыха АДС , трасса Темирлановское 20/2	0005	0,000006019	0,000036088	0,000006019	0,000036088	0,000006019	0,000036088	2026
г.Шымкент, трасса Темирлановское 20/2	0006	0,078693333	0,0312	0,078693333	0,0312	0,078693333	0,0312	2026
	0136	0,00009	0,00028	0,00009	0,00028	0,00009	0,00028	2026
ул.Диваева ПГБ №125	0007	0,00006071	0,00005551	0,00006071	0,00005551	0,00006071	0,00005551	2026
ул.Ахмета Маметова ПГБ №46	0008	0,0000312	0,00003055	0,0000312	0,00003055	0,0000312	0,00003055	2026
Пр.Байдибек би ПГБ №119	0009	0,00006071	0,00005551	0,00006071	0,00005551	0,00006071	0,00005551	2026
Пр.Кунаева ПГБ №24	0010	0,00006071	0,00005551	0,00006071	0,00005551	0,00006071	0,00005551	2026
Ул.Мустафа Озтюрук ПГБ №127	0011	0,0000312	0,00003055	0,0000312	0,00003055	0,0000312	0,00003055	2026

Мкр. Бозарык ПГБ №142	0012	0,00006071	0,00005551	0,00006071	0,00005551	0,00006071	0,00005551	2026
ул.Интернациональная ПГБ №128	0013	0,00003198	0,000030108	0,00003198	0,000030108	0,00003198	0,000030108	2026
Ул.Отегенова ПГБ №118	0014	0,000030459	0,000028665	0,000030459	0,000028665	0,000030459	0,000028665	2026
Ул.Уркимбаева ПГБ№16	0056	0,000030459	0,000028665	0,000030459	0,000028665	0,000030459	0,000028665	2026
Пр.Байдибек би ПГБ№110	0057	0,000030459	0,000028665	0,000030459	0,000028665	0,000030459	0,000028665	2026
ул.Курманбекова ПГБ№23	0058	0,000030459	0,000028665	0,000030459	0,000028665	0,000030459	0,000028665	2026
ул.Кремлевская ПГБ№27	0059	0,000030459	0,000028665	0,000030459	0,000028665	0,000030459	0,000028665	2026
ул.Казиева ПГБ№14	0060	0,000030459	0,000028665	0,000030459	0,000028665	0,000030459	0,000028665	2026
ул.Б. Момышулы ПГБ№34	0061	0,000030459	0,000028665	0,000030459	0,000028665	0,000030459	0,000028665	2026
ул.Бабыра ПГБ№116	0062	0,000030459	0,000028665	0,000030459	0,000028665	0,000030459	0,000028665	2026
ул.Ерубасова,уч.Манас ПГБ №6п	0063	0,00006071	0,00005551	0,00006071	0,00005551	0,00006071	0,00005551	2026
ул.Сиатаева ПГБ №3п	0064	0,00006071	0,00005551	0,00006071	0,00005551	0,00006071	0,00005551	2026
ул.Эрмат Ата ПГБ №117	0065	0,000030459	0,000028665	0,000030459	0,000028665	0,000030459	0,000028665	2026
ул.Махмудова ПГБ №115	0066	0,000030459	0,000028665	0,000030459	0,000028665	0,000030459	0,000028665	2026
ул. 8 марта, 48 ПГБ №135	0067	0,00005993	0,00005486	0,00005993	0,00005486	0,00005993	0,00005486	2026
ул.Толе Би ПГБ №132	0068	0,0000312	0,00003055	0,0000312	0,00003055	0,0000312	0,00003055	2026
ул.Жас Казах ПГБ №133	0069	0,0000312	0,00003055	0,0000312	0,00003055	0,0000312	0,00003055	2026
ул.Инжигул ПГБ №10	0070	0,00006071	0,00005551	0,00006071	0,00005551	0,00006071	0,00005551	2026
ул.Быковского ПГБ №8	0071	0,00005	0,00006	0,00005	0,00006	0,00005	0,00006	2026
ул.Ыскакова ПГБ №5	0072	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	2026
проезд Защитный ПГБ №121	0073	0,00006071	0,00005551	0,00006071	0,00005551	0,00006071	0,00005551	2026
ул.Бекет Батыра ПГБ №124	0074	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	2026
ул.Акназар Хана ПГБ №6	0075	0,00007	0,00006	0,00007	0,00006	0,00007	0,00006	2026
ул.Махмудова ПГБ №15	0076	0,00007	0,00006	0,00007	0,00006	0,00007	0,00006	2026
ул.Мамин-Сибиряк ПГБ №126	0077	0,0000312	0,00003055	0,0000312	0,00003055	0,0000312	0,00003055	2026
ул.Алатау ПГБ №48	0094	0,0000312	0,00003055	0,0000312	0,00003055	0,0000312	0,00003055	2026
Бадамский лесхоз ГРП-5	0095	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	2026
Сауле ПГБ №1	0107	0,00006071	0,00005551	0,00006071	0,00005551	0,00006071	0,00005551	2026

проспект Абая ПГБ №7	0108	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	2026
ул.Курылыс ПГБ №22	0109	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	2026
ул.Ломоносова ПГБ №134	0110	0,0000312	0,00003055	0,0000312	0,00003055	0,0000312	0,00003055	2026
Ташкентская трасса ПГБ №42	0111	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	2026
ул.Саттарханова ПГБ №131	0112	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	2026
ул.Кунаева ПГБ №26	0113	0,0000312	0,00003055	0,0000312	0,00003055	0,0000312	0,00003055	2026
ул.Мамин-Сибирик ПГБ №129	0114	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	2026
ул.Кайыл Ата ПГБ №55	0115	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	2026
угол ул.Камбарулы и ул.Гагарина ПГБ №55а	0116	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	2026
ул.Шардара ПГБ №113	0117	0,00005	0,00006	0,00005	0,00006	0,00005	0,00006	2026
ул.Отырар ПГБ №35	0118	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	2026
ул.Жанбазар ПГБ №130	0119	0,00009	0,00009	0,00009	0,00009	0,00009	0,00009	2026
ул.Жанкожа Батыра ПГБ №123	0120	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	2026
Алматинская трасса ПГБ №51	0134	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	2026
угол пр.Республики и ул.Исмаилова ПГБ №11	0135	0,00005	0,00006	0,00005	0,00006	0,00005	0,00006	2026
г.Шымкент, производственные площадки	0122	0,00000333	0,000144	0,00000333	0,000144	0,00000333	0,000144	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,086265172	0,055267496	0,086265172	0,055267496	0,086265172	0,055267496	2026
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
г.Шымкент, трасса Темирлановское 20/2	0006	0,031527778	0,012	0,031527778	0,012	0,031527778	0,012	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,031527778	0,012	0,031527778	0,012	0,031527778	0,012	2026
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								

Котельная здания „Литер А , трасса Темирлановское 20/2	0001	0,00338	0,0126792	0,00338	0,0126792	0,00338	0,0126792	2026
	0002	0,0015012	0,00845	0,0015012	0,00845	0,0015012	0,00845	2026
Котельная здания „Литер В , трасса Темирлановское 20/2	0003	0,0009216	0,00318	0,0009216	0,00318	0,0009216	0,00318	2026
Котельная здания „архив , трасса Темирлановское 20/2	0004	0,00033	0,0015786	0,00033	0,0015786	0,00033	0,0015786	2026
Комната отдыха АДС , трасса Темирлановское 20/2	0005	0,0000108	0,0000648	0,0000108	0,0000648	0,0000108	0,0000648	2026
г.Шымкент, трасса Темирла- новское 20/2	0006	0,075666667	0,03	0,075666667	0,03	0,075666667	0,03	2026
	0136	0,0002	0,00064	0,0002	0,00064	0,0002	0,00064	2026
ул.Диваева ПГБ №125	0007	0,00011808	0,000108	0,00011808	0,000108	0,00011808	0,000108	2026
ул.Ахмета Маметова ПГБ №46	0008	0,00006984	0,0000684	0,00006984	0,0000684	0,00006984	0,0000684	2026
Пр.Байдибек би ПГБ №119	0009	0,00011808	0,000108	0,00011808	0,000108	0,00011808	0,000108	2026
Пр.Кунаева ПГБ №24	0010	0,00011808	0,000108	0,00011808	0,000108	0,00011808	0,000108	2026
Ул.Мустафа Озтюрук ПГБ №127	0011	0,00006984	0,0000684	0,00006984	0,0000684	0,00006984	0,0000684	2026
Мкр. Бозарык ПГБ №142	0012	0,00011808	0,000108	0,00011808	0,000108	0,00011808	0,000108	2026
ул.Интернациональная ПГБ №128	0013	0,0000612	0,0000576	0,0000612	0,0000576	0,0000612	0,0000576	2026
Ул.Отегенова ПГБ №118	0014	0,0000612	0,0000576	0,0000612	0,0000576	0,0000612	0,0000576	2026
Ул.Уркимбаева ПГБ№16	0056	0,0000612	0,0000576	0,0000612	0,0000576	0,0000612	0,0000576	2026
Пр.Байдибек би ПГБ№110	0057	0,0000612	0,0000576	0,0000612	0,0000576	0,0000612	0,0000576	2026
ул.Курманбекова ПГБ№23	0058	0,0000612	0,0000576	0,0000612	0,0000576	0,0000612	0,0000576	2026
ул.Кремлевская ПГБ№27	0059	0,0000612	0,0000576	0,0000612	0,0000576	0,0000612	0,0000576	2026
ул.Казиева ПГБ№14	0060	0,0000612	0,0000576	0,0000612	0,0000576	0,0000612	0,0000576	2026

ул.Б. Момышулы ПГБ№34	0061	0,0000612	0,0000576	0,0000612	0,0000576	0,0000612	0,0000576	2026
ул.Бабыра ПГБ№116	0062	0,0000612	0,0000576	0,0000612	0,0000576	0,0000612	0,0000576	2026
ул.Ерубасева,уч.Манас ПГБ №6п	0063	0,00011808	0,000108	0,00011808	0,000108	0,00011808	0,000108	2026
ул.Сиатаева ПГБ №3п	0064	0,00011808	0,000108	0,00011808	0,000108	0,00011808	0,000108	2026
ул.Эрмат Ата ПГБ №117	0065	0,0000612	0,0000576	0,0000612	0,0000576	0,0000612	0,0000576	2026
ул.Махмудова ПГБ №115	0066	0,0000612	0,0000576	0,0000612	0,0000576	0,0000612	0,0000576	2026
ул. 8 марта, 48 ПГБ №135	0067	0,00011808	0,000108	0,00011808	0,000108	0,00011808	0,000108	2026
ул.Толе Би ПГБ №132	0068	0,00006984	0,0000684	0,00006984	0,0000684	0,00006984	0,0000684	2026
ул.Жас Казах ПГБ №133	0069	0,00006984	0,0000684	0,00006984	0,0000684	0,00006984	0,0000684	2026
ул.Инжигул ПГБ №10	0070	0,00011808	0,000108	0,00011808	0,000108	0,00011808	0,000108	2026
ул.Быковского ПГБ №8	0071	0,00011	0,00012	0,00011	0,00012	0,00011	0,00012	2026
ул.Ыскакова ПГБ №5	0072	0,00015	0,00013	0,00015	0,00013	0,00015	0,00013	2026
проезд Защитный ПГБ №121	0073	0,00011808	0,000108	0,00011808	0,000108	0,00011808	0,000108	2026
ул.Бекет Батыра ПГБ №124	0074	0,00012	0,00011	0,00012	0,00011	0,00012	0,00011	2026
ул.Акназар Хана ПГБ №6	0075	0,00015	0,00013	0,00015	0,00013	0,00015	0,00013	2026
ул.Махмудова ПГБ №15	0076	0,00015	0,00013	0,00015	0,00013	0,00015	0,00013	2026
ул.Мамин-Сибиряк ПГБ №126	0077	0,00006984	0,0000684	0,00006984	0,0000684	0,00006984	0,0000684	2026
ул.Алатау ПГБ №48	0094	0,00006984	0,0000684	0,00006984	0,0000684	0,00006984	0,0000684	2026
Бадамский лесхоз ГРП-5	0095	0,00011	0,00012	0,00011	0,00012	0,00011	0,00012	2026
Сауле ПГБ №1	0107	0,00011808	0,000108	0,00011808	0,000108	0,00011808	0,000108	2026
проспект Абая ПГБ №7	0108	0,00012	0,00011	0,00012	0,00011	0,00012	0,00011	2026
ул.Курылыс ПГБ №22	0109	0,00014	0,00014	0,00014	0,00014	0,00014	0,00014	2026
ул.Ломоносова ПГБ №134	0110	0,00006984	0,0000684	0,00006984	0,0000684	0,00006984	0,0000684	2026
Ташкентская трасса ПГБ №42	0111	0,00014	0,00014	0,00014	0,00014	0,00014	0,00014	2026
ул.Саттарханова ПГБ №131	0112	0,00014	0,00014	0,00014	0,00014	0,00014	0,00014	2026
ул.Кунаева ПГБ №26	0113	0,00006984	0,0000684	0,00006984	0,0000684	0,00006984	0,0000684	2026
ул.Мамин-Сибиряк ПГБ №129	0114	0,00014	0,00014	0,00014	0,00014	0,00014	0,00014	2026

ул.Кайыл Ата ПГБ №55	0115	0,00012	0,00011	0,00012	0,00011	0,00012	0,00011	2026
угол ул.Камбарулы и ул.Гагарина ПГБ №55а	0116	0,00012	0,00011	0,00012	0,00011	0,00012	0,00011	2026
ул.Шардара ПГБ №113	0117	0,00011	0,00012	0,00011	0,00012	0,00011	0,00012	2026
ул.Отырар ПГБ №35	0118	0,00012	0,00012	0,00012	0,00012	0,00012	0,00012	2026
ул.Жанбазар ПГБ №130	0119	0,00015	0,00014	0,00015	0,00014	0,00015	0,00014	2026
ул.Жанкожа Батыра ПГБ №123	0120	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	2026
Алматинская трасса ПГБ №51	0134	0,00012	0,00011	0,00012	0,00011	0,00012	0,00011	2026
угол пр.Республики и ул.Исмаилова ПГБ №11	0135	0,00011	0,00012	0,00011	0,00012	0,00011	0,00012	2026
г.Шымкент,производственные площадки	0122	0,00000583	0,000252	0,00000583	0,000252	0,00000583	0,000252	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,086788817	0,0613854	0,086788817	0,0613854	0,086788817	0,0613854	2026
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Газовые распределительные сети по г.Шымкент и пригороду	0015		0,0044		0,0044		0,0044	2026
	0016		0,0035		0,0035		0,0035	2026
	0017		0,0044		0,0044		0,0044	2026
	0093		0,0019		0,0019		0,0019	2026
Всего по загрязняющему веществу:			0,0142		0,0142		0,0142	2026
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Котельная здания „Литер А , трасса Темирлановское 20/2	0001	0,065424	0,24509	0,065424	0,24509	0,065424	0,24509	2026
	0002	0,0290232	0,16339	0,0290232	0,16339	0,0290232	0,16339	2026
Котельная здания „Литер В , трасса Темирлановское 20/2	0003	0,0178176	0,06149	0,0178176	0,06149	0,0178176	0,06149	2026

Котельная здания ,архив , трасса Темирлановское 20/2	0004	0,0064032	0,0305196	0,0064032	0,0305196	0,0064032	0,0305196	2026
Комната отдыха АДС , трасса Темирлановское 20/2	0005	0,0002088	0,0012528	0,0002088	0,0012528	0,0002088	0,0012528	2026
г.Шымкент, трасса Темирла- новское 20/2	0006	0,390944444	0,156	0,390944444	0,156	0,390944444	0,156	2026
	0136	0,00386	0,01245	0,00386	0,01245	0,00386	0,01245	2026
ул.Диваева ПГБ №125	0007	0,00228288	0,002088	0,00228288	0,002088	0,00228288	0,002088	2026
ул.Ахмета Маметова ПГБ №46	0008	0,00135024	0,0013224	0,00135024	0,0013224	0,00135024	0,0013224	2026
Пр.Байдибек би ПГБ №119	0009	0,00228288	0,002088	0,00228288	0,002088	0,00228288	0,002088	2026
Пр.Кунаева ПГБ №24	0010	0,00228288	0,002088	0,00228288	0,002088	0,00228288	0,002088	2026
Ул.Мустафа Озтюрук ПГБ №127	0011	0,00135024	0,0013224	0,00135024	0,0013224	0,00135024	0,0013224	2026
Мкр. Бозарык ПГБ №142	0012	0,00228288	0,002088	0,00228288	0,002088	0,00228288	0,002088	2026
ул.Интернациональная ПГБ №128	0013	0,0011832	0,0011136	0,0011832	0,0011136	0,0011832	0,0011136	2026
Ул.Отегенова ПГБ №118	0014	0,0011832	0,0011136	0,0011832	0,0011136	0,0011832	0,0011136	2026
Ул.Уркимбаева ПГБ№16	0056	0,0011832	0,0011136	0,0011832	0,0011136	0,0011832	0,0011136	2026
Пр.Байдибек би ПГБ№110	0057	0,0011832	0,0011136	0,0011832	0,0011136	0,0011832	0,0011136	2026
ул.Курманбекова ПГБ№23	0058	0,0011832	0,0011136	0,0011832	0,0011136	0,0011832	0,0011136	2026
ул.Кремлевская ПГБ№27	0059	0,0011832	0,0011136	0,0011832	0,0011136	0,0011832	0,0011136	2026
ул.Казиева ПГБ№14	0060	0,0011832	0,0011136	0,0011832	0,0011136	0,0011832	0,0011136	2026
ул.Б. Момышулы ПГБ№34	0061	0,0011832	0,0011136	0,0011832	0,0011136	0,0011832	0,0011136	2026
ул.Бабыра ПГБ№116	0062	0,0011832	0,0011136	0,0011832	0,0011136	0,0011832	0,0011136	2026
ул.Ерубасова,уч.Манас ПГБ №6п	0063	0,00228288	0,002088	0,00228288	0,002088	0,00228288	0,002088	2026
ул.Сиатаева ПГБ №3п	0064	0,00228288	0,002088	0,00228288	0,002088	0,00228288	0,002088	2026
ул.Эрмат Ата ПГБ №117	0065	0,0011832	0,0011136	0,0011832	0,0011136	0,0011832	0,0011136	2026
ул.Махмудова ПГБ №115	0066	0,0011832	0,0011136	0,0011832	0,0011136	0,0011832	0,0011136	2026

ул. 8 марта, 48 ПГБ №135	0067	0,00228288	0,002088	0,00228288	0,002088	0,00228288	0,002088	2026
ул.Толе Би ПГБ №132	0068	0,00135024	0,0013224	0,00135024	0,0013224	0,00135024	0,0013224	2026
ул.Жас Казах ПГБ №133	0069	0,00135024	0,0013224	0,00135024	0,0013224	0,00135024	0,0013224	2026
ул.Инжигул ПГБ №10	0070	0,00228288	0,002088	0,00228288	0,002088	0,00228288	0,002088	2026
ул.Быковского ПГБ №8	0071	0,00209	0,00223	0,00209	0,00223	0,00209	0,00223	2026
ул.Ыскакова ПГБ №5	0072	0,0029	0,00257	0,0029	0,00257	0,0029	0,00257	2026
проезд Защитный ПГБ №121	0073	0,00228288	0,002088	0,00228288	0,002088	0,00228288	0,002088	2026
ул.Бекет Батыра ПГБ №124	0074	0,00228	0,00209	0,00228	0,00209	0,00228	0,00209	2026
ул.Акназар Хана ПГБ №6	0075	0,0029	0,00257	0,0029	0,00257	0,0029	0,00257	2026
ул.Махмудова ПГБ №15	0076	0,0029	0,00257	0,0029	0,00257	0,0029	0,00257	2026
ул.Мамин-Сибиряк ПГБ №126	0077	0,00135024	0,0013224	0,00135024	0,0013224	0,00135024	0,0013224	2026
ул.Алатау ПГБ №48	0094	0,00135024	0,0013224	0,00135024	0,0013224	0,00135024	0,0013224	2026
Бадамский лесхоз ГРП-5	0095	0,00209	0,00223	0,00209	0,00223	0,00209	0,00223	2026
Сауле ПГБ №1	0107	0,00228288	0,002088	0,00228288	0,002088	0,00228288	0,002088	2026
проспект Абая ПГБ №7	0108	0,00228	0,00209	0,00228	0,00209	0,00228	0,00209	2026
ул.Курылыс ПГБ №22	0109	0,00278	0,00278	0,00278	0,00278	0,00278	0,00278	2026
ул.Ломоносова ПГБ №134	0110	0,00135024	0,0013224	0,00135024	0,0013224	0,00135024	0,0013224	2026
Ташкентская трасса ПГБ №42	0111	0,00278	0,00278	0,00278	0,00278	0,00278	0,00278	2026
ул.Саттарханова ПГБ №131	0112	0,00278	0,00278	0,00278	0,00278	0,00278	0,00278	2026
ул.Кунаева ПГБ №26	0113	0,00135024	0,0013224	0,00135024	0,0013224	0,00135024	0,0013224	2026
ул.Мамин-Сибиряк ПГБ №129	0114	0,00278	0,00278	0,00278	0,00278	0,00278	0,00278	2026
ул.Кайыл Ата ПГБ №55	0115	0,00228	0,00209	0,00228	0,00209	0,00228	0,00209	2026
угол ул.Камбарулы и ул.Гагарина ПГБ №55а	0116	0,00228	0,00209	0,00228	0,00209	0,00228	0,00209	2026
ул.Шардара ПГБ №113	0117	0,00209	0,00223	0,00209	0,00223	0,00209	0,00223	2026
ул.Отырар ПГБ №35	0118	0,0023	0,00223	0,0023	0,00223	0,0023	0,00223	2026
ул.Жанбазар ПГБ №130	0119	0,00292	0,00278	0,00292	0,00278	0,00292	0,00278	2026
ул.Жанкожа Батыра ПГБ №123	0120	0,00084	0,0007	0,00084	0,0007	0,00084	0,0007	2026

Алматинская трасса ПГБ №51	0134	0,00228	0,00209	0,00228	0,00209	0,00228	0,00209	2026
угол пр.Республики и ул.Исмайлова ПГБ №11	0135	0,00209	0,00223	0,00209	0,00223	0,00209	0,00223	2026
г.Шымкент,производственные площадки	0122	0,000917	0,0396	0,000917	0,0396	0,000917	0,0396	2026
Неорганизованные источники								
	6002	0,014465	1,184835	0,014465	1,184835	0,014465	1,184835	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,621349164	1,9822462	0,621349164	1,9822462	0,621349164	1,9822462	2026
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
Неорганизованные источники								
г.Шымкент,производственные площадки	6002	0,0000465	0,0008835	0,0000465	0,0008835	0,0000465	0,0008835	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,0000465	0,0008835	0,0000465	0,0008835	0,0000465	0,0008835	2026
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид,(615)								
Неорганизованные источники								
г.Шымкент,производственные площадки	6002	0,00005	0,00095	0,00005	0,00095	0,00005	0,00095	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,00005	0,00095	0,00005	0,00095	0,00005	0,00095	2026
(0410) Метан (727*)								
Организованные источники								
Газовые распределительные сети по г.Шымкент и пригороду	0015		266,518		266,518		266,518	2026
	0016		208,0116		208,0116		208,0116	2026
	0017		266,518		266,518		266,518	2026
	0093		117,1506		117,1506		117,1506	2026
Всего по загрязняющему веществу:			858,1982		858,1982		858,1982	2026
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Неорганизованные источники								

г.Шымкент, производственные площадки	6004	0,0625	1,43026	0,0625	1,43026	0,0625	1,43026	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,0625	1,43026	0,0625	1,43026	0,0625	1,43026	2026
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
г.Шымкент, трасса Темирлановское 20/2	0006	0,000000757	0,00000033	0,000000757	0,00000033	0,000000757	0,00000033	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,000000757	0,00000033	0,000000757	0,00000033	0,000000757	0,00000033	2026
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
г.Шымкент, трасса Темирлановское 20/2	0006	0,007566667	0,003	0,007566667	0,003	0,007566667	0,003	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,007566667	0,003	0,007566667	0,003	0,007566667	0,003	2026
(1728) Этантол (668)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Газовые распределительные сети по г.Шымкент и пригороду	0015		0,0016		0,0016		0,0016	2026
	0016		0,0013		0,0013		0,0013	2026
	0017		0,0016		0,0016		0,0016	2026
	0093		0,0007		0,0007		0,0007	2026
Всего по загрязняющему веществу:			0,0052		0,0052		0,0052	2026
(2704) Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
г.Шымкент, производственные площадки	0122	0,0001417	0,00612	0,0001417	0,00612	0,0001417	0,00612	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,0001417	0,00612	0,0001417	0,00612	0,0001417	0,00612	2026
(2752) Уайт-спирит (1294*)								
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								

г.Шымкент, производственные площадки	6004	0,2778	1,93	0,2778	1,93	0,2778	1,93	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,2778	1,93	0,2778	1,93	0,2778	1,93	2026
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
г.Шымкент, трасса Темирлановское 20/2	0006	0,182861111	0,072	0,182861111	0,072	0,182861111	0,072	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,182861111	0,072	0,182861111	0,072	0,182861111	0,072	2026
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент,(494)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
г.Шымкент, производственные площадки	6002	0,00005	0,00095	0,00005	0,00095	0,00005	0,00095	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,00005	0,00095	0,00005	0,00095	0,00005	0,00095	2026
Всего по объекту:		1,989399043	867,2115618	1,989399043	867,2115618	1,76730103	8,900841456	
Из них:								
Итого по организованным источникам:		1,532897443	859,564467786	1,532897443	859,564467786	1,31079943	1,253747456	
Итого по неорганизованным источникам:		0,4565016	7,647094	0,4565016	7,647094	0,4565016	7,647094	

3.9.5 Уточнение размеров санитарно защитной зоны

Установление размера санитарно-защитной зоны (СЗЗ) проводится согласно СП «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных ПП РК № 93 от 17.01.2012 г.

Согласно санитарных правил, размер санитарно-защитной зоны для АЗС устанавливается не менее 100 м., по результатам расчета рассеивания установленный размер СЗЗ подтверждается, так как концентрации загрязняющих веществ на границе СЗЗ не достигают 1 ПДК.

Согласно санитарной классификации объект относится к IV классу опасности, соответственно к III категории по ЭК РК.

Условия для устройства СЗЗ соблюдаются.

4. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ

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

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

Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеоусловиях разработаны в соответствии с РД 52.04-85 и предусматривают кратковременное сокращение выбросов в атмосферу в периоды НМУ.

Неблагоприятными метеорологическими условиями являются:

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

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

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

Прогноз наступления НМУ и регулирование выбросов являются составной частью комплекса мероприятий по обеспечению чистоты воздушного бассейна.

Оперативное прогнозирование высоких уровней загрязнения воздуха осуществляет подразделение центра гидрометеорологии. Контроль за выполнением мероприятий по сокращению выбросов в периоды НМУ проводит областной департамент экологии.

Контроль степени эффективности сокращения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу осуществляется с помощью инструментального мониторинга, балансовых и других методов. В соответствии с РД 52.04.52-85 настоящим проектом предусматривается разработка мероприятий для источников, дающих наибольший вклад в общую сумму загрязнения атмосферы.

Разработаны 3 режима работы предприятия при НМУ.

Первый режим работы.

Мероприятия должны обеспечить сокращение концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы на 20 %. Мероприятия по первому режиму работы носят организационно-технический характер и не приводят к снижению производительности:

- отмена всех профилактических работ на технологическом оборудовании на всем протяжении НМУ;

- ужесточение контроля точного соблюдения технологического регламента производства;

- снижение проведения сварочных и других работ, не связанных с основным технологическим процессом на 20 %;

- запрет работы автотранспорта на холостом ходу;

- усиление контроля за работой ДВС автотранспорта;

- усиление контроля за источниками выбросов, дающими максимальное количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;

- проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации;

- приведение в готовность бригады реагирования на аварийные ситуации;

- запрещение работы на форсированном режиме оборудования;

- усиление контроля работы контрольно-измерительных приборов и автоматических систем управления технологическими процессами;

- исключение продувки и чистки оборудования, трубопроводов, емкостей;

- полив территории предприятия;

- снижение производительности дизель - генераторов;

Второй режим работы

Предприятия при неблагоприятных метеорологических условиях предусматривает сокращение концентраций вредных веществ в приземном слое атмосферы на 40 %. Эти мероприятия включают в себя все мероприятия 1 режима работы плюс мероприятия по сокращению производительности производства:

- снижение производительности отдельных технологических участков, аппаратов до безопасных значений в соответствии с интенсивностью НМУ;

- ограничение движения автотранспорта по территории предприятия;

- ограничение операций по переливу топлива;

- ограничить погрузочно-разгрузочные работы и работу спецтехники

- снижение производительности дизель - генераторов;

Третий режим работы

Предприятия предусматривает сокращение концентрации загрязняющих веществ, примерно на 40-60%, а в некоторых случаях, при особо опасных условиях необходимо предусматривать полное сокращение выбросов. Третий режим работы предприятия предусматривается в наиболее опасных случаях, когда создается серьезная угроза здоровью населения. При этом снижение загрязненности до 50% может быть достигнуто за счет смещения во времени технологических процессов, связанных с выделением оксидов азота и углерода.

- прекращение слива из технологических трубопроводов.

Эти мероприятия обеспечат уменьшение концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы на 40-60%.

Все предложенные мероприятия позволят не допустить в периоды НМУ возникновения высоких уровней загрязнения атмосферы при заблаговременном прогнозировании таких условий и своевременном сокращении выбросов вредных веществ в атмосферу.

Мероприятия по сокращению выбросов ЗВ в атмосферу в периоды НМУ на 2026-2035 год представлены в таблице 4.1.

Характеристика выбросов в периоды НМУ на 2026-2035 год, представлена в таблице 4.2.

Таблица 4.1.

Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026-2035 год

Шымкент, Шымкентский производственный филиал АО "QAZAQGAZ AIMAQ"															
График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
Первый режим работы предприятия в период НМУ															
150 д/год 24 ч/сут	Котельная здания „Литер А“, трасса Темирлановское 20/2 (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0001	87,62 +/- 79,44		4	0,3	3,22	0,2274832 /0,2274832	110 /110	0,01798	0,014384	20	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00292	0,002336	20	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00338	0,002704	20	
			Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)									0,065424	0,0523392	20	
150 д/год 24 ч/сут	Котельная здания „Литер А“, трасса Темирлановское 20/2 (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0002	92,16 +/- 77,35		4	0,299	1,16	0,0817198 /0,0817198	110 /110	0,00744	0,005952	20	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00121	0,000968	20	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0015012	0,00120096	20	
			Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)									0,0290232	0,02321856	20	

150 д/год 24 ч/сут	Котельная здания ,Литер В , трасса Темирлановское 20/2 (1)	Организационно- технические меро- приятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0003	99,6 /-43,26		10	0,15	2,84	0,0501687 /0,0501687	110 /110	0,00442	0,003536	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00072	0,000576	20
			Сера диоксид (Ангид- рид сернистый, Сер- нистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0009216	0,00073728	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0178176	0,01425408	20
150 д/год 24 ч/сут	Котельная здания ,архив , трасса Темирлановское 20/2 (1)	Организационно- технические меро- приятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0004	131,63 /- 50,9		2	0,1	2,3	0,0180295 /0,0180295	110 /110	0,00132	0,001056	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00021	0,000168	20
			Сера диоксид (Ангид- рид сернистый, Сер- нистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00033	0,000264	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0064032	0,00512256	20
150 д/год 24 ч/сут	Комната отдыха АДС , трасса Темирлановское 20/2 (1)	Организационно- технические меро- приятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0005	116,67 /- 61,99		2	0,1	0,07	0,0005498 /0,0005498	110 /110	0,00003704	0,000029632	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,000006019	0,0000048152	20
			Сера диоксид (Ангид- рид сернистый, Сер- нистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0000108	0,00000864	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0002088	0,00016704	20
1 д/год 1 ч/сут	г.Шымкент, трасса Темирла- новское 20/2 (1)	Организационно- технические меро- приятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0006	112,11 /- 25,51		2	0,1	44,6	0,350319 /0,350319	450 /450	0,484266667	0,3874133336	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,078693333	0,0629546664	20
			Углерод (Сажа, Угле- род черный) (583)									0,031527778	0,0252222224	20
			Сера диоксид (Ангид- рид сернистый, Сер- нистый газ, Сера (IV)									0,075666667	0,0605333336	20

			оксид) (516)											
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,390944444	0,3127555552	20
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,000000757	0,0000006056	20
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,007566667	0,0060533336	20
			Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)									0,182861111	0,1462888888	20
38 д/год 4 ч/сут	г.Шымкент, трасса Темирлановское 20/2 (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0136	107,89 /- 66,88		2	0,1	1,38	0,010869 /0,010869	34/34	0,00054	0,000432	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00009	0,000072	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0002	0,00016	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00386	0,003088	20
62 д/год 24 ч/сут	ул.Диваева ПГБ №125 (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0007	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,82	0,0064273 /0,0064273	110 /110	0,0003736	0,00029888	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00006071	0,000048568	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00011808	0,000094464	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00228288	0,001826304	20
62 д/год 24 ч/сут	ул.Ахмета Маметова ПГБ №46 (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0008	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,48	0,0037699 /0,0037699	110 /110	0,000192	0,0001536	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0000312	0,00002496	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00006984	0,000055872	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00135024	0,001080192	20

62 д/год 24 ч/сут	Пр.Байдибек би ПГБ №119 (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0009	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,82	0,0064273 /0,0064273	110 /110	0,0003736	0,00029888	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00006071	0,000048568	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00011808	0,000094464	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00228288	0,001826304	20
62 д/год 24 ч/сут	Пр.Кунаева ПГБ №24 (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0010	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,82	0,0064273 /0,0064273	110 /110	0,0003736	0,00029888	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00006071	0,000048568	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00011808	0,000094464	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00228288	0,001826304	20
62 д/год 24 ч/сут	Ул.Мустафа Озтюрук ПГБ №127 (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0011	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,48	0,0038014 /0,0038014	110 /110	0,000192	0,0001536	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0000312	0,00002496	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00006984	0,000055872	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00135024	0,001080192	20
62 д/год 24 ч/сут	Мкр. Бозарык ПГБ №142 (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0012	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,82	0,0064273 /0,0064273	110 /110	0,0003736	0,00029888	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00006071	0,000048568	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00011808	0,000094464	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00228288	0,001826304	20
62 д/год 24 ч/сут	ул.Интернациональная ПГБ №128 (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0013	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,42	0,0033314 /0,0033314	110 /110	0,0001968	0,00015744	20

			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00003198	0,000025584	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0000612	0,00004896	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0011832	0,00094656	20
62 д/год 24 ч/сут	Ул.Отегенова ПГБ №118 (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0014	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,42	0,0033314 /0,0033314	110 /110	0,00018744	0,000149952	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,000030459	0,0000243672	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0000612	0,00004896	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0011832	0,00094656	20
62 д/год 24 ч/сут	Ул.Уркимбаева ПГБ№16 (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0056	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,42	0,0033314 /0,0033314	110 /110	0,00018744	0,000149952	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,000030459	0,0000243672	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0000612	0,00004896	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0011832	0,00094656	20
62 д/год 24 ч/сут	Пр.Байдибек би ПГБ№110 (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0057	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,42	0,0033314 /0,0033314	110 /110	0,00018744	0,000149952	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,000030459	0,0000243672	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0000612	0,00004896	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0011832	0,00094656	20
62 д/год 24 ч/сут	ул.Курманбекова ПГБ№23 (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0058	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,42	0,0033314 /0,0033314	110 /110	0,00018744	0,000149952	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,000030459	0,0000243672	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0000612	0,00004896	20

			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0011832	0,00094656	20
62 д/год 24 ч/сут	ул.Кремлевская ПГБ№27 (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0059	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,42	0,0033314 /0,0033314	110 /110	0,00018744	0,000149952	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,000030459	0,0000243672	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0000612	0,00004896	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0011832	0,00094656	20
62 д/год 24 ч/сут	ул.Казиева ПГБ№14 (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0060	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,42	0,0033314 /0,0033314	110 /110	0,00018744	0,000149952	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,000030459	0,0000243672	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0000612	0,00004896	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0011832	0,00094656	20
62 д/год 24 ч/сут	ул.Б. Момышулы ПГБ№34 (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0061	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,42	0,0033314 /0,0033314	110 /110	0,00018744	0,000149952	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,000030459	0,0000243672	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0000612	0,00004896	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0011832	0,00094656	20
62 д/год 24 ч/сут	ул.Бабыра ПГБ№116 (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0062	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,42	0,0033314 /0,0033314	110 /110	0,00018744	0,000149952	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,000030459	0,0000243672	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0000612	0,00004896	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0011832	0,00094656	20
62 д/год 24 ч/сут	ул.Ерубаева,уч.Манас ПГБ №6п (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0063	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,82	0,0064273 /0,0064273	110 /110	0,0003736	0,00029888	20

			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00006071	0,000048568	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00011808	0,000094464	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00228288	0,001826304	20
62 д/год 24 ч/сут	ул.Сиатаева ПГБ №3п (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0064	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,82	0,0064273 /0,0064273	110 /110	0,0003736	0,00029888	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00006071	0,000048568	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00011808	0,000094464	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00228288	0,001826304	20
62 д/год 24 ч/сут	ул.Эрмат Ата ПГБ №117 (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0065	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,42	0,0033314 /0,0033314	110 /110	0,00018744	0,000149952	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,000030459	0,0000243672	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0000612	0,00004896	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0011832	0,00094656	20
62 д/год 24 ч/сут	ул.Махмудова ПГБ №115 (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0066	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,42	0,0033314 /0,0033314	110 /110	0,00018744	0,000149952	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,000030459	0,0000243672	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0000612	0,00004896	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0011832	0,00094656	20
62 д/год 24 ч/сут	ул. 8 марта, 48 ПГБ №135 (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0067	112,11 /- 25,51		2	0,1	1,66	0,013069 /0,013069	110 /110	0,0003688	0,00029504	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00005993	0,000047944	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00011808	0,000094464	20

			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00228288	0,001826304	20
62 д/год 24 ч/сут	ул.Толе Би ПГБ №132 (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0068	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,48	0,0038014 /0,0038014	110 /110	0,000192	0,0001536	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0000312	0,00002496	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00006984	0,000055872	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00135024	0,001080192	20
62 д/год 24 ч/сут	ул.Жас Казах ПГБ №133 (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0069	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,48	0,0038014 /0,0038014	110 /110	0,000192	0,0001536	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0000312	0,00002496	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00006984	0,000055872	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00135024	0,001080192	20
62 д/год 24 ч/сут	ул.Инжигул ПГБ №10 (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0070	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,82	0,0064273 /0,0064273	110 /110	0,0003736	0,00029888	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00006071	0,000048568	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00011808	0,000094464	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00228288	0,001826304	20
62 д/год 24 ч/сут	ул.Быковского ПГБ №8 (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0071	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,75	0,0058794 /0,0058794	110 /110	0,00033	0,000264	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00005	0,00004	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00011	0,000088	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00209	0,001672	20
62 д/год 24 ч/сут	ул.Ыскакова ПГБ №5 (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0072	112,11 /- 25,51		2	0,1	1,04	0,0081713 /0,0081713	110 /110	0,00046	0,000368	20

			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00007	0,000056	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00015	0,00012	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0029	0,00232	20
62 д/год 24 ч/сут	проезд Защитный ПГБ №121 (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0073	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,82	0,0064403 /0,0064403	110 /110	0,0003736	0,00029888	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00006071	0,000048568	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00011808	0,000094464	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00228288	0,001826304	20
62 д/год 24 ч/сут	ул.Бекет Батыра ПГБ №124 (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0074	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,82	0,0064273 /0,0064273	110 /110	0,00032	0,000256	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00005	0,00004	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00012	0,000096	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00228	0,001824	20
62 д/год 24 ч/сут	ул.Акназар Хана ПГБ №6 (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0075	112,11 /- 25,51		2	0,1	1,04	0,0081713 /0,0081713	110 /110	0,00041	0,000328	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00007	0,000056	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00015	0,00012	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0029	0,00232	20
62 д/год 24 ч/сут	ул.Махмудова ПГБ №15 (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0076	112,11 /- 25,51		2	0,1	1,04	0,0081713 /0,0081713	110 /110	0,00041	0,000328	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00007	0,000056	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00015	0,00012	20

			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0029	0,00232	20
62 д/год 24 ч/сут	ул.Мамин-Сибиряк ПГБ №126 (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0077	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,48	0,0038014 /0,0038014	110 /110	0,000192	0,0001536	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0000312	0,00002496	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00006984	0,000055872	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00135024	0,001080192	20
62 д/год 24 ч/сут	ул.Алатау ПГБ №48 (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0094	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,48	0,0038014 /0,0038014	110 /110	0,000192	0,0001536	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0000312	0,00002496	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00006984	0,000055872	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00135024	0,001080192	20
150 д/год 24 ч/сут	Бадмаевский лесхоз ГРП-5 (1) Лесхоз ПГБ № 5 (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0095	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,48	0,0037699 /0,0037699	110 /110	0,00041	0,000328	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00007	0,000056	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00011	0,000088	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00209	0,001672	20
150 д/год 24 ч/сут	Сауле ПГБ №1 (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0107	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,82	0,0064273 /0,0064273	110 /110	0,0003736	0,00029888	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00006071	0,000048568	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00011808	0,000094464	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00228288	0,001826304	20
62 д/год 24 ч/сут	проспект Абая ПГБ №7 (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0108	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,82	0,0064273 /0,0064273	110 /110	0,00037	0,000296	20

			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00006	0,000048	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00012	0,000096	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00228	0,001824	20
62 д/год 24 ч/сут	ул.Курылыс ПГБ №22 (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0109	112,11 /- 25,51		2	0,1	1	0,0078382 /0,0078382	110 /110	0,00047	0,000376	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00008	0,000064	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00014	0,000112	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00278	0,002224	20
62 д/год 24 ч/сут	ул.Ломоносова ПГБ №134 (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0110	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,48	0,0037699 /0,0037699	110 /110	0,000192	0,0001536	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0000312	0,00002496	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00006984	0,000055872	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00135024	0,001080192	20
62 д/год 24 ч/сут	Ташкентская трасса ПГБ №42 (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0111	112,11 /- 25,51		2	0,1	1	0,0078382 /0,0078382	110 /110	0,00047	0,000376	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00008	0,000064	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00014	0,000112	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00278	0,002224	20
62 д/год 24 ч/сут	ул.Саттарханова ПГБ №131 (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0112	112,11 /- 25,51		2	0,1	1	0,0078382 /0,0078382	110 /110	0,00047	0,000376	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00008	0,000064	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00014	0,000112	20

			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00278	0,002224	20
62 д/год 24 ч/сут	ул.Кунаева ПГБ №26 (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0113	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,48	0,0037699 /0,0037699	110 /110	0,000192	0,0001536	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0000312	0,00002496	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00006984	0,000055872	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00135024	0,001080192	20
62 д/год 24 ч/сут	ул.Мамин-Сибиряк ПГБ №129 (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0114	112,11 /- 25,51		2	0,1	1	0,0078382 /0,0078382	110 /110	0,00047	0,000376	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00008	0,000064	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00014	0,000112	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00278	0,002224	20
62 д/год 24 ч/сут	ул.Кайыл Ата ПГБ №55 (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0115	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,82	0,0064273 /0,0064273	110 /110	0,00037	0,000296	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00006	0,000048	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00012	0,000096	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00228	0,001824	20
62 д/год 24 ч/сут	угол ул.Камбарулы и ул.Гагарина ПГБ №55а (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0116	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,82	0,0064273 /0,0064273	110 /110	0,00037	0,000296	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00006	0,000048	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00012	0,000096	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00228	0,001824	20

62 д/год 24 ч/сут	ул.Шардара ПГБ №113 (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0117	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,75	0,0058794 /0,0058794	110 /110	0,00033	0,000264	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00005	0,00004	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00011	0,000088	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00209	0,001672	20
62 д/год 24 ч/сут	ул.Отырар ПГБ №35 (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0118	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,82	0,0064677 /0,0064677	110 /110	0,00044	0,000352	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00007	0,000056	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00012	0,000096	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0023	0,00184	20
62 д/год 24 ч/сут	ул.Жанбазар ПГБ №130 (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0119	112,11 /- 25,51		2	0,1	1,05	0,0082304 /0,0082304	110 /110	0,00058	0,000464	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00009	0,000072	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00015	0,00012	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00292	0,002336	20
62 д/год 24 ч/сут	ул.Жанкожа Батыра ПГБ №123 (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0120	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,82	0,0064403 /0,0064403	110 /110	0,00012	0,000096	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00002	0,000016	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00004	0,000032	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00084	0,000672	20
62 д/год 24 ч/сут	Алматинская трасса ПГБ №51 (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0134	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,82	0,0064273 /0,0064273	110 /110	0,00037	0,000296	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00006	0,000048	20

			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00012	0,000096	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00228	0,001824	20
62 д/год 24 ч/сут	угол пр.Республики и ул.Исмаилова ПГБ №11 (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0135	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,75	0,0058905 /0,0058905	110 /110	0,00033	0,000264	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00005	0,00004	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00011	0,000088	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00209	0,001672	20
50 д/год 24 ч/сут	г.Шымкент,производственные площадки (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0122	112,11 /- 25,51		2,5	0,08	0,6	0,0030159 /0,0030159	450 /450	0,00001917	0,000015336	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00000333	0,000002664	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00000583	0,000004664	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,000917	0,0007336	20
			Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)									0,0001417	0,00011336	20
50 д/год 8 ч/сут	г.Шымкент,производственные площадки (1)	Организационно-технические мероприятия	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	6002	112,11 /- 25,51	1/1	2		1,5		34/34	0,020995	0,016796	20
			Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)									0,0003545	0,0002836	20
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,0802406	0,06419248	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,014465	0,011572	20

			Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)									0,0000465	0,0000372	20
			Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафтора-люминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)									0,00005	0,00004	20
			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)									0,00005	0,00004	20
50 д/год 8 ч/сут	г.Шымкент,производственные площадки (1)	Организационно-технические мероприятия	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6004	112,11 /- 25,51	1/1	2		1,5		34/34	0,0625	0,05	20
			Уайт-спирит (1294*)									0,2778	0,22224	20
33 д/год 2 ч/сут	Газовые распределительные сети по г.Шымкент и пригороду (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0015	112,11 /- 25,51		2	0,05	5,6	0,0109956 /0,0109956	34/34			20
			Метан (727*)											20
			Этантол (668)											20
26 д/год 2 ч/сут	Газовые распределительные сети по г.Шымкент и пригороду (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0016	112,11 /- 25,51		2	0,05	5,6	0,0109956 /0,0109956	34/34			20
			Метан (727*)											20
			Этантол (668)											20
33 д/год 2 ч/сут	Газовые распределительные сети по г.Шымкент и пригороду (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0017	112,11 /- 25,51		2	0,05	5,6	0,0109956 /0,0109956	34/34			20

2 д/год 1 ч/сут	Газовые распределительные сети по г.Шымкент и приго- роду (1)	Организационно- технические меро- приятия	Метан (727*)	0093	112,11 /- 25,51		2	0,2	35	1,0995574 /1,0995574	34/34			20
			Этантиол (668)											20
			Сероводород (Дигид- росульфид) (518)											20
			Метан (727*)											20
			Этантиол (668)											20
Второй режим работы предприятия в период НМУ														
150 д/год 24 ч/сут	Котельная здания ,Литер А , трасса Темирлановское 20/2 (2)	Мероприятия 2- режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0001	87,62 /- 79,44		4	0,3	3,22	0,2274832 /0,2274832	110 /110	0,01798	0,010788	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00292	0,001752	40
			Сера диоксид (Ангид- рид сернистый, Сер- нистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00338	0,002028	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,065424	0,0392544	40
150 д/год 24 ч/сут	Котельная здания ,Литер А , трасса Темирлановское 20/2 (2)	Мероприятия 2- режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0002	92,16 /- 77,35		4	0,299	1,16	0,0817198 /0,0817198	110 /110	0,00744	0,004464	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00121	0,000726	40
			Сера диоксид (Ангид- рид сернистый, Сер- нистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0015012	0,00090072	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0290232	0,01741392	40
150 д/год 24 ч/сут	Котельная здания ,Литер В , трасса Темирлановское 20/2 (2)	Мероприятия 2- режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0003	99,6 /-43,26		10	0,15	2,84	0,0501687 /0,0501687	110 /110	0,00442	0,002652	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00072	0,000432	40
			Сера диоксид (Ангид- рид сернистый, Сер- нистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0009216	0,00055296	40

			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0178176	0,01069056	40
150 д/год 24 ч/сут	Котельная здания ,архив , трасса Темирлановское 20/2 (2)	Мероприятия 2- режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0004	131,63 /- 50,9		2	0,1	2,3	0,0180295 /0,0180295	110 /110	0,00132	0,000792	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00021	0,000126	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00033	0,000198	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0064032	0,00384192	40
150 д/год 24 ч/сут	Комната отдыха АДС , трасса Темирлановское 20/2 (2)	Мероприятия 2- режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0005	116,67 /- 61,99		2	0,1	0,07	0,0005498 /0,0005498	110 /110	0,00003704	0,000022224	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,000006019	0,0000036114	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0000108	0,00000648	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0002088	0,00012528	40
1 д/год 1 ч/сут	г.Шымкент, трасса Темирла- новское 20/2 (2)	Мероприятия 2- режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0006	112,11 /- 25,51		2	0,1	44,6	0,350319 /0,350319	450 /450	0,484266667	0,2905600002	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,078693333	0,0472159998	40
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,031527778	0,0189166668	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,075666667	0,0454000002	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,390944444	0,2345666664	40
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,000000757	0,0000004542	40
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,007566667	0,0045400002	40

			Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Угле-водороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)									0,182861111	0,1097166666	40
38 д/год 4 ч/сут	г.Шымкент, трасса Темирла-новское 20/2 (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0136	107,89 /- 66,88		2	0,1	1,38	0,010869 /0,010869	34/34	0,00054	0,000324	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00009	0,000054	40
			Сера диоксид (Ангид-рид сернистый, Сер-нистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0002	0,00012	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00386	0,002316	40
62 д/год 24 ч/сут	ул.Диваева ПГБ №125 (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0007	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,82	0,0064273 /0,0064273	110 /110	0,0003736	0,00022416	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00006071	0,000036426	40
			Сера диоксид (Ангид-рид сернистый, Сер-нистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00011808	0,000070848	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00228288	0,001369728	40
62 д/год 24 ч/сут	ул.Ахмета Маметова ПГБ №46 (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0008	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,48	0,0037699 /0,0037699	110 /110	0,000192	0,0001152	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0000312	0,00001872	40
			Сера диоксид (Ангид-рид сернистый, Сер-нистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00006984	0,000041904	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00135024	0,000810144	40
62 д/год 24 ч/сут	Пр.Байдибек би ПГБ №119 (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0009	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,82	0,0064273 /0,0064273	110 /110	0,0003736	0,00022416	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00006071	0,000036426	40
			Сера диоксид (Ангид-рид сернистый, Сер-нистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00011808	0,000070848	40

			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00228288	0,001369728	40
62 д/год 24 ч/сут	Пр.Кунаева ПГБ №24 (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0010	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,82	0,0064273 /0,0064273	110 /110	0,0003736	0,00022416	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00006071	0,000036426	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00011808	0,000070848	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00228288	0,001369728	40
62 д/год 24 ч/сут	Ул.Мустафа Озтюрук ПГБ №127 (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0011	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,48	0,0038014 /0,0038014	110 /110	0,000192	0,0001152	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0000312	0,00001872	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00006984	0,000041904	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00135024	0,000810144	40
62 д/год 24 ч/сут	Мкр. Бозарык ПГБ №142 (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0012	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,82	0,0064273 /0,0064273	110 /110	0,0003736	0,00022416	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00006071	0,000036426	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00011808	0,000070848	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00228288	0,001369728	40
62 д/год 24 ч/сут	ул.Интернациональная ПГБ №128 (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0013	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,42	0,0033314 /0,0033314	110 /110	0,0001968	0,00011808	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00003198	0,000019188	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0000612	0,00003672	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0011832	0,00070992	40

62 д/год 24 ч/сут	Ул.Отегенова ПГБ №118 (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0014	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,42	0,0033314 /0,0033314	110 /110	0,00018744	0,000112464	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,000030459	0,0000182754	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0000612	0,00003672	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0011832	0,00070992	40
62 д/год 24 ч/сут	Ул.Уркимбаева ПГБ №16 (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0056	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,42	0,0033314 /0,0033314	110 /110	0,00018744	0,000112464	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,000030459	0,0000182754	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0000612	0,00003672	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0011832	0,00070992	40
62 д/год 24 ч/сут	Пр.Байдибек би ПГБ №110 (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0057	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,42	0,0033314 /0,0033314	110 /110	0,00018744	0,000112464	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,000030459	0,0000182754	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0000612	0,00003672	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0011832	0,00070992	40
62 д/год 24 ч/сут	ул.Курманбекова ПГБ №23 (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0058	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,42	0,0033314 /0,0033314	110 /110	0,00018744	0,000112464	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,000030459	0,0000182754	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0000612	0,00003672	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0011832	0,00070992	40
62 д/год 24 ч/сут	ул.Кремлевская ПГБ №27 (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0059	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,42	0,0033314 /0,0033314	110 /110	0,00018744	0,000112464	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,000030459	0,0000182754	40

			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0000612	0,00003672	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0011832	0,00070992	40
62 д/год 24 ч/сут	ул.Казиева ПГБ№14 (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0060	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,42	0,0033314 /0,0033314	110 /110	0,00018744	0,000112464	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,000030459	0,0000182754	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0000612	0,00003672	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0011832	0,00070992	40
62 д/год 24 ч/сут	ул.Б. Момышулы ПГБ№34 (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0061	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,42	0,0033314 /0,0033314	110 /110	0,00018744	0,000112464	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,000030459	0,0000182754	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0000612	0,00003672	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0011832	0,00070992	40
62 д/год 24 ч/сут	ул.Бабыра ПГБ№116 (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0062	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,42	0,0033314 /0,0033314	110 /110	0,00018744	0,000112464	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,000030459	0,0000182754	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0000612	0,00003672	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0011832	0,00070992	40
62 д/год 24 ч/сут	ул.Ерубасева,уч.Манас ПГБ №6п (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0063	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,82	0,0064273 /0,0064273	110 /110	0,0003736	0,00022416	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00006071	0,000036426	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00011808	0,000070848	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00228288	0,001369728	40
62 д/год 24 ч/сут	ул.Сиатаева ПГБ №3п (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0064	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,82	0,0064273 /0,0064273	110 /110	0,0003736	0,00022416	40

			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00006071	0,000036426	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00011808	0,000070848	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00228288	0,001369728	40
62 д/год 24 ч/сут	ул.Эрмат Ата ПГБ №117 (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0065	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,42	0,0033314 /0,0033314	110 /110	0,00018744	0,000112464	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,000030459	0,0000182754	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0000612	0,00003672	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0011832	0,00070992	40
62 д/год 24 ч/сут	ул.Махмудова ПГБ №115 (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0066	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,42	0,0033314 /0,0033314	110 /110	0,00018744	0,000112464	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,000030459	0,0000182754	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0000612	0,00003672	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0011832	0,00070992	40
62 д/год 24 ч/сут	ул. 8 марта, 48 ПГБ №135 (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0067	112,11 /- 25,51		2	0,1	1,66	0,013069 /0,013069	110 /110	0,0003688	0,00022128	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00005993	0,000035958	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00011808	0,000070848	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00228288	0,001369728	40
62 д/год 24 ч/сут	ул.Толе Би ПГБ №132 (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0068	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,48	0,0038014 /0,0038014	110 /110	0,000192	0,0001152	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0000312	0,00001872	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00006984	0,000041904	40

			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00135024	0,000810144	40
62 д/год 24 ч/сут	ул.Жас Казах ПГБ №133 (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0069	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,48	0,0038014 /0,0038014	110 /110	0,000192	0,0001152	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0000312	0,00001872	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00006984	0,000041904	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00135024	0,000810144	40
62 д/год 24 ч/сут	ул.Инжигул ПГБ №10 (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0070	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,82	0,0064273 /0,0064273	110 /110	0,0003736	0,00022416	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00006071	0,000036426	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00011808	0,000070848	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00228288	0,001369728	40
62 д/год 24 ч/сут	ул.Быковского ПГБ №8 (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0071	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,75	0,0058794 /0,0058794	110 /110	0,00033	0,000198	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00005	0,00003	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00011	0,000066	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00209	0,001254	40
62 д/год 24 ч/сут	ул.Ыскакова ПГБ №5 (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0072	112,11 /- 25,51		2	0,1	1,04	0,0081713 /0,0081713	110 /110	0,00046	0,000276	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00007	0,000042	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00015	0,00009	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0029	0,00174	40
62 д/год 24 ч/сут	проезд Защитный ПГБ №121 (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0073	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,82	0,0064403 /0,0064403	110 /110	0,0003736	0,00022416	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00006071	0,000036426	40

			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00011808	0,000070848	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00228288	0,001369728	40
62 д/год 24 ч/сут	ул.Бекет Батыра ПГБ №124 (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0074	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,82	0,0064273 /0,0064273	110 /110	0,00032	0,000192	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00005	0,00003	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00012	0,000072	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00228	0,001368	40
62 д/год 24 ч/сут	ул.Акназар Хана ПГБ №6 (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0075	112,11 /- 25,51		2	0,1	1,04	0,0081713 /0,0081713	110 /110	0,00041	0,000246	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00007	0,000042	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00015	0,00009	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0029	0,00174	40
62 д/год 24 ч/сут	ул.Махмудова ПГБ №15 (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0076	112,11 /- 25,51		2	0,1	1,04	0,0081713 /0,0081713	110 /110	0,00041	0,000246	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00007	0,000042	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00015	0,00009	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0029	0,00174	40
62 д/год 24 ч/сут	ул.Мамин-Сибиряк ПГБ №126 (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0077	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,48	0,0038014 /0,0038014	110 /110	0,000192	0,0001152	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0000312	0,00001872	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00006984	0,000041904	40

			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00135024	0,000810144	40
62 д/год 24 ч/сут	ул.Алатау ПГБ №48 (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0094	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,48	0,0038014 /0,0038014	110 /110	0,000192	0,0001152	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0000312	0,00001872	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00006984	0,000041904	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00135024	0,000810144	40
150 д/год 24 ч/сут	Бадамский лесхоз ГРН-5 (2) Лесхоз ПГБ №5	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0095	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,48	0,0037699 /0,0037699	110 /110	0,00041	0,000246	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00007	0,000042	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00011	0,000066	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00209	0,001254	40
150 д/год 24 ч/сут	Сауле ПГБ №1 (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0107	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,82	0,0064273 /0,0064273	110 /110	0,0003736	0,00022416	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00006071	0,000036426	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00011808	0,000070848	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00228288	0,001369728	40
62 д/год 24 ч/сут	проспект Абая ПГБ №7 (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0108	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,82	0,0064273 /0,0064273	110 /110	0,00037	0,000222	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00006	0,000036	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00012	0,000072	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00228	0,001368	40
62 д/год 24 ч/сут	ул.Курылыс ПГБ №22 (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0109	112,11 /- 25,51		2	0,1	1	0,0078382 /0,0078382	110 /110	0,00047	0,000282	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00008	0,000048	40

			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00014	0,000084	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00278	0,001668	40
62 д/год 24 ч/сут	ул.Ломоносова ПГБ №134 (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0110	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,48	0,0037699 /0,0037699	110 /110	0,000192	0,0001152	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0000312	0,00001872	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00006984	0,000041904	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00135024	0,000810144	40
62 д/год 24 ч/сут	Ташкентская трасса ПГБ №42 (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0111	112,11 /- 25,51		2	0,1	1	0,0078382 /0,0078382	110 /110	0,00047	0,000282	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00008	0,000048	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00014	0,000084	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00278	0,001668	40
62 д/год 24 ч/сут	ул.Саттарханова ПГБ №131 (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0112	112,11 /- 25,51		2	0,1	1	0,0078382 /0,0078382	110 /110	0,00047	0,000282	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00008	0,000048	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00014	0,000084	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00278	0,001668	40
62 д/год 24 ч/сут	ул.Кунаева ПГБ №26 (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0113	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,48	0,0037699 /0,0037699	110 /110	0,000192	0,0001152	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0000312	0,00001872	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00006984	0,000041904	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00135024	0,000810144	40

62 д/год 24 ч/сут	ул.Мамин-Сибиряк ПГБ №129 (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0114	112,11 /- 25,51		2	0,1	1	0,0078382 /0,0078382	110 /110	0,00047	0,000282	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00008	0,000048	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00014	0,000084	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00278	0,001668	40
62 д/год 24 ч/сут	ул.Кайыл Ата ПГБ №55 (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0115	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,82	0,0064273 /0,0064273	110 /110	0,00037	0,000222	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00006	0,000036	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00012	0,000072	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00228	0,001368	40
62 д/год 24 ч/сут	угол ул.Камбарулы и ул.Гагарина ПГБ №55а (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0116	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,82	0,0064273 /0,0064273	110 /110	0,00037	0,000222	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00006	0,000036	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00012	0,000072	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00228	0,001368	40
62 д/год 24 ч/сут	ул.Шардара ПГБ №113 (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0117	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,75	0,0058794 /0,0058794	110 /110	0,00033	0,000198	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00005	0,00003	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00011	0,000066	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00209	0,001254	40
62 д/год 24 ч/сут	ул.Отырар ПГБ №35 (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0118	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,82	0,0064677 /0,0064677	110 /110	0,00044	0,000264	40

			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00007	0,000042	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00012	0,000072	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0023	0,00138	40
62 д/год 24 ч/сут	ул.Жанбазар ПГБ №130 (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0119	112,11 /- 25,51		2	0,1	1,05	0,0082304 /0,0082304	110 /110	0,00058	0,000348	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00009	0,000054	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00015	0,00009	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00292	0,001752	40
62 д/год 24 ч/сут	ул.Жанкожа Батыра ПГБ №123 (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0120	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,82	0,0064403 /0,0064403	110 /110	0,00012	0,000072	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00002	0,000012	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00004	0,000024	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00084	0,000504	40
62 д/год 24 ч/сут	Алматинская трасса ПГБ №51 (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0134	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,82	0,0064273 /0,0064273	110 /110	0,00037	0,000222	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00006	0,000036	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00012	0,000072	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00228	0,001368	40
62 д/год 24 ч/сут	угол пр.Республики и ул.Исмайлова ПГБ №11 (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0135	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,75	0,0058905 /0,0058905	110 /110	0,00033	0,000198	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00005	0,00003	40

			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00011	0,000066	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00209	0,001254	40
50 д/год 24 ч/сут	г.Шымкент,производственные площадки (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0122	112,11 /- 25,51		2,5	0,08	0,6	0,0030159 /0,0030159	450 /450	0,00001917	0,000011502	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00000333	0,000001998	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00000583	0,000003498	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,000917	0,0005502	40
			Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)									0,0001417	0,00008502	40
50 д/год 8 ч/сут	г.Шымкент,производственные площадки (2)	Мероприятия 2-режима	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	6002	112,11 /- 25,51	1/1	2		1,5		34/34	0,020995	0,012597	40
			Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)									0,0003545	0,0002127	40
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,0802406	0,04814436	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,014465	0,008679	40
			Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)									0,0000465	0,0000279	40
			Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)									0,00005	0,00003	40

			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)									0,00005	0,00003	40
50 д/год 8 ч/сут	г.Шымкент,производственные площадки (2)	Мероприятия 2-режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6004	112,11 /- 25,51	1/1	2		1,5		34/34	0,0625	0,0375	40
			Уайт-спирит (1294*)									0,2778	0,16668	40
33 д/год 2 ч/сут	Газовые распределительные сети по г.Шымкент и пригороду (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0015	112,11 /- 25,51		2	0,05	5,6	0,0109956 /0,0109956	34/34			40
			Метан (727*)											40
			Этантиол (668)											40
26 д/год 2 ч/сут	Газовые распределительные сети по г.Шымкент и пригороду (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0016	112,11 /- 25,51		2	0,05	5,6	0,0109956 /0,0109956	34/34			40
			Метан (727*)											40
			Этантиол (668)											40
33 д/год 2 ч/сут	Газовые распределительные сети по г.Шымкент и пригороду (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0017	112,11 /- 25,51		2	0,05	5,6	0,0109956 /0,0109956	34/34			40
			Метан (727*)											40
			Этантиол (668)											40
2 д/год 1 ч/сут	Газовые распределительные сети по г.Шымкент и пригороду (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0093	112,11 /- 25,51		2	0,2	35	1,0995574 /1,0995574	34/34			40
			Метан (727*)											40
			Этантиол (668)											40
Третий режим работы предприятия в период НМУ														

150 д/год 24 ч/сут	Котельная здания ,Литер А , трасса Темирлановское 20/2 (3)	Мероприятия 3- режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0001	87,62 +/- 79,44		4	0,3	3,22	0,2274832 /0,2274832	110 /110	0,01798	0,007192	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00292	0,001168	60
			Сера диоксид (Ангид- рид сернистый, Сер- нистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00338	0,001352	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,065424	0,0261696	60
150 д/год 24 ч/сут	Котельная здания ,Литер А , трасса Темирлановское 20/2 (3)	Мероприятия 3- режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0002	92,16 +/- 77,35		4	0,299	1,16	0,0817198 /0,0817198	110 /110	0,00744	0,002976	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00121	0,000484	60
			Сера диоксид (Ангид- рид сернистый, Сер- нистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0015012	0,00060048	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0290232	0,01160928	60
150 д/год 24 ч/сут	Котельная здания ,Литер В , трасса Темирлановское 20/2 (3)	Мероприятия 3- режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0003	99,6 +/-43,26		10	0,15	2,84	0,0501687 /0,0501687	110 /110	0,00442	0,001768	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00072	0,000288	60
			Сера диоксид (Ангид- рид сернистый, Сер- нистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0009216	0,00036864	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0178176	0,00712704	60
150 д/год 24 ч/сут	Котельная здания ,архив , трасса Темирлановское 20/2 (3)	Мероприятия 3- режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0004	131,63 +/- 50,9		2	0,1	2,3	0,0180295 /0,0180295	110 /110	0,00132	0,000528	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00021	0,000084	60

			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00033	0,000132	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0064032	0,00256128	60
150 д/год 24 ч/сут	Комната отдыха АДС , трасса Темирлановское 20/2 (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0005	116,67 /- 61,99		2	0,1	0,07	0,0005498 /0,0005498	110 /110	0,00003704	0,000014816	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,000006019	0,0000024076	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0000108	0,00000432	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0002088	0,00008352	60
1 д/год 1 ч/сут	г.Шымкент, трасса Темирлановское 20/2 (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0006	112,11 /- 25,51		2	0,1	44,6	0,350319 /0,350319	450 /450	0,484266667	0,1937066668	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,078693333	0,0314773332	60
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,031527778	0,0126111112	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,075666667	0,0302666668	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,390944444	0,1563777776	60
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,000000757	0,0000003028	60
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,007566667	0,0030266668	60
			Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)									0,182861111	0,0731444444	60
38 д/год 4 ч/сут	г.Шымкент, трасса Темирлановское 20/2 (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0136	107,89 /- 66,88		2	0,1	1,38	0,010869 /0,010869	34/34	0,00054	0,000216	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00009	0,000036	60

			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0002	0,00008	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00386	0,001544	60
62 д/год 24 ч/сут	ул.Диваева ПГБ №125 (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0007	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,82	0,0064273 /0,0064273	110 /110	0,0003736	0,00014944	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00006071	0,000024284	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00011808	0,000047232	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00228288	0,000913152	60
62 д/год 24 ч/сут	ул.Ахмета Маметова ПГБ №46 (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0008	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,48	0,0037699 /0,0037699	110 /110	0,000192	0,0000768	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0000312	0,00001248	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00006984	0,000027936	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00135024	0,000540096	60
62 д/год 24 ч/сут	Пр.Байдибек би ПГБ №119 (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0009	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,82	0,0064273 /0,0064273	110 /110	0,0003736	0,00014944	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00006071	0,000024284	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00011808	0,000047232	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00228288	0,000913152	60
62 д/год 24 ч/сут	Пр.Кунаева ПГБ №24 (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0010	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,82	0,0064273 /0,0064273	110 /110	0,0003736	0,00014944	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00006071	0,000024284	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00011808	0,000047232	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00228288	0,000913152	60

62 д/год 24 ч/сут	Ул.Мустафа Озтырук ПГБ №127 (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0011	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,48	0,0038014 /0,0038014	110 /110	0,000192	0,0000768	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0000312	0,00001248	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00006984	0,000027936	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00135024	0,000540096	60
62 д/год 24 ч/сут	Мкр. Бозарык ПГБ №142 (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0012	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,82	0,0064273 /0,0064273	110 /110	0,0003736	0,00014944	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00006071	0,000024284	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00011808	0,000047232	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00228288	0,000913152	60
62 д/год 24 ч/сут	ул.Интернациональная ПГБ №128 (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0013	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,42	0,0033314 /0,0033314	110 /110	0,0001968	0,00007872	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00003198	0,000012792	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0000612	0,00002448	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0011832	0,00047328	60
62 д/год 24 ч/сут	Ул.Отегенова ПГБ №118 (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0014	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,42	0,0033314 /0,0033314	110 /110	0,00018744	0,000074976	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,000030459	0,0000121836	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0000612	0,00002448	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0011832	0,00047328	60
62 д/год 24 ч/сут	Ул.Уркимбаева ПГБ №16 (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0056	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,42	0,0033314 /0,0033314	110 /110	0,00018744	0,000074976	60

			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,000030459	0,0000121836	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0000612	0,00002448	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0011832	0,00047328	60
62 д/год 24 ч/сут	Пр.Байдибек би ПГБ№110 (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0057	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,42	0,0033314 /0,0033314	110 /110	0,00018744	0,000074976	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,000030459	0,0000121836	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0000612	0,00002448	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0011832	0,00047328	60
62 д/год 24 ч/сут	ул.Курманбекова ПГБ№23 (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0058	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,42	0,0033314 /0,0033314	110 /110	0,00018744	0,000074976	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,000030459	0,0000121836	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0000612	0,00002448	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0011832	0,00047328	60
62 д/год 24 ч/сут	ул.Кремлевская ПГБ№27 (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0059	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,42	0,0033314 /0,0033314	110 /110	0,00018744	0,000074976	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,000030459	0,0000121836	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0000612	0,00002448	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0011832	0,00047328	60
62 д/год 24 ч/сут	ул.Казиева ПГБ№14 (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0060	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,42	0,0033314 /0,0033314	110 /110	0,00018744	0,000074976	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,000030459	0,0000121836	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0000612	0,00002448	60

			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0011832	0,00047328	60
62 д/год 24 ч/сут	ул.Б. Момышулы ПГБ№34 (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0061	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,42	0,0033314 /0,0033314	110 /110	0,00018744	0,000074976	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,000030459	0,0000121836	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0000612	0,00002448	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0011832	0,00047328	60
62 д/год 24 ч/сут	ул.Бабыра ПГБ№116 (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0062	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,42	0,0033314 /0,0033314	110 /110	0,00018744	0,000074976	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,000030459	0,0000121836	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0000612	0,00002448	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0011832	0,00047328	60
62 д/год 24 ч/сут	ул.Ерубаета,уч.Манас ПГБ №6п (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0063	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,82	0,0064273 /0,0064273	110 /110	0,0003736	0,00014944	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00006071	0,000024284	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00011808	0,000047232	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00228288	0,000913152	60
62 д/год 24 ч/сут	ул.Сиатаева ПГБ №3п (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0064	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,82	0,0064273 /0,0064273	110 /110	0,0003736	0,00014944	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00006071	0,000024284	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00011808	0,000047232	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00228288	0,000913152	60
62 д/год 24 ч/сут	ул.Эрмат Ата ПГБ №117 (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0065	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,42	0,0033314 /0,0033314	110 /110	0,00018744	0,000074976	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,000030459	0,0000121836	60

			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0000612	0,00002448	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0011832	0,00047328	60
62 д/год 24 ч/сут	ул.Махмудова ПГБ №115 (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0066	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,42	0,0033314 /0,0033314	110 /110	0,00018744	0,000074976	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,000030459	0,0000121836	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0000612	0,00002448	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0011832	0,00047328	60
62 д/год 24 ч/сут	ул. 8 марта, 48 ПГБ №135 (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0067	112,11 /- 25,51		2	0,1	1,66	0,013069 /0,013069	110 /110	0,0003688	0,00014752	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00005993	0,000023972	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00011808	0,000047232	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00228288	0,000913152	60
62 д/год 24 ч/сут	ул.Толе Би ПГБ №132 (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0068	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,48	0,0038014 /0,0038014	110 /110	0,000192	0,0000768	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0000312	0,00001248	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00006984	0,000027936	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00135024	0,000540096	60
62 д/год 24 ч/сут	ул.Жас Казах ПГБ №133 (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0069	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,48	0,0038014 /0,0038014	110 /110	0,000192	0,0000768	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0000312	0,00001248	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00006984	0,000027936	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00135024	0,000540096	60

62 д/год 24 ч/сут	ул.Инжигул ПГБ №10 (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0070	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,82	0,0064273 /0,0064273	110 /110	0,0003736	0,00014944	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00006071	0,000024284	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00011808	0,000047232	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00228288	0,000913152	60
62 д/год 24 ч/сут	ул.Быковского ПГБ №8 (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0071	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,75	0,0058794 /0,0058794	110 /110	0,00033	0,000132	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00005	0,00002	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00011	0,000044	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00209	0,000836	60
62 д/год 24 ч/сут	ул.Ыскакова ПГБ №5 (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0072	112,11 /- 25,51		2	0,1	1,04	0,0081713 /0,0081713	110 /110	0,00046	0,000184	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00007	0,000028	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00015	0,00006	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0029	0,00116	60
62 д/год 24 ч/сут	проезд Защитный ПГБ №121 (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0073	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,82	0,0064403 /0,0064403	110 /110	0,0003736	0,00014944	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00006071	0,000024284	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00011808	0,000047232	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00228288	0,000913152	60
62 д/год 24 ч/сут	ул.Бекет Батыра ПГБ №124 (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0074	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,82	0,0064273 /0,0064273	110 /110	0,00032	0,000128	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00005	0,00002	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00012	0,000048	60

			оксид) (516)											
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00228	0,000912	60
62 д/год 24 ч/сут	ул.Акназар Хана ПГБ №6 (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0075	112,11 /- 25,51		2	0,1	1,04	0,0081713 /0,0081713	110 /110	0,00041	0,000164	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00007	0,000028	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00015	0,00006	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0029	0,00116	60
62 д/год 24 ч/сут	ул.Махмудова ПГБ №15 (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0076	112,11 /- 25,51		2	0,1	1,04	0,0081713 /0,0081713	110 /110	0,00041	0,000164	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00007	0,000028	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00015	0,00006	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0029	0,00116	60
62 д/год 24 ч/сут	ул.Мамин-Сибиряк ПГБ №126 (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0077	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,48	0,0038014 /0,0038014	110 /110	0,000192	0,0000768	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0000312	0,00001248	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00006984	0,000027936	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00135024	0,000540096	60
62 д/год 24 ч/сут	ул.Алатау ПГБ №48 (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0094	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,48	0,0038014 /0,0038014	110 /110	0,000192	0,0000768	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0000312	0,00001248	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00006984	0,000027936	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00135024	0,000540096	60

150 д/год 24 ч/сут	Бадамский лесхоз ГРП-5 (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0095	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,48	0,0037699 /0,0037699	110 /110	0,00041	0,000164	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00007	0,000028	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00011	0,000044	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00209	0,000836	60
150 д/год 24 ч/сут	Сауле ПГБ №1 (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0107	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,82	0,0064273 /0,0064273	110 /110	0,0003736	0,00014944	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00006071	0,000024284	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00011808	0,000047232	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00228288	0,000913152	60
62 д/год 24 ч/сут	проспект Абая ПГБ №7 (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0108	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,82	0,0064273 /0,0064273	110 /110	0,00037	0,000148	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00006	0,000024	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00012	0,000048	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00228	0,000912	60
62 д/год 24 ч/сут	ул.Курылыс ПГБ №22 (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0109	112,11 /- 25,51		2	0,1	1	0,0078382 /0,0078382	110 /110	0,00047	0,000188	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00008	0,000032	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00014	0,000056	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00278	0,001112	60
62 д/год 24 ч/сут	ул.Ломоносова ПГБ №134 (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0110	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,48	0,0037699 /0,0037699	110 /110	0,000192	0,0000768	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0000312	0,00001248	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00006984	0,000027936	60

			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00135024	0,000540096	60
62 д/год 24 ч/сут	Ташкентская трасса ПГБ №42 (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0111	112,11 /- 25,51		2	0,1	1	0,0078382 /0,0078382	110 /110	0,00047	0,000188	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00008	0,000032	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00014	0,000056	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00278	0,001112	60
62 д/год 24 ч/сут	ул.Саттарханова ПГБ №131 (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0112	112,11 /- 25,51		2	0,1	1	0,0078382 /0,0078382	110 /110	0,00047	0,000188	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00008	0,000032	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00014	0,000056	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00278	0,001112	60
62 д/год 24 ч/сут	ул.Кунаева ПГБ №26 (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0113	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,48	0,0037699 /0,0037699	110 /110	0,000192	0,0000768	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0000312	0,00001248	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00006984	0,000027936	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00135024	0,000540096	60
62 д/год 24 ч/сут	ул.Мамин-Сибиряк ПГБ №129 (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0114	112,11 /- 25,51		2	0,1	1	0,0078382 /0,0078382	110 /110	0,00047	0,000188	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00008	0,000032	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00014	0,000056	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00278	0,001112	60
62 д/год 24 ч/сут	ул.Кайыл Ата ПГБ №55 (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0115	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,82	0,0064273 /0,0064273	110 /110	0,00037	0,000148	60

			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00006	0,000024	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00012	0,000048	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00228	0,000912	60
62 д/год 24 ч/сут	угол ул.Камбарулы и ул.Гагарина ПГБ №55а (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0116	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,82	0,0064273 /0,0064273	110 /110	0,00037	0,000148	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00006	0,000024	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00012	0,000048	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00228	0,000912	60
62 д/год 24 ч/сут	ул.Шардара ПГБ №113 (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0117	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,75	0,0058794 /0,0058794	110 /110	0,00033	0,000132	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00005	0,00002	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00011	0,000044	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00209	0,000836	60
62 д/год 24 ч/сут	ул.Отырар ПГБ №35 (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0118	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,82	0,0064677 /0,0064677	110 /110	0,00044	0,000176	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00007	0,000028	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00012	0,000048	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0023	0,00092	60
62 д/год 24 ч/сут	ул.Жанбазар ПГБ №130 (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0119	112,11 /- 25,51		2	0,1	1,05	0,0082304 /0,0082304	110 /110	0,00058	0,000232	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00009	0,000036	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00015	0,00006	60

			оксид) (516)											
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00292	0,001168	60
62 д/год 24 ч/сут	ул.Жанкожа Батыра ПГБ №123 (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0120	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,82	0,0064403 /0,0064403	110 /110	0,00012	0,000048	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00002	0,000008	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00004	0,000016	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00084	0,000336	60
62 д/год 24 ч/сут	Алматинская трасса ПГБ №51 (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0134	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,82	0,0064273 /0,0064273	110 /110	0,00037	0,000148	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00006	0,000024	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00012	0,000048	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00228	0,000912	60
62 д/год 24 ч/сут	угол пр.Республики и ул.Исмайлова ПГБ №11 (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0135	112,11 /- 25,51		2	0,1	0,75	0,0058905 /0,0058905	110 /110	0,00033	0,000132	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00005	0,00002	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00011	0,000044	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00209	0,000836	60
50 д/год 24 ч/сут	г.Шымкент,производственные площадки (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0122	112,11 /- 25,51		2,5	0,08	0,6	0,0030159 /0,0030159	450 /450	0,00001917	0,000007668	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00000333	0,000001332	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV)									0,00000583	0,000002332	60

			оксид) (516)											
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,000917	0,0003668	60
			Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)									0,0001417	0,00005668	60
50 д/год 8 ч/сут	г.Шымкент,производственные площадки (3)	Мероприятия 3- режима	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	6002	112,11 /- 25,51	1/1	2		1,5		34/34	0,020995	0,008398	60
			Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)									0,0003545	0,0001418	60
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,0802406	0,03209624	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,014465	0,005786	60
			Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)									0,0000465	0,0000186	60
			Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)									0,00005	0,00002	60
			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)									0,00005	0,00002	60
50 д/год 8 ч/сут	г.Шымкент,производственные площадки (3)	Мероприятия 3- режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6004	112,11 /- 25,51	1/1	2		1,5		34/34	0,0625	0,025	60
			Уайт-спирит (1294*)									0,2778	0,11112	60

33 д/год 2 ч/сут	Газовые распределительные сети по г.Шымкент и приго- роду (3)	Мероприятия 3- режима	Сероводород (Дигид- росульфид) (518)	0015	112,11 /- 25,51		2	0,05	5,6	0,0109956 /0,0109956	34/34			60
			Метан (727*)											60
			Этантиол (668)											60
26 д/год 2 ч/сут	Газовые распределительные сети по г.Шымкент и приго- роду (3)	Мероприятия 3- режима	Сероводород (Дигид- росульфид) (518)	0016	112,11 /- 25,51		2	0,05	5,6	0,0109956 /0,0109956	34/34			60
			Метан (727*)											60
			Этантиол (668)											60
33 д/год 2 ч/сут	Газовые распределительные сети по г.Шымкент и приго- роду (3)	Мероприятия 3- режима	Сероводород (Дигид- росульфид) (518)	0017	112,11 /- 25,51		2	0,05	5,6	0,0109956 /0,0109956	34/34			60
			Метан (727*)											60
			Этантиол (668)											60
2 д/год 1 ч/сут	Газовые распределительные сети по г.Шымкент и приго- роду (3)	Мероприятия 3- режима	Сероводород (Дигид- росульфид) (518)	0093	112,11 /- 25,51		2	0,2	35	1,0995574 /1,0995574	34/34			60
			Метан (727*)											60
			Этантиол (668)											60

Таблица 4.2

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Шымкент, Шымкентский производственный филиал АО "QAZAQGAZ AIMAQ"																
Наименование цеха, участка	№ источ-ника вы-броса	Высота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Ме-тод контро-ля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
***Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)(0123)																
г.Шымкент,производственные площадки	6002	2	0,020995	1,739505	100		0,016796	20		0,012597	40		8,40E-03	60		Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
Распределить ИЗА	ВСЕГО:		0,020995	1,739505			0,016796			0,012597			8,40E-03			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,020995	1,739505	100		0,016796			0,012597			8,40E-03			
***Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)(0143)																
г.Шымкент,производственные площадки	6002	2	3,55E-04	0,0270355	100	2,1862661851	2,84E-04	20	1,74901294808	2,13E-04	40	1,31175971106	1,42E-04	60	0,87450647404	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
Распределить ИЗА	ВСЕГО:		3,55E-04	0,0270355			2,84E-04			2,13E-04			1,42E-04			
В том числе по градациям высот																
	0-10		3,55E-04	0,0270355	100		2,84E-04			2,13E-04			1,42E-04			
***Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)(0301)																

Котельная здания ,Литер А , трасса Темирлановское 20/2	0001	4	0,01798	0,06737	2,9	110,885940785	0,014384	20	88,7087526277	0,010788	40	66,5315644708	7,19E-03	60	44,3543763138	Инструментальный для организован- ных источников .Расчетный для неорганизованных источников и фа- кельных устано- вок
Котельная здания ,Литер А , трасса Темирлановское 20/2	0002	4	7,44E-03	0,04188	1,2	127,726722261	5,95E-03	20	102,181377809	4,46E-03	40	76,6360333564	2,98E-03	60	51,0906889043	Инструментальный для организован- ных источников .Расчетный для неорганизованных источников и фа- кельных устано- вок
Котельная здания ,Литер В , трасса Темирлановское 20/2	0003	10	4,42E-03	0,01527	0,7	123,602014422	3,54E-03	20	98,8816115379	2,65E-03	40	74,1612086534	1,77E-03	60	49,440805769	Инструментальный для организован- ных источников .Расчетный для неорганизованных источников и фа- кельных устано- вок
Котельная здания ,архив , трасса Темирлановское 20/2	0004	2	1,32E-03	6,29E-03	0,2	102,713227315	1,06E-03	20	82,1705818517	7,92E-04	40	61,6279363887	5,28E-04	60	41,0852909258	Инструментальный для организован- ных источников .Расчетный для неорганизованных источников и фа- кельных устано- вок

Комната отдыха АДС , трасса Темирлановское 20/2	0005	2	3,70E-05	2,22E-04		94,5153549009	2,96E-05	20	75,6122839208	2,22E-05	40	56,7092129406	1,48E-05	60	37,8061419604	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
г.Шымкент, трасса Темирлановское 20/2	0006	2	0,484266667	0,192	79	3660,97307252	0,3874133336	20	2928,77845801	0,2905600002	40	2196,58384351	0,1937066668	60	1464,38922901	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
г.Шымкент, трасса Темирлановское 20/2	0136	2	5,40E-04	1,75E-03	0,1	55,8701579955	4,32E-04	20	44,6961263964	3,24E-04	40	33,5220947973	2,16E-04	60	22,3480631982	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Диваева ПГБ №125	0007	2	3,74E-04	3,42E-04	0,1	81,5482081955	2,99E-04	20	65,2385665564	2,24E-04	40	48,9289249173	1,49E-04	60	32,6192832782	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок

ул.Ахмета Маметова ПГБ №46	0008	2	1,92E-04	1,88E-04		71,4508706763	1,54E-04	20	57,1606965411	1,15E-04	40	42,8705224058	7,68E-05	60	28,5803482705	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
Пр.Байдибек би ПГБ №119	0009	2	3,74E-04	3,42E-04	0,1	81,5482081955	2,99E-04	20	65,2385665564	2,24E-04	40	48,9289249173	1,49E-04	60	32,6192832782	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
Пр.Кунаева ПГБ №24	0010	2	3,74E-04	3,42E-04	0,1	81,5482081955	2,99E-04	20	65,2385665564	2,24E-04	40	48,9289249173	1,49E-04	60	32,6192832782	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
Ул.Мустафа Озтюрук ПГБ №127	0011	2	1,92E-04	1,88E-04		70,8587986959	1,54E-04	20	56,6870389567	1,15E-04	40	42,5152792175	7,68E-05	60	28,3435194784	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок

Мкр. Бозарык ПГБ №142	0012	2	3,74E-04	3,42E-04	0,1	81,5482081955	2,99E-04	20	65,2385665564	2,24E-04	40	48,9289249173	1,49E-04	60	32,6192832782	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Интернациональная ПГБ №128	0013	2	1,97E-04	1,85E-04		82,8770796952	1,57E-04	20	66,3016637562	1,18E-04	40	49,7262478171	7,87E-05	60	33,1508318781	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
Ул.Отегенова ПГБ №118	0014	2	1,87E-04	1,76E-04		78,9353649292	1,50E-04	20	63,1482919434	1,12E-04	40	47,3612189575	7,50E-05	60	31,5741459717	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
Ул.Уркимбаева ПГБ№16	0056	2	1,87E-04	1,76E-04		78,9353649292	1,50E-04	20	63,1482919434	1,12E-04	40	47,3612189575	7,50E-05	60	31,5741459717	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок

Пр.Байдибек би ПГБ№110	0057	2	1,87E-04	1,76E-04		78,9353649292	1,50E-04	20	63,1482919434	1,12E-04	40	47,3612189575	7,50E-05	60	31,5741459717	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Курманбекова ПГБ№23	0058	2	1,87E-04	1,76E-04		78,9353649292	1,50E-04	20	63,1482919434	1,12E-04	40	47,3612189575	7,50E-05	60	31,5741459717	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Кремлевская ПГБ№27	0059	2	1,87E-04	1,76E-04		78,9353649292	1,50E-04	20	63,1482919434	1,12E-04	40	47,3612189575	7,50E-05	60	31,5741459717	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Казиева ПГБ№14	0060	2	1,87E-04	1,76E-04		78,9353649292	1,50E-04	20	63,1482919434	1,12E-04	40	47,3612189575	7,50E-05	60	31,5741459717	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок

ул.Б. Момышулы ПГБ№34	0061	2	1,87E-04	1,76E-04		78,9353649292	1,50E-04	20	63,1482919434	1,12E-04	40	47,3612189575	7,50E-05	60	31,5741459717	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Бабыра ПГБ№116	0062	2	1,87E-04	1,76E-04		78,9353649292	1,50E-04	20	63,1482919434	1,12E-04	40	47,3612189575	7,50E-05	60	31,5741459717	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Ерубаета,уч.Манас ПГБ №6п	0063	2	3,74E-04	3,42E-04	0,1	81,5482081955	2,99E-04	20	65,2385665564	2,24E-04	40	48,9289249173	1,49E-04	60	32,6192832782	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Сиатаева ПГБ №3п	0064	2	3,74E-04	3,42E-04	0,1	81,5482081955	2,99E-04	20	65,2385665564	2,24E-04	40	48,9289249173	1,49E-04	60	32,6192832782	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок

ул.Эрмат Ата ПГБ №117	0065	2	1,87E-04	1,76E-04		78,9353649292	1,50E-04	20	63,1482919434	1,12E-04	40	47,3612189575	7,50E-05	60	31,5741459717	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Махмудова ПГБ №115	0066	2	1,87E-04	1,76E-04		78,9353649292	1,50E-04	20	63,1482919434	1,12E-04	40	47,3612189575	7,50E-05	60	31,5741459717	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул. 8 марта, 48 ПГБ №135	0067	2	3,69E-04	3,38E-04	0,1	39,5899252124	2,95E-04	20	31,6719401699	2,21E-04	40	23,7539551274	1,48E-04	60	15,835970085	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Толе Би ПГБ №132	0068	2	1,92E-04	1,88E-04		70,8587986959	1,54E-04	20	56,6870389567	1,15E-04	40	42,5152792175	7,68E-05	60	28,3435194784	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок

ул.Жас Казах ПГБ №133	0069	2	1,92E-04	1,88E-04		70,8587986959	1,54E-04	20	56,6870389567	1,15E-04	40	42,5152792175	7,68E-05	60	28,3435194784	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Инжигул ПГБ №10	0070	2	3,74E-04	3,42E-04	0,1	81,5482081955	2,99E-04	20	65,2385665564	2,24E-04	40	48,9289249173	1,49E-04	60	32,6192832782	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Быковского ПГБ №8	0071	2	3,30E-04	3,50E-04	0,1	78,7439250548	2,64E-04	20	62,9951400438	1,98E-04	40	47,2463550329	1,32E-04	60	31,4975700219	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Ыскакова ПГБ №5	0072	2	4,60E-04	4,10E-04	0,1	78,9773947044	3,68E-04	20	63,1819157635	2,76E-04	40	47,3864368226	1,84E-04	60	31,5909578818	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок

проезд Защитный ПГБ №121	0073	2	3,74E-04	3,42E-04	0,1	81,3835999153	2,99E-04	20	65,1068799323	2,24E-04	40	48,8301599492	1,49E-04	60	32,5534399661	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Бекет Батыра ПГБ №124	0074	2	3,20E-04	2,90E-04	0,1	69,8485723302	2,56E-04	20	55,8788578641	1,92E-04	40	41,9091433981	1,28E-04	60	27,9394289321	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Акназар Хана ПГБ №6	0075	2	4,10E-04	3,60E-04	0,1	70,39289528	3,28E-04	20	56,314316224	2,46E-04	40	42,235737168	1,64E-04	60	28,157158112	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Махмудова ПГБ №15	0076	2	4,10E-04	3,60E-04	0,1	70,39289528	3,28E-04	20	56,314316224	2,46E-04	40	42,235737168	1,64E-04	60	28,157158112	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок

ул.Мамин-Сибиряк ПГБ №126	0077	2	1,92E-04	1,88E-04		70,8587986959	1,54E-04	20	56,6870389567	1,15E-04	40	42,5152792175	7,68E-05	60	28,3435194784	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Алатау ПГБ №48	0094	2	1,92E-04	1,88E-04		70,8587986959	1,54E-04	20	56,6870389567	1,15E-04	40	42,5152792175	7,68E-05	60	28,3435194784	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
Бадамский лесхоз ГРП-5	0095	2	4,10E-04	4,30E-04	0,1	152,57738009	3,28E-04	20	122,061904072	2,46E-04	40	91,546428054	1,64E-04	60	61,030952036	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
Сауле ПГБ №1	0107	2	3,74E-04	3,42E-04	0,1	81,5482081955	2,99E-04	20	65,2385665564	2,24E-04	40	48,9289249173	1,49E-04	60	32,6192832782	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок

проспект Абая ПГБ №7	0108	2	3,70E-04	3,40E-04	0,1	80,7624117568	2,96E-04	20	64,6099294054	2,22E-04	40	48,4574470541	1,48E-04	60	32,3049647027	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Курылыс ПГБ №22	0109	2	4,70E-04	4,70E-04	0,1	84,1235601767	3,76E-04	20	67,2988481414	2,82E-04	40	50,474136106	1,88E-04	60	33,6494240707	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Ломоносова ПГБ №134	0110	2	1,92E-04	1,88E-04		71,4508706763	1,54E-04	20	57,1606965411	1,15E-04	40	42,8705224058	7,68E-05	60	28,5803482705	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
Ташкентская трасса ПГБ №42	0111	2	4,70E-04	4,70E-04	0,1	84,1235601767	3,76E-04	20	67,2988481414	2,82E-04	40	50,474136106	1,88E-04	60	33,6494240707	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок

ул.Саттарханова ПГБ №131	0112	2	4,70E-04	4,70E-04	0,1	84,1235601767	3,76E-04	20	67,2988481414	2,82E-04	40	50,474136106	1,88E-04	60	33,6494240707	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Кунаева ПГБ №26	0113	2	1,92E-04	1,88E-04		71,4508706763	1,54E-04	20	57,1606965411	1,15E-04	40	42,8705224058	7,68E-05	60	28,5803482705	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Мамин-Сибиряк ПГБ №129	0114	2	4,70E-04	4,70E-04	0,1	84,1235601767	3,76E-04	20	67,2988481414	2,82E-04	40	50,474136106	1,88E-04	60	33,6494240707	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Кайыл Ата ПГБ №55	0115	2	3,70E-04	3,40E-04	0,1	80,7624117568	2,96E-04	20	64,6099294054	2,22E-04	40	48,4574470541	1,48E-04	60	32,3049647027	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок

угол ул.Камбарулы и ул.Гагарина ПГБ №55а	0116	2	3,70E-04	3,40E-04	0,1	80,7624117568	2,96E-04	20	64,6099294054	2,22E-04	40	48,4574470541	1,48E-04	60	32,3049647027	Инструментальный для организо- ванных источников .Расчетный для неорганизованных источников и фа- кельных устано- вок
ул.Шардара ПГБ №113	0117	2	3,30E-04	3,50E-04	0,1	78,7439250548	2,64E-04	20	62,9951400438	1,98E-04	40	47,2463550329	1,32E-04	60	31,4975700219	Инструментальный для организо- ванных источников .Расчетный для неорганизованных источников и фа- кельных устано- вок
ул.Отырар ПГБ №35	0118	2	4,40E-04	4,20E-04	0,1	95,4418691791	3,52E-04	20	76,3534953432	2,64E-04	40	57,2651215074	1,76E-04	60	38,1767476716	Инструментальный для организо- ванных источников .Расчетный для неорганизованных источников и фа- кельных устано- вок
ул.Жанбазар ПГБ №130	0119	2	5,80E-04	5,50E-04	0,1	98,8651382314	4,64E-04	20	79,0921105851	3,48E-04	40	59,3190829388	2,32E-04	60	39,5460552926	Инструментальный для организо- ванных источников .Расчетный для неорганизованных источников и фа- кельных устано- вок

ул.Жанкожа Батыра ПГБ №123	0120	2	1,20E-04	1,00E-04		26,1403425852	9,60E-05	20	20,9122740682	7,20E-05	40	15,6842055511	4,80E-05	60	10,4561370341	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
Алматинская трасса ПГБ №51	0134	2	3,70E-04	3,40E-04	0,1	80,7624117568	2,96E-04	20	64,6099294054	2,22E-04	40	48,4574470541	1,48E-04	60	32,3049647027	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
угол пр.Республики и ул.Исмайлова ПГБ №11	0135	2	3,30E-04	3,50E-04	0,1	78,5955407804	2,64E-04	20	62,8764326243	1,98E-04	40	47,1573244682	1,32E-04	60	31,4382163122	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
г.Шымкент,производственные площадки	0122	2,5	1,92E-05	8,28E-04		16,8337481677	1,53E-05	20	13,4669985341	1,15E-05	40	10,1002489006	7,67E-06	60	6,73349926707	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок

г.Шымкент,производственные площадки	6002	2	0,0802406	1,332675	13,1	494,858421586	0,06419248	20	395,886737269	0,04814436	40	296,915052952	0,03209624	60	197,943368634	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
Распределить ИЗА	ВСЕГО:		0,611101877	1,67235836			0,4888815016			0,3666611262			0,2444407508			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,611101877	1,67235836	100		0,4888815016			0,3666611262			0,2444407508			
***Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)(0304)																
Котельная здания ,Литер А , трасса Темирлановское 20/2	0001	4	2,92E-03	0,01095	3,4	18,0081728082	2,34E-03	20	14,4065382465	1,75E-03	40	10,8049036849	1,17E-03	60	7,20326912327	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
Котельная здания ,Литер А , трасса Темирлановское 20/2	0002	4	1,21E-03	6,81E-03	1,4	20,7727599376	9,68E-04	20	16,6182079501	7,26E-04	40	12,4636559625	4,84E-04	60	8,30910397503	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
Котельная здания ,Литер В , трасса Темирлановское 20/2	0003	10	7,20E-04	2,48E-03	0,8	20,1342647928	5,76E-04	20	16,1074118342	4,32E-04	40	12,0805588757	2,88E-04	60	8,05370591711	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок

Котельная здания ,архив , трасса Темирлановское 20/2	0004	2	2,10E-04	1,02E-03	0,2	16,3407407091	1,68E-04	20	13,0725925673	1,26E-04	40	9,8044444255	8,40E-05	60	6,53629628365	Инструментальный для организован- ных источников .Расчетный для неорганизованных источников и фа- кельных устано- вок
Комната отдыха АДС , трасса Темирлановское 20/2	0005	2	6,02E-06	3,61E-05		15,3587451714	4,82E-06	20	12,2869961371	3,61E-06	40	9,21524710284	2,41E-06	60	6,14349806856	Инструментальный для организован- ных источников .Расчетный для неорганизованных источников и фа- кельных устано- вок
г.Шымкент, трасса Темирла- новское 20/2	0006	2	0,078693333	0,0312	91,3	594,908121355	0,0629546664	20	475,926497084	0,0472159998	40	356,944872813	0,0314773332	60	237,963248542	Инструментальный для организован- ных источников .Расчетный для неорганизованных источников и фа- кельных устано- вок
г.Шымкент, трасса Темирла- новское 20/2	0136	2	9,00E-05	2,80E-04	0,1	9,31169299924	7,20E-05	20	7,4493543994	5,40E-05	40	5,58701579955	3,60E-05	60	3,7246771997	Инструментальный для организован- ных источников .Расчетный для неорганизованных источников и фа- кельных устано- вок

ул.Диваева ПГБ №125	0007	2	6,07E-05	5,55E-05	0,1	13,2515838318	4,86E-05	20	10,6012670654	3,64E-05	40	7,95095029906	2,43E-05	60	5,30063353271	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Ахмета Маметова ПГБ №46	0008	2	3,12E-05	3,06E-05		11,6107664849	2,50E-05	20	9,28861318792	1,87E-05	40	6,96645989094	1,25E-05	60	4,64430659396	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
Пр.Байдибек би ПГБ №119	0009	2	6,07E-05	5,55E-05	0,1	13,2515838318	4,86E-05	20	10,6012670654	3,64E-05	40	7,95095029906	2,43E-05	60	5,30063353271	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
Пр.Кунаева ПГБ №24	0010	2	6,07E-05	5,55E-05	0,1	13,2515838318	4,86E-05	20	10,6012670654	3,64E-05	40	7,95095029906	2,43E-05	60	5,30063353271	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок

Ул.Мустафа Озтюрук ПГБ №127	0011	2	3,12E-05	3,06E-05		11,5145547881	2,50E-05	20	9,21164383047	1,87E-05	40	6,90873287285	1,25E-05	60	4,60582191523	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
Мкр. Бозарык ПГБ №142	0012	2	6,07E-05	5,55E-05	0,1	13,2515838318	4,86E-05	20	10,6012670654	3,64E-05	40	7,95095029906	2,43E-05	60	5,30063353271	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Интернациональная ПГБ №128	0013	2	3,20E-05	3,01E-05		13,4675254505	2,56E-05	20	10,7740203604	1,92E-05	40	8,08051527029	1,28E-05	60	5,38701018019	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
Ул.Отегенова ПГБ №118	0014	2	3,05E-05	2,87E-05		12,826996801	2,44E-05	20	10,2615974408	1,83E-05	40	7,6961980806	1,22E-05	60	5,1307987204	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок

Ул.Уркимбаева ПГБ№16	0056	2	3,05E-05	2,87E-05		12,826996801	2,44E-05	20	10,2615974408	1,83E-05	40	7,6961980806	1,22E-05	60	5,1307987204	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
Пр.Байдибек би ПГБ№110	0057	2	3,05E-05	2,87E-05		12,826996801	2,44E-05	20	10,2615974408	1,83E-05	40	7,6961980806	1,22E-05	60	5,1307987204	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Курманбекова ПГБ№23	0058	2	3,05E-05	2,87E-05		12,826996801	2,44E-05	20	10,2615974408	1,83E-05	40	7,6961980806	1,22E-05	60	5,1307987204	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Кремлевская ПГБ№27	0059	2	3,05E-05	2,87E-05		12,826996801	2,44E-05	20	10,2615974408	1,83E-05	40	7,6961980806	1,22E-05	60	5,1307987204	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок

ул.Казиева ПГБ№14	0060	2	3,05E-05	2,87E-05		12,826996801	2,44E-05	20	10,2615974408	1,83E-05	40	7,6961980806	1,22E-05	60	5,1307987204	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Б. Момышулы ПГБ№34	0061	2	3,05E-05	2,87E-05		12,826996801	2,44E-05	20	10,2615974408	1,83E-05	40	7,6961980806	1,22E-05	60	5,1307987204	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Бабыра ПГБ№116	0062	2	3,05E-05	2,87E-05		12,826996801	2,44E-05	20	10,2615974408	1,83E-05	40	7,6961980806	1,22E-05	60	5,1307987204	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Ерубаета,уч.Манас ПГБ №6п	0063	2	6,07E-05	5,55E-05	0,1	13,2515838318	4,86E-05	20	10,6012670654	3,64E-05	40	7,95095029906	2,43E-05	60	5,30063353271	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок

ул.Сиатаева ПГБ №3п	0064	2	6,07E-05	5,55E-05	0,1	13,2515838318	4,86E-05	20	10,6012670654	3,64E-05	40	7,95095029906	2,43E-05	60	5,30063353271	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Эрмат Ата ПГБ №117	0065	2	3,05E-05	2,87E-05		12,826996801	2,44E-05	20	10,2615974408	1,83E-05	40	7,6961980806	1,22E-05	60	5,1307987204	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Махмудова ПГБ №115	0066	2	3,05E-05	2,87E-05		12,826996801	2,44E-05	20	10,2615974408	1,83E-05	40	7,6961980806	1,22E-05	60	5,1307987204	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул. 8 марта, 48 ПГБ №135	0067	2	5,99E-05	5,49E-05	0,1	6,43336284701	4,79E-05	20	5,14669027761	3,60E-05	40	3,86001770821	2,40E-05	60	2,57334513881	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок

ул.Толе Би ПГБ №132	0068	2	3,12E-05	3,06E-05		11,5145547881	2,50E-05	20	9,21164383047	1,87E-05	40	6,90873287285	1,25E-05	60	4,60582191523	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Жас Казах ПГБ №133	0069	2	3,12E-05	3,06E-05		11,5145547881	2,50E-05	20	9,21164383047	1,87E-05	40	6,90873287285	1,25E-05	60	4,60582191523	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Инжигул ПГБ №10	0070	2	6,07E-05	5,55E-05	0,1	13,2515838318	4,86E-05	20	10,6012670654	3,64E-05	40	7,95095029906	2,43E-05	60	5,30063353271	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Быковского ПГБ №8	0071	2	5,00E-05	6,00E-05	0,1	11,9308977356	4,00E-05	20	9,5447181885	3,00E-05	40	7,15853864134	2,00E-05	60	4,77235909423	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок

ул.Ыскакова ПГБ №5	0072	2	7,00E-05	7,00E-05	0,1	12,0182991941	5,60E-05	20	9,6146393553	4,20E-05	40	7,21097951649	2,80E-05	60	4,80731967766	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
проезд Защитный ПГБ №121	0073	2	6,07E-05	5,55E-05	0,1	13,2248349862	4,86E-05	20	10,579867989	3,64E-05	40	7,93490099175	2,43E-05	60	5,2899339945	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Бекет Батыра ПГБ №124	0074	2	5,00E-05	5,00E-05	0,1	10,9138394266	4,00E-05	20	8,73107154127	3,00E-05	40	6,54830365595	2,00E-05	60	4,36553577064	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Акназар Хана ПГБ №6	0075	2	7,00E-05	6,00E-05	0,1	12,0182991941	5,60E-05	20	9,6146393553	4,20E-05	40	7,21097951649	2,80E-05	60	4,80731967766	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок

ул.Махмудова ПГБ №15	0076	2	7,00E-05	6,00E-05	0,1	12,0182991941	5,60E-05	20	9,6146393553	4,20E-05	40	7,21097951649	2,80E-05	60	4,80731967766	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Мамин-Сибиряк ПГБ №126	0077	2	3,12E-05	3,06E-05		11,5145547881	2,50E-05	20	9,21164383047	1,87E-05	40	6,90873287285	1,25E-05	60	4,60582191523	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Алатау ПГБ №48	0094	2	3,12E-05	3,06E-05		11,5145547881	2,50E-05	20	9,21164383047	1,87E-05	40	6,90873287285	1,25E-05	60	4,60582191523	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
Бадамский лесхоз ГРП-5	0095	2	7,00E-05	7,00E-05	0,1	26,0497966007	5,60E-05	20	20,8398372806	4,20E-05	40	15,6298779604	2,80E-05	60	10,4199186403	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок

Сауле ПГБ №1	0107	2	6,07E-05	5,55E-05	0,1	13,2515838318	4,86E-05	20	10,6012670654	3,64E-05	40	7,95095029906	2,43E-05	60	5,30063353271	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
проспект Абая ПГБ №7	0108	2	6,00E-05	6,00E-05	0,1	13,0966073119	4,80E-05	20	10,4772858495	3,60E-05	40	7,85796438714	2,40E-05	60	5,23864292476	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Курылыс ПГБ №22	0109	2	8,00E-05	8,00E-05	0,1	14,3189038599	6,40E-05	20	11,4551230879	4,80E-05	40	8,59134231592	3,20E-05	60	5,72756154395	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Ломоносова ПГБ №134	0110	2	3,12E-05	3,06E-05		11,6107664849	2,50E-05	20	9,28861318792	1,87E-05	40	6,96645989094	1,25E-05	60	4,64430659396	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок

Ташкентская трасса ПГБ №42	0111	2	8,00E-05	8,00E-05	0,1	14,3189038599	6,40E-05	20	11,4551230879	4,80E-05	40	8,59134231592	3,20E-05	60	5,72756154395	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Саттарханова ПГБ №131	0112	2	8,00E-05	8,00E-05	0,1	14,3189038599	6,40E-05	20	11,4551230879	4,80E-05	40	8,59134231592	3,20E-05	60	5,72756154395	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Кунаева ПГБ №26	0113	2	3,12E-05	3,06E-05		11,6107664849	2,50E-05	20	9,28861318792	1,87E-05	40	6,96645989094	1,25E-05	60	4,64430659396	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Мамин-Сибиряк ПГБ №129	0114	2	8,00E-05	8,00E-05	0,1	14,3189038599	6,40E-05	20	11,4551230879	4,80E-05	40	8,59134231592	3,20E-05	60	5,72756154395	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок

ул.Кайыл Ата ПГБ №55	0115	2	6,00E-05	6,00E-05	0,1	13,0966073119	4,80E-05	20	10,4772858495	3,60E-05	40	7,85796438714	2,40E-05	60	5,23864292476	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
угол ул.Камбарулы и ул.Гагарина ПГБ №55а	0116	2	6,00E-05	6,00E-05	0,1	13,0966073119	4,80E-05	20	10,4772858495	3,60E-05	40	7,85796438714	2,40E-05	60	5,23864292476	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Шардара ПГБ №113	0117	2	5,00E-05	6,00E-05	0,1	11,9308977356	4,00E-05	20	9,5447181885	3,00E-05	40	7,15853864134	2,00E-05	60	4,77235909423	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Отырар ПГБ №35	0118	2	7,00E-05	7,00E-05	0,1	15,183933733	5,60E-05	20	12,1471469864	4,20E-05	40	9,11036023982	2,80E-05	60	6,07357349321	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок

ул.Жанбазар ПГБ №130	0119	2	9,00E-05	9,00E-05	0,1	15,3411421394	7,20E-05	20	12,2729137115	5,40E-05	40	9,20468528361	3,60E-05	60	6,13645685574	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Жанкожа Батыра ПГБ №123	0120	2	2,00E-05	2,00E-05		4,3567237642	1,60E-05	20	3,48537901136	1,20E-05	40	2,61403425852	8,00E-06	60	1,74268950568	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
Алматинская трасса ПГБ №51	0134	2	6,00E-05	6,00E-05	0,1	13,0966073119	4,80E-05	20	10,4772858495	3,60E-05	40	7,85796438714	2,40E-05	60	5,23864292476	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
угол пр.Республики и ул.Исмаилова ПГБ №11	0135	2	5,00E-05	6,00E-05	0,1	11,9084152698	4,00E-05	20	9,5267322158	3,00E-05	40	7,14504916186	2,00E-05	60	4,7633661079	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок

г.Шымкент,производственные площадки	0122	2,5	3,33E-06	1,44E-04		2,92417221692	2,66E-06	20	2,33933777354	2,00E-06	40	1,75450333015	1,33E-06	60	1,16966888677	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
Распределить ИЗА	ВСЕГО:		0,086265172	0,055267496			0,0690121376			0,0517591032			0,0345060688			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,086265172	0,055267496	100		0,0690121376			0,0517591032			0,0345060688			
***Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)(0328)																
г.Шымкент, трасса Темирлановское 20/2	0006	2	0,031527778	0,012	100	238,344602591	0,0252222224	20	190,675682073	0,0189166668	40	143,006761555	0,0126111112	60	95,3378410365	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
Распределить ИЗА	ВСЕГО:		0,031527778	0,012			0,0252222224			0,0189166668			0,0126111112			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,031527778	0,012	100		0,0252222224			0,0189166668			0,0126111112			
***Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)(0330)																
Котельная здания, Литер А (административное здание), трасса Темирлановское 20/2	0001	4	3,38E-03	0,0126792	3,9	20,8450767437	2,70E-03	20	16,676061395	2,03E-03	40	12,5070460462	1,35E-03	60	8,33803069748	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок

Котельная здания, Литер А Б (тех.блока), трасса Темирлановское 20/2	0002	4	1,50E-03	8,45E-03	1,7	25,7719563787	1,20E-03	20	20,617565103	9,01E-04	40	15,4631738272	6,00E-04	60	10,3087825515	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
Котельная здания, Литер В (лаборатория и гараж), трасса Темирлановское 20/2	0003	10	9,22E-04	3,18E-03	1,1	25,7718589348	7,37E-04	20	20,6174871478	5,53E-04	40	15,4631153609	3,69E-04	60	10,3087435739	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
Котельная здания, Литер З (архив) , трасса Темирлановское 20/2	0004	2	3,30E-04	1,58E-03	0,4	25,6783068286	2,64E-04	20	20,5426454629	1,98E-04	40	15,4069840972	1,32E-04	60	10,2713227315	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
Комната отдыха АДС , трасса Темирлановское 20/2	0005	2	1,08E-05	6,48E-05		27,5584728113	8,64E-06	20	22,046778249	6,48E-06	40	16,5350836868	4,32E-06	60	11,0233891245	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок

г.Шымкент, трасса Темирлановское 20/2	0006	2	0,075666667	0,03	87,2	572,027044707	0,0605333336	20	457,621635766	0,0454000002	40	343,216226824	0,0302666668	60	228,810817883	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
г.Шымкент, трасса Темирлановское 20/2, Литер О (Столовая)	0136	2	2,00E-04	6,40E-04	0,2	20,6926511094	1,60E-04	20	16,5541208875	1,20E-04	40	12,4155906657	8,00E-05	60	8,27706044377	Инструментальный для организованных источников. Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Диваева ПГБ №125	0007	2	1,18E-04	1,08E-04	0,1	25,7741231898	9,45E-05	20	20,6192985519	7,08E-05	40	15,4644739139	4,72E-05	60	10,3096492759	Инструментальный для организованных источников. Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Ахмета Маметова ПГБ №46	0008	2	6,98E-05	6,84E-05	0,1	25,9902542085	5,59E-05	20	20,7922033668	4,19E-05	40	15,5941525251	2,79E-05	60	10,3961016834	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок

Пр.Байдибек би ПГБ №119	0009	2	1,18E-04	1,08E-04	0,1	25,7741231898	9,45E-05	20	20,6192985519	7,08E-05	40	15,4644739139	4,72E-05	60	10,3096492759	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
Пр.Кунаева ПГБ №24	0010	2	1,18E-04	1,08E-04	0,1	25,7741231898	9,45E-05	20	20,6192985519	7,08E-05	40	15,4644739139	4,72E-05	60	10,3096492759	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
Ул.Мустафа Озтюрук ПГБ №127	0011	2	6,98E-05	6,84E-05	0,1	25,7748880256	5,59E-05	20	20,6199104205	4,19E-05	40	15,4649328154	2,79E-05	60	10,3099552103	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
Мкр. Бозарык ПГБ №142	0012	2	1,18E-04	1,08E-04	0,1	25,7741231898	9,45E-05	20	20,6192985519	7,08E-05	40	15,4644739139	4,72E-05	60	10,3096492759	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок

ул.Интернациональная ПГБ №128	0013	2	6,12E-05	5,76E-05	0,1	25,772750393	4,90E-05	20	20,6182003144	3,67E-05	40	15,4636502358	2,45E-05	60	10,3091001572	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
Ул.Отегенова ПГБ №118	0014	2	6,12E-05	5,76E-05	0,1	25,772750393	4,90E-05	20	20,6182003144	3,67E-05	40	15,4636502358	2,45E-05	60	10,3091001572	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
Ул.Уркимбаева ПГБ№16	0056	2	6,12E-05	5,76E-05	0,1	25,772750393	4,90E-05	20	20,6182003144	3,67E-05	40	15,4636502358	2,45E-05	60	10,3091001572	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
Пр.Байдибек би ПГБ№110	0057	2	6,12E-05	5,76E-05	0,1	25,772750393	4,90E-05	20	20,6182003144	3,67E-05	40	15,4636502358	2,45E-05	60	10,3091001572	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок

ул.Курманбекова ПГБ№23	0058	2	6,12E-05	5,76E-05	0,1	25,772750393	4,90E-05	20	20,6182003144	3,67E-05	40	15,4636502358	2,45E-05	60	10,3091001572	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Кремлевская ПГБ№27	0059	2	6,12E-05	5,76E-05	0,1	25,772750393	4,90E-05	20	20,6182003144	3,67E-05	40	15,4636502358	2,45E-05	60	10,3091001572	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Казиева ПГБ№14	0060	2	6,12E-05	5,76E-05	0,1	25,772750393	4,90E-05	20	20,6182003144	3,67E-05	40	15,4636502358	2,45E-05	60	10,3091001572	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Б. Момышулы ПГБ№34	0061	2	6,12E-05	5,76E-05	0,1	25,772750393	4,90E-05	20	20,6182003144	3,67E-05	40	15,4636502358	2,45E-05	60	10,3091001572	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок

ул.Бабыра ПГБ№116	0062	2	6,12E-05	5,76E-05	0,1	25,772750393	4,90E-05	20	20,6182003144	3,67E-05	40	15,4636502358	2,45E-05	60	10,3091001572	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Ерубаета,уч.Манас ПГБ №6п	0063	2	1,18E-04	1,08E-04	0,1	25,7741231898	9,45E-05	20	20,6192985519	7,08E-05	40	15,4644739139	4,72E-05	60	10,3096492759	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Сиатаева ПГБ №3п	0064	2	1,18E-04	1,08E-04	0,1	25,7741231898	9,45E-05	20	20,6192985519	7,08E-05	40	15,4644739139	4,72E-05	60	10,3096492759	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Эрмат Ата ПГБ №117	0065	2	6,12E-05	5,76E-05	0,1	25,772750393	4,90E-05	20	20,6182003144	3,67E-05	40	15,4636502358	2,45E-05	60	10,3091001572	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок

ул.Махмудова ПГБ №115	0066	2	6,12E-05	5,76E-05	0,1	25,772750393	4,90E-05	20	20,6182003144	3,67E-05	40	15,4636502358	2,45E-05	60	10,3091001572	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул. 8 марта, 48 ПГБ №135	0067	2	1,18E-04	1,08E-04	0,1	12,675646337	9,45E-05	20	10,1405170696	7,08E-05	40	7,60538780219	4,72E-05	60	5,07025853479	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Толе Би ПГБ №132	0068	2	6,98E-05	6,84E-05	0,1	25,7748880256	5,59E-05	20	20,6199104205	4,19E-05	40	15,4649328154	2,79E-05	60	10,3099552103	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Жас Казах ПГБ №133	0069	2	6,98E-05	6,84E-05	0,1	25,7748880256	5,59E-05	20	20,6199104205	4,19E-05	40	15,4649328154	2,79E-05	60	10,3099552103	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок

ул.Инжигул ПГБ №10	0070	2	1,18E-04	1,08E-04	0,1	25,7741231898	9,45E-05	20	20,6192985519	7,08E-05	40	15,4644739139	4,72E-05	60	10,3096492759	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Быковского ПГБ №8	0071	2	1,10E-04	1,20E-04	0,1	26,2479750183	8,80E-05	20	20,9983800146	6,60E-05	40	15,748785011	4,40E-05	60	10,4991900073	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Ыскакова ПГБ №5	0072	2	1,50E-04	1,30E-04	0,2	25,7534982732	1,20E-04	20	20,6027986185	9,00E-05	40	15,4520989639	6,00E-05	60	10,3013993093	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
проезд Защитный ПГБ №121	0073	2	1,18E-04	1,08E-04	0,1	25,7220971039	9,45E-05	20	20,5776776831	7,08E-05	40	15,4332582623	4,72E-05	60	10,2888388415	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок

ул.Бекет Батыра ПГБ №124	0074	2	1,20E-04	1,10E-04	0,1	26,1932146238	9,60E-05	20	20,9545716991	7,20E-05	40	15,7159287743	4,80E-05	60	10,4772858495	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Акназар Хана ПГБ №6	0075	2	1,50E-04	1,30E-04	0,2	25,7534982732	1,20E-04	20	20,6027986185	9,00E-05	40	15,4520989639	6,00E-05	60	10,3013993093	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Махмудова ПГБ №15	0076	2	1,50E-04	1,30E-04	0,2	25,7534982732	1,20E-04	20	20,6027986185	9,00E-05	40	15,4520989639	6,00E-05	60	10,3013993093	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Мамин-Сибиряк ПГБ №126	0077	2	6,98E-05	6,84E-05	0,1	25,7748880256	5,59E-05	20	20,6199104205	4,19E-05	40	15,4649328154	2,79E-05	60	10,3099552103	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок

ул.Алатау ПГБ №48	0094	2	6,98E-05	6,84E-05	0,1	25,7748880256	5,59E-05	20	20,6199104205	4,19E-05	40	15,4649328154	2,79E-05	60	10,3099552103	Инструментальный для организованных источников. Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
Бадамский лесхоз ГРП-5 Лесхоз ПГБ №5	0095	2	1,10E-04	1,20E-04	0,1	40,9353946583	8,80E-05	20	32,7483157266	6,60E-05	40	24,561236795	4,40E-05	60	16,3741578633	Инструментальный для организованных источников. Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
Сауле ПГБ №1	0107	2	1,18E-04	1,08E-04	0,1	25,7741231898	9,45E-05	20	20,6192985519	7,08E-05	40	15,4644739139	4,72E-05	60	10,3096492759	Инструментальный для организованных источников. Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
проспект Абая ПГБ №7	0108	2	1,20E-04	1,10E-04	0,1	26,1932146238	9,60E-05	20	20,9545716991	7,20E-05	40	15,7159287743	4,80E-05	60	10,4772858495	Инструментальный для организованных источников. Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок

ул.Курылыс ПГБ №22	0109	2	1,40E-04	1,40E-04	0,2	25,0580817548	1,12E-04	20	20,0464654038	8,40E-05	40	15,0348490529	5,60E-05	60	10,0232327019	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Ломоносова ПГБ №134	0110	2	6,98E-05	6,84E-05	0,1	25,9902542085	5,59E-05	20	20,7922033668	4,19E-05	40	15,5941525251	2,79E-05	60	10,3961016834	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
Ташкентская трасса ПГБ №42	0111	2	1,40E-04	1,40E-04	0,2	25,0580817548	1,12E-04	20	20,0464654038	8,40E-05	40	15,0348490529	5,60E-05	60	10,0232327019	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Саттарханова ПГБ №131	0112	2	1,40E-04	1,40E-04	0,2	25,0580817548	1,12E-04	20	20,0464654038	8,40E-05	40	15,0348490529	5,60E-05	60	10,0232327019	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок

ул.Кунаева ПГБ №26	0113	2	6,98E-05	6,84E-05	0,1	25,9902542085	5,59E-05	20	20,7922033668	4,19E-05	40	15,5941525251	2,79E-05	60	10,3961016834	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Мамин-Сибиряк ПГБ №129	0114	2	1,40E-04	1,40E-04	0,2	25,0580817548	1,12E-04	20	20,0464654038	8,40E-05	40	15,0348490529	5,60E-05	60	10,0232327019	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Кайыл Ата ПГБ №55	0115	2	1,20E-04	1,10E-04	0,1	26,1932146238	9,60E-05	20	20,9545716991	7,20E-05	40	15,7159287743	4,80E-05	60	10,4772858495	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
угол ул.Камбарулы и ул.Гагарина ПГБ №55а	0116	2	1,20E-04	1,10E-04	0,1	26,1932146238	9,60E-05	20	20,9545716991	7,20E-05	40	15,7159287743	4,80E-05	60	10,4772858495	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок

ул.Шардара ПГБ №113	0117	2	1,10E-04	1,20E-04	0,1	26,2479750183	8,80E-05	20	20,9983800146	6,60E-05	40	15,748785011	4,40E-05	60	10,4991900073	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Отырар ПГБ №35	0118	2	1,20E-04	1,20E-04	0,1	26,0296006852	9,60E-05	20	20,8236805482	7,20E-05	40	15,6177604111	4,80E-05	60	10,4118402741	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Жанбазар ПГБ №130	0119	2	1,50E-04	1,40E-04	0,2	25,5685702323	1,20E-04	20	20,4548561858	9,00E-05	40	15,3411421394	6,00E-05	60	10,2274280929	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Жанкожа Батыра ПГБ №123	0120	2	4,00E-05	4,00E-05		8,71344752841	3,20E-05	20	6,97075802273	2,40E-05	40	5,22806851705	1,60E-05	60	3,48537901136	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок

Алматинская трасса ПГБ №51	0134	2	1,20E-04	1,10E-04	0,1	26,1932146238	9,60E-05	20	20,9545716991	7,20E-05	40	15,7159287743	4,80E-05	60	10,4772858495	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
угол пр.Республики и ул.Исмаилова ПГБ №11	0135	2	1,10E-04	1,20E-04	0,1	26,1985135935	8,80E-05	20	20,9588108748	6,60E-05	40	15,7191081561	4,40E-05	60	10,4794054374	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
г.Шымкент,производственные площадки	0122	2,5	5,83E-06	2,52E-04		5,1194967041	4,66E-06	20	4,09559736328	3,50E-06	40	3,07169802246	2,33E-06	60	2,04779868164	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
Распределить ИЗА	ВСЕГО:		0,086788817	0,0613854			0,0694310536			0,0520732902			0,0347155268			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,086788817	0,0613854	100		0,0694310536			0,0520732902			0,0347155268			
***Сероводород (Дигидросульфид) (518)(0333)																
Газовые распределительные сети по г.Шымкент и пригороду	0015	2		4,40E-03				20			40			60		Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок

Газовые распределительные сети по г.Шымкент и пригороду	0016	2		3,50E-03				20			40			60		Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
Газовые распределительные сети по г.Шымкент и пригороду	0017	2		4,40E-03				20			40			60		Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
Газовые распределительные сети по г.Шымкент и пригороду	0093	2		1,90E-03				20			40			60		Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
Распределить ИЗА	ВСЕГО:			0,0142												
В том числе по градациям высот																
	0-10			0,0142												
***Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)(0337)																
Котельная здания ,Литер А , трасса Темирлановское 20/2	0001	4	0,065424	0,24509	10,5	403,481745823	0,0523392	20	322,785396658	0,0392544	40	242,089047494	0,0261696	60	161,392698329	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок

Котельная здания ,Литер А , трасса Темирлановское 20/2	0002	4	0,0290232	0,16339	4,7	498,257823322	0,02321856	20	398,606258658	0,01741392	40	298,954693993	0,01160928	60	199,303129329	Инструментальный для организо- ванных источников .Расчетный для неорганизованных источников и фа- кельных устано- вок
Котельная здания ,Литер В , трасса Темирлановское 20/2	0003	10	0,0178176	0,06149	2,9	498,255939406	0,01425408	20	398,604751524	0,01069056	40	298,953563643	7,13E-03	60	199,302375762	Инструментальный для организо- ванных источников .Расчетный для неорганизованных источников и фа- кельных устано- вок
Котельная здания ,архив , трасса Темирлановское 20/2	0004	2	6,40E-03	0,0305196	1	498,252528137	5,12E-03	20	398,60202251	3,84E-03	40	298,951516882	2,56E-03	60	199,301011255	Инструментальный для организо- ванных источников .Расчетный для неорганизованных источников и фа- кельных устано- вок
Комната отдыха АДС , трасса Темирлановское 20/2	0005	2	2,09E-04	1,25E-03		532,797141018	1,67E-04	20	426,237712815	1,25E-04	40	319,678284611	8,35E-05	60	213,118856407	Инструментальный для организо- ванных источников .Расчетный для неорганизованных источников и фа- кельных устано- вок

г.Шымкент, трасса Темирлановское 20/2	0006	2	0,390944444	0,156	62,8	2955,47304794	0,3127555552	20	2364,37843835	0,2345666664	40	1773,28382876	0,1563777776	60	1182,18921918	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
г.Шымкент, трасса Темирлановское 20/2	0136	2	3,86E-03	0,01245	0,6	399,368166412	3,09E-03	20	319,49453313	2,32E-03	40	239,620899847	1,54E-03	60	159,747266565	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Диваева ПГБ №125	0007	2	2,28E-03	2,09E-03	0,4	498,299715003	1,83E-03	20	398,639772003	1,37E-03	40	298,979829002	9,13E-04	60	199,319886001	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Ахмета Маметова ПГБ №46	0008	2	1,35E-03	1,32E-03	0,2	502,478248031	1,08E-03	20	401,982598425	8,10E-04	40	301,486948819	5,40E-04	60	200,991299212	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок

Пр.Байдибек би ПГБ №119	0009	2	2,28E-03	2,09E-03	0,4	498,299715003	1,83E-03	20	398,639772003	1,37E-03	40	298,979829002	9,13E-04	60	199,319886001	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
Пр.Кунаева ПГБ №24	0010	2	2,28E-03	2,09E-03	0,4	498,299715003	1,83E-03	20	398,639772003	1,37E-03	40	298,979829002	9,13E-04	60	199,319886001	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
Ул.Мустафа Озтюрук ПГБ №127	0011	2	1,35E-03	1,32E-03	0,2	498,314501829	1,08E-03	20	398,651601463	8,10E-04	40	298,988701097	5,40E-04	60	199,325800732	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
Мкр. Бозарык ПГБ №142	0012	2	2,28E-03	2,09E-03	0,4	498,299715003	1,83E-03	20	398,639772003	1,37E-03	40	298,979829002	9,13E-04	60	199,319886001	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок

ул.Интернациональная ПГБ №128	0013	2	1,18E-03	1,11E-03	0,2	498,273174265	9,47E-04	20	398,618539412	7,10E-04	40	298,963904559	4,73E-04	60	199,309269706	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
Ул.Отегенова ПГБ №118	0014	2	1,18E-03	1,11E-03	0,2	498,273174265	9,47E-04	20	398,618539412	7,10E-04	40	298,963904559	4,73E-04	60	199,309269706	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
Ул.Уркимбаева ПГБ№16	0056	2	1,18E-03	1,11E-03	0,2	498,273174265	9,47E-04	20	398,618539412	7,10E-04	40	298,963904559	4,73E-04	60	199,309269706	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
Пр.Байдибек би ПГБ№110	0057	2	1,18E-03	1,11E-03	0,2	498,273174265	9,47E-04	20	398,618539412	7,10E-04	40	298,963904559	4,73E-04	60	199,309269706	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок

ул.Курманбекова ПГБ№23	0058	2	1,18E-03	1,11E-03	0,2	498,273174265	9,47E-04	20	398,618539412	7,10E-04	40	298,963904559	4,73E-04	60	199,309269706	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Кремлевская ПГБ№27	0059	2	1,18E-03	1,11E-03	0,2	498,273174265	9,47E-04	20	398,618539412	7,10E-04	40	298,963904559	4,73E-04	60	199,309269706	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Казиева ПГБ№14	0060	2	1,18E-03	1,11E-03	0,2	498,273174265	9,47E-04	20	398,618539412	7,10E-04	40	298,963904559	4,73E-04	60	199,309269706	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Б. Момышулы ПГБ№34	0061	2	1,18E-03	1,11E-03	0,2	498,273174265	9,47E-04	20	398,618539412	7,10E-04	40	298,963904559	4,73E-04	60	199,309269706	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок

ул.Бабыра ПГБ№116	0062	2	1,18E-03	1,11E-03	0,2	498,273174265	9,47E-04	20	398,618539412	7,10E-04	40	298,963904559	4,73E-04	60	199,309269706	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Ерубаета,уч.Манас ПГБ №6п	0063	2	2,28E-03	2,09E-03	0,4	498,299715003	1,83E-03	20	398,639772003	1,37E-03	40	298,979829002	9,13E-04	60	199,319886001	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Сиятаева ПГБ №3п	0064	2	2,28E-03	2,09E-03	0,4	498,299715003	1,83E-03	20	398,639772003	1,37E-03	40	298,979829002	9,13E-04	60	199,319886001	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Эрмат Ата ПГБ №117	0065	2	1,18E-03	1,11E-03	0,2	498,273174265	9,47E-04	20	398,618539412	7,10E-04	40	298,963904559	4,73E-04	60	199,309269706	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок

ул.Махмудова ПГБ №115	0066	2	1,18E-03	1,11E-03	0,2	498,273174265	9,47E-04	20	398,618539412	7,10E-04	40	298,963904559	4,73E-04	60	199,309269706	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул. 8 марта, 48 ПГБ №135	0067	2	2,28E-03	2,09E-03	0,4	245,062495848	1,83E-03	20	196,049996679	1,37E-03	40	147,037497509	9,13E-04	60	98,0249983393	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Толе Би ПГБ №132	0068	2	1,35E-03	1,32E-03	0,2	498,314501829	1,08E-03	20	398,651601463	8,10E-04	40	298,988701097	5,40E-04	60	199,325800732	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Жас Казах ПГБ №133	0069	2	1,35E-03	1,32E-03	0,2	498,314501829	1,08E-03	20	398,651601463	8,10E-04	40	298,988701097	5,40E-04	60	199,325800732	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок

ул.Инжигул ПГБ №10	0070	2	2,28E-03	2,09E-03	0,4	498,299715003	1,83E-03	20	398,639772003	1,37E-03	40	298,979829002	9,13E-04	60	199,319886001	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Быковского ПГБ №8	0071	2	2,09E-03	2,23E-03	0,3	498,711525347	1,67E-03	20	398,969220278	1,25E-03	40	299,226915208	8,36E-04	60	199,484610139	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Ыскакова ПГБ №5	0072	2	2,90E-03	2,57E-03	0,5	497,900966615	2,32E-03	20	398,320773292	1,74E-03	40	298,740579969	1,16E-03	60	199,160386646	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
проезд Защитный ПГБ №121	0073	2	2,28E-03	2,09E-03	0,4	497,293877341	1,83E-03	20	397,835101873	1,37E-03	40	298,376326405	9,13E-04	60	198,917550937	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок

ул.Бекет Батыра ПГБ №124	0074	2	2,28E-03	2,09E-03	0,4	497,671077852	1,82E-03	20	398,136862282	1,37E-03	40	298,602646711	9,12E-04	60	199,068431141	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Акназар Хана ПГБ №6	0075	2	2,90E-03	2,57E-03	0,5	497,900966615	2,32E-03	20	398,320773292	1,74E-03	40	298,740579969	1,16E-03	60	199,160386646	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Махмудова ПГБ №15	0076	2	2,90E-03	2,57E-03	0,5	497,900966615	2,32E-03	20	398,320773292	1,74E-03	40	298,740579969	1,16E-03	60	199,160386646	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Мамин-Сибиряк ПГБ №126	0077	2	1,35E-03	1,32E-03	0,2	498,314501829	1,08E-03	20	398,651601463	8,10E-04	40	298,988701097	5,40E-04	60	199,325800732	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок

ул.Алатау ПГБ №48	0094	2	1,35E-03	1,32E-03	0,2	498,314501829	1,08E-03	20	398,651601463	8,10E-04	40	298,988701097	5,40E-04	60	199,325800732	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
Бадамский лесхоз ГРП-5	0095	2	2,09E-03	2,23E-03	0,3	777,772498508	1,67E-03	20	622,217998806	1,25E-03	40	466,663499105	8,36E-04	60	311,108999403	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
Сауле ПГБ №1	0107	2	2,28E-03	2,09E-03	0,4	498,299715003	1,83E-03	20	398,639772003	1,37E-03	40	298,979829002	9,13E-04	60	199,319886001	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
проспект Абая ПГБ №7	0108	2	2,28E-03	2,09E-03	0,4	497,671077852	1,82E-03	20	398,136862282	1,37E-03	40	298,602646711	9,12E-04	60	199,068431141	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок

ул.Курылыс ПГБ №22	0109	2	2,78E-03	2,78E-03	0,4	497,58190913	2,22E-03	20	398,065527304	1,67E-03	40	298,549145478	1,11E-03	60	199,032763652	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Ломоносова ПГБ №134	0110	2	1,35E-03	1,32E-03	0,2	502,478248031	1,08E-03	20	401,982598425	8,10E-04	40	301,486948819	5,40E-04	60	200,991299212	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
Ташкентская трасса ПГБ №42	0111	2	2,78E-03	2,78E-03	0,4	497,58190913	2,22E-03	20	398,065527304	1,67E-03	40	298,549145478	1,11E-03	60	199,032763652	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Саттарханова ПГБ №131	0112	2	2,78E-03	2,78E-03	0,4	497,58190913	2,22E-03	20	398,065527304	1,67E-03	40	298,549145478	1,11E-03	60	199,032763652	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок

ул.Кунаева ПГБ №26	0113	2	1,35E-03	1,32E-03	0,2	502,478248031	1,08E-03	20	401,982598425	8,10E-04	40	301,486948819	5,40E-04	60	200,991299212	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Мамин-Сибиряк ПГБ №129	0114	2	2,78E-03	2,78E-03	0,4	497,58190913	2,22E-03	20	398,065527304	1,67E-03	40	298,549145478	1,11E-03	60	199,032763652	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Кайыл Ата ПГБ №55	0115	2	2,28E-03	2,09E-03	0,4	497,671077852	1,82E-03	20	398,136862282	1,37E-03	40	298,602646711	9,12E-04	60	199,068431141	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
угол ул.Камбарулы и ул.Гагарина ПГБ №55а	0116	2	2,28E-03	2,09E-03	0,4	497,671077852	1,82E-03	20	398,136862282	1,37E-03	40	298,602646711	9,12E-04	60	199,068431141	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок

ул.Шардара ПГБ №113	0117	2	2,09E-03	2,23E-03	0,3	498,711525347	1,67E-03	20	398,969220278	1,25E-03	40	299,226915208	8,36E-04	60	199,484610139	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Отырар ПГБ №35	0118	2	2,30E-03	2,23E-03	0,4	498,9006798	1,84E-03	20	399,12054384	1,38E-03	40	299,34040788	9,20E-04	60	199,56027192	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Жанбазар ПГБ №130	0119	2	2,92E-03	2,78E-03	0,5	497,734833855	2,34E-03	20	398,187867084	1,75E-03	40	298,640900313	1,17E-03	60	199,093933542	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
ул.Жанкожа Батыра ПГБ №123	0120	2	8,40E-04	7,00E-04	0,1	182,982398097	6,72E-04	20	146,385918477	5,04E-04	40	109,789438858	3,36E-04	60	73,1929592386	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок

Алматинская трасса ПГБ №51	0134	2	2,28E-03	2,09E-03	0,4	497,671077852	1,82E-03	20	398,136862282	1,37E-03	40	298,602646711	9,12E-04	60	199,068431141	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
угол пр.Республики и ул.Исмаилова ПГБ №11	0135	2	2,09E-03	2,23E-03	0,3	497,771758276	1,67E-03	20	398,217406621	1,25E-03	40	298,663054966	8,36E-04	60	199,10870331	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
г.Шымкент,производственные площадки	0122	2,5	9,17E-04	0,0396	0,1	805,245021897	7,34E-04	20	644,196017517	5,50E-04	40	483,147013138	3,67E-04	60	322,098008759	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
г.Шымкент,производственные площадки	6002	2	0,014465	1,184835	2,3		0,011572	20		8,68E-03	40		5,79E-03	60		Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
Распределить ИЗА	ВСЕГО:		0,621349164	1,9822462			0,4970793312			0,3728094984			0,2485396656			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,621349164	1,9822462	100		0,4970793312			0,3728094984			0,2485396656			
***Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)(0342)																

г.Шымкент,производственные площадки	6002	2	4,65E-05	8,84E-04	100		3,72E-05	20		2,79E-05	40		1,86E-05	60		Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
Распределить ИЗА	ВСЕГО:		4,65E-05	8,84E-04			3,72E-05			2,79E-05			1,86E-05			
В том числе по градациям высот																
	0-10		4,65E-05	8,84E-04	100		3,72E-05			2,79E-05			1,86E-05			
***Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды(0344)																
г.Шымкент,производственные площадки	6002	2	5,00E-05	9,50E-04	100	5,11360055178	4,00E-05	20	4,09088044142	3,00E-05	40	3,06816033107	2,00E-05	60	2,04544022071	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
Распределить ИЗА	ВСЕГО:		5,00E-05	9,50E-04			4,00E-05			3,00E-05			2,00E-05			
В том числе по градациям высот																
	0-10		5,00E-05	9,50E-04	100		4,00E-05			3,00E-05			2,00E-05			
***Метан (727*)(0410)																
Газовые распределительные сети по г.Шымкент и пригороду	0015	2		266,518				20			40			60		Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок

Газовые распределительные сети по г.Шымкент и пригороду	0016	2		208,0116				20			40			60		Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
Газовые распределительные сети по г.Шымкент и пригороду	0017	2		266,518				20			40			60		Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
Газовые распределительные сети по г.Шымкент и пригороду	0093	2		117,1506				20			40			60		Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
Распределить ИЗА	ВСЕГО:			858,1982												
В том числе по градациям высот																
	0-10			858,1982												
***Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)(0616)																
г.Шымкент,производственные площадки	6004	2	0,0625	1,43026	100	472,489296961	0,05	20	377,991437569	0,0375	40	283,493578176	0,025	60	188,995718784	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок

Распределить ИЗА	ВСЕГО:		0,0625	1,43026			0,05			0,0375			0,025			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,0625	1,43026	100		0,05			0,0375			0,025			
***Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)(0703)																
г.Шымкент, трасса Темирла-новское 20/2	0006	2	7,57E-07	3,30E-07	100	5,72E-03	6,06E-07	20	4,58E-03	4,54E-07	40	3,43E-03	3,03E-07	60	2,29E-03	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
Распределить ИЗА	ВСЕГО:		7,57E-07	3,30E-07			6,06E-07			4,54E-07			3,03E-07			
В том числе по градациям высот																
	0-10		7,57E-07	3,30E-07	100		6,06E-07			4,54E-07			3,03E-07			
***Формальдегид (Метаналь) (609)(1325)																
г.Шымкент, трасса Темирла-новское 20/2	0006	2	7,57E-03	3,00E-03	100	57,2027067387	6,05E-03	20	45,7621653909	4,54E-03	40	34,3216240432	3,03E-03	60	22,8810826955	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
Распределить ИЗА	ВСЕГО:		7,57E-03	3,00E-03			6,05E-03			4,54E-03			3,03E-03			
В том числе по градациям высот																
	0-10		7,57E-03	3,00E-03	100		6,05E-03			4,54E-03			3,03E-03			
***Этантiol (668)(1728)																
Газовые распределительные сети по г.Шымкент и пригороду	0015	2		1,60E-03				20			40			60		Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок

Газовые распределительные сети по г.Шымкент и пригороду	0016	2		1,30E-03				20			40			60		Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
Газовые распределительные сети по г.Шымкент и пригороду	0017	2		1,60E-03				20			40			60		Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
Газовые распределительные сети по г.Шымкент и пригороду	0093	2		7,00E-04				20			40			60		Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
Распределить ИЗА	ВСЕГО:			5,20E-03												
В том числе по градациям высот																
	0-10			5,20E-03												
***Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)(2704)																
г.Шымкент,производственные площадки	0122	2,5	1,42E-04	6,12E-03	100	124,430991933	1,13E-04	20	99,544793547	8,50E-05	40	74,6585951599	5,67E-05	60	49,7723967733	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок

Распределить ИЗА	ВСЕГО:		1,42E-04	6,12E-03			1,13E-04			8,50E-05			5,67E-05			
В том числе по грациям высот																
	0-10		1,42E-04	6,12E-03	100		1,13E-04			8,50E-05			5,67E-05			
***Уайт-спирит (1294*)(2752)																
г.Шымкент,производственные площадки	6004	2	0,2778	1,93	100	2100,12042713	0,22224	20	1680,0963417	0,16668	40	1260,07225628	0,11112	60	840,048170852	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
Распределить ИЗА	ВСЕГО:		0,2778	1,93			0,22224			0,16668			0,11112			
В том числе по грациям высот																
	0-10		0,2778	1,93	100		0,22224			0,16668			0,11112			
***Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)(2754)																
г.Шымкент, трасса Темирлановское 20/2	0006	2	0,182861111	0,072	100	1382,39868445	0,146288888	20	1105,91894756	0,1097166666	40	829,439210667	0,0731444444	60	552,959473778	Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
Распределить ИЗА	ВСЕГО:		0,182861111	0,072			0,146288888			0,1097166666			0,0731444444			
В том числе по грациям высот																
	0-10		0,182861111	0,072	100		0,146288888			0,1097166666			0,0731444444			
***Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина,(2908)																
г.Шымкент,производственные площадки	6002	2	5,00E-05	9,50E-04	100		4,00E-05	20		3,00E-05	40		2,00E-05	60		Инструментальный для организованных источников .Расчетный для неорганизованных источников и факельных установок
Распределить ИЗА	ВСЕГО:		5,00E-05	9,50E-04			4,00E-05			3,00E-05			2,00E-05			

В том числе по градациям высот															
	0-10		5,00E-05	9,50E-04	100		4,00E-05			3,00E-05			2,00E-05		
Всего по предприятию:															
			1,989399043	867,211561786			1,5915192344	20		1,1936394258	40		0,7957596172	60	
В том числе по градациям высот															
	0-10		1,989399043	867,211561786	100		1,5915192344	20		1,1936394258	40		0,7957596172	60	

5. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ УСТАНОВЛЕННЫХ НДВ

Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов на рассматриваемом предприятии должен осуществляться на организованных источниках выбросов и на границе СЗЗ предприятия.

Контроль должен осуществляться по договору со специализированной организацией инструментальным методом либо экологом предприятия расчетным методом.

Согласно типовой инструкции по организации системы контроля промышленных выбросов в атмосферу в отраслях промышленности, контролю подлежат источники, для которых выполняется неравенство:

$M / \text{ПДК} * H > 0.01$, при $H > 10$ м или

$M / \text{ПДК} * H > 0.1$, при $H < 10$ м где

M – суммарная величина выбросов вредного вещества от всех источников предприятия, г/с;

ПДК – максимально разовая предельно-допустимая концентрация, мг/куб.м.;

H – средняя по предприятию высота источников выбросов, м

Перечень контролируемых примесей, методы контроля, периодичность контроля приведены в таблице 3.10.

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

Шымкент, Шымкентский производственный филиал АО "QAZAQGAZ AIMAQ"

N источни- ка	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периоди- чность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляет ся контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0001	Котельная здания ,Литер А , трасса Темирлановское 20/2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,01798	110,885941	Сторонняя организация на договор- ной основе	0004
		Азот (II) оксид (Азота ок- сид) (6)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00292	18,0081728	Сторонняя организация на договор- ной основе	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00338	20,8450767	Сторонняя организация на договор- ной основе	0004
		Углерод оксид (Окись уг- лерода, Угарный газ) (584)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,065424	403,481746	Сторонняя организация на договор- ной основе	0004
0002	Котельная здания ,Литер А , трасса Темирлановское 20/2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00744	127,726722	Сторонняя организация на договор- ной основе	0004

		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00121	20,7727599	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,0015012	25,7719564	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,0290232	498,257823	Сторонняя организация на договорной основе	0004
0003	Котельная здания ,Литер В , трасса Темирлановское 20/2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00442	123,602014	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00072	20,1342648	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,0009216	25,7718589	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,0178176	498,255939	Сторонняя организация на договорной основе	0003
0004	Котельная здания ,архив , трасса Темирлановское 20/2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00132	102,713227	Сторонняя организация на договорной основе	0003

		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00021	16,3407407	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00033	25,6783068	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,0064032	498,252528	Сторонняя организация на договорной основе	0003
0005	Комната отдыха АДС, трасса Темирлановское 20/2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00003704	94,5153549	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,000006019	15,3587452	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,0000108	27,5584728	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,0002088	532,797141	Сторонняя организация на договорной основе	0003
0006	г.Шымкент, трасса Темирлановское 20/2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,484266667	3660,97307	Сторонняя организация на договорной основе	0003

		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,078693333	594,908121	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,031527778	238,344603	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,075666667	572,027045	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,390944444	2955,47305	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,000000757	0,00572279	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,007566667	57,2027067	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,182861111	1382,39868	Сторонняя организация на договорной основе	0003
0007	ул.Диваева ПГБ №125	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,0003736	81,5482082	Сторонняя организация на договорной основе	0003

		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00006071	13,2515838	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00011808	25,7741232	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00228288	498,299715	Сторонняя организация на договорной основе	0003
0008	ул.Ахмета Маметова ПГБ №46	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,000192	71,4508707	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,0000312	11,6107665	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00006984	25,9902542	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00135024	502,478248	Сторонняя организация на договорной основе	0003
0009	Пр.Байдибек би ПГБ №119	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,0003736	81,5482082	Сторонняя организация на договорной основе	0003

		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00006071	13,2515838	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00011808	25,7741232	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00228288	498,299715	Сторонняя организация на договорной основе	0003
0010	Пр.Кунаева ПГБ №24	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,0003736	81,5482082	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00006071	13,2515838	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00011808	25,7741232	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00228288	498,299715	Сторонняя организация на договорной основе	0003
0011	Ул.Мустафа Озтюрук ПГБ №127	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,000192	70,8587987	Сторонняя организация на договорной основе	0003

		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,0000312	11,5145548	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00006984	25,774888	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00135024	498,314502	Сторонняя организация на договорной основе	0003
0012	Мкр. Бозарык ПГБ №142	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,0003736	81,5482082	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00006071	13,2515838	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00011808	25,7741232	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00228288	498,299715	Сторонняя организация на договорной основе	0003
0013	ул.Интернациональная ПГБ №128	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,0001968	82,8770797	Сторонняя организация на договорной основе	0003

		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00003198	13,4675255	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,0000612	25,7727504	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,0011832	498,273174	Сторонняя организация на договорной основе	0003
0014	Ул.Отегенова ПГБ №118	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00018744	78,9353649	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,000030459	12,8269968	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,0000612	25,7727504	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,0011832	498,273174	Сторонняя организация на договорной основе	0003
0015	Газовые распределительные сети по г.Шымкент и пригороду	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,0015	153,408017	Сторонняя организация на договорной основе	0003

		Метан (727*)	1 и 4 квартал в период ОЗП	90,0057	9205063,94	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Этантиол (668)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,0005	51,1360055	Сторонняя организация на договорной основе	0003
0016	Газовые распределительные сети по г.Шымкент и пригороду	Сероводород (Дигидро-сульфид) (518)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,0015	153,408017	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 и 4 квартал в период ОЗП	88,4235	9043249,17	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Этантиол (668)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,0005	51,1360055	Сторонняя организация на договорной основе	0003
0017	Газовые распределительные сети по г.Шымкент и пригороду	Сероводород (Дигидро-сульфид) (518)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,0015	153,408017	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 и 4 квартал в период ОЗП	90,0057	9205063,94	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Этантиол (668)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,0005	51,1360055	Сторонняя организация на договорной основе	0003

0056	Ул.Уркимбаева ПГБ№16	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00018744	78,9353649	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,000030459	12,8269968	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,0000612	25,7727504	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,0011832	498,273174	Сторонняя организация на договорной основе	0003
0057	Пр.Байдибек би ПГБ№110	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00018744	78,9353649	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,000030459	12,8269968	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,0000612	25,7727504	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,0011832	498,273174	Сторонняя организация на договорной основе	0003

0058	ул.Курманбекова ПГБ№23	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00018744	78,9353649	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,000030459	12,8269968	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,0000612	25,7727504	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,0011832	498,273174	Сторонняя организация на договорной основе	0003
0059	ул.Кремлевская ПГБ№27	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00018744	78,9353649	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,000030459	12,8269968	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,0000612	25,7727504	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,0011832	498,273174	Сторонняя организация на договорной основе	0003

0060	ул.Казиева ПГБ№14	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00018744	78,9353649	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,000030459	12,8269968	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,0000612	25,7727504	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,0011832	498,273174	Сторонняя организация на договорной основе	0003
0061	ул.Б. Момышулы ПГБ№34	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00018744	78,9353649	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,000030459	12,8269968	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,0000612	25,7727504	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,0011832	498,273174	Сторонняя организация на договорной основе	0003

0062	ул.Бабыра ПГБ№116	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00018744	78,9353649	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,000030459	12,8269968	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,0000612	25,7727504	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,0011832	498,273174	Сторонняя организация на договорной основе	0003
0063	ул.Ерубаева,уч.Манас ПГБ №6п	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,0003736	81,5482082	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00006071	13,2515838	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00011808	25,7741232	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00228288	498,299715	Сторонняя организация на договорной основе	0003

0064	ул.Сиатаева ПГБ №3п	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,0003736	81,5482082	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00006071	13,2515838	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00011808	25,7741232	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00228288	498,299715	Сторонняя организация на договорной основе	0003
0065	ул.Эрмат Ата ПГБ №117	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00018744	78,9353649	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,000030459	12,8269968	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,0000612	25,7727504	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,0011832	498,273174	Сторонняя организация на договорной основе	0003

0066	ул.Махмудова ПГБ №115	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00018744	78,9353649	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,000030459	12,8269968	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,0000612	25,7727504	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,0011832	498,273174	Сторонняя организация на договорной основе	0003
0067	ул. 8 марта, 48 ПГБ №135	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,0003688	39,5899252	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00005993	6,43336285	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00011808	12,6756463	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00228288	245,062496	Сторонняя организация на договорной основе	0003

0068	ул.Толе Би ПГБ №132	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,000192	70,8587987	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,0000312	11,5145548	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00006984	25,774888	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00135024	498,314502	Сторонняя организация на договорной основе	0003
0069	ул.Жас Казах ПГБ №133	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,000192	70,8587987	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,0000312	11,5145548	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00006984	25,774888	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00135024	498,314502	Сторонняя организация на договорной основе	0003

0070	ул.Инжигул ПГБ №10	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,0003736	81,5482082	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00006071	13,2515838	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00011808	25,7741232	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00228288	498,299715	Сторонняя организация на договорной основе	0003
0071	ул.Быковского ПГБ №8	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00033	78,7439251	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00005	11,9308977	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00011	26,247975	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00209	498,711525	Сторонняя организация на договорной основе	0003

0072	ул.Ыскакова ПГБ №5	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00046	78,9773947	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00007	12,0182992	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00015	25,7534983	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,0029	497,900967	Сторонняя организация на договорной основе	0003
0073	проезд Защитный ПГБ №121	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,0003736	81,3835999	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00006071	13,224835	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00011808	25,7220971	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00228288	497,293877	Сторонняя организация на договорной основе	0003

0074	ул.Бекет Батыра ПГБ №124	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00032	69,8485723	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00005	10,9138394	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00012	26,1932146	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00228	497,671078	Сторонняя организация на договорной основе	0003
0075	ул.Акназар Хана ПГБ №6	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00041	70,3928953	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00007	12,0182992	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00015	25,7534983	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,0029	497,900967	Сторонняя организация на договорной основе	0003

0076	ул.Махмудова ПГБ №15	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00041	70,3928953	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00007	12,0182992	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00015	25,7534983	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,0029	497,900967	Сторонняя организация на договорной основе	0003
0077	ул.Мамин-Сибиряк ПГБ №126	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,000192	70,8587987	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,0000312	11,5145548	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00006984	25,774888	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00135024	498,314502	Сторонняя организация на договорной основе	0003

0093	Газовые распределительные сети по г.Шымкент и пригороду	Сероводород (Дигидро-сульфид) (518)	1 раз/кварт	0,018	18,4090055	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/кварт	1084,7278	1109375,56	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Этантиол (668)	1 раз/кварт	0,0065	6,64769644	Сторонняя организация на договорной основе	0003
0094	ул.Алатау ПГБ №48	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,000192	70,8587987	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,0000312	11,5145548	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00006984	25,774888	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00135024	498,314502	Сторонняя организация на договорной основе	0003
0095	Бадамский лесхоз ГРП-5	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00041	152,57738	Сторонняя организация на договорной основе	0003

		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00007	26,0497966	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00011	40,9353947	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00209	777,772499	Сторонняя организация на договорной основе	0003
0107	Сауле ПГБ №1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,0003736	81,5482082	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00006071	13,2515838	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00011808	25,7741232	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00228288	498,299715	Сторонняя организация на договорной основе	0003
0108	проспект Абая ПГБ №7	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00037	80,7624118	Сторонняя организация на договорной основе	0003

		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00006	13,0966073	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00012	26,1932146	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00228	497,671078	Сторонняя организация на договорной основе	0003
0109	ул.Курылыс ПГБ №22	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00047	84,1235602	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00008	14,3189039	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00014	25,0580818	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00278	497,581909	Сторонняя организация на договорной основе	0003
0110	ул.Ломоносова ПГБ №134	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,000192	71,4508707	Сторонняя организация на договорной основе	0003

		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,0000312	11,6107665	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00006984	25,9902542	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00135024	502,478248	Сторонняя организация на договорной основе	0003
0111	Ташкентская трасса ПГБ №42	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00047	84,1235602	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00008	14,3189039	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00014	25,0580818	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00278	497,581909	Сторонняя организация на договорной основе	0003
0112	ул.Саттарханова ПГБ №131	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00047	84,1235602	Сторонняя организация на договорной основе	0003

		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00008	14,3189039	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00014	25,0580818	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00278	497,581909	Сторонняя организация на договорной основе	0003
0113	ул.Кунаева ПГБ №26	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,000192	71,4508707	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,0000312	11,6107665	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00006984	25,9902542	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00135024	502,478248	Сторонняя организация на договорной основе	0003
0114	ул.Мамин-Сибиряк ПГБ №129	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00047	84,1235602	Сторонняя организация на договорной основе	0003

		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00008	14,3189039	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00014	25,0580818	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00278	497,581909	Сторонняя организация на договорной основе	0003
0115	ул.Кайыл Ата ПГБ №55	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00037	80,7624118	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00006	13,0966073	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00012	26,1932146	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00228	497,671078	Сторонняя организация на договорной основе	0003
0116	угол ул.Камбарулы и ул.Гагарина ПГБ №55а	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00037	80,7624118	Сторонняя организация на договорной основе	0003

		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00006	13,0966073	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00012	26,1932146	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00228	497,671078	Сторонняя организация на договорной основе	0003
0117	ул.Шардара ПГБ №113	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00033	78,7439251	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00005	11,9308977	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00011	26,247975	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00209	498,711525	Сторонняя организация на договорной основе	0003
0118	ул.Отырар ПГБ №35	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00044	95,4418692	Сторонняя организация на договорной основе	0003

		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00007	15,1839337	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00012	26,0296007	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,0023	498,90068	Сторонняя организация на договорной основе	0003
0119	ул.Жанбазар ПГБ №130	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00058	98,8651382	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00009	15,3411421	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00015	25,5685702	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00292	497,734834	Сторонняя организация на договорной основе	0003
0120	ул.Жанкожа Батыра ПГБ №123	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00012	26,1403426	Сторонняя организация на договорной основе	0003

		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00002	4,35672376	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00004	8,71344753	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00084	182,982398	Сторонняя организация на договорной основе	0003
0122	г.Шымкент, производственные площадки	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00001917	16,8337482	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00000333	2,92417222	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00000583	5,1194967	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,000917	805,245022	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Бензин (нефтяной, мало-сернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,0001417	124,430992	Сторонняя организация на договорной основе	0003

0134	Алматинская трасса ПГБ №51	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00037	80,7624118	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00006	13,0966073	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00012	26,1932146	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00228	497,671078	Сторонняя организация на договорной основе	0003
0135	угол пр.Республики и ул.Исмайлова ПГБ №11	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00033	78,5955408	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00005	11,9084153	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00011	26,1985136	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00209	497,771758	Сторонняя организация на договорной основе	0003

0136	г.Шымкент, трасса Темирлановское 20/2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00054	49,6825835	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00009	8,28043058	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,0002	18,4009568	Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 и 4 квартал в период ОЗП	0,00386	355,138467	Сторонняя организация на договорной основе	0003
6002	г.Шымкент, производственные площадки	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/кварт	0,0017616		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/кварт	0,099536		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	1 раз/кварт	0,068492		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,0802406		Сторонняя организация на договорной основе	0003

		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/ кварт	0,0003		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз/ кварт	0,0203		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ кварт	0,0138		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6004	г.Шымкент, производственные площадки	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0625		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Уайт-спирит (1294*)	1 раз/ кварт	0,2778		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6005	Газовые распределительные сети по г.Шымкент и пригороду	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0003		Сторонняя организация на договорной основе	0003

		Метан (727*)	1 раз/ кварт	48,0849		Сторонняя организация на договор- ной основе	0003
		Этантиол (668)	1 раз/ кварт	0,0008		Сторонняя организация на договор- ной основе	0003
ПРИМЕЧАНИЕ:							
Методики проведения контроля:							
0003 - Расчетным методом.							
0004 - Инструментальным методом.							

6. СПИСОК ИСПОЛЬЗУЕМОЙ ЛИТЕРАТУРЫ:

1. Экологический Кодекс Республики Казахстан.
2. Кодекс о здоровье население РК.
3. РНД 211.2.02.02-97. Рекомендации по оформлению и содержанию проектов ПДВ в атмосферу для предприятий РК.
4. РНД 211.2.02.01-2000. Инструкция по нормированию выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.
5. Правила инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и их источников. Астана-2005.
6. ГОСТ 17.2.3.02-78 «Охрана природы. Атмосфера. Правила установления допустимых выбросов вредных веществ, промышленными предприятиями», Издательство стандартов, М, 1992 г.;
7. ГОСТ 17.2.1.04-77 «Охрана природы. Атмосфера. Источники и метеорологические факторы загрязнения, промышленные выбросы. Термины и определения», М, 1992 г.;
8. СП «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденные ПП РК № 93 от 17.01.2012 г.
9. Рекомендации по делению предприятий на категории опасности в зависимости от массы и видового состава выбрасываемых в атмосферу веществ. А.1991.
10. РК 3.02.036-99. предельно допустимые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест. А.,1999;
11. "Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами"; Алматы,1996;
12. РД 52.04186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы».

ЭРА v 3.0 ИП "Боранбаев К.К."

УТВЕРЖДАЮ
Директор
Шымкентского
производственного филиала
АО «QAZAQGAZ AIMAQ»
Калдыгулов Е.К.
« » 2025 г.

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ на 2026-2035 г

Глава 1. Источники выделения загрязняющих веществ

Шымкент, Шымкентский производственный филиал АО "QAZAQGAZ AIMAQ"

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника за- гряз- нения атмос- феры	Номер ис- точника выделения	Наименование ис- точника выделе- ния загрязняющих веществ	Наимено-вание выпускае-мой продукции	Время рабо- ты источника выделения, час		Наименование за- грязняющего веще- ства	Код вред- ного ве- щества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняю- щего веще- ства, отхо- дящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(001) Котельная здания „Литер А , трасса Темирла- новское 20/2	0001	0001 01	Отопительный ко- тел "STS-3000" (отопление адм.здания)	Тепловая энергия	24	3600	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,06737
							Азот (II) оксид (Азо- та оксид) (6)	0304 (6)	0,01095

	0002	0002 01	Отопительный котел "STS-1000 GH" (отопление тех.блока)	Тепловая энергия	24	3600	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,0126792
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,24509
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,04188
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,00681
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,00845
(002) Котельная здания ,Литер В , трасса Темирлановское 20/2	0003	0003 01	Отопительный котел "STS-700" (отопление лаборат. и гаража)	Тепловая энергия	24	3600	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,16339
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,01527
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,00248
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,00318
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,06149

(003) Котельная здания ,архив , трасса Темирлановское 20/2	0004	0004 01	Котел водо-грейный "АГВК 30-В9" (архив)	Тепловая энергия	24	3600	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,006288
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,0010218
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,0015786
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,0305196
(004) Комната отдыха АДС , трасса Темирлановское 20/2	0005	0005 01	Отопительный котел "Робелло" серия А (комната отдыха АДС)	Тепловая энергия	24	3600	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,00022208
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,000036088
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,0000648
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,0012528
(005) г.Шымкент, трасса Темирлановское 20/2	0006	0006 01	Дизель-генератор для аварийного энергоснабжения марки PCA POWER PRD-250	Энергоснабжение	1	10	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,192
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,0312
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,012

							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,03
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,156
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	0,00000033
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,003
							Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,072
	0136	0136 01	Газовая плита ресторанный типа (5-ти конфорочная)	Тепловая энергия	4	896	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,00175
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,00028
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,00064
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,01245
(006) ул.Диваева ПГБ №125	0007	0007 01	Отопительный котел "EUROsit" АОГВ-11,6-1 в ПГБ №125	Тепловая энергия	24	1480	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,0003416

							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,00005551
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,000108
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,002088
(007) ул.Ахмета Маметова ПГБ №46	0008	0008 01	Отопительный котел АОГВ-6,9 в ПГБ №46	Тепловая энергия	24	1480	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,000188
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,00003055
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,0000684
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,0013224
(008) Пр.Байдибек би ПГБ №119	0009	0009 01	Отопительный котел "EUROsit" АОГВ-11,6-1 в ПГБ №119	Тепловая энергия	24	1480	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,0003416
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,00005551
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,000108
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,002088

(009) Пр.Кунаева ПГБ №24	0010	0010 01	Отопительный котел "EUROsit" АОВ-11,6-1 в ПГБ №24	Тепловая энергия	24	1480	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,0003416
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,00005551
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,000108
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,002088
(010) Ул.Мустафа Озтюрук ПГБ №127	0011	0011 01	Отопительный котел АОВ-6,9 в ПГБ №127	Тепловая энергия	24	1480	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,000188
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,00003055
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,0000684
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,0013224
(011) Мкр. Бозарык ПГБ №142	0012	0012 01	Отопительный котел "EUROsit" АОВ-11,6-1 в ПГБ №142	Тепловая энергия	24	1480	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,0003416
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,00005551
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,000108

							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,002088
(012) ул.Интернациональная ПГБ №128	0013	0013 01	Отопительный котел Сигнал КОВ-12,5 СКс в ПГБ№128	Тепловая энергия	24	1480	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,00018528
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,000030108
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,0000576
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,0011136
(013) Ул.Отегенова ПГБ №118	0014	0014 01	Отопительный котел Лемакс в ПГБ№118	Тепловая энергия	24	1480	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,0001764
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,000028665
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,0000576
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,0011136
(014) Ул.Уркимбаева ПГБ№16	0056	0056 01	Отопительный котел Лемакс в ПГБ№16	Тепловая энергия	24	1480	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,0001764
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,000028665

							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,0000576
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,0011136
(015) Пр.Байдибек би ПГБ№110	0057	0057 01	Отопительный котел Лемакс в ПГБ№110	Тепловая энергия	24	1480	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,0001764
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,000028665
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,0000576
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,0011136
(016) ул.Курманбекова ПГБ№23	0058	0058 01	Отопительный котел Лемакс в ПГБ№23	Тепловая энергия	24	1480	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,0001764
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,000028665
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,0000576
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,0011136
(017) ул.Кремлевская ПГБ№27	0059	0059 01	Отопительный котел Лемакс в ПГБ№27	Тепловая энергия	24	1480	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,0001764

							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,000028665
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,0000576
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,0011136
(018) ул.Казиева ПГБ№14	0060	0060 01	Отопительный котел Лемакс в ПГБ№14	Тепловая энергия	24	1480	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,0001764
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,000028665
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,0000576
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,0011136
(019) ул.Б. Момышулы ПГБ№34	0061	0061 01	Отопительный котел Лемакс в ПГБ№34	Тепловая энергия	24	1480	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,0001764
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,000028665
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,0000576
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,0011136

(020) ул.Бабыра ПГБ№116	0062	0062 01	Отопительный котел Еmax в ПГБ№116	Тепловая энергия	24	1480	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,0001764
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,000028665
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,0000576
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,0011136
(021) ул.Ерубасева,уч.Манас ПГБ №6п	0063	0063 01	Отопительный котел Бобринский в ПГБ№6п	Тепловая энергия	24	1480	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,0003416
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,00005551
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,000108
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,002088
(022) ул.Сиатаева ПГБ №3п	0064	0064 01	Отопительный котел Бобринский в ПГБ№3п	Тепловая энергия	24	1480	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,0003416
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,00005551
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,000108

							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,002088
(023) ул.Эрмат Ата ПГБ №117	0065	0065 01	Отопительный котел Kordi в ПГБ№117	Тепловая энергия	24	1480	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,0001764
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,000028665
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,0000576
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,0011136
(024) ул.Махмудова ПГБ №115	0066	0066 01	Отопительный котел Kordi в ПГБ№115	Тепловая энергия	24	1480	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,0001764
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,000028665
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,0000576
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,0011136
(025) ул. 8 марта, 48 ПГБ №135	0067	0067 01	Отопительный котел АОГВ-11 в ПГБ№135	Тепловая энергия	24	1480	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,0003376
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,00005486
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера	0330 (516)	0,000108

							(IV) оксид) (516)		
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,002088
(026) ул.Толе Би ПГБ №132	0068	0068 01	Отопительный котел АОГВ-6,9 в ПГБ №132	Тепловая энергия	24	1480	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,000188
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,00003055
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,0000684
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,0013224
(027) ул.Жас Казах ПГБ №133	0069	0069 01	Отопительный котел АОГВ-6,9 в ПГБ №133	Тепловая энергия	24	1480	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,000188
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,00003055
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,0000684
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,0013224
(028) ул.Инжигул ПГБ №10	0070	0070 01	Отопительный котел АОГВ-11,6-3 в ПГБ №10	Тепловая энергия	24	1480	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,0003416
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,00005551

							Сера диоксид (Ан-гидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,000108
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,002088
(029) ул.Быковского ПГБ №8	0071	0071 01	Отопительный котел КОВ-10 в ПГБ №8	Тепловая энергия	24	1480	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,00035
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,00006
							Сера диоксид (Ан-гидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,00012
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,00223
(030) ул.Ыскакова ПГБ №5	0072	0072 01	Отопительный котел Сигнал в ПГБ №5	Тепловая энергия	24	1480	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,00041
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,00007
							Сера диоксид (Ан-гидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,00013
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,00257
(031) проезд Защитный ПГБ №121	0073	0073 01	Отопительный котел "EUROsit" АОГВ-11,6-1 в ПГБ №121	Тепловая энергия	24	1480	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,0003416

							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,00005551
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,000108
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,002088
(032) ул.Бекет Батыра ПГБ №124	0074	0074 01	Отопительный котел Сигнал в ПГБ №124	Тепловая энергия	24	1480	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,00029
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,00005
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,00011
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,00209
(033) ул.Акназар Хана ПГБ №6	0075	0075 01	Отопительный котел Сигнал в ПГБ №6	Тепловая энергия	24	1480	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,00036
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,00006
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,00013
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,00257

(034) ул.Махмудова ПГБ №15	0076	0076 01	Отопительный котел Сигнал в ПГБ №15	Тепловая энергия	24	1480	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,00036
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,00006
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,00013
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,00257
(035) ул.Мамин-Сибиряк ПГБ №126	0077	0077 01	Отопительный котел АО ГВ-6,9 в ПГБ №126	Тепловая энергия	24	1480	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,000188
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,00003055
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,0000684
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,0013224
(036) ул.Алатау ПГБ №48	0094	0094 01	Отопительный котел АО ГВ-6,9 в ПГБ №48	Тепловая энергия	24	1480	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,000188
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,00003055
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,0000684

							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,0013224
(037) Бадамский лесхоз ГРП-5	0095	0095 01	Отопительный котел "АГВ 23,2 на ГРП-5"	Тепловая энергия	24	3600	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,00043
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,00007
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,00012
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,00223
(038) Сауле ПГБ №1	0107	0107 01	Отопительный котел Сигнал (11/6 кВт) в ПГБ №1	Тепловая энергия	24	3600	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,0003416
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,00005551
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,000108
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,002088
(039) проспект Абая ПГБ №7	0108	0108 01	Отопительный котел Сигнал (11,6 кВт) в ПГБ №7	Тепловая энергия	24	1480	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,00034
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,00006
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,00011

							(IV) оксид) (516)		
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,00209
(040) ул.Курылыс ПГБ №22	0109	0109 01	Отопительный котел "PROterm" 13,4 кВт в ПГБ №22	Тепловая энергия	24	1480	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,00047
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,00008
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,00014
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,00278
(041) ул.Ломоносова ПГБ №134	0110	0110 01	Отопительный котел АО ГВ-6,9 в ПГБ №48	Тепловая энергия	24	1480	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,000188
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,00003055
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,0000684
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,0013224
(042) Ташкентская трасса ПГБ №42	0111	0111 01	Отопительный котел "PROterm" 13,4 кВт в ПГБ №42	Тепловая энергия	24	1480	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,00047

							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,00008
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,00014
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,00278
(043) ул.Саттарханова ПГБ №131	0112	0112 01	Отопительный котел "PROterm" 13,4 кВт в ПГБ №131	Тепловая энергия	24	1480	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,00047
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,00008
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,00014
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,00278
(044) ул.Кунаева ПГБ №26	0113	0113 01	Отопительный котел АО ГВ-6,9 в ПГБ №26	Тепловая энергия	24	1480	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,000188
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,00003055
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,0000684
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,0013224

(045) ул.Мамин-Сибиряк ПГБ №129	0114	0114 01	Отопительный котел "PROterm" 13,4 кВт в ПГБ №129	Тепловая энергия	24	1480	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,00047
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,00008
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,00014
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,00278
(046) ул.Кайыл Ата ПГБ №55	0115	0115 01	Отопительный котел Сигнал (11/6 кВт) в ПГБ №55	Тепловая энергия	24	1480	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,00034
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,00006
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,00011
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,00209
(047) угол ул.Камбарулы и ул.Гагарина ПГБ №55а	0116	0116 01	Отопительный котел Сигнал (11/6 кВт) в ПГБ №55а	Тепловая энергия	24	1480	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,00034
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,00006
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,00011

							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,00209
(048) ул.Шардара ПГБ №113	0117	0117 01	Отопительный котел Гефест (10 кВт) в ПГБ №113	Тепловая энергия	24	1480	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,00035
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,00006
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,00012
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,00223
(049) ул.Отырар ПГБ №35	0118	0118 01	Отопительный котел Сигнал 20 кВт на ПГБ 35	Тепловая энергия	24	1480	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,00042
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,00007
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,00012
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,00223
(050) ул.Жанбазар ПГБ №130	0119	0119 01	Отопительный котел Сигнал 25 кВт на ПГБ 130	Тепловая энергия	24	1480	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,00055
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,00009
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,00014

							(IV) оксид) (516)		
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,00278
(051) ул.Жанкожа Батыра ПГБ №123	0120	0120 01	Отопительный котел Сигал 6,5 кВт на ПГБ 123	Тепловая энергия	24	1480	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,0001
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,00002
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,00004
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,0007
(052) Алматинская трасса ПГБ №51	0134	0134 01	Отопительный котел Сигнал 11,6 кВт в ПГБ №51	Тепловая энергия	24	1480	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,00034
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,00006
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,00011
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,00209
(053) угол пр.Республики и ул.Исмаилова ПГБ №11	0135	0135 01	Отопительный котел Сигнал 10 кВт в ПГБ №11	Тепловая энергия	24	1480	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,00035
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,00006

							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,00012
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,00223
(054) г.Шымкент,производственные площадки	0122	0122 01	Бензиновый генератор передвижной	Электроэнергия	120	6000	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,000828
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,000144
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,000252
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,0396
							Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	2704 (60)	0,00612
	6002	6002 01	Участок сварки	Сварные швы	128	19200	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0123 (274)	1,739505
							Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0143 (327)	0,0270355
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	1,332675

							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	1,184835
							Фтористые газооб- разные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0342 (617)	0,0008835
							Фториды неоргани- ческие плохо раство- римые - (алюминия фторид, кальция фто- рид, натрия гекса- фторалюминат) (Фториды неоргани- ческие плохо раство- римые /в пересчете на фтор/) (615)	0344 (615)	0,00095
							Пыль неорганиче- ская, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, це- мент, пыль цементно- го производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	0,00095
	6004	6004 01	Покраска ЛКМ	ЛКМ	96	14400	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изо- меров) (203)	0616 (203)	1,43026
							Уайт-спирит (1294*)	2752 (1294*)	1,93

(055) Газовые распределительные сети по г.Шымкент и пригороду	0015	0015 01	Проведение профилактических и ремонтных работ в ГРП	ГС	2	770	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0044
							Метан (727*)	0410 (727*)	266,518
							Этантиол (668)	1728 (668)	0,0016
	0016	0016 01	Участки проверки параметров ПСК при ремонтных работах на ПГБ	ГС	2	615	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0035
							Метан (727*)	0410 (727*)	208,0116
							Этантиол (668)	1728 (668)	0,0013
	0017	0017 01	Проведение профилактических и ремонтных работ в ГРУ	ГС	2	770	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0044
							Метан (727*)	0410 (727*)	266,518
							Этантиол (668)	1728 (668)	0,0016
	0093	0093 01	Расход на продувку газом наружных газопроводных сетей при вводе их в эксплуатацию через ГРП, ГРУ и ПГБ.	ГС	1	30	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0019
							Метан (727*)	0410 (727*)	117,1506

							Этантиол (668)	1728 (668)	0,0007
Примечание: В графе 8 в скобках (без "**") указан порядковый номер ЗВ в таблице 1 Приложения 1 к Приказу Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № КР ДСМ-70 (список ПДК) , со "**" указан порядковый номер ЗВ в таблице 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ).									

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ

Раздел II. Характеристика источников загрязнения атмосферы на 2026-2035 год

Шымкент, Шымкентский производственный филиал АО "QAZAQGAZ AIMAQ"

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Котельная здания „Литер А“, трасса Темирлановское 20/2									
0001	4	0,3	3,22	0,2274832	110	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,01798	0,06737
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00292	0,01095
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00338	0,0126792
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,065424	0,24509
0002	4	0,299	1,16	0,0817198	110	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00744	0,04188
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00121	0,00681

						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0015012	0,00845
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0290232	0,16339
Котельная здания „Литер В , трасса Темирлановское 20/2									
0003	10	0,15	2,84	0,0501687	110	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00442	0,01527
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00072	0,00248
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0009216	0,00318
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0178176	0,06149
Котельная здания ,архив , трасса Темирлановское 20/2									
0004	2	0,1	2,3	0,0180295	110	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00132	0,006288
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00021	0,0010218
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00033	0,0015786
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0064032	0,0305196
Комната отдыха АДС , трасса Темирлановское 20/2									
0005	2	0,1	0,07	0,0005498	110	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00003704	0,00022208
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000006019	0,000036088

						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0000108	0,0000648
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0002088	0,0012528
г.Шымкент, трасса Темирлановское 20/2									
0006	2	0,1	44,6	0,350319	450	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,484266667	0,192
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,078693333	0,0312
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,031527778	0,012
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,075666667	0,03
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,390944444	0,156
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000000757	0,00000033
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,007566667	0,003
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,182861111	0,072
0136	2	0,1	1,38	0,010869	34	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00054	0,00175
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00009	0,00028

						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0002	0,00064
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00386	0,01245
ул.Диваева ПГБ №125									
0007	2	0,1	0,82	0,0064273	110	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0003736	0,0003416
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00006071	0,00005551
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00011808	0,000108
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00228288	0,002088
ул.Ахмета Маметова ПГБ №46									
0008	2	0,1	0,48	0,0037699	110	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,000192	0,000188
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0000312	0,00003055
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00006984	0,0000684
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00135024	0,0013224
Пр.Байдибек би ПГБ №119									
0009	2	0,1	0,82	0,0064273	110	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0003736	0,0003416
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00006071	0,00005551

						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00011808	0,000108
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00228288	0,002088
Пр.Кунаева ПГБ №24									
0010	2	0,1	0,82	0,0064273	110	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0003736	0,0003416
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00006071	0,00005551
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00011808	0,000108
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00228288	0,002088
Ул.Мустафа Озтюрук ПГБ №127									
0011	2	0,1	0,48	0,0038014	110	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,000192	0,000188
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0000312	0,00003055
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00006984	0,0000684
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00135024	0,0013224
Мкр. Бозарык ПГБ №142									
0012	2	0,1	0,82	0,0064273	110	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0003736	0,0003416
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00006071	0,00005551

						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00011808	0,000108
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00228288	0,002088
ул.Интернациональная ПГБ №128									
0013	2	0,1	0,42	0,0033314	110	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0001968	0,00018528
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00003198	0,000030108
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0000612	0,0000576
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0011832	0,0011136
Ул.Отегенова ПГБ №118									
0014	2	0,1	0,42	0,0033314	110	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00018744	0,0001764
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000030459	0,000028665
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0000612	0,0000576
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0011832	0,0011136
Ул.Уркимбаева ПГБ №16									
0056	2	0,1	0,42	0,0033314	110	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00018744	0,0001764
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000030459	0,000028665

						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0000612	0,0000576
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0011832	0,0011136
Пр.Байдибек би ПГБ№110									
0057	2	0,1	0,42	0,0033314	110	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00018744	0,0001764
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000030459	0,000028665
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0000612	0,0000576
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0011832	0,0011136
ул.Курманбекова ПГБ№23									
0058	2	0,1	0,42	0,0033314	110	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00018744	0,0001764
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000030459	0,000028665
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0000612	0,0000576
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0011832	0,0011136
ул.Кремлевская ПГБ№27									
0059	2	0,1	0,42	0,0033314	110	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00018744	0,0001764
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000030459	0,000028665

						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0000612	0,0000576
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0011832	0,0011136
ул.Казиева ПГБ№14									
0060	2	0,1	0,42	0,0033314	110	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00018744	0,0001764
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000030459	0,000028665
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0000612	0,0000576
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0011832	0,0011136
ул.Б. Момышулы ПГБ№34									
0061	2	0,1	0,42	0,0033314	110	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00018744	0,0001764
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000030459	0,000028665
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0000612	0,0000576
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0011832	0,0011136
ул.Бабыра ПГБ№116									
0062	2	0,1	0,42	0,0033314	110	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00018744	0,0001764
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000030459	0,000028665

						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0000612	0,0000576
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0011832	0,0011136
ул.Ерубаета,уч.Манас ПГБ №6п									
0063	2	0,1	0,82	0,0064273	110	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0003736	0,0003416
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00006071	0,00005551
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00011808	0,000108
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00228288	0,002088
ул.Сиатаева ПГБ №3п									
0064	2	0,1	0,82	0,0064273	110	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0003736	0,0003416
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00006071	0,00005551
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00011808	0,000108
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00228288	0,002088
ул.Эрмат Ата ПГБ №117									
0065	2	0,1	0,42	0,0033314	110	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00018744	0,0001764
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000030459	0,000028665

						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0000612	0,0000576
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0011832	0,0011136
ул.Махмудова ПГБ №115									
0066	2	0,1	0,42	0,0033314	110	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00018744	0,0001764
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000030459	0,000028665
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0000612	0,0000576
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0011832	0,0011136
ул. 8 марта, 48 ПГБ №135									
0067	2	0,1	1,66	0,013069	110	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0003688	0,0003376
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00005993	0,00005486
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00011808	0,000108
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00228288	0,002088
ул.Толе Би ПГБ №132									
0068	2	0,1	0,48	0,0038014	110	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,000192	0,000188
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0000312	0,00003055

						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00006984	0,0000684
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00135024	0,0013224
ул.Жас Казах ПГБ №133									
0069	2	0,1	0,48	0,0038014	110	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,000192	0,000188
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0000312	0,00003055
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00006984	0,0000684
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00135024	0,0013224
ул.Инжигул ПГБ №10									
0070	2	0,1	0,82	0,0064273	110	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0003736	0,0003416
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00006071	0,00005551
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00011808	0,000108
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00228288	0,002088
ул.Быковского ПГБ №8									
0071	2	0,1	0,75	0,0058794	110	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00033	0,00035
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00005	0,00006

						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00011	0,00012
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00209	0,00223
ул.Ыскакова ПГБ №5									
0072	2	0,1	1,04	0,0081713	110	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00046	0,00041
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00007	0,00007
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00015	0,00013
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0029	0,00257
проезд Защитный ПГБ №121									
0073	2	0,1	0,82	0,0064403	110	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0003736	0,0003416
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00006071	0,00005551
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00011808	0,000108
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00228288	0,002088
ул.Бекет Батыра ПГБ №124									
0074	2	0,1	0,82	0,0064273	110	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00032	0,00029
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00005	0,00005

						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00012	0,00011
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00228	0,00209
ул.Акназар Хана ПГБ №6									
0075	2	0,1	1,04	0,0081713	110	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00041	0,00036
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00007	0,00006
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00015	0,00013
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0029	0,00257
ул.Махмудова ПГБ №15									
0076	2	0,1	1,04	0,0081713	110	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00041	0,00036
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00007	0,00006
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00015	0,00013
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0029	0,00257
ул.Мамин-Сибиряк ПГБ №126									
0077	2	0,1	0,48	0,0038014	110	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,000192	0,000188
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0000312	0,00003055

						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00006984	0,0000684
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00135024	0,0013224
ул.Алатау ПГБ №48									
0094	2	0,1	0,48	0,0038014	110	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,000192	0,000188
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0000312	0,00003055
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00006984	0,0000684
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00135024	0,0013224
Бадамский лесхоз ГРП-5									
0095	2	0,1	0,48	0,0037699	110	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00041	0,00043
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00007	0,00007
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00011	0,00012
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00209	0,00223
Сауле ПГБ №1									
0107	2	0,1	0,82	0,0064273	110	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0003736	0,0003416
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00006071	0,00005551

						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00011808	0,000108
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00228288	0,002088
проспект Абая ПГБ №7									
0108	2	0,1	0,82	0,0064273	110	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00037	0,00034
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00006	0,00006
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00012	0,00011
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00228	0,00209
ул.Курылыс ПГБ №22									
0109	2	0,1	1	0,0078382	110	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00047	0,00047
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00008	0,00008
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00014	0,00014
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00278	0,00278
ул.Ломоносова ПГБ №134									
0110	2	0,1	0,48	0,0037699	110	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,000192	0,000188
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0000312	0,00003055

						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00006984	0,0000684
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00135024	0,0013224
Ташкентская трасса ПГБ №42									
0111	2	0,1	1	0,0078382	110	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00047	0,00047
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00008	0,00008
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00014	0,00014
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00278	0,00278
ул.Саттарханова ПГБ №131									
0112	2	0,1	1	0,0078382	110	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00047	0,00047
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00008	0,00008
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00014	0,00014
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00278	0,00278
ул.Кунаева ПГБ №26									
0113	2	0,1	0,48	0,0037699	110	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,000192	0,000188
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0000312	0,00003055

						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00006984	0,0000684
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00135024	0,0013224
ул.Мамин-Сибиряк ПГБ №129									
0114	2	0,1	1	0,0078382	110	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00047	0,00047
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00008	0,00008
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00014	0,00014
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00278	0,00278
ул.Кайыл Ата ПГБ №55									
0115	2	0,1	0,82	0,0064273	110	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00037	0,00034
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00006	0,00006
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00012	0,00011
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00228	0,00209
угол ул.Камбарулы и ул.Гагарина ПГБ №55а									
0116	2	0,1	0,82	0,0064273	110	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00037	0,00034
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00006	0,00006

						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00012	0,00011
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00228	0,00209
ул.Шардара ПГБ №113									
0117	2	0,1	0,75	0,0058794	110	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00033	0,00035
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00005	0,00006
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00011	0,00012
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00209	0,00223
ул.Отырар ПГБ №35									
0118	2	0,1	0,82	0,0064677	110	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00044	0,00042
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00007	0,00007
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00012	0,00012
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0023	0,00223
ул.Жанбазар ПГБ №130									
0119	2	0,1	1,05	0,0082304	110	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00058	0,00055
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00009	0,00009

						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00015	0,00014
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00292	0,00278
ул.Жанкожа Батыра ПГБ №123									
0120	2	0,1	0,82	0,0064403	110	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00012	0,0001
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00002	0,00002
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00004	0,00004
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00084	0,0007
Алматинская трасса ПГБ №51									
0134	2	0,1	0,82	0,0064273	110	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00037	0,00034
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00006	0,00006
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00012	0,00011
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00228	0,00209
угол пр.Республики и ул.Исмайлова ПГБ №11									
0135	2	0,1	0,75	0,0058905	110	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00033	0,00035
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00005	0,00006

						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00011	0,00012
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00209	0,00223
г.Шымкент, производственные площадки									
0122	2,5	0,08	0,6	0,0030159	450	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00001917	0,000828
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00000333	0,000144
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00000583	0,000252
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,000917	0,0396
						2704 (60)	Бензин (нефтяной, мало-сернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,0001417	0,00612
6002	2				34	0123 (274)	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,020995	1,739505
						0143 (327)	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,0003545	0,0270355
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0802406	1,332675
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,014465	1,184835

						0342 (617)	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,0000465	0,0008835
						0344 (615)	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,00005	0,00095
						2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,00005	0,00095
6004	2				34	0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0625	1,43026
						2752 (1294*)	Уайт-спирит (1294*)	0,2778	1,93
Газовые распределительные сети по г.Шымкент и пригороду									
0015	2	0,05	5,6	0,0109956	34	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,0044
						0410 (727*)	Метан (727*)		266,518
						1728 (668)	Этантиол (668)		0,0016
0016	2	0,05	5,6	0,0109956	34	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,0035
						0410	Метан (727*)		208,0116

						(727*)			
						1728 (668)	Этантиол (668)		0,0013
0017	2	0,05	5,6	0,0109956	34	0333 (518)	Сероводород (Дигидро-сульфид) (518)		0,0044
						0410 (727*)	Метан (727*)		266,518
						1728 (668)	Этантиол (668)		0,0016
0093	2	0,2	35	1,0995574	34	0333 (518)	Сероводород (Дигидро-сульфид) (518)		0,0019
						0410 (727*)	Метан (727*)		117,1506
						1728 (668)	Этантиол (668)		0,0007
Примечание: В графе 7 в скобках (без "**") указан порядковый номер ЗВ в таблице 1 Приложения 1 к Приказу Министерства здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № КР ДСМ-70 (список ПДК) , со "**" указан порядковый номер ЗВ в таблице 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ).									

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ
Раздел III. Показатели работы газоочистных и пылеулавливающих установок на 2026-2035г.

Шымкент, Шымкентский производственный филиал АО "QAZAQGAZ AIMAQ"

Номер источника выделения	Наименование и тип пылегазоулавливающего оборудования	КПД аппаратов, %		Код ЗВ, по которому происходит очистка	Коэффициент обеспеченности К(1),%
		Проектный	Фактический		
1	2	3	4	5	6
Пылегазоочистное оборудование отсутствует!					

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ

ЭРА v 3.0 ИП "Боранбаев К.К."

**Глава 4. Суммарные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, их очистка и утилизация
(в целом по предприятию), т/год
на 2026-2035 год**

Шымкент, Шымкентский производственный филиал АО "QAZAQGAZ AIMAQ"

Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ отхо- дящих от ис- точников вы- деления	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выбро- шено в атмо- сферу
			выбрасы- вается без очистки	поступает на очист- ку	выброшено в атмосфе- ру	уловлено и обезврежено		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
ВСЕГО:		867,211561786	867,211561786	0	0	0	0	867,211561786
в том числе:								
Твердые:		1,78044083	1,78044083	0	0	0	0	1,78044083
из них:								
0123	Железо (II, III) ок- сиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1,739505	1,739505	0	0	0	0	1,739505
0143	Марганец и его со- единения (в пере- счете на марганца (IV) оксид) (327)	0,0270355	0,0270355	0	0	0	0	0,0270355
0328	Углерод (Сажа, Уг- лерод черный) (583)	0,012	0,012	0	0	0	0	0,012

0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,00095	0,00095	0	0	0	0	0,00095
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,00000033	0,00000033	0	0	0	0	0,00000033
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)	0,00095	0,00095	0	0	0	0	0,00095
Газообразные и жидкие:		865,431120956	865,431120956	0	0	0	0	865,431120956
из них:								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,67235836	1,67235836	0	0	0	0	1,67235836
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,055267496	0,055267496	0	0	0	0	0,055267496
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0613854	0,0613854	0	0	0	0	0,0613854

0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0142	0,0142	0	0	0	0	0,0142
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1,9822462	1,9822462	0	0	0	0	1,9822462
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,0008835	0,0008835	0	0	0	0	0,0008835
0410	Метан (727*)	858,1982	858,1982	0	0	0	0	858,1982
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1,43026	1,43026	0	0	0	0	1,43026
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,003	0,003	0	0	0	0	0,003
1728	Этантiol (668)	0,0052	0,0052	0	0	0	0	0,0052
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,00612	0,00612	0	0	0	0	0,00612
2752	Уайт-спирит (1294*)	1,93	1,93	0	0	0	0	1,93
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,072	0,072	0	0	0	0	0,072

Расчет выбросов предприятия

Источник выбросов №

0001

Источник выделения N 001

Отопительный котел «STS-3000» (отопление адм.здания)

Список литературы:

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

Вид топлива, $K3 =$

Газ (природный)

Расход топлива, тыс.м3/год, $BT =$

35,22

Расход топлива, л/с, $BG =$

9,4

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

6648

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

27,835

Зольность топлива, % не более(прил. 2.1), $AR =$

0

Содержание серы в топливе, % не более(прил. 2.1), $SR =$

0,018

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

0

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

0

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, $QN =$

349

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, $QF =$

349

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

0,0859

Коэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, $b =$

0

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

Доля золы топлива в уносе (табл. 2.1), $X =$

0

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

6,959

Коэффициент избытка воздуха, α

1,1

Энергетический эквивалент топлива, Э

1,62

Объемный расход уходящих продуктов сгорания, м3/ч, $Vr = 7.84 \cdot \alpha \cdot B \cdot Э$

472,775

Расчет выбросов вредных веществ в атмосферу :

Примесь		Расчетная формула, кг/час	Выбросы загрязняющих веществ	
			г/с	т/год
	Азота оксиды	$M_{NO} = 10^{-3} \cdot B \cdot QR \cdot K_{NO} \cdot (1-b)$	0,022475791	0,08421249
0301	Азота диоксид	$M_{NO2} = 0.8 \cdot M_{NOx}$	0,01798	0,06737
0304	Азота оксид	$M_{NO} = 0.13 \cdot M_{NOx}$	0,00292	0,01095
0330	Серы диоксид	$M_{SO2} = 0.02 \cdot S \cdot B \cdot (1 - N_{SO2}) + 1.88 \cdot H_2S \cdot 10^{-2} \cdot B_r$	0,00338	0,01268
0337	Углерода оксид	$M_{CO} = 0.001 \cdot Cco \cdot B \cdot (1-Q4/100)$	0,06541	0,24509

Источник выбросов №

0002

Источник выделения N 001

Отопительный котел "STS-1000 GH" (отопление тех.блока)

Список литературы:

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

Вид топлива, $K3 =$

Газ (природный)

Расход топлива, тыс.м3/год, $BT =$

23,48

Расход топлива, л/с, $BG =$

4,17

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

6648

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

27,835

Зольность топлива, % не более(прил. 2.1), $AR =$

0

Содержание серы в топливе, % не более(прил. 2.1), $SR =$

0,018

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

0

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

0

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, $QN =$

116,3

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, $QF =$

116,3

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

0,0801

Коэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, b =	0
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
Доля золы топлива в уносе (табл. 2.1), X =	0
Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м3 (ф-ла 2.5), Cco = Q3 · R · QR	6,959
Коэффициент избытка воздуха, α	1,1
Энергетический эквивалент топлива, Э	1,62
Объемный расход уходящих продуктов сгорания, м3/ч, Vг = 7.84 * α * В * Э	209,731

Расчет выбросов вредных веществ в атмосферу :

Примесь		Расчетная формула, кг/час	Выбросы загрязняющих веществ	
			г/с	т/год
	Азота оксиды	$M_{NO} = 10^{-3} \cdot B \cdot QR \cdot K_{NO} \cdot (1-b)$	0,0093	0,0524
0301	Азота диоксид	$M_{NO2} = 0.8 \cdot M_{NOx}$	0,00744	0,04188
0304	Азота оксид	$M_{NO} = 0.13 \cdot M_{NOx}$	0,00121	0,00681
0330	Серы диоксид	$M_{SO2} = 0.02 \cdot S \cdot B \cdot (1 - N_{so2}) + 1.88 \cdot H_2S \cdot 10^{-2} \cdot B_r$	0,0015	0,00845
0337	Углерода оксид	$M_{CO} = 0.001 \cdot C_{co} \cdot B \cdot (1-Q4/100)$	0,02902	0,16339

Источник выбросов №

0003

Источник выделения N 001

Отопительный котел "STS-700" (отопление лаборат. и гаража)

Список литературы:

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

Вид топлива, **K3** = Газ (природный)

Расход топлива, тыс.м3/год, **BT** = 8,84

Расход топлива, л/с, **BG** = 2,56

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м3(прил. 2.1), **QR** = 6648

Пересчет в МДж, **QR** = **QR · 0.004187** 27,835

Зольность топлива, % не более(прил. 2.1), **AR** = 0

Содержание серы в топливе, % не более(прил. 2.1), **SR** = 0,018

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

Содержание сероводорода в топливе, %(прил. 2.1), **H2S** = 0

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, **QN** = 81

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, **QF** = 81

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), **KNO** = 0,0776

Коэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, **b** = 0

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

Доля золы топлива в уносе (табл. 2.1), **X** = 0

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м3 (ф-ла 2.5), **Cco** = **Q3 · R · QR** 6,959

Коэффициент избытка воздуха, **α** 1,1

Энергетический эквивалент топлива, **Э** 1,62

Объемный расход уходящих продуктов сгорания, м3/ч, **Vг** = **7.84 * α * В * Э** 128,756

Расчет выбросов вредных веществ в атмосферу :

Примесь		Расчетная формула, кг/час	Выбросы загрязняющих веществ	
			г/с	т/год
	Азота оксиды	$M_{NO} = 10^{-3} \cdot B \cdot QR \cdot K_{NO} \cdot (1-b)$	0,0055	0,0191
0301	Азота диоксид	$M_{NO2} = 0.8 \cdot M_{NOx}$	0,00442	0,01527
0304	Азота оксид	$M_{NO} = 0.13 \cdot M_{NOx}$	0,00072	0,00248
0330	Серы диоксид	$M_{SO2} = 0.02 \cdot S \cdot B \cdot (1 - N_{so2}) + 1.88 \cdot H_2S \cdot 10^{-2} \cdot B_r$	0,00092	0,00318
0337	Углерода оксид	$M_{CO} = 0.001 \cdot C_{co} \cdot B \cdot (1-Q4/100)$	0,01781	0,06149

Источник выбросов №

0004

Источник выделения N 001

Котел водогрейный "АГВК 30-В9" (архив)

Список литературы:

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

Вид топлива, $K3 =$

Газ (природный)

Расход топлива, тыс.м3/год, $BT =$

4,39

Расход топлива, л/с, $BG =$

0,92

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

6648

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

27,835

Зольность топлива, % не более(прил. 2.1), $AR =$

0

Содержание серы в топливе, % не более(прил. 2.1), $SR =$

0,018

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

0

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

0

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

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

0

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

Доля золы топлива в уносе (табл. 2.1), $X =$

0

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

6,959

Коэффициент избытка воздуха, α

1,1

Энергетический эквивалент топлива, Э

1,62

Объемный расход уходящих продуктов сгорания, м3/ч, $Vr = 7.84 \cdot \alpha \cdot B \cdot Э$

46,272

Расчет выбросов вредных веществ в атмосферу :

Примесь		Расчетная формула, кг/час	Выбросы загрязняющих веществ	
			г/с	т/год
0301	Азота оксиды	$M_{NO} = 10^{-3} \cdot B \cdot QR \cdot K_{NO} \cdot (1-b)$	0,0016	0,0079
	Азота диоксид	$M_{NO2} = 0.8 \cdot M_{NOx}$	0,00132	0,00629
	Азота оксид	$M_{NO} = 0.13 \cdot M_{NOx}$	0,00021	0,00102
0330	Серы диоксид	$M_{SO2} = 0.02 \cdot S \cdot B \cdot (1 - N_{SO2}) + 1.88 \cdot H_2S \cdot 10^{-2} \cdot B_r$	0,00033	0,00158
0337	Углерода оксид	$M_{CO} = 0.001 \cdot Cco \cdot B \cdot (1-Q4/100)$	0,0064	0,03051

Источник загрязнения: 0005, Отопительный котел "Робелло" серия А (комната отдыха АДС)
 Источник выделения: 0005 01, Отопительный котел "Робелло" серия А (комната отдыха АДС)
 Список литературы:

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

Вид топлива, **КЗ = Газ (природный)**

Расход топлива, тыс.м3/год, **BT = 0.18**

Расход топлива, л/с, **BG = 0.03**

Месторождение, **М = Бухара-Урал**

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м3 (прил. 2.1), **QR = 6648**

Пересчет в МДж, **QR = QR · 0.004187 = 6648 · 0.004187 = 27.84**

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 = 0.018**

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), **SIR = 0.018**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, **QN = 16**

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, **QF = 16**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), **KNO = 0.0554**

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

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), **KNO = KNO · (QF / QN)^{0.25} = 0.0554 · (16 / 16)^{0.25} = 0.0554**

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), **MNOT = 0.001 · BT · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 0.18 · 27.84 · 0.0554 · (1-0) = 0.0002776**

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), **MNOG = 0.001 · BG · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 0.03 · 27.84 · 0.0554 · (1-0) = 0.0000463**

Выброс азота диоксида (0301), т/год, **_M_ = 0.8 · MNOT = 0.8 · 0.0002776 = 0.00022208**

Выброс азота диоксида (0301), г/с, **_G_ = 0.8 · MNOG = 0.8 · 0.0000463 = 0.00003704**

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, **_M_ = 0.13 · MNOT = 0.13 · 0.0002776 = 0.000036088**

Выброс азота оксида (0304), г/с, **_G_ = 0.13 · MNOG = 0.13 · 0.0000463 = 0.000006019**

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), $NSO_2 = 0$

Содержание сероводорода в топливе, % (прил. 2.1), $H_2S = 0$

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), $M = 0.02 \cdot BT \cdot SR \cdot (1 - NSO_2) + 0.0188 \cdot H_2S \cdot BT = 0.02 \cdot 0.18 \cdot 0.018 \cdot (1 - 0) + 0.0188 \cdot 0 \cdot 0.18 = 0.0000648$

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), $G = 0.02 \cdot BG \cdot S1R \cdot (1 - NSO_2) + 0.0188 \cdot H_2S \cdot BG = 0.02 \cdot 0.03 \cdot 0.018 \cdot (1 - 0) + 0.0188 \cdot 0 \cdot 0.03 = 0.0000108$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

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

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q_4 = 0$

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q_3 = 0.5$

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

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q_3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 27.84 = 6.96$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1 - Q_4 / 100) = 0.001 \cdot 0.18 \cdot 6.96 \cdot (1 - 0 / 100) = 0.0012528$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1 - Q_4 / 100) = 0.001 \cdot 0.03 \cdot 6.96 \cdot (1 - 0 / 100) = 0.0002088$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00003704	0.00022208
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000006019	0.000036088
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000108	0.0000648
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0002088	0.0012528

Источник загрязнения N 0006, Дизель-генератор для аварийного энергоснабжения марки PCA POWER PRD-250

Источник выделения N 001, Дизель-генератор для аварийного энергоснабжения марки PCA POWER PRD-250

Исходные данные:

Производитель стационарной дизельной установки (СДУ): отечественный

Расход топлива стационарной дизельной установки за год $B_{год}$, т, 6

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки P , кВт, 227

Удельный расход топлива на экпл./номин. режиме работы двигателя b , г/кВт*ч, 267

Температура отработавших газов $T_{ог}$, К, 274

Используемая природоохранная технология: процент очистки указан самостоятельно

1. Оценка расхода и температуры отработавших газов

Расход отработавших газов $G_{ог}$, кг/с:

$$G_{ог} = 8.72 \cdot 10^{-6} \cdot b \cdot P = 8.72 \cdot 10^{-6} \cdot 267 \cdot 227 = 0.52851048 \quad (A.3)$$

Удельный вес отработавших газов $\gamma_{ог}$, кг/м³:

$$\gamma_{ог} = 1.31 / (1 + T_{ог} / 273) = 1.31 / (1 + 274 / 273) = 0.653802559 \quad (A.5)$$

где 1.31 - удельный вес отработавших газов при температуре, равной 0 гр.С, кг/м³;

Объемный расход отработавших газов Q_{oz} , м³/с:

$$Q_{oz} = G_{oz} / \gamma_{oz} = 0.52851048 / 0.653802559 = 0.808364043 \quad (A.4)$$

2. Расчет максимального из разовых и валового выбросов

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

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

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

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

Расчет максимального из разовых выброса M_i , г/с:

$$M_i = e_{mi} * P_z / 3600 \quad (1)$$

Расчет валового выброса W_i , т/год:

$$W_i = q_{zi} * B_{zod} / 1000 \quad (2)$$

Коэффициенты трансформации приняты на уровне максимально установленных значений, т.е. 0.8 - для NO₂ и 0.13 - для NO

Итого выбросы по веществам:

Код	Примесь	г/сек без очистки	т/год без очистки	% очистки	г/сек с очисткой	т/год с очисткой
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.484266667	0.1920		0.484266667	0.192
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.078693333	0.03120		0.078693333	0.0312
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.031527778	0.0120		0.031527778	0.012
0330	Сера диоксид (Ангид- рид сернистый, Серни- стый газ, Сера (IV) ок- сид) (516)	0.075666667	0.030		0.075666667	0.03
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.390944444	0.1560		0.390944444	0.156
0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.000000757	0.000000330		0.000000757	0.00000033
1325	Формальдегид (Мета- наль) (609)	0.007566667	0.0030		0.007566667	0.003
2754	Алканы C12-19 /в пере- счете на C/ (Углеводо- роды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.182861111	0.0720		0.182861111	0.072

Источник загрязнения: 0007

Источник выделения: 0007 01, Отопительный котел "EUROsit" АОГВ-11,6-1 ПГБ№125

Список литературы:

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

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

Вид топлива, **КЗ = Газ (природный)**

Расход топлива, тыс.м3/год, **BT = 0.3**

Расход топлива, л/с, **BG = 0.328**

Месторождение, **М = Бухара-Урал**

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м3 (прил. 2.1), **QR = 6648**

Пересчет в МДж, **QR = QR · 0.004187 = 6648 · 0.004187 = 27.84**

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 = 0.018**

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), **SIR = 0.018**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, **QN = 11.6**

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, **QF = 11.6**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), **KNO = 0.0511**

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

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), **KNO = KNO · (QF / QN)^{0.25} = 0.0511 · (11.6 / 11.6)^{0.25} = 0.0511**

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), **MNOT = 0.001 · BT · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 0.3 · 27.84 · 0.0511 · (1-0) = 0.000427**

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), **MNOG = 0.001 · BG · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 0.328 · 27.84 · 0.0511 · (1-0) = 0.000467**

Выброс азота диоксида (0301), т/год, **_M_ = 0.8 · MNOT = 0.8 · 0.000427 = 0.0003416**

Выброс азота диоксида (0301), г/с, **_G_ = 0.8 · MNOG = 0.8 · 0.000467 = 0.0003736**

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, **_M_ = 0.13 · MNOT = 0.13 · 0.000427 = 0.00005551**

Выброс азота оксида (0304), г/с, **_G_ = 0.13 · MNOG = 0.13 · 0.000467 = 0.00006071**

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), $NSO_2 = 0$

Содержание сероводорода в топливе, % (прил. 2.1), $H_2S = 0$

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), $M = 0.02 \cdot BT \cdot SR \cdot (1 - NSO_2) + 0.0188 \cdot H_2S \cdot BT = 0.02 \cdot 0.3 \cdot 0.018 \cdot (1 - 0) + 0.0188 \cdot 0 \cdot 0.3 = 0.000108$

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), $G = 0.02 \cdot BG \cdot SIR \cdot (1 - NSO_2) + 0.0188 \cdot H_2S \cdot BG = 0.02 \cdot 0.328 \cdot 0.018 \cdot (1 - 0) + 0.0188 \cdot 0 \cdot 0.328 = 0.00011808$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

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

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q_4 = 0$

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q_3 = 0.5$

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

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q_3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 27.84 = 6.96$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1 - Q_4 / 100) = 0.001 \cdot 0.3 \cdot 6.96 \cdot (1 - 0 / 100) = 0.002088$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1 - Q_4 / 100) = 0.001 \cdot 0.328 \cdot 6.96 \cdot (1 - 0 / 100) = 0.00228288$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0003736	0.0003416
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00006071	0.00005551
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00011808	0.000108
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00228288	0.002088

Источник загрязнения: 0008, Отопительный котел АОГВ-6,9 в ПГБ№46

Источник выделения: 0008 01, Отопительный котел АОГВ-6,9 в ПГБ№46

Список литературы:

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

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

Вид топлива, $K_3 = \text{Газ (природный)}$

Расход топлива, тыс.м³/год, $BT = 0.19$

Расход топлива, л/с, $BG = 0.194$

Месторождение, $M = \text{Бухара-Урал}$

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м³ (прил. 2.1), $QR = 6648$

Пересчет в МДж, $QR = QR \cdot 0.004187 = 6648 \cdot 0.004187 = 27.84$

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), $SR = 0.018$

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), $SIR = 0.018$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, $QN = 6.9$ Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, $QF = 6.9$ Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), $KNO = 0.0444$ Коэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, $B = 0$ Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), $KNO = KNO \cdot (QF / QN)^{0.25} = 0.0444 \cdot (6.9 / 6.9)^{0.25} = 0.0444$ Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), $MNOT = 0.001 \cdot BT \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 0.19 \cdot 27.84 \cdot 0.0444 \cdot (1-0) = 0.000235$ Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), $MNOG = 0.001 \cdot BG \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 0.194 \cdot 27.84 \cdot 0.0444 \cdot (1-0) = 0.00024$ Выброс азота диоксида (0301), т/год, $_M = 0.8 \cdot MNOT = 0.8 \cdot 0.000235 = 0.000188$ Выброс азота диоксида (0301), г/с, $_G = 0.8 \cdot MNOG = 0.8 \cdot 0.00024 = 0.000192$ **Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)**Выброс азота оксида (0304), т/год, $_M = 0.13 \cdot MNOT = 0.13 \cdot 0.000235 = 0.00003055$ Выброс азота оксида (0304), г/с, $_G = 0.13 \cdot MNOG = 0.13 \cdot 0.00024 = 0.0000312$

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), $H2S = 0$ Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), $_M = 0.02 \cdot BT \cdot SR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BT = 0.02 \cdot 0.19 \cdot 0.018 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0 \cdot 0.19 = 0.0000684$ Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), $_G = 0.02 \cdot BG \cdot S1R \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BG = 0.02 \cdot 0.194 \cdot 0.018 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0 \cdot 0.194 = 0.00006984$

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), $CCO = Q3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 27.84 = 6.96$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M_{CO} = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 0.19 \cdot 6.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.0013224$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G_{CO} = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 0.194 \cdot 6.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.00135024$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.000192	0.000188
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0000312	0.00003055
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00006984	0.0000684
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00135024	0.0013224

Источник загрязнения: 0009, Отопительный котел "EUROsit" АОГВ-11,6-1 в ПГБ №119

Источник выделения: 0009 01, Отопительный котел "EUROsit" АОГВ-11,6-1 в ПГБ №119

Список литературы:

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

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

Вид топлива, **КЗ = Газ (природный)**

Расход топлива, тыс.м3/год, **BT = 0.3**

Расход топлива, л/с, **BG = 0.328**

Месторождение, **М = Бухара-Урал**

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м3 (прил. 2.1), **QR = 6648**

Пересчет в МДж, **QR = QR · 0.004187 = 6648 · 0.004187 = 27.84**

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 = 0.018**

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), **SIR = 0.018**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, **QN = 11.6**

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, **QF = 11.6**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), **KNO = 0.0511**

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

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), **KNO = KNO · (QF / QN)^{0.25} = 0.0511 · (11.6 / 11.6)^{0.25} = 0.0511**

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), **MNOT = 0.001 · BT · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 0.3 · 27.84 · 0.0511 · (1-0) = 0.000427**

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), **MNOG = 0.001 · BG · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 0.328 · 27.84 · 0.0511 · (1-0) = 0.000467**

Выброс азота диоксида (0301), т/год, **M_ = 0.8 · MNOT = 0.8 · 0.000427 = 0.0003416**

Выброс азота диоксида (0301), г/с, **G_ = 0.8 · MNOG = 0.8 · 0.000467 = 0.0003736**

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, $M_{-} = 0.13 \cdot MNOT = 0.13 \cdot 0.000427 = 0.00005551$

Выброс азота оксида (0304), г/с, $G_{-} = 0.13 \cdot MNOG = 0.13 \cdot 0.000467 = 0.00006071$

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), $H2S = 0$

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), $M_{-} = 0.02 \cdot BT \cdot SR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BT = 0.02 \cdot 0.3 \cdot 0.018 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0 \cdot 0.3 = 0.000108$

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), $G_{-} = 0.02 \cdot BG \cdot S1R \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BG = 0.02 \cdot 0.328 \cdot 0.018 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0 \cdot 0.328 = 0.00011808$

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), $CCO = Q3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 27.84 = 6.96$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M_{-} = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 0.3 \cdot 6.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.002088$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G_{-} = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 0.328 \cdot 6.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.00228288$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0003736	0.0003416
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00006071	0.00005551
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00011808	0.000108
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00228288	0.002088

Источник загрязнения: 0010, Отопительный котел "EUROsit" АОГВ-11,6-1 в ПГБ №24

Источник выделения: 0010 01, Отопительный котел "EUROsit" АОГВ-11,6-1 в ПГБ №24

Список литературы:

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

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

Вид топлива, **КЗ = Газ (природный)**

Расход топлива, тыс.м³/год, **BT = 0.3**

Расход топлива, л/с, **BG = 0.328**

Месторождение, **М = Бухара-Урал**

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м³ (прил. 2.1), **QR = 6648**

Пересчет в МДж, **QR = QR · 0.004187 = 6648 · 0.004187 = 27.84**

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 = 0.018**

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), **SIR = 0.018**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, **QN = 11.6**

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, **QF = 11.6**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), **KNO = 0.0511**

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

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), **KNO = KNO · (QF / QN)^{0.25} = 0.0511 · (11.6 / 11.6)^{0.25} = 0.0511**

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), **MNOT = 0.001 · BT · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 0.3 · 27.84 · 0.0511 · (1-0) = 0.000427**

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), **MNOG = 0.001 · BG · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 0.328 · 27.84 · 0.0511 · (1-0) = 0.000467**

Выброс азота диоксида (0301), т/год, **_M_ = 0.8 · MNOT = 0.8 · 0.000427 = 0.0003416**

Выброс азота диоксида (0301), г/с, **_G_ = 0.8 · MNOG = 0.8 · 0.000467 = 0.0003736**

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, **_M_ = 0.13 · MNOT = 0.13 · 0.000427 = 0.00005551**

Выброс азота оксида (0304), г/с, **_G_ = 0.13 · MNOG = 0.13 · 0.000467 = 0.00006071**

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**

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), **_M_ = 0.02 · BT · SR · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BT = 0.02 · 0.3 · 0.018 · (1-0) + 0.0188 · 0 · 0.3 = 0.000108**

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), **_G_ = 0.02 · BG · SIR · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BG = 0.02 · 0.328 · 0.018 · (1-0) + 0.0188 · 0 · 0.328 = 0.00011808**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q_4 = 0$

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q_3 = 0.5$ Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, $R = 0.5$ Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q_3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 27.84 = 6.96$ Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1 - Q_4 / 100) = 0.001 \cdot 0.3 \cdot 6.96 \cdot (1 - 0 / 100) = 0.002088$ Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1 - Q_4 / 100) = 0.001 \cdot 0.328 \cdot 6.96 \cdot (1 - 0 / 100) = 0.00228288$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0003736	0.0003416
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00006071	0.00005551
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00011808	0.000108
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00228288	0.002088

Источник загрязнения: 0011, Отопительный котел АОГВ-6,9 в ПГБ №127

Источник выделения: 0011 01, Отопительный котел АОГВ-6,9 в ПГБ №127

Список литературы:

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

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

Вид топлива, $K_3 =$ Газ (природный)Расход топлива, тыс.м³/год, $BT = 0.19$ Расход топлива, л/с, $BG = 0.194$ Месторождение, $M =$ Бухара-УралНизшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м³ (прил. 2.1), $QR = 6648$ Пересчет в МДж, $QR = QR \cdot 0.004187 = 6648 \cdot 0.004187 = 27.84$ 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), $SR = 0.018$ Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), $SIR = 0.018$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, $QN = 6.9$ Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, $QF = 6.9$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), $KNO = 0.0444$

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

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), $KNO = KNO \cdot (QF / QN)^{0.25} = 0.0444 \cdot (6.9 / 6.9)^{0.25} = 0.0444$

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), $MNOT = 0.001 \cdot BT \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 0.19 \cdot 27.84 \cdot 0.0444 \cdot (1-0) = 0.000235$

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), $MNOG = 0.001 \cdot BG \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 0.194 \cdot 27.84 \cdot 0.0444 \cdot (1-0) = 0.00024$

Выброс азота диоксида (0301), т/год, $_M = 0.8 \cdot MNOT = 0.8 \cdot 0.000235 = 0.000188$

Выброс азота диоксида (0301), г/с, $_G = 0.8 \cdot MNOG = 0.8 \cdot 0.00024 = 0.000192$

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, $_M = 0.13 \cdot MNOT = 0.13 \cdot 0.000235 = 0.00003055$

Выброс азота оксида (0304), г/с, $_G = 0.13 \cdot MNOG = 0.13 \cdot 0.00024 = 0.0000312$

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), $H2S = 0$

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), $_M = 0.02 \cdot BT \cdot SR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BT = 0.02 \cdot 0.19 \cdot 0.018 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0 \cdot 0.19 = 0.0000684$

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), $_G = 0.02 \cdot BG \cdot S1R \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BG = 0.02 \cdot 0.194 \cdot 0.018 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0 \cdot 0.194 = 0.00006984$

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), $CCO = Q3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 27.84 = 6.96$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $_M = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 0.19 \cdot 6.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.0013224$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $_G = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 0.194 \cdot 6.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.00135024$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.000192	0.000188

0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0000312	0.00003055
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00006984	0.0000684
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00135024	0.0013224

Источник загрязнения: 0012, Отопительный котел "EUROsit" АОГВ-11,6-1 в ПГБ №142

Источник выделения: 0012 01, Отопительный котел "EUROsit" АОГВ-11,6-1 в ПГБ №142

Список литературы:

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

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

Вид топлива, **КЗ = Газ (природный)**

Расход топлива, тыс.м3/год, **BT = 0.3**

Расход топлива, л/с, **BG = 0.328**

Месторождение, **М = Бухара-Урал**

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м3 (прил. 2.1), **QR = 6648**

Пересчет в МДж, **QR = QR · 0.004187 = 6648 · 0.004187 = 27.84**

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 = 0.018**

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), **SIR = 0.018**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, **QN = 11.6**

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, **QF = 11.6**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), **KNO = 0.0511**

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

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), **KNO = KNO · (QF / QN)^{0.25} = 0.0511 · (11.6 / 11.6)^{0.25} = 0.0511**

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), **MNOT = 0.001 · BT · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 0.3 · 27.84 · 0.0511 · (1-0) = 0.000427**

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), **MNOG = 0.001 · BG · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 0.328 · 27.84 · 0.0511 · (1-0) = 0.000467**

Выброс азота диоксида (0301), т/год, **_M_ = 0.8 · MNOT = 0.8 · 0.000427 = 0.0003416**

Выброс азота диоксида (0301), г/с, **_G_ = 0.8 · MNOG = 0.8 · 0.000467 = 0.0003736**

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, **_M_ = 0.13 · MNOT = 0.13 · 0.000427 = 0.00005551**

Выброс азота оксида (0304), г/с, **_G_ = 0.13 · MNOG = 0.13 · 0.000467 = 0.00006071**

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), $NSO_2 = 0$

Содержание сероводорода в топливе, % (прил. 2.1), $H_2S = 0$

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), $M = 0.02 \cdot BT \cdot SR \cdot (1 - NSO_2) + 0.0188 \cdot H_2S \cdot BT = 0.02 \cdot 0.3 \cdot 0.018 \cdot (1 - 0) + 0.0188 \cdot 0 \cdot 0.3 = 0.000108$

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), $G = 0.02 \cdot BG \cdot SIR \cdot (1 - NSO_2) + 0.0188 \cdot H_2S \cdot BG = 0.02 \cdot 0.328 \cdot 0.018 \cdot (1 - 0) + 0.0188 \cdot 0 \cdot 0.328 = 0.00011808$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА**Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)**

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q_4 = 0$

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q_3 = 0.5$

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

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q_3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 27.84 = 6.96$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1 - Q_4 / 100) = 0.001 \cdot 0.3 \cdot 6.96 \cdot (1 - 0 / 100) = 0.002088$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1 - Q_4 / 100) = 0.001 \cdot 0.328 \cdot 6.96 \cdot (1 - 0 / 100) = 0.00228288$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0003736	0.0003416
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00006071	0.00005551
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00011808	0.000108
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00228288	0.002088

Источник загрязнения: 0013, Отопительный котел Сигнал КОВ-12,5 СКс в ПГБ№128

Источник выделения: 0013 01, Отопительный котел Сигнал КОВ-12,5 СКс в ПГБ№128

Список литературы:

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

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

Вид топлива, $K_3 = \text{Газ (природный)}$

Расход топлива, тыс.м³/год, $BT = 0.16$

Расход топлива, л/с, $BG = 0.17$

Месторождение, $M = \text{Бухара-Урал}$

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м³ (прил. 2.1), $QR = 6648$

Пересчет в МДж, $QR = QR \cdot 0.004187 = 6648 \cdot 0.004187 = 27.84$

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), $SR = 0.018$

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), $SIR = 0.018$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, $QN = 12.5$

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, $QF = 12.5$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), $KNO = 0.052$

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

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), $KNO = KNO \cdot (QF / QN)^{0.25} = 0.052 \cdot (12.5 / 12.5)^{0.25} = 0.052$

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), $MNOT = 0.001 \cdot BT \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 0.16 \cdot 27.84 \cdot 0.052 \cdot (1-0) = 0.0002316$

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), $MNOG = 0.001 \cdot BG \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 0.17 \cdot 27.84 \cdot 0.052 \cdot (1-0) = 0.000246$

Выброс азота диоксида (0301), т/год, $M_- = 0.8 \cdot MNOT = 0.8 \cdot 0.0002316 = 0.00018528$

Выброс азота диоксида (0301), г/с, $G_- = 0.8 \cdot MNOG = 0.8 \cdot 0.000246 = 0.0001968$

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, $M_- = 0.13 \cdot MNOT = 0.13 \cdot 0.0002316 = 0.000030108$

Выброс азота оксида (0304), г/с, $G_- = 0.13 \cdot MNOG = 0.13 \cdot 0.000246 = 0.00003198$

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), $H2S = 0$

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), $M_- = 0.02 \cdot BT \cdot SR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BT = 0.02 \cdot 0.16 \cdot 0.018 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0 \cdot 0.16 = 0.0000576$

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), $G_- = 0.02 \cdot BG \cdot SIR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BG = 0.02 \cdot 0.17 \cdot 0.018 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0 \cdot 0.17 = 0.0000612$

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), $Q_3 = 0.5$

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

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q_3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 27.84 = 6.96$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M_- = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1 - Q_4 / 100) = 0.001 \cdot 0.16 \cdot 6.96 \cdot (1 - 0 / 100) = 0.0011136$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G_- = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1 - Q_4 / 100) = 0.001 \cdot 0.17 \cdot 6.96 \cdot (1 - 0 / 100) = 0.0011832$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0001968	0.00018528
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00003198	0.000030108
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000612	0.0000576
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0011832	0.0011136

Источник загрязнения: 0014, Отопительный котел Лемакс в ПГБ№118

Источник выделения: 0014 01, Отопительный котел Лемакс в ПГБ№118

Список литературы:

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

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

Вид топлива, $K_3 = \text{Газ (природный)}$

Расход топлива, тыс.м³/год, $BT = 0.16$

Расход топлива, л/с, $BG = 0.17$

Месторождение, $M = \text{Бухара-Урал}$

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м³ (прил. 2.1), $QR = 6648$

Пересчет в МДж, $QR = QR \cdot 0.004187 = 6648 \cdot 0.004187 = 27.84$

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), $SR = 0.018$

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), $SIR = 0.018$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, $QN = 10$

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, $QF = 10$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), $KNO = 0.0495$

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

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), $KNO = KNO \cdot (QF / QN)^{0.25} = 0.0495 \cdot (10 / 10)^{0.25} = 0.0495$

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), $MNOT = 0.001 \cdot BT \cdot QR \cdot KNO \cdot (1 - B) = 0.001 \cdot 0.16 \cdot 27.84 \cdot 0.0495 \cdot (1 - 0) = 0.0002205$

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), $MNOG = 0.001 \cdot BG \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 0.17 \cdot 27.84 \cdot 0.0495 \cdot (1-0) = 0.0002343$

Выброс азота диоксида (0301), т/год, $M_{-} = 0.8 \cdot MNOT = 0.8 \cdot 0.0002205 = 0.0001764$

Выброс азота диоксида (0301), г/с, $G_{-} = 0.8 \cdot MNOG = 0.8 \cdot 0.0002343 = 0.00018744$

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, $M_{-} = 0.13 \cdot MNOT = 0.13 \cdot 0.0002205 = 0.000028665$

Выброс азота оксида (0304), г/с, $G_{-} = 0.13 \cdot MNOG = 0.13 \cdot 0.0002343 = 0.000030459$

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), $H2S = 0$

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), $M_{-} = 0.02 \cdot BT \cdot SR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BT = 0.02 \cdot 0.16 \cdot 0.018 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0 \cdot 0.16 = 0.0000576$

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), $G_{-} = 0.02 \cdot BG \cdot SIR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BG = 0.02 \cdot 0.17 \cdot 0.018 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0 \cdot 0.17 = 0.0000612$

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), $CCO = Q3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 27.84 = 6.96$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M_{-} = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 0.16 \cdot 6.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.0011136$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G_{-} = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 0.17 \cdot 6.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.0011832$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00018744	0.0001764
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000030459	0.000028665
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000612	0.0000576
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0011832	0.0011136

Источник выбросов

№

0015**Источник выделения N 001****Продувочная свеча**

Список литературы:

1. Методика расчета расхода газа на технологические нужды и потери в газораспределительных системах.

Проведение профилактических и ремонтных работ в ГРП

Наименование технологического потока:

Природный газ (топливо)

Рг - избыточное давление газа, Па; принимается на 15 % выше паспортного давления после регулятора при проверке параметра ПСК, а при продувке оборудования – не менее 0,1 МПа;

100000

Nгрп – количество действующих ГРП (ШРП), распределенных по давлениям настройки и продувки;

1371

n – количество операций в год; для проверки параметров срабатывания ПСКгрп и ПСКшрп равно шести, а для технического обслуживания и текущего ремонта ГРП и ШРП – две и три операции в год соответственно

2

Абсолютное рабочее давление газа, Па, $P_I =$

96125

тн - время продувки, час

0,3000

d – диаметр продувочной свечи, м

0,015

ρг – плотность газа, кг/м³

0,7252

tg - температура газа, °C

12,2

Расход газа на продувку оборудования ГРП при проведении профилактических и ремонтных работ,

м³/год

401913,5153

кг/год

291467,68

$$V_{n(то)} = 256,6 \cdot \frac{\sqrt{P_1 \cdot \rho_1}}{\rho_c} \cdot d^2 \cdot n \cdot N_{грп} \quad (2.6)$$

кг/час

354,32

Максимальный разовый выброс, г/с, $G = 0.2778 \cdot V_{ч}$	г/с	98,43
Валовый выброс, т/год, $M = V_{г} / 10^3$	т/год	291,468

Примесь		Состав	г/с	т/год
0333	Сероводород, г/м ³	0,011	0,0015	0,0044
0410	Метан, масс. %	91,44%	90,0057	266,5180
1728	Этимеркаптан, г/м ³	0,004	0,0005	0,0016

Источник выбросов №**0016****Источник выделения N 001****Продувочная свеча**

Список литературы:

1. Методика расчета расхода газа на технологические нужды и потери в газораспределительных системах.

Участки проверки параметров ПСК при ремонтных работах на ПГБ

Наименование технологического потока:

Природный газ (топливо)

n - норма сброса (480 м³/месяц);

480

30 - количество суток в месяце;

30

n, продолжительность отопительного периода, сутки;

143

ρг – плотность газа, кг/м³

0,7252

N – количество ГРП, снабжающих товарным газом только бытовых потребителей (коммунально-бытовые предприятия и население)

1371

Расход газа на продувку оборудования ГРП при проведении профилактических и ремонтных работ,

м³/год

313684,8

 $V_{пск} = v/30 \cdot (365 - по) \cdot 0,1 \cdot N_{быт. грп, (м3)}$

кг/год

227484,22

кг/час

348,10

Максимальный разовый выброс, г/с, $G = 0.2778 \cdot V_{ч}$	г/с	96,70
Валовый выброс, т/год, $M = V_{г} / 10^3$	т/год	227,484

Примесь		Состав	г/с	т/год
0333	Сероводород, г/м ³	0,011	0,0015	0,0035
0410	Метан, масс. %	91,44%	88,4235	208,0116

1728	Этимеркаптан, г/м3	0,004	0,0005	0,0013
------	--------------------	-------	--------	--------

Источник выбросов

№

0017**Источник выделения N 001****Продувочная свеча**

Список литературы:

1. Методика расчета расхода газа на технологические нужды и потери в газораспределительных системах.

Проведение профилактических и ремонтных работ в ГРУ

Наименование технологического потока:

Природный газ (топливо)

P_g - избыточное давление газа, Па; принимается на 15 % выше паспортного давления после регулятора при проверке параметра ПСК, а при продувке оборудования – не менее 0,1 МПа;

100000

$N_{грп}$ – количество действующих ГРП (ШРП), распределенных по давлениям настройки и продувки;

1371

n – количество операций в год; для проверки параметров срабатывания ПСК $_{грп}$ и ПСК $_{шрп}$ равно шести, а для технического обслуживания и текущего ремонта ГРП и ШРП – две и три операции в год соответственно

2

Абсолютное рабочее давление газа, Па, P_l =

96125

 t_n - время продувки, час

0,3000

 d – диаметр продувочной свечи, м

0,015

 ρ_g – плотность газа, кг/м3

0,7252

 t_g - температура газа, °С

12,2

Расход газа на продувку оборудования ГРП при проведении профилактических и ремонтных работ,

м3/год

401913,515

кг/год

291467,68

$$V_{n(mo)} = 256,6 \cdot \frac{\sqrt{P_1 \cdot \rho_1}}{\rho_c} \cdot d^2 \cdot n \cdot N_{грп} \quad (2.6)$$

кг/час

354,32

Максимальный разовый выброс, г/с, $G = 0.2778 \cdot V_{ч}$	г/с	98,43
Валовый выброс, т/год, $M = V_{г} / 10^3$	т/год	291,468

Примесь		Состав	г/с	т/год
0333	Сероводород, г/м3	0,011	0,0015	0,0044
0410	Метан, масс. %	91,44%	90,0057	266,5180
1728	Этимеркаптан, г/м3	0,004	0,0005	0,0016

Источник загрязнения: 0056, Отопительный котел Лемакс в ПГБ№16
 Источник выделения: 0056 01, Отопительный котел Лемакс в ПГБ№16
 Список литературы:

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

Вид топлива, **КЗ = Газ (природный)**

Расход топлива, тыс.м3/год, **BT = 0.16**

Расход топлива, л/с, **BG = 0.17**

Месторождение, **М = Бухара-Урал**

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м3 (прил. 2.1), **QR = 6648**

Пересчет в МДж, **QR = QR · 0.004187 = 6648 · 0.004187 = 27.84**

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 = 0.018**

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), **SIR = 0.018**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, **QN = 10**

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, **QF = 10**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), **KNO = 0.0495**

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

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), **KNO = KNO · (QF / QN)^{0.25} = 0.0495 · (10 / 10)^{0.25} = 0.0495**

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), **MNOT = 0.001 · BT · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 0.16 · 27.84 · 0.0495 · (1-0) = 0.0002205**

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), **MNOG = 0.001 · BG · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 0.17 · 27.84 · 0.0495 · (1-0) = 0.0002343**

Выброс азота диоксида (0301), т/год, **_M_ = 0.8 · MNOT = 0.8 · 0.0002205 = 0.0001764**

Выброс азота диоксида (0301), г/с, **_G_ = 0.8 · MNOG = 0.8 · 0.0002343 = 0.00018744**

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, **_M_ = 0.13 · MNOT = 0.13 · 0.0002205 = 0.000028665**

Выброс азота оксида (0304), г/с, **_G_ = 0.13 · MNOG = 0.13 · 0.0002343 = 0.000030459**

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), $NSO_2 = 0$

Содержание сероводорода в топливе, % (прил. 2.1), $H_2S = 0$

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), $M = 0.02 \cdot BT \cdot SR \cdot (1 - NSO_2) + 0.0188 \cdot H_2S \cdot BT = 0.02 \cdot 0.16 \cdot 0.018 \cdot (1 - 0) + 0.0188 \cdot 0 \cdot 0.16 = 0.0000576$

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), $G = 0.02 \cdot BG \cdot S1R \cdot (1 - NSO_2) + 0.0188 \cdot H_2S \cdot BG = 0.02 \cdot 0.17 \cdot 0.018 \cdot (1 - 0) + 0.0188 \cdot 0 \cdot 0.17 = 0.0000612$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

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

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q_4 = 0$

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q_3 = 0.5$

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

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q_3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 27.84 = 6.96$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1 - Q_4 / 100) = 0.001 \cdot 0.16 \cdot 6.96 \cdot (1 - 0 / 100) = 0.0011136$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1 - Q_4 / 100) = 0.001 \cdot 0.17 \cdot 6.96 \cdot (1 - 0 / 100) = 0.0011832$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00018744	0.0001764
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000030459	0.000028665
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000612	0.0000576
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0011832	0.0011136

Источник загрязнения: 0057, Отопительный котел Лемакс в ПГБ№110

Источник выделения: 0057 01, Отопительный котел Лемакс в ПГБ№110

Список литературы:

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

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

Вид топлива, $K_3 = \text{Газ (природный)}$

Расход топлива, тыс.м³/год, $BT = 0.16$

Расход топлива, л/с, $BG = 0.17$

Месторождение, $M = \text{Бухара-Урал}$

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м³ (прил. 2.1), $QR = 6648$

Пересчет в МДж, $QR = QR \cdot 0.004187 = 6648 \cdot 0.004187 = 27.84$

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), $SR = 0.018$

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), $SIR = 0.018$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, $QN = 10$

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, $QF = 10$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), $KNO = 0.0495$

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

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), $KNO = KNO \cdot (QF / QN)^{0.25} = 0.0495 \cdot (10 / 10)^{0.25} = 0.0495$

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), $MNOT = 0.001 \cdot BT \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 0.16 \cdot 27.84 \cdot 0.0495 \cdot (1-0) = 0.0002205$

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), $MNOG = 0.001 \cdot BG \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 0.17 \cdot 27.84 \cdot 0.0495 \cdot (1-0) = 0.0002343$

Выброс азота диоксида (0301), т/год, $M_ = 0.8 \cdot MNOT = 0.8 \cdot 0.0002205 = 0.0001764$

Выброс азота диоксида (0301), г/с, $G_ = 0.8 \cdot MNOG = 0.8 \cdot 0.0002343 = 0.00018744$

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, $M_ = 0.13 \cdot MNOT = 0.13 \cdot 0.0002205 = 0.000028665$

Выброс азота оксида (0304), г/с, $G_ = 0.13 \cdot MNOG = 0.13 \cdot 0.0002343 = 0.000030459$

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), $H2S = 0$

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), $M_ = 0.02 \cdot BT \cdot SR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BT = 0.02 \cdot 0.16 \cdot 0.018 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0 \cdot 0.16 = 0.0000576$

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), $G_ = 0.02 \cdot BG \cdot SIR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BG = 0.02 \cdot 0.17 \cdot 0.018 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0 \cdot 0.17 = 0.0000612$

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 топki: 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), $CCO = Q3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 27.84 = 6.96$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1 - Q4 / 100) = 0.001 \cdot 0.16 \cdot 6.96 \cdot (1 - 0 / 100) = 0.0011136$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1 - Q4 / 100) = 0.001 \cdot 0.17 \cdot 6.96 \cdot (1 - 0 / 100) = 0.0011832$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00018744	0.0001764
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000030459	0.000028665
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000612	0.0000576
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0011832	0.0011136

Источник загрязнения: 0058, Отопительный котел Лемакс в ПГБ№23

Источник выделения: 0058 01, Отопительный котел Лемакс в ПГБ№23

Список литературы:

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

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

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

Расход топлива, тыс.м3/год, $BT = 0.16$

Расход топлива, л/с, $BG = 0.17$

Месторождение, $M = \text{Бухара-Урал}$

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м3 (прил. 2.1), $QR = 6648$

Пересчет в МДж, $QR = QR \cdot 0.004187 = 6648 \cdot 0.004187 = 27.84$

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), $SR = 0.018$

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), $SIR = 0.018$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, $QN = 10$

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, $QF = 10$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), $KNO = 0.0495$

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

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), $KNO = KNO \cdot (QF / QN)^{0.25} = 0.0495 \cdot (10 / 10)^{0.25} = 0.0495$

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), $MNOT = 0.001 \cdot BT \cdot QR \cdot KNO \cdot (1 - B) = 0.001 \cdot 0.16 \cdot 27.84 \cdot 0.0495 \cdot (1 - 0) = 0.0002205$

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), $MNOG = 0.001 \cdot BG \cdot QR \cdot KNO \cdot (1 - B) = 0.001 \cdot 0.17 \cdot 27.84 \cdot 0.0495 \cdot (1 - 0) = 0.0002343$

Выброс азота диоксида (0301), т/год, $M_{\text{NO}_2} = 0.8 \cdot M_{\text{NO}} = 0.8 \cdot 0.0002205 = 0.0001764$

Выброс азота диоксида (0301), г/с, $G_{\text{NO}_2} = 0.8 \cdot M_{\text{NOG}} = 0.8 \cdot 0.0002343 = 0.00018744$

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, $M_{\text{NO}} = 0.13 \cdot M_{\text{NO}_2} = 0.13 \cdot 0.0002205 = 0.000028665$

Выброс азота оксида (0304), г/с, $G_{\text{NO}} = 0.13 \cdot M_{\text{NOG}} = 0.13 \cdot 0.0002343 = 0.000030459$

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), $NSO_2 = 0$

Содержание сероводорода в топливе, % (прил. 2.1), $H_2S = 0$

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), $M_{\text{SO}_2} = 0.02 \cdot BT \cdot SR \cdot (1 - NSO_2) + 0.0188 \cdot H_2S \cdot BT = 0.02 \cdot 0.16 \cdot 0.018 \cdot (1 - 0) + 0.0188 \cdot 0 \cdot 0.16 = 0.0000576$

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), $G_{\text{SO}_2} = 0.02 \cdot BG \cdot SR \cdot (1 - NSO_2) + 0.0188 \cdot H_2S \cdot BG = 0.02 \cdot 0.17 \cdot 0.018 \cdot (1 - 0) + 0.0188 \cdot 0 \cdot 0.17 = 0.0000612$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

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

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q_4 = 0$

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q_3 = 0.5$

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

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q_3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 27.84 = 6.96$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M_{\text{CO}} = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1 - Q_4 / 100) = 0.001 \cdot 0.16 \cdot 6.96 \cdot (1 - 0 / 100) = 0.0011136$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G_{\text{CO}} = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1 - Q_4 / 100) = 0.001 \cdot 0.17 \cdot 6.96 \cdot (1 - 0 / 100) = 0.0011832$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00018744	0.0001764
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000030459	0.000028665
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000612	0.0000576
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0011832	0.0011136

Источник загрязнения: 0059

Источник выделения: 0059 01, Отопительный котел Лемакс в ПГБ№27

Список литературы:

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

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

Вид топлива, **КЗ = Газ (природный)**

Расход топлива, тыс.м3/год, **BT = 0.16**

Расход топлива, л/с, **BG = 0.17**

Месторождение, **М = Бухара-Урал**

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м3 (прил. 2.1), **QR = 6648**

Пересчет в МДж, **QR = QR · 0.004187 = 6648 · 0.004187 = 27.84**

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 = 0.018**

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), **SIR = 0.018**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, **QN = 10**

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, **QF = 10**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), **KNO = 0.0495**

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

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), **KNO = KNO · (QF / QN)^{0.25} = 0.0495 · (10 / 10)^{0.25} = 0.0495**

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), **MNOT = 0.001 · BT · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 0.16 · 27.84 · 0.0495 · (1-0) = 0.0002205**

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), **MNOG = 0.001 · BG · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 0.17 · 27.84 · 0.0495 · (1-0) = 0.0002343**

Выброс азота диоксида (0301), т/год, **_M_ = 0.8 · MNOT = 0.8 · 0.0002205 = 0.0001764**

Выброс азота диоксида (0301), г/с, **_G_ = 0.8 · MNOG = 0.8 · 0.0002343 = 0.00018744**

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, **_M_ = 0.13 · MNOT = 0.13 · 0.0002205 = 0.000028665**

Выброс азота оксида (0304), г/с, **_G_ = 0.13 · MNOG = 0.13 · 0.0002343 = 0.000030459**

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**

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), **_M_ = 0.02 · BT · SR · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BT = 0.02 · 0.16 · 0.018 · (1-0) + 0.0188 · 0 · 0.16 = 0.0000576**

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), $G_{\text{с}} = 0.02 \cdot BG \cdot SIR \cdot (1 - NSO_2) + 0.0188 \cdot H_2S \cdot BG = 0.02 \cdot 0.17 \cdot 0.018 \cdot (1 - 0) + 0.0188 \cdot 0 \cdot 0.17 = 0.0000612$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

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

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q_4 = 0$

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q_3 = 0.5$

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

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q_3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 27.84 = 6.96$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M_{\text{с}} = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1 - Q_4 / 100) = 0.001 \cdot 0.16 \cdot 6.96 \cdot (1 - 0 / 100) = 0.0011136$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G_{\text{с}} = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1 - Q_4 / 100) = 0.001 \cdot 0.17 \cdot 6.96 \cdot (1 - 0 / 100) = 0.0011832$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00018744	0.0001764
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000030459	0.000028665
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000612	0.0000576
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0011832	0.0011136

Источник загрязнения: 0060

Источник выделения: 0060 01, Отопительный котел Лемакс в ПГБ№14

Список литературы:

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

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

Вид топлива, $K_3 = \text{Газ (природный)}$

Расход топлива, тыс.м³/год, $BT = 0.16$

Расход топлива, л/с, $BG = 0.17$

Месторождение, $M = \text{Бухара-Урал}$

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м³ (прил. 2.1), $QR = 6648$

Пересчет в МДж, $QR = QR \cdot 0.004187 = 6648 \cdot 0.004187 = 27.84$

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), $SR = 0.018$

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), $SIR = 0.018$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, $Q_N = 10$

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, $Q_F = 10$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), $KNO = 0.0495$

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

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), $KNO = KNO \cdot (Q_F / Q_N)^{0.25} = 0.0495 \cdot (10 / 10)^{0.25} = 0.0495$

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), $MNOT = 0.001 \cdot BT \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 0.16 \cdot 27.84 \cdot 0.0495 \cdot (1-0) = 0.0002205$

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), $MNOG = 0.001 \cdot BG \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 0.17 \cdot 27.84 \cdot 0.0495 \cdot (1-0) = 0.0002343$

Выброс азота диоксида (0301), т/год, $M_- = 0.8 \cdot MNOT = 0.8 \cdot 0.0002205 = 0.0001764$

Выброс азота диоксида (0301), г/с, $G_- = 0.8 \cdot MNOG = 0.8 \cdot 0.0002343 = 0.00018744$

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, $M_- = 0.13 \cdot MNOT = 0.13 \cdot 0.0002205 = 0.000028665$

Выброс азота оксида (0304), г/с, $G_- = 0.13 \cdot MNOG = 0.13 \cdot 0.0002343 = 0.000030459$

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), $NSO_2 = 0$

Содержание сероводорода в топливе, % (прил. 2.1), $H_2S = 0$

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), $M_- = 0.02 \cdot BT \cdot SR \cdot (1-NSO_2) + 0.0188 \cdot H_2S \cdot BT = 0.02 \cdot 0.16 \cdot 0.018 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0 \cdot 0.16 = 0.0000576$

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), $G_- = 0.02 \cdot BG \cdot SR \cdot (1-NSO_2) + 0.0188 \cdot H_2S \cdot BG = 0.02 \cdot 0.17 \cdot 0.018 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0 \cdot 0.17 = 0.0000612$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

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

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q_4 = 0$

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q_3 = 0.5$

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

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q_3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 27.84 = 6.96$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M_- = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q_4 / 100) = 0.001 \cdot 0.16 \cdot 6.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.0011136$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G_{CO} = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 0.17 \cdot 6.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.0011832$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00018744	0.0001764
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000030459	0.000028665
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000612	0.0000576
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0011832	0.0011136

Источник загрязнения: 0061

Источник выделения: 0061 01, Отопительный котел Лемакс в ПГБ№34

Список литературы:

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

Вид топлива, **КЗ = Газ (природный)**

Расход топлива, тыс.м3/год, **BT = 0.16**

Расход топлива, л/с, **BG = 0.17**

Месторождение, **M = Бухара-Урал**

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м3 (прил. 2.1), **QR = 6648**

Пересчет в МДж, **QR = QR · 0.004187 = 6648 · 0.004187 = 27.84**

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 = 0.018**

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), **SIR = 0.018**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, **QN = 10**

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, **QF = 10**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), **KNO = 0.0495**

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

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), **KNO = KNO · (QF / QN)^{0.25} = 0.0495 · (10 / 10)^{0.25} = 0.0495**

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), **MNOT = 0.001 · BT · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 0.16 · 27.84 · 0.0495 · (1-0) = 0.0002205**

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), **MNOG = 0.001 · BG · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 0.17 · 27.84 · 0.0495 · (1-0) = 0.0002343**

Выброс азота диоксида (0301), т/год, **M_ = 0.8 · MNOT = 0.8 · 0.0002205 = 0.0001764**

Выброс азота диоксида (0301), г/с, **G_ = 0.8 · MNOG = 0.8 · 0.0002343 = 0.00018744**

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, $\underline{M}_- = 0.13 \cdot MNOT = 0.13 \cdot 0.0002205 = 0.000028665$

Выброс азота оксида (0304), г/с, $\underline{G}_- = 0.13 \cdot MNOG = 0.13 \cdot 0.0002343 = 0.000030459$

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), $NSO_2 = 0$

Содержание сероводорода в топливе, % (прил. 2.1), $H_2S = 0$

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), $\underline{M}_- = 0.02 \cdot BT \cdot SR \cdot (1-NSO_2) + 0.0188 \cdot H_2S \cdot BT = 0.02 \cdot 0.16 \cdot 0.018 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0 \cdot 0.16 = 0.0000576$

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), $\underline{G}_- = 0.02 \cdot BG \cdot S1R \cdot (1-NSO_2) + 0.0188 \cdot H_2S \cdot BG = 0.02 \cdot 0.17 \cdot 0.018 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0 \cdot 0.17 = 0.0000612$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

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

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q_4 = 0$

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q_3 = 0.5$

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

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q_3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 27.84 = 6.96$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $\underline{M}_- = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q_4 / 100) = 0.001 \cdot 0.16 \cdot 6.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.0011136$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $\underline{G}_- = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q_4 / 100) = 0.001 \cdot 0.17 \cdot 6.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.0011832$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00018744	0.0001764
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000030459	0.000028665
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000612	0.0000576
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0011832	0.0011136

Источник загрязнения: 0062

Источник выделения: 0062 01, Отопительный котел емкх в ПГБ№116

Список литературы:

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

Вид топлива, $K_3 = \text{Газ (природный)}$

Расход топлива, тыс.м³/год, $BT = 0.16$

Расход топлива, л/с, $BG = 0.17$

Месторождение, $M = \text{Бухара-Урал}$

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м³ (прил. 2.1), $QR = 6648$

Пересчет в МДж, $QR = QR \cdot 0.004187 = 6648 \cdot 0.004187 = 27.84$

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), $SR = 0.018$

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), $SIR = 0.018$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, $QN = 10$

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, $QF = 10$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), $KNO = 0.0495$

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

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), $KNO = KNO \cdot (QF / QN)^{0.25} = 0.0495 \cdot (10 / 10)^{0.25} = 0.0495$

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), $MNOT = 0.001 \cdot BT \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 0.16 \cdot 27.84 \cdot 0.0495 \cdot (1-0) = 0.0002205$

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), $MNOG = 0.001 \cdot BG \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 0.17 \cdot 27.84 \cdot 0.0495 \cdot (1-0) = 0.0002343$

Выброс азота диоксида (0301), т/год, $_M = 0.8 \cdot MNOT = 0.8 \cdot 0.0002205 = 0.0001764$

Выброс азота диоксида (0301), г/с, $_G = 0.8 \cdot MNOG = 0.8 \cdot 0.0002343 = 0.00018744$

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, $_M = 0.13 \cdot MNOT = 0.13 \cdot 0.0002205 = 0.000028665$

Выброс азота оксида (0304), г/с, $_G = 0.13 \cdot MNOG = 0.13 \cdot 0.0002343 = 0.000030459$

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), $H2S = 0$

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), $_M = 0.02 \cdot BT \cdot SR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BT = 0.02 \cdot 0.16 \cdot 0.018 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0 \cdot 0.16 = 0.0000576$

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), $_G = 0.02 \cdot BG \cdot SIR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BG = 0.02 \cdot 0.17 \cdot 0.018 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0 \cdot 0.17 = 0.0000612$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

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

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q_4 = 0$

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q_3 = 0.5$

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

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q_3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 27.84 = 6.96$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1 - Q_4 / 100) = 0.001 \cdot 0.16 \cdot 6.96 \cdot (1 - 0 / 100) = 0.0011136$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1 - Q_4 / 100) = 0.001 \cdot 0.17 \cdot 6.96 \cdot (1 - 0 / 100) = 0.0011832$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00018744	0.0001764
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000030459	0.000028665
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000612	0.0000576
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0011832	0.0011136

Источник загрязнения: 0063

Источник выделения: 0063 01, Отопительный котел Бобринский в ПГБ №6п

Список литературы:

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

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

Вид топлива, $K_3 = \text{Газ (природный)}$

Расход топлива, тыс.м³/год, $BT = 0.3$

Расход топлива, л/с, $BG = 0.328$

Месторождение, $M = \text{Бухара-Урал}$

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м³ (прил. 2.1), $QR = 6648$

Пересчет в МДж, $QR = QR \cdot 0.004187 = 6648 \cdot 0.004187 = 27.84$

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), $SR = 0.018$

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), $SIR = 0.018$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, $QN = 11.6$

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, $QF = 11.6$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), $KNO = 0.0511$

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

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), $KNO = KNO \cdot (QF / QN)^{0.25} = 0.0511 \cdot (11.6 / 11.6)^{0.25} = 0.0511$

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), $MNOT = 0.001 \cdot BT \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 0.3 \cdot 27.84 \cdot 0.0511 \cdot (1-0) = 0.000427$

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), $MNOG = 0.001 \cdot BG \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 0.328 \cdot 27.84 \cdot 0.0511 \cdot (1-0) = 0.000467$

Выброс азота диоксида (0301), т/год, $M_ = 0.8 \cdot MNOT = 0.8 \cdot 0.000427 = 0.0003416$

Выброс азота диоксида (0301), г/с, $G_ = 0.8 \cdot MNOG = 0.8 \cdot 0.000467 = 0.0003736$

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, $M_ = 0.13 \cdot MNOT = 0.13 \cdot 0.000427 = 0.00005551$

Выброс азота оксида (0304), г/с, $G_ = 0.13 \cdot MNOG = 0.13 \cdot 0.000467 = 0.00006071$

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), $H2S = 0$

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), $M_ = 0.02 \cdot BT \cdot SR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BT = 0.02 \cdot 0.3 \cdot 0.018 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0 \cdot 0.3 = 0.000108$

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), $G_ = 0.02 \cdot BG \cdot S1R \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BG = 0.02 \cdot 0.328 \cdot 0.018 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0 \cdot 0.328 = 0.00011808$

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), $CCO = Q3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 27.84 = 6.96$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M_ = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 0.3 \cdot 6.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.002088$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G_ = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 0.328 \cdot 6.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.00228288$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0003736	0.0003416
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00006071	0.00005551
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00011808	0.000108

0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.00228288	0.002088
------	---	------------	----------

Источник загрязнения: 0064

Источник выделения: 0064 01, Отопительный котел Бобринский в ПГБ №3п

Список литературы:

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

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

Вид топлива, **КЗ = Газ (природный)**

Расход топлива, тыс.м3/год, **BT = 0.3**

Расход топлива, л/с, **BG = 0.328**

Месторождение, **M = Бухара-Урал**

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м3 (прил. 2.1), **QR = 6648**

Пересчет в МДж, **QR = QR · 0.004187 = 6648 · 0.004187 = 27.84**

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 = 0.018**

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), **SIR = 0.018**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, **QN = 11.6**

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, **QF = 11.6**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), **KNO = 0.0511**

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

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), **KNO = KNO · (QF / QN)^{0.25} = 0.0511 · (11.6 / 11.6)^{0.25} = 0.0511**

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), **MNOT = 0.001 · BT · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 0.3 · 27.84 · 0.0511 · (1-0) = 0.000427**

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), **MNOG = 0.001 · BG · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 0.328 · 27.84 · 0.0511 · (1-0) = 0.000467**

Выброс азота диоксида (0301), т/год, **_M_ = 0.8 · MNOT = 0.8 · 0.000427 = 0.0003416**

Выброс азота диоксида (0301), г/с, **_G_ = 0.8 · MNOG = 0.8 · 0.000467 = 0.0003736**

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, **_M_ = 0.13 · MNOT = 0.13 · 0.000427 = 0.00005551**

Выброс азота оксида (0304), г/с, **_G_ = 0.13 · MNOG = 0.13 · 0.000467 = 0.00006071**

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), $NSO_2 = 0$

Содержание сероводорода в топливе, % (прил. 2.1), $H_2S = 0$

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), $M = 0.02 \cdot BT \cdot SR \cdot (1 - NSO_2) + 0.0188 \cdot H_2S \cdot BT = 0.02 \cdot 0.3 \cdot 0.018 \cdot (1 - 0) + 0.0188 \cdot 0 \cdot 0.3 = 0.000108$

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), $G = 0.02 \cdot BG \cdot SR \cdot (1 - NSO_2) + 0.0188 \cdot H_2S \cdot BG = 0.02 \cdot 0.328 \cdot 0.018 \cdot (1 - 0) + 0.0188 \cdot 0 \cdot 0.328 = 0.00011808$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА**Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)**

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q_4 = 0$

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q_3 = 0.5$

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

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q_3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 27.84 = 6.96$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1 - Q_4 / 100) = 0.001 \cdot 0.3 \cdot 6.96 \cdot (1 - 0 / 100) = 0.002088$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1 - Q_4 / 100) = 0.001 \cdot 0.328 \cdot 6.96 \cdot (1 - 0 / 100) = 0.00228288$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0003736	0.0003416
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00006071	0.00005551
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00011808	0.000108
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00228288	0.002088

Источник загрязнения: 0065

Источник выделения: 0065 01, Отопительный котел kordi в ПГБ№117

Список литературы:

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

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

Вид топлива, $K_3 = \text{Газ (природный)}$

Расход топлива, тыс.м³/год, $BT = 0.16$

Расход топлива, л/с, $BG = 0.17$

Месторождение, $M = \text{Бухара-Урал}$

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м³ (прил. 2.1), $QR = 6648$

Пересчет в МДж, $QR = QR \cdot 0.004187 = 6648 \cdot 0.004187 = 27.84$

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), $SR = 0.018$

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), $SIR = 0.018$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, $QN = 10$

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, $QF = 10$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), $KNO = 0.0495$

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

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), $KNO = KNO \cdot (QF / QN)^{0.25} = 0.0495 \cdot (10 / 10)^{0.25} = 0.0495$

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), $MNOT = 0.001 \cdot BT \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 0.16 \cdot 27.84 \cdot 0.0495 \cdot (1-0) = 0.0002205$

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), $MNOG = 0.001 \cdot BG \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 0.17 \cdot 27.84 \cdot 0.0495 \cdot (1-0) = 0.0002343$

Выброс азота диоксида (0301), т/год, $_M = 0.8 \cdot MNOT = 0.8 \cdot 0.0002205 = 0.0001764$

Выброс азота диоксида (0301), г/с, $_G = 0.8 \cdot MNOG = 0.8 \cdot 0.0002343 = 0.00018744$

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, $_M = 0.13 \cdot MNOT = 0.13 \cdot 0.0002205 = 0.000028665$

Выброс азота оксида (0304), г/с, $_G = 0.13 \cdot MNOG = 0.13 \cdot 0.0002343 = 0.000030459$

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), $H2S = 0$

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), $_M = 0.02 \cdot BT \cdot SR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BT = 0.02 \cdot 0.16 \cdot 0.018 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0 \cdot 0.16 = 0.0000576$

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), $_G = 0.02 \cdot BG \cdot SIR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BG = 0.02 \cdot 0.17 \cdot 0.018 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0 \cdot 0.17 = 0.0000612$

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), $CCO = Q_3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 27.84 = 6.96$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1 - Q_4 / 100) = 0.001 \cdot 0.16 \cdot 6.96 \cdot (1 - 0 / 100) = 0.0011136$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1 - Q_4 / 100) = 0.001 \cdot 0.17 \cdot 6.96 \cdot (1 - 0 / 100) = 0.0011832$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00018744	0.0001764
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000030459	0.000028665
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000612	0.0000576
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0011832	0.0011136

Источник загрязнения: 0066

Источник выделения: 0066 01, Отопительный котел kordi в ПГБ№115

Список литературы:

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

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

Вид топлива, $K_3 = \text{Газ (природный)}$

Расход топлива, тыс.м³/год, $BT = 0.16$

Расход топлива, л/с, $BG = 0.17$

Месторождение, $M = \text{Бухара-Урал}$

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м³ (прил. 2.1), $QR = 6648$

Пересчет в МДж, $QR = QR \cdot 0.004187 = 6648 \cdot 0.004187 = 27.84$

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), $SR = 0.018$

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), $SIR = 0.018$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, $QN = 10$

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, $QF = 10$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), $KNO = 0.0495$

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

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), $KNO = KNO \cdot (QF / QN)^{0.25} = 0.0495 \cdot (10 / 10)^{0.25} = 0.0495$

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), $MNOT = 0.001 \cdot BT \cdot QR \cdot KNO \cdot (1 - B) = 0.001 \cdot 0.16 \cdot 27.84 \cdot 0.0495 \cdot (1 - 0) = 0.0002205$

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), $MNOG = 0.001 \cdot BG \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 0.17 \cdot 27.84 \cdot 0.0495 \cdot (1-0) = 0.0002343$

Выброс азота диоксида (0301), т/год, $M_{-} = 0.8 \cdot MNOT = 0.8 \cdot 0.0002205 = 0.0001764$

Выброс азота диоксида (0301), г/с, $G_{-} = 0.8 \cdot MNOG = 0.8 \cdot 0.0002343 = 0.00018744$

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, $M_{-} = 0.13 \cdot MNOT = 0.13 \cdot 0.0002205 = 0.000028665$

Выброс азота оксида (0304), г/с, $G_{-} = 0.13 \cdot MNOG = 0.13 \cdot 0.0002343 = 0.000030459$

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), $H2S = 0$

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), $M_{-} = 0.02 \cdot BT \cdot SR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BT = 0.02 \cdot 0.16 \cdot 0.018 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0 \cdot 0.16 = 0.0000576$

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), $G_{-} = 0.02 \cdot BG \cdot SIR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BG = 0.02 \cdot 0.17 \cdot 0.018 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0 \cdot 0.17 = 0.0000612$

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), $CCO = Q3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 27.84 = 6.96$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M_{-} = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 0.16 \cdot 6.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.0011136$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G_{-} = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 0.17 \cdot 6.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.0011832$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00018744	0.0001764
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000030459	0.000028665
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000612	0.0000576
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0011832	0.0011136

Источник загрязнения: 0067

Источник выделения: 0067 01, Отопительный котел АОГВ-11 в ПГБ№135

Список литературы:

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

Вид топлива, **КЗ = Газ (природный)**

Расход топлива, тыс.м³/год, **ВТ = 0.3**

Расход топлива, л/с, **BG = 0.328**

Месторождение, **М = Бухара-Урал**

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м³ (прил. 2.1), **QR = 6648**

Пересчет в МДж, **QR = QR · 0.004187 = 6648 · 0.004187 = 27.84**

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 = 0.018**

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), **SIR = 0.018**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, **QN = 11**

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, **QF = 11**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), **KNO = 0.0505**

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

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), **KNO = KNO · (QF / QN)^{0.25} = 0.0505 · (11 / 11)^{0.25} = 0.0505**

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), **MNOT = 0.001 · ВТ · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 0.3 · 27.84 · 0.0505 · (1-0) = 0.000422**

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), **MNOG = 0.001 · BG · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 0.328 · 27.84 · 0.0505 · (1-0) = 0.000461**

Выброс азота диоксида (0301), т/год, **_M_ = 0.8 · MNOT = 0.8 · 0.000422 = 0.0003376**

Выброс азота диоксида (0301), г/с, **_G_ = 0.8 · MNOG = 0.8 · 0.000461 = 0.0003688**

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, **_M_ = 0.13 · MNOT = 0.13 · 0.000422 = 0.00005486**

Выброс азота оксида (0304), г/с, **_G_ = 0.13 · MNOG = 0.13 · 0.000461 = 0.00005993**

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**

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), $M = 0.02 \cdot BT \cdot SR \cdot (1 - NSO_2) + 0.0188 \cdot H_2S \cdot BT = 0.02 \cdot 0.3 \cdot 0.018 \cdot (1 - 0) + 0.0188 \cdot 0 \cdot 0.3 = 0.000108$

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), $G = 0.02 \cdot BG \cdot SIR \cdot (1 - NSO_2) + 0.0188 \cdot H_2S \cdot BG = 0.02 \cdot 0.328 \cdot 0.018 \cdot (1 - 0) + 0.0188 \cdot 0 \cdot 0.328 = 0.00011808$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

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

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q_4 = 0$

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q_3 = 0.5$

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

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q_3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 27.84 = 6.96$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1 - Q_4 / 100) = 0.001 \cdot 0.3 \cdot 6.96 \cdot (1 - 0 / 100) = 0.002088$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1 - Q_4 / 100) = 0.001 \cdot 0.328 \cdot 6.96 \cdot (1 - 0 / 100) = 0.00228288$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0003688	0.0003376
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00005993	0.00005486
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00011808	0.000108
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00228288	0.002088

Источник загрязнения: 0068

Источник выделения: 0068, Отопительный котел АОГВ-6,9 в ПГБ№132

Список литературы:

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

Вид топлива, $K_3 = \text{Газ (природный)}$

Расход топлива, тыс.м³/год, $BT = 0.19$

Расход топлива, л/с, $BG = 0.194$

Месторождение, $M = \text{Бухара-Урал}$

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м³ (прил. 2.1), $QR = 6648$

Пересчет в МДж, $QR = QR \cdot 0.004187 = 6648 \cdot 0.004187 = 27.84$

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), $SR = 0.018$

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), $SIR = 0.018$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, $QN = 6.9$

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, $QF = 6.9$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), $KNO = 0.0444$

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

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), $KNO = KNO \cdot (QF / QN)^{0.25} = 0.0444 \cdot (6.9 / 6.9)^{0.25} = 0.0444$

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), $MNOT = 0.001 \cdot BT \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 0.19 \cdot 27.84 \cdot 0.0444 \cdot (1-0) = 0.000235$

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), $MNOG = 0.001 \cdot BG \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 0.194 \cdot 27.84 \cdot 0.0444 \cdot (1-0) = 0.00024$

Выброс азота диоксида (0301), т/год, $_M = 0.8 \cdot MNOT = 0.8 \cdot 0.000235 = 0.000188$

Выброс азота диоксида (0301), г/с, $_G = 0.8 \cdot MNOG = 0.8 \cdot 0.00024 = 0.000192$

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, $_M = 0.13 \cdot MNOT = 0.13 \cdot 0.000235 = 0.00003055$

Выброс азота оксида (0304), г/с, $_G = 0.13 \cdot MNOG = 0.13 \cdot 0.00024 = 0.0000312$

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), $H2S = 0$

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), $_M = 0.02 \cdot BT \cdot SR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BT = 0.02 \cdot 0.19 \cdot 0.018 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0 \cdot 0.19 = 0.0000684$

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), $_G = 0.02 \cdot BG \cdot SR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BG = 0.02 \cdot 0.194 \cdot 0.018 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0 \cdot 0.194 = 0.00006984$

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), $CCO = Q3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 27.84 = 6.96$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $_M = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 0.19 \cdot 6.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.0013224$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $_G_ = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 0.194 \cdot 6.96 \cdot (1-0 / 100) = 0.00135024$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.000192	0.000188
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0000312	0.00003055
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00006984	0.0000684
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00135024	0.0013224

Источник загрязнения: 0069

Источник выделения: 0069 01, Отопительный котел АОГВ-6,9 в ПГБ№133

Список литературы:

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

Вид топлива, **КЗ = Газ (природный)**

Расход топлива, тыс.м3/год, **BT = 0.19**

Расход топлива, л/с, **BG = 0.194**

Месторождение, **M = Бухара-Урал**

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м3 (прил. 2.1), **QR = 6648**

Пересчет в МДж, **QR = QR · 0.004187 = 6648 · 0.004187 = 27.84**

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 = 0.018**

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), **SIR = 0.018**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, **QN = 6.9**

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, **QF = 6.9**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), **KNO = 0.0444**

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

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), **KNO = KNO · (QF / QN)^{0.25} = 0.0444 · (6.9 / 6.9)^{0.25} = 0.0444**

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), **MNOT = 0.001 · BT · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 0.19 · 27.84 · 0.0444 · (1-0) = 0.000235**

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), **MNOG = 0.001 · BG · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 0.194 · 27.84 · 0.0444 · (1-0) = 0.00024**

Выброс азота диоксида (0301), т/год, **_M_ = 0.8 · MNOT = 0.8 · 0.000235 = 0.000188**

Выброс азота диоксида (0301), г/с, **_G_ = 0.8 · MNOG = 0.8 · 0.00024 = 0.000192**

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, $M_{\text{NO}_2} = 0.13 \cdot M_{\text{NO}_2} = 0.13 \cdot 0.000235 = 0.00003055$

Выброс азота оксида (0304), г/с, $G_{\text{NO}_2} = 0.13 \cdot M_{\text{NO}_2} = 0.13 \cdot 0.00024 = 0.0000312$

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), $NSO_2 = 0$

Содержание сероводорода в топливе, % (прил. 2.1), $H_2S = 0$

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), $M_{\text{SO}_2} = 0.02 \cdot BT \cdot SR \cdot (1 - NSO_2) + 0.0188 \cdot H_2S \cdot BT = 0.02 \cdot 0.19 \cdot 0.018 \cdot (1 - 0) + 0.0188 \cdot 0 \cdot 0.19 = 0.0000684$

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), $G_{\text{SO}_2} = 0.02 \cdot BG \cdot S_{1R} \cdot (1 - NSO_2) + 0.0188 \cdot H_2S \cdot BG = 0.02 \cdot 0.194 \cdot 0.018 \cdot (1 - 0) + 0.0188 \cdot 0 \cdot 0.194 = 0.00006984$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

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

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q_4 = 0$

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q_3 = 0.5$

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

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q_3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 27.84 = 6.96$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M_{\text{CO}} = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1 - Q_4 / 100) = 0.001 \cdot 0.19 \cdot 6.96 \cdot (1 - 0 / 100) = 0.0013224$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G_{\text{CO}} = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1 - Q_4 / 100) = 0.001 \cdot 0.194 \cdot 6.96 \cdot (1 - 0 / 100) = 0.00135024$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.000192	0.000188
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0000312	0.00003055
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00006984	0.0000684
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00135024	0.0013224

Источник загрязнения: 0070

Источник выделения: 0070 01, Отопительный котел АОГВ-11,6-3 в ПГБ №10

Список литературы:

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

Вид топлива, $K_3 = \text{Газ (природный)}$

Расход топлива, тыс.м³/год, $BT = 0.3$

Расход топлива, л/с, $BG = 0.328$

Месторождение, $M = \text{Бухара-Урал}$

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м³ (прил. 2.1), $QR = 6648$

Пересчет в МДж, $QR = QR \cdot 0.004187 = 6648 \cdot 0.004187 = 27.84$

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), $SR = 0.018$

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), $SIR = 0.018$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, $QN = 11.6$

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, $QF = 11.6$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), $KNO = 0.0511$

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

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), $KNO = KNO \cdot (QF / QN)^{0.25} = 0.0511 \cdot (11.6 / 11.6)^{0.25} = 0.0511$

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), $MNOT = 0.001 \cdot BT \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 0.3 \cdot 27.84 \cdot 0.0511 \cdot (1-0) = 0.000427$

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), $MNOG = 0.001 \cdot BG \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 0.328 \cdot 27.84 \cdot 0.0511 \cdot (1-0) = 0.000467$

Выброс азота диоксида (0301), т/год, $_M = 0.8 \cdot MNOT = 0.8 \cdot 0.000427 = 0.0003416$

Выброс азота диоксида (0301), г/с, $_G = 0.8 \cdot MNOG = 0.8 \cdot 0.000467 = 0.0003736$

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, $_M = 0.13 \cdot MNOT = 0.13 \cdot 0.000427 = 0.00005551$

Выброс азота оксида (0304), г/с, $_G = 0.13 \cdot MNOG = 0.13 \cdot 0.000467 = 0.00006071$

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), $H2S = 0$

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), $_M = 0.02 \cdot BT \cdot SR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BT = 0.02 \cdot 0.3 \cdot 0.018 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0 \cdot 0.3 = 0.000108$

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), $_G = 0.02 \cdot BG \cdot SIR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BG = 0.02 \cdot 0.328 \cdot 0.018 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0 \cdot 0.328 = 0.00011808$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q_4 = 0$

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q_3 = 0.5$ Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, $R = 0.5$ Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q_3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 27.84 = 6.96$ Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1 - Q_4 / 100) = 0.001 \cdot 0.3 \cdot 6.96 \cdot (1 - 0 / 100) = 0.002088$ Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1 - Q_4 / 100) = 0.001 \cdot 0.328 \cdot 6.96 \cdot (1 - 0 / 100) = 0.00228288$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0003736	0.0003416
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00006071	0.00005551
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00011808	0.000108
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00228288	0.002088

Источник выбросов №

0071 / 0117 /135

Источник выделения N 001

Отопительный котел КОВ-10 в ПГБ №8/
Отопительный котел Гефест (10 кВт) в
ПГБ №113 /
Отопительный котел Сигнал 10 кВт в
ПГБ №11

Список литературы:

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

Вид топлива, $K_3 =$

Газ (природный)

Расход топлива, тыс.м³/год, $BT =$

0,32

Расход топлива, л/с, $BG =$

0,3

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

6648

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

27,835

Зольность топлива, % не более(прил. 2.1), $AR =$

0

Содержание серы в топливе, % не более(прил. 2.1), $SR =$

0,018

Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива(п. 2.2), $NSO_2 =$

0

Содержание сероводорода в топливе, %(прил. 2.1), $H_2S =$

0

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, $QN =$

10

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, $QF =$

10

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

0,0495

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

0

Потери тепла от механической неполноты сгорания, %(табл. 2.2), $Q_4 =$

0

Тип топки:

Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, %(табл. 2.2), $Q_3 =$

0,5

Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, $R =$

0,5

Доля золы топлива в уносе (табл. 2.1), $X =$

0

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q_3 \cdot R \cdot QR$

6,959

Коэффициент избытка воздуха, α

1,1

Энергетический эквивалент топлива, Э

1,62

Объемный расход уходящих продуктов сгорания, м³/ч, $V_{г} = 7.84 \cdot \alpha \cdot B \cdot Э$

15,089

Расчет выбросов вредных веществ в атмосферу :

Примесь	Расчетная формула, кг/час	Выбросы загрязняющих веществ	
		г/с	т/год

	Азота оксиды	$M_{NO} = 10^{-3} \cdot B \cdot QR \cdot K_{NO} \cdot (1-b)$	0,0004134	0,00044
0301	Азота диоксид	$M_{NO_2} = 0.8 \cdot M_{NOx}$	0,00033	0,00035
0304	Азота оксид	$M_{NO} = 0.13 \cdot M_{NOx}$	0,00005	0,00006
0330	Серы диоксид	$M_{SO_2} = 0.02 \cdot S \cdot B \cdot (1 - N_{SO_2}) + 1.88 \cdot H_2S \cdot 10^{-2} \cdot B_T$	0,00011	0,00012
0337	Углерода оксид	$M_{CO} = 0.001 \cdot C_{CO} \cdot B \cdot (1-Q_4/100)$	0,00209	0,00223

Источник выбросов №**0072****Источник выделения N 001****Отопительный котел Сигнал в ПГБ №5**

Список литературы:

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

Вид топлива, **K3** =

Газ (природный)

Расход топлива, тыс.м3/год, **BT** =

0,37

Расход топлива, л/с, **BG** =

0,417

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

6648

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

27,835

Зольность топлива, % не более(прил. 2.1), **AR** =

0

Содержание серы в топливе, % не более(прил. 2.1), **SR** =

0,018

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

0

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

0

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

10

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

10

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

0,0495

Коэф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, **b** =

0

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

Доля золы топлива в уносе (табл. 2.1), **X** =

0

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м3 (ф-ла 2.5), **Cco** = **Q3 · R · QR**

6,959

Коэффициент избытка воздуха, **α**

1,1

Энергетический эквивалент топлива, Э

1,62

Объемный расход уходящих продуктов сгорания, м3/ч, **Vг** = **7.84 · α · B · Э**

20,973

Расчет выбросов вредных веществ в атмосферу :

Примесь		Расчетная формула, кг/час	Выбросы загрязняющих веществ	
			г/с	т/год
	Азота оксиды	$M_{NO} = 10^{-3} \cdot B \cdot QR \cdot K_{NO} \cdot (1-b)$	0,0005746	0,00051
0301	Азота диоксид	$M_{NO_2} = 0.8 \cdot M_{NOx}$	0,00046	0,00041
0304	Азота оксид	$M_{NO} = 0.13 \cdot M_{NOx}$	0,00007	0,00007
0330	Серы диоксид	$M_{SO_2} = 0.02 \cdot S \cdot B \cdot (1 - N_{SO_2}) + 1.88 \cdot H_2S \cdot 10^{-2} \cdot B_T$	0,00015	0,00013
0337	Углерода оксид	$M_{CO} = 0.001 \cdot C_{CO} \cdot B \cdot (1-Q_4/100)$	0,0029	0,00257

Источник выбросов №**0073****Источник выделения N 001****Отопительный котел "EUROsit" АОГВ-11,6-1 в ПГБ №121**

Список литературы:

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

Вид топлива, **K3** =

Газ (природный)

Расход топлива, тыс.м3/год, **BT** =

0,30

Расход топлива, л/с, **BG** =

0,328

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

6648

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

27,835

Зольность топлива, % не более(прил. 2.1), **AR** =

0

Содержание серы в топливе, % не более(прил. 2.1), **SR** =

0,018

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

0

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

0

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, QN =	11,6
Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, QF =	11,6
Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), KNO =	0,0511
Коэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, b =	0
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
Доля золы топлива в уносе (табл. 2.1), X =	0
Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м3 (ф-ла 2.5), $Cco = Q3 \cdot R \cdot QR$	6,959
Коэффициент избытка воздуха, α	1,1
Энергетический эквивалент топлива, Э	1,62
Объемный расход уходящих продуктов сгорания, м3/ч, $Vr = 7.84 \cdot \alpha \cdot B \cdot \Xi$	16,497

Расчет выбросов вредных веществ в атмосферу :

Примесь		Расчетная формула, кг/час	Выбросы загрязняющих веществ	
			г/с	т/год
	Азота оксиды	$M_{NO} = 10^{-3} \cdot B \cdot QR \cdot K_{NO} \cdot (1-b)$	0,0004665	0,00043
0301	Азота диоксид	$M_{NO2} = 0.8 \cdot M_{NOx}$	0,00037	0,00034
0304	Азота оксид	$M_{NO} = 0.13 \cdot M_{NOx}$	0,00006	0,00006
0330	Серы диоксид	$M_{SO2} = 0.02 \cdot S \cdot B \cdot (1 - N_{SO2}) + 1.88 \cdot H_2S \cdot 10^{-2} \cdot B_r$	0,00012	0,00011
0337	Углерода оксид	$M_{CO} = 0.001 \cdot Cco \cdot B \cdot (1 - Q4/100)$	0,00228	0,00209

Источник выбросов №

0074

Источник выделения N 001

Отопительный котел
Сигнал в ПГБ
№124

Список литературы:

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

Вид топлива, $K3$ =	Газ (природный)
Расход топлива, тыс.м3/год, BT =	0,30
Расход топлива, л/с, BG =	0,328
Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м3(прил. 2.1), QR =	6648
Пересчет в МДж, $QR = QR \cdot 0.004187$	27,835
Зольность топлива, % не более(прил. 2.1), AR =	0
Содержание серы в топливе, % не более(прил. 2.1), SR =	0,018
Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива(п. 2.2), $NSO2$ =	0
Содержание сероводорода в топливе, %(прил. 2.1), $H2S$ =	0
Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, QN =	6,5
Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, QF =	6,5
Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), KNO =	0,044
Коэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, b =	0
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
Доля золы топлива в уносе (табл. 2.1), X =	0
Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м3 (ф-ла 2.5), $Cco = Q3 \cdot R \cdot QR$	6,959
Коэффициент избытка воздуха, α	1,1
Энергетический эквивалент топлива, Э	1,62
Объемный расход уходящих продуктов сгорания, м3/ч, $Vr = 7.84 \cdot \alpha \cdot B \cdot \Xi$	16,497

Расчет выбросов вредных веществ в атмосферу :

Примесь		Расчетная формула, кг/час	Выбросы загрязняющих веществ	
			г/с	т/год
	Азота оксиды	$M_{NO} = 10^{-3} \cdot B \cdot QR \cdot K_{NO} \cdot (1-b)$	0,0004017	0,00037
0301	Азота диоксид	$M_{NO2} = 0.8 \cdot M_{NOx}$	0,00032	0,00029
0304	Азота оксид	$M_{NO} = 0.13 \cdot M_{NOx}$	0,00005	0,00005
0330	Серы диоксид	$M_{SO2} = 0.02 \cdot S \cdot B \cdot (1 - N_{SO2}) + 1.88 \cdot H_2S \cdot 10^{-2} \cdot B_r$	0,00012	0,00011

0337	Углерода оксид	$M_{CO}=0.001 \cdot C_{co} \cdot B \cdot (1-Q_4/100)$	0,00228	0,00209
------	----------------	---	---------	---------

Источник выбросов №**0075****Источник выделения N 001****Отопительный котел Сигнал в ПГБ №6**

Список литературы:

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

Вид топлива, **K3** =

Газ (природный)

Расход топлива, тыс.м3/год, **BT** =

0,37

Расход топлива, л/с, **BG** =

0,417

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

6648

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

27,835

Зольность топлива, % не более(прил. 2.1), **AR** =

0

Содержание серы в топливе, % не более(прил. 2.1), **SR** =

0,018

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

0

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

0

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

6,5

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

6,5

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

0,044

Коэф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, **b** =

0

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

Доля золы топлива в уносе (табл. 2.1), **X** =

0

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м3 (ф-ла 2.5), **Cco = Q3 · R · QR**

6,959

Коэффициент избытка воздуха, **α**

1,1

Энергетический эквивалент топлива, Э

1,62

Объемный расход уходящих продуктов сгорания, м3/ч, **Vг = 7.84 · α · B · Э**

20,973

Расчет выбросов вредных веществ в атмосферу :

Примесь		Расчетная формула, кг/час	Выбросы загрязняющих веществ	
			г/с	т/год
	Азота оксиды	$M_{NO} = 10^{-3} \cdot B \cdot QR \cdot K_{NO} \cdot (1-b)$	0,0005107	0,00045
0301	Азота диоксид	$M_{NO2} = 0.8 \cdot M_{NOx}$	0,00041	0,00036
0304	Азота оксид	$M_{NO} = 0.13 \cdot M_{NOx}$	0,00007	0,00006
0330	Серы диоксид	$M_{SO2} = 0.02 \cdot S \cdot B \cdot (1 - N_{SO2}) + 1.88 \cdot H_2S \cdot 10^{-2} \cdot B_r$	0,00015	0,00013
0337	Углерода оксид	$M_{CO} = 0.001 \cdot C_{co} \cdot B \cdot (1-Q_4/100)$	0,0029	0,00257

Источник выбросов №**0076****Источник выделения N 001****Отопительный котел Сигнал в ПГБ №15**

Список литературы:

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

Вид топлива, **K3** =

Газ (природный)

Расход топлива, тыс.м3/год, **BT** =

0,37

Расход топлива, л/с, **BG** =

0,417

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

6648

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

27,835

Зольность топлива, % не более(прил. 2.1), **AR** =

0

Содержание серы в топливе, % не более(прил. 2.1), **SR** =

0,018

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

0

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

0

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

6,5

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

6,5

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

0,044

Коэф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, **b** =

0

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

0

Тип топки:

Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, %(табл. 2.2), $Q_3 =$	0,5
Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, $R =$	0,5
Доля золы топлива в уносе (табл. 2.1), $X =$	0
Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м ³ (ф-ла 2.5), $C_{co} = Q_3 \cdot R \cdot QR$	6,959
Коэффициент избытка воздуха, α	1,1
Энергетический эквивалент топлива, \mathcal{E}	1,62
Объемный расход уходящих продуктов сгорания, м ³ /ч, $V_{\Gamma} = 7.84 \cdot \alpha \cdot B \cdot \mathcal{E}$	20,973

Расчет выбросов вредных веществ в атмосферу :

Примесь		Расчетная формула, кг/час	Выбросы загрязняющих веществ	
			г/с	т/год
	Азота оксиды	$M_{NO} = 10^{-3} \cdot B \cdot QR \cdot K_{NO} \cdot (1-b)$	0,0005107	0,00045
0301	Азота диоксид	$M_{NO_2} = 0.8 \cdot M_{NOx}$	0,00041	0,00036
0304	Азота оксид	$M_{NO} = 0.13 \cdot M_{NOx}$	0,00007	0,00006
0330	Серы диоксид	$M_{SO_2} = 0.02 \cdot S \cdot B \cdot (1 - N_{SO_2}) + 1.88 \cdot H_2S \cdot 10^{-2} \cdot B_{\Gamma}$	0,00015	0,00013
0337	Углерода оксид	$M_{CO} = 0.001 \cdot C_{co} \cdot B \cdot (1 - Q_4/100)$	0,0029	0,00257

Источник выбросов №

0077

Источник выделения N 001

Отопительный котел АО ГВ-6,9 в ПГБ №126

Список литературы:

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

Вид топлива, $K_3 =$	Газ (природный)
Расход топлива, тыс.м ³ /год, $BT =$	0,19
Расход топлива, л/с, $BG =$	0,194
Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м ³ (прил. 2.1), $QR =$	6648
Пересчет в МДж, $QR = QR \cdot 0.004187$	27,835
Зольность топлива, % не более(прил. 2.1), $AR =$	0
Содержание серы в топливе, % не более(прил. 2.1), $SR =$	0,018
Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива(п. 2.2), $NSO_2 =$	0
Содержание сероводорода в топливе, %(прил. 2.1), $H_2S =$	0
Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, $QN =$	6,9
Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, $QF =$	6,9
Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), $KNO =$	0,0444
Коэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, $b =$	0
Потери тепла от механической неполноты сгорания, %(табл. 2.2), $Q_4 =$	0
Тип топки:	Камерная топка
Потери тепла от химической неполноты сгорания, %(табл. 2.2), $Q_3 =$	0,5
Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, $R =$	0,5
Доля золы топлива в уносе (табл. 2.1), $X =$	0
Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м ³ (ф-ла 2.5), $C_{co} = Q_3 \cdot R \cdot QR$	6,959
Коэффициент избытка воздуха, α	1,1
Энергетический эквивалент топлива, \mathcal{E}	1,62
Объемный расход уходящих продуктов сгорания, м ³ /ч, $V_{\Gamma} = 7.84 \cdot \alpha \cdot B \cdot \mathcal{E}$	9,757

Расчет выбросов вредных веществ в атмосферу :

Примесь		Расчетная формула, кг/час	Выбросы загрязняющих веществ	
			г/с	т/год
	Азота оксиды	$M_{NO} = 10^{-3} \cdot B \cdot QR \cdot K_{NO} \cdot (1-b)$	0,0002398	0,00023
0301	Азота диоксид	$M_{NO_2} = 0.8 \cdot M_{NOx}$	0,00019	0,00019
0304	Азота оксид	$M_{NO} = 0.13 \cdot M_{NOx}$	0,00003	0,00003
0330	Серы диоксид	$M_{SO_2} = 0.02 \cdot S \cdot B \cdot (1 - N_{SO_2}) + 1.88 \cdot H_2S \cdot 10^{-2} \cdot B_{\Gamma}$	0,00007	0,00007
0337	Углерода оксид	$M_{CO} = 0.001 \cdot C_{co} \cdot B \cdot (1 - Q_4/100)$	0,00135	0,00132

Источник выбросов №

0093

Источник выделения N 001

Продувочная свеча

Список литературы:

1. Методика расчета расхода газа на технологические нужды и потери в газораспределительных системах.

Расход на продувку газом наружных газопроводных сетей при вводе их в эксплуатацию через ГРП, ГРУ и ПГБ.

Наименование технологического потока:

Природный газ (топливо)

Объем потерь газа, м3

176 665

ρг – плотность газа, кг/м3

0,7252

Потери газа, тонн/год

128,117

тн - время продувки, час

30

Примесь		Состав	г/с	т/год
0333	Сероводород, г/м3	0,011	0,0180	0,0019
0410	Метан, масс. %	91,44%	1084,7278	117,1506
1728	Этимеркаптан, г/м3	0,004	0,0065	0,0007

Источник выбросов №

0094

Источник выделения N 001

Отопительный котел АО ГВ-6,9 в ПГБ №48

Список литературы:

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

Вид топлива, КЗ =

Газ (природный)

Расход топлива, тыс.м3/год, BT =

0,19

Расход топлива, л/с, BG =

0,194

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

6648

Пересчет в МДж, QR = QR · 0.004187

27,835

Зольность топлива, % не более(прил. 2.1), AR =

0

Содержание серы в топливе, % не более(прил. 2.1), SR =

0,018

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

0

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

0

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, QN =

6,9

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, QF =

6,9

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

0,0444

Коэф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, b =

0

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

Доля золы топлива в уносе (табл. 2.1), X =

0

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м3 (ф-ла 2.5), Cco = Q3 · R · QR

6,959

Коэффициент избытка воздуха, α

1,1

Энергетический эквивалент топлива, Э

1,62

Объемный расход уходящих продуктов сгорания, м3/ч, Vг = 7.84 * α * B * Э

9,757

Расчет выбросов вредных веществ в атмосферу :

Примесь		Расчетная формула, кг/час	Выбросы загрязняющих веществ	
			г/с	т/год
	Азота оксиды	$M_{NO} = 10^{-3} \cdot B \cdot QR \cdot K_{NO} \cdot (1-b)$	0,0002398	0,00023
0301	Азота диоксид	$M_{NO2} = 0.8 \cdot M_{NOx}$	0,00019	0,00019
0304	Азота оксид	$M_{NO} = 0.13 \cdot M_{NOx}$	0,00003	0,00003
0330	Серы диоксид	$M_{SO2} = 0.02 \cdot S \cdot B \cdot (1 - N_{SO2}) + 1.88 \cdot H_2S \cdot 10^{-2} \cdot B_{г}$	0,00007	0,00007
0337	Углерода оксид	$M_{CO} = 0.001 \cdot C_{co} \cdot B \cdot (1 - Q_4 / 100)$	0,00135	0,00132

Источник выбросов №

0095

Источник выделения N 001

Отопительный котел "АГВ 23,2 на ГРП-5"

Список литературы:

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

Вид топлива, $K3 =$

Газ (природный)

Расход топлива, тыс.м3/год, $BT =$

0,32

Расход топлива, л/с, $BG =$

0,3

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

6648

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

27,835

Зольность топлива, % не более(прил. 2.1), $AR =$

0

Содержание серы в топливе, % не более(прил. 2.1), $SR =$

0,018

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

0

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

0

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, $QN =$

23,2

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, $QF =$

23,2

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

0,061

Коэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, $b =$

0

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

Доля золы топлива в уносе (табл. 2.1), $X =$

0

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

6,959

Коэффициент избытка воздуха, α

1,1

Энергетический эквивалент топлива, Э

1,62

Объемный расход уходящих продуктов сгорания, м3/ч, $Vr = 7.84 \cdot \alpha \cdot B \cdot Э$

15,089

Расчет выбросов вредных веществ в атмосферу :

Примесь		Расчетная формула, кг/час	Выбросы загрязняющих веществ	
			г/с	т/год
	Азота оксиды	$M_{NO} = 10^{-3} \cdot B \cdot QR \cdot K_{NO} \cdot (1-b)$	0,0005094	0,00054
0301	Азота диоксид	$M_{NO2} = 0.8 \cdot M_{NOx}$	0,00041	0,00043
0304	Азота оксид	$M_{NO} = 0.13 \cdot M_{NOx}$	0,00007	0,00007
0330	Серы диоксид	$M_{SO2} = 0.02 \cdot S \cdot B \cdot (1 - N_{SO2}) + 1.88 \cdot H_2S \cdot 10^{-2} \cdot B_r$	0,00011	0,00012
0337	Углерода оксид	$M_{CO} = 0.001 \cdot Cco \cdot B \cdot (1 - Q4/100)$	0,00209	0,00223

Источник выбросов №

0107

Источник выделения N 001

Отопительный котел Сигнал (11/6 кВт) в ПГБ№1

Список литературы:

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

Вид топлива, $K3 =$

Газ (природный)

Расход топлива, тыс.м3/год, $BT =$

0,30

Расход топлива, л/с, $BG =$

0,328

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

6648

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

27,835

Зольность топлива, % не более(прил. 2.1), $AR =$

0

Содержание серы в топливе, % не более(прил. 2.1), $SR =$

0,018

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

0

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

0

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, $QN =$

11,6

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, $QF =$

11,6

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

0,0511

Коэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, $b =$

0

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

Доля золы топлива в уносе (табл. 2.1), $X =$	0
Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м3 (ф-ла 2.5), $Cco = Q3 \cdot R \cdot QR$	6,959
Коэффициент избытка воздуха, α	1,1
Энергетический эквивалент топлива, \mathcal{E}	1,62
Объемный расход уходящих продуктов сгорания, м3/ч, $Vr = 7.84 \cdot \alpha \cdot B \cdot \mathcal{E}$	16,497

Расчет выбросов вредных веществ в атмосферу :

Примесь		Расчетная формула, кг/час	Выбросы загрязняющих веществ	
			г/с	т/год
	Азота оксиды	$M_{NO} = 10^{-3} \cdot B \cdot QR \cdot K_{NO} \cdot (1-b)$	0,0004665	0,00043
0301	Азота диоксид	$M_{NO2} = 0.8 \cdot M_{NOx}$	0,00037	0,00034
0304	Азота оксид	$M_{NO} = 0.13 \cdot M_{NOx}$	0,00006	0,00006
0330	Серы диоксид	$M_{SO2} = 0.02 \cdot S \cdot B \cdot (1 - N_{SO2}) + 1.88 \cdot H_2S \cdot 10^{-2} \cdot B_r$	0,00012	0,00011
0337	Углерода оксид	$M_{CO} = 0.001 \cdot Cco \cdot B \cdot (1 - Q4/100)$	0,00228	0,00209

Источник выбросов №

108/115/116/134

Отопительный котел Сигнал (11/6 кВт) в ПГБ№7 /
 Отопительный котел Сигнал (11/6 кВт) в ПГБ№55/
 Отопительный котел Сигнал (11/6 кВт) в ПГБ№55а/
 Отопительный котел Сигнал 11,6 кВт в ПГБ№51

Источник выделения N 001

Список литературы:

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

Вид топлива, $K3 =$	Газ (природный)
Расход топлива, тыс.м3/год, $BT =$	0,30
Расход топлива, л/с, $BG =$	0,328
Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м3(прил. 2.1), $QR =$	6648
Пересчет в МДж, $QR = QR \cdot 0.004187$	27,835
Зольность топлива, % не более(прил. 2.1), $AR =$	0
Содержание серы в топливе, % не более(прил. 2.1), $SR =$	0,018
Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива(п. 2.2), $NSO2 =$	0
Содержание сероводорода в топливе, %(прил. 2.1), $H2S =$	0
Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, $QN =$	11,6
Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, $QF =$	11,6
Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), $KNO =$	0,0511
Коэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, $b =$	0
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
Доля золы топлива в уносе (табл. 2.1), $X =$	0
Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м3 (ф-ла 2.5), $Cco = Q3 \cdot R \cdot QR$	6,959
Коэффициент избытка воздуха, α	1,1
Энергетический эквивалент топлива, \mathcal{E}	1,62
Объемный расход уходящих продуктов сгорания, м3/ч, $Vr = 7.84 \cdot \alpha \cdot B \cdot \mathcal{E}$	16,497

Расчет выбросов вредных веществ в атмосферу :

Примесь		Расчетная формула, кг/час	Выбросы загрязняющих веществ	
			г/с	т/год
	Азота оксиды	$M_{NO} = 10^{-3} \cdot B \cdot QR \cdot K_{NO} \cdot (1-b)$	0,0004665	0,00043
0301	Азота диоксид	$M_{NO2} = 0.8 \cdot M_{NOx}$	0,00037	0,00034
0304	Азота оксид	$M_{NO} = 0.13 \cdot M_{NOx}$	0,00006	0,00006
0330	Серы диоксид	$M_{SO2} = 0.02 \cdot S \cdot B \cdot (1 - N_{SO2}) + 1.88 \cdot H_2S \cdot 10^{-2} \cdot B_r$	0,00012	0,00011
0337	Углерода оксид	$M_{CO} = 0.001 \cdot Cco \cdot B \cdot (1 - Q4/100)$	0,00228	0,00209

Источник выбросов №

109/0111/0112/0114

Отопительный котел
"PROterm" 13,4 кВт в ПГБ
№22/
Отопительный котел
"PROterm" 13,4 кВт в ПГБ
№131 /
Отопительный котел
"PROterm" 13,4 кВт в ПГБ
№42 /
Отопительный котел
"PROterm" 13,4 кВт в ПГБ
№129

Источник выделения N 001

Список литературы:

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

Вид топлива, K3 =	Газ (природный)
Расход топлива, тыс.м3/год, BT =	0,40
Расход топлива, л/с, BG =	0,4
Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м3(прил. 2.1), QR =	6648
Пересчет в МДж, QR = QR · 0.004187	27,835
Зольность топлива, % не более(прил. 2.1), AR =	0
Содержание серы в топливе, % не более(прил. 2.1), SR =	0,018
Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива(п. 2.2), NSO2 =	0
Содержание сероводорода в топливе, %(прил. 2.1), H2S =	0
Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, QN =	13,4
Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, QF =	13,4
Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), KNO =	0,0529
Коефф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, b =	0
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
Коеффициент, учитывающий долю потери тепла, R =	0,5
Доля золы топлива в уносе (табл. 2.1), X =	0
Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м3 (ф-ла 2.5), Cco = Q3 · R · QR	6,959
Коеффициент избытка воздуха, α	1,1
Энергетический эквивалент топлива, Э	1,62
Объемный расход уходящих продуктов сгорания, м3/ч, Vг = 7.84 * α * B * Э	20,118

Расчет выбросов вредных веществ в атмосферу :

Примесь		Расчетная формула, кг/час	Выбросы загрязняющих веществ	
			г/с	т/год
	Азота оксиды	$M_{NO} = 10^{-3} \cdot B \cdot QR \cdot K_{NO} \cdot (1-b)$	0,0005890	0,00059
0301	Азота диоксид	$M_{NO2} = 0.8 \cdot M_{NOx}$	0,00047	0,00047
0304	Азота оксид	$M_{NO} = 0.13 \cdot M_{NOx}$	0,00008	0,00008
0330	Серы диоксид	$M_{SO2} = 0.02 \cdot S \cdot B \cdot (1 - N_{SO2}) + 1.88 \cdot H_2S \cdot 10^{-2} \cdot B_r$	0,00014	0,00014
0337	Углерода оксид	$M_{CO} = 0.001 \cdot C_{co} \cdot B \cdot (1 - Q_4/100)$	0,00278	0,00278

Источник выбросов №

0110 / 0113

Отопительный ко-
тел АО ГВ-6,9 в
ПГБ №134 /
Отопительный ко-
тел АО ГВ-6,9 в
ПГБ №26

Источник выделения N 001

Список литературы:

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

Вид топлива, K3 =	Газ (природный)
--------------------------	-----------------

Расход топлива, тыс.м3/год, BT =	0,19
Расход топлива, л/с, BG =	0,194
Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м3(прил. 2.1), QR =	6648
Пересчет в МДж, QR = QR · 0.004187	27,835
Зольность топлива, % не более(прил. 2.1), AR =	0
Содержание серы в топливе, % не более(прил. 2.1), SR =	0,018
Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива(п. 2.2), NSO2 =	0
Содержание сероводорода в топливе, %(прил. 2.1), H2S =	0
Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, QN =	6,9
Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, QF =	6,9
Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), KNO =	0,0444
Коэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, b =	0
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
Доля золы топлива в уносе (табл. 2.1), X =	0
Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м3 (ф-ла 2.5), Cco = Q3 · R · QR	6,959
Коэффициент избытка воздуха, α	1,1
Энергетический эквивалент топлива, Э	1,62
Объемный расход уходящих продуктов сгорания, м3/ч, Vг = 7.84 * α * В * Э	9,757

Расчет выбросов вредных веществ в атмосферу :

Примесь		Расчетная формула, кг/час	Выбросы загрязняющих веществ	
			г/с	т/год
	Азота оксиды	$M_{NO} = 10^{-3} \cdot B \cdot QR \cdot K_{NO} \cdot (1-b)$	0,0002398	0,00023
0301	Азота диоксид	$M_{NO2} = 0.8 \cdot M_{NOx}$	0,00019	0,00019
0304	Азота оксид	$M_{NO} = 0.13 \cdot M_{NOx}$	0,00003	0,00003
0330	Серы диоксид	$M_{SO2} = 0.02 \cdot S \cdot B \cdot (1 - N_{SO2}) + 1.88 \cdot H_2S \cdot 10^{-2} \cdot B_{г}$	0,00007	0,00007
0337	Углерода оксид	$M_{CO} = 0.001 \cdot C_{co} \cdot B \cdot (1 - Q_4 / 100)$	0,00135	0,00132

Источник выбросов №

0118

Источник выделения N 001

Отопительный котел Сигнал 20 кВт на ПГБ 35

Список литературы:

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

Вид топлива, K3 =	Газ (природный)
Расход топлива, тыс.м3/год, BT =	0,32
Расход топлива, л/с, BG =	0,33
Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м3(прил. 2.1), QR =	6648
Пересчет в МДж, QR = QR · 0.004187	27,835
Зольность топлива, % не более(прил. 2.1), AR =	0
Содержание серы в топливе, % не более(прил. 2.1), SR =	0,018
Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива(п. 2.2), NSO2 =	0
Содержание сероводорода в топливе, %(прил. 2.1), H2S =	0
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
Коэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, b =	0
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
Доля золы топлива в уносе (табл. 2.1), X =	0
Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м3 (ф-ла 2.5), Cco = Q3 · R · QR	6,959
Коэффициент избытка воздуха, α	1,1
Энергетический эквивалент топлива, Э	1,62
Объемный расход уходящих продуктов сгорания, м3/ч, Vг = 7.84 * α * В * Э	16,597

Расчет выбросов вредных веществ в атмосферу :

Примесь		Расчетная формула, кг/час	Выбросы загрязняющих веществ	
			г/с	т/год
	Азота оксиды	$M_{NO} = 10^{-3} \cdot B \cdot QR \cdot K_{NO} \cdot (1-b)$	0,0005456	0,00053
0301	Азота диоксид	$M_{NO_2} = 0.8 \cdot M_{NOx}$	0,00044	0,00042
0304	Азота оксид	$M_{NO} = 0.13 \cdot M_{NOx}$	0,00007	0,00007
0330	Серы диоксид	$M_{SO_2} = 0.02 \cdot S \cdot B \cdot (1 - N_{SO_2}) + 1.88 \cdot H_2S \cdot 10^{-2} \cdot B_T$	0,00012	0,00012
0337	Углерода оксид	$M_{CO} = 0.001 \cdot C_{co} \cdot B \cdot (1-Q_4/100)$	0,0023	0,00223

Источник выбросов №

Источник выделения N 001

Список литературы:

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

Вид топлива, **K3** =Расход топлива, тыс.м3/год, **BT** =Расход топлива, л/с, **BG** =Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м3(прил. 2.1), **QR** =Пересчет в МДж, **QR** = **QR · 0.004187**Зольность топлива, % не более(прил. 2.1), **AR** =Содержание серы в топливе, % не более(прил. 2.1), **SR** =Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива(п. 2.2), **NSO2** =Содержание сероводорода в топливе, %(прил. 2.1), **H2S** =Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, **QN** =Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, **QF** =Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), **KNO** =Коэф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, **b** =Потери тепла от механической неполноты сгорания, %(табл. 2.2), **Q4** =

Тип топки:

Потери тепла от химической неполноты сгорания, %(табл. 2.2), **Q3** =Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, **R** =Доля золы топлива в уносе (табл. 2.1), **X** =Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м3 (ф-ла 2.5), **Cco** = **Q3 · R · QR**Коэффициент избытка воздуха, **α**

Энергетический эквивалент топлива, Э

Объемный расход уходящих продуктов сгорания, м3/ч, **Vг** = **7.84 · α · B · Э**

0119

Отопительный котел Сигнал 25 кВт на ПГБ 130

Газ (природный)

0,40

0,42

6648

27,835

0

0,018

0

0

25

25

0,0619

0

0

Камерная топка

0,5

0,5

0

6,959

1,1

1,62

21,124

Расчет выбросов вредных веществ в атмосферу :

Примесь		Расчетная формула, кг/час	Выбросы загрязняющих веществ	
			г/с	т/год
	Азота оксиды	$M_{NO} = 10^{-3} \cdot B \cdot QR \cdot K_{NO} \cdot (1-b)$	0,0007237	0,00069
0301	Азота диоксид	$M_{NO_2} = 0.8 \cdot M_{NOx}$	0,00058	0,00055
0304	Азота оксид	$M_{NO} = 0.13 \cdot M_{NOx}$	0,00009	0,00009
0330	Серы диоксид	$M_{SO_2} = 0.02 \cdot S \cdot B \cdot (1 - N_{SO_2}) + 1.88 \cdot H_2S \cdot 10^{-2} \cdot B_T$	0,00015	0,00014
0337	Углерода оксид	$M_{CO} = 0.001 \cdot C_{co} \cdot B \cdot (1-Q_4/100)$	0,00292	0,00278

Источник выбросов №

0120

Источник выделения N 001

Отопительный котел Сигал 6,5 кВт на ПГБ 123

Список литературы:

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

Вид топлива, K3 =	Газ (природный)
Расход топлива, тыс.м3/год, BT =	0,10
Расход топлива, л/с, BG =	0,12
Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м3(прил. 2.1), QR =	6648
Пересчет в МДж, QR = QR · 0.004187	27,835
Зольность топлива, % не более(прил. 2.1), AR =	0
Содержание серы в топливе, % не более(прил. 2.1), SR =	0,018
Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива(п. 2.2), NSO2 =	0
Содержание сероводорода в топливе, %(прил. 2.1), H2S =	0
Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, QN =	6,5
Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, QF =	6,5
Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), KNO =	0,044
Коэф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, b =	0
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
Доля золы топлива в уносе (табл. 2.1), X =	0
Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м3 (ф-ла 2.5), Cco = Q3 · R · QR	6,959
Коэффициент избытка воздуха, α	1,1
Энергетический эквивалент топлива, Э	1,62
Объемный расход уходящих продуктов сгорания, м3/ч, Vr = 7.84 * α * B * Э	6,035

Расчет выбросов вредных веществ в атмосферу :

Примесь		Расчетная формула, кг/час	Выбросы загрязняющих веществ	
			г/с	т/год
	Азота оксиды	$M_{NO} = 10^{-3} \cdot B \cdot QR \cdot K_{NO} \cdot (1-b)$	0,0001470	0,00012
0301	Азота диоксид	$M_{NO2} = 0.8 \cdot M_{NOx}$	0,00012	0,0001
0304	Азота оксид	$M_{NO} = 0.13 \cdot M_{NOx}$	0,00002	0,00002
0330	Серы диоксид	$M_{SO2} = 0.02 \cdot S \cdot B \cdot (1 - N_{SO2}) + 1.88 \cdot H_2S \cdot 10^{-2} \cdot B_r$	0,00004	0,00004
0337	Углерода оксид	$M_{CO} = 0.001 \cdot C_{co} \cdot B \cdot (1 - Q_4/100)$	0,00084	0,0007

Источник загрязнения N 0122, выхлопная труба

Источник выделения N 001, Бензиновый генератор передвижной

Список литературы:

1. "Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух" (Дополненное и переработанное). СПб, НИИ Атмосфера, 2012
2. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий". М, 1998. (таблица 2.5)

Годовое количество часов работы одной станции , **T = 1200**

Общее количество станций, штук , **N = 5**

Количество станций, работающих одновременно, штук , **NMAX = 2**

Максимальный период непрерывной работы в течение 20 минут, мин , **TN = 5**

Согласно п.1.6 (пп.12) из [1], за выброс от бензиновых электростанций

принимается 0.25 от величины выброса легкового карбюраторного автомобиля
с объемом двигателя до 1.2 л при движении по территории со скоростью 5 км/час
После пересчета в г/мин получаем:

Примесь: 0337 Углерод оксид (594)

Выброс ЭВ, г/мин, $GM = 0.11$

Валовый выброс, т/год, $M = 60 * GM * T * N / 10^6 = 60 * 0.11 * 1200 * 5 / 10^6 = 0.0396$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $G = NMAX * GM / 60 * TN / 20 = 2 * 0.11 / 60 * 5 / 20 = 0.000917$

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

Выброс ЭВ, г/мин, $GM = 0.017$

Валовый выброс, т/год, $M = 60 * GM * T * N / 10^6 = 60 * 0.017 * 1200 * 5 / 10^6 = 0.00612$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $G = NMAX * GM / 60 * TN / 20 = 2 * 0.017 / 60 * 5 / 20 = 0.0001417$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (4)

Выброс ЭВ, г/мин, $GM = 0.0023$

Валовый выброс, т/год, $M = 60 * GM * T * N / 10^6 = 60 * 0.0023 * 1200 * 5 / 10^6 = 0.000828$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $G = NMAX * GM / 60 * TN / 20 = 2 * 0.0023 / 60 * 5 / 20 = 0.00001917$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (6)

Выброс ЭВ, г/мин, $GM = 0.0004$

Валовый выброс, т/год, $M = 60 * GM * T * N / 10^6 = 60 * 0.0004 * 1200 * 5 / 10^6 = 0.000144$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $G = NMAX * GM / 60 * TN / 20 = 2 * 0.0004 / 60 * 5 / 20 = 0.000003333$

Примесь: 0330 Сера диоксид (526)

Выброс ЭВ, г/мин, $GM = 0.0007$

Валовый выброс, т/год, $M = 60 * GM * T * N / 10^6 = 60 * 0.0007 * 1200 * 5 / 10^6 = 0.000252$

Максимальный из разовых выброс, г/с, $G = NMAX * GM / 60 * TN / 20 = 2 * 0.0007 / 60 * 5 / 20 = 0.00000583$

Итого выбросы от электростанций:

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (4)	0.00001917	0.000828

030	Азот (II) оксид (6)	0.00000333	0.000144
033	Сера диоксид (526)	0.00000583	0.000252
033	Углерод оксид (594)	0.000917	0.0396
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на угле-	0.0001417	0.00612

Источник выбросов №

Источник выделения N 001

Список литературы:

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

Вид топлива, **K3** =Расход топлива, тыс.м3/год, **BT** =Расход топлива, л/с, **BG** =Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м3(прил. 2.1), **QR** =Пересчет в МДж, **QR** = **QR · 0.004187**Зольность топлива, % не более(прил. 2.1), **AR** =Содержание серы в топливе, % не более(прил. 2.1), **SR** =Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива(п. 2.2), **NSO2** =Содержание сероводорода в топливе, %(прил. 2.1), **H2S** =Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, **QN** =Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, **QF** =Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), **KNO** =Коэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, **b** =Потери тепла от механической неполноты сгорания, %(табл. 2.2), **Q4** =

Тип топки:

Потери тепла от химической неполноты сгорания, %(табл. 2.2), **Q3** =Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, **R** =Доля золы топлива в уносе (табл. 2.1), **X** =Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м3 (ф-ла 2.5), **Cco** = **Q3 · R · QR**Коэффициент избытка воздуха, **α**Энергетический эквивалент топлива, **Э**Объемный расход уходящих продуктов сгорания, м3/ч, **Vг** = **7.84 * α * В * Э**

0136

Газовые печи

Газ (природный)

1,79

896

0,555

6648

27,835

0

0,018

0

0

6,5

6,5

0,044

0

0

Камерная топка

0,5

0,5

0

6,959

1,1

1,62

27,895

Расчет выбросов вредных веществ в атмосферу :

Примесь		Расчетная формула, кг/час	Выбросы загрязняющих веществ	
			г/с	т/год
	Азота оксиды	$M_{NO} = 10^{-3} \cdot B \cdot QR \cdot K_{NO} \cdot (1-b)$	0,000679276	0,00219107
0301	Азота диоксид	$M_{NO2} = 0.8 \cdot M_{NOx}$	0,00054	0,00175
0304	Азота оксид	$M_{NO} = 0.13 \cdot M_{NOx}$	0,00009	0,00028
0330	Серы диоксид	$M_{SO2} = 0.02 \cdot S \cdot B \cdot (1 - N_{SO2}) + 1.88 \cdot H_2S \cdot 10^{-2} \cdot B_F$	0,0002	0,00064
0337	Углерода оксид	$M_{CO} = 0.001 \cdot C_{co} \cdot B \cdot (1 - Q_4/100)$	0,00386	0,01245

ИЗА	6002	0123				
ИВ	001	Сварка стали ацетилен-кислородным пламенем				
	002	Газовая резка				
	003	Сварка пропан-бутановой смесью				
	004	Сварка электродами УОНИ 13/55				
Расчет выполнен по методике расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.03-2004. Астана, 2005						
Номер ИВ	Наимен. ИВ	Кол. постов	Расход сварочных материалов	Наимен. ЗВ	Удельное выделение	Выбросы ЗВ

						загрязняющих веществ, расходуемого материала (табл. 1, 3)		
			кг/ч	кг/год		г/кг	г/с	т/год
001	Сварка стали ацетилен-кислородным пламенем	16	11,0	18005	Азота диоксид	22	0,06722	0,3961
003	Сварка пропан-бутановой смесью	16	0,500	700	Азота диоксид	15	0,00208	0,0105
004	Сварка электродами УОНИ 13/55	12	0,18	950	Железо оксиды	13,90	0,00070	0,01321
					Марганца оксид	1,09	0,00005	0,00104
					Азота диоксид	2,70	0,00014	0,00257
					Углерода оксид	13,30	0,00067	0,01264
					Фтористый водород	0,93	0,00005	0,00088
					Фториды	1,00	0,00005	0,00095
					Пыль неорг., 20-70%	1,00	0,00005	0,00095

Номер ИВ	Наимен. ИВ	Кол. Постов	Время работы	Толщина разрезаемых листов	Наимен. ЗВ	Уд. выбросы	Выбросы ЗВ	
			час/год	мм			Макс., г/с	т/год
002	Газовая резка	16	1480	5	Марганца оксид	1,1	0,0003	0,026
					Железо оксиды	72,9	0,0203	1,7263
					Углерода оксид	49,5	0,0138	1,1722
					Азота диоксид	39	0,0108	0,9235

Итого по ИЗА:

Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
		г/с	т/год
0123	Железо оксиды	0,0209950	1,7395050
0143	Марганца оксид	0,0003545	0,0270355
0337	Углерода оксид	0,0144650	1,1848350
0301	Азота диоксид	0,0802406	1,3326750
0342	Фтористый водород	0,0000465	0,0008835
0344	Фториды	0,0000500	0,0009500

2908	Пыль неорг., 20-70%	0,00005 00	0,0009500
------	---------------------	---------------	-----------

Источник выбросов №**Источник выделения N 001**

Список литературы:

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.05-2004. Астана, 2005

Технологический процесс:

Фактический годовой расход ЛКМ, тонн, **MS** =Фактический годовой расход растворителя, тонн, **MSI** =Максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования, кг, **MSI** =

Марка ЛКМ:

Способ окраски:

Доля летучей части (растворителя) в ЛКМ (табл. 2), %, **F2** =**6004****Покраска ЛКМ**

окраска и сушка

6,36

0,5

1

Эмаль ПФ-115

Растворитель Уайт-спирит

Кистью, валиком

45

100

Наименование вещества	Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), %, FPI =	Доля растворителя, при окраске и сушке для данного способа окраски (табл. 3), %, DP =
Ксилол	50	100
Уайт-спирит	50	100
Уайт-спирит	100	100

Валовый выброс ЗВ, т/год, **M** = $MS * F2 * FPI * DP * 10^{-6}$ Максимальный из разовых выброс ЗВ, г/с, **G** = $MSI * F2 * FPI * DP / (3.6 * 10^6)$

Примесь		Выброс г/с	Выброс т/год
0616	Ксилол	0,0625	1,43026
2752	Уайт-спирит	0,0625	1,43026
2752	Уайт-спирит	0,2778	0,500

Итого по ИЗА:

Примесь		Выброс г/с	Выброс т/год
0616	Ксилол	0,0625	1,43026
2752	Уайт-спирит	0,2778	1,930

Исходные данные для расчета нормативов ПДВ

Сведения

по эксплуатируемым газопроводам и сооружениям на них, газовому оборудованию
Шымкентского производственного филиала АО ««QazaqGaz Aimaq»» на 01.04.2025 г.

Форма № 13

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	город Шымкент	Примечание
1	Общая протяженность газопроводов в эксплуатации QGA,	км	8 007,653	
	в том числе:			
	Распределительные газопроводы	км	8007,653	
	в т.ч. подземные	км	4320,417	
	в т.ч. надземные	км	3687,236	
	в том числе:			
	высокого давления, всего:	км	555,225	
	из них: подземные сталь	км	248,769	
	полиэтиленовые	км	142,051	
	надземные	км	164,406	
	среднего давления, всего:	км	4 156,991	
	из них: подземные сталь	км	294,667	
	полиэтиленовые	км	3 365,265	
	надземные	км	497,0589	
	низкого давления, всего:	км	3 295,436	
	из них: подземные сталь	км	188,068	
	полиэтиленовые	км	81,598	
	надземные	км	3 025,77	
	Магистральные газопроводы	км		
	Газопровод-ввода	км	631,9007	
2	Газовые колодцы	шт	791	
		км	234,921	
3	Защищенные подземные, стальные газопроводы			
	в том числе:			
	высокого давления	км	164,56	
	среднего давления	км	20,198	
	низкого давления	км		
4	ГРС, АГРС		50,16	
	ГРП, ГРУ, ПГБ	шт	292	
5	ШРП,	шт	3266	
6	ШГРП, ШП	шт	78053	
	Устройства катодной защиты	шт	66	
7	Протекторные установки	шт	495	
8	Газифицированные абоненты, всего	шт	216800	
	из них: частных домов	шт	120557	
	квартир	шт	96243	
9	Количество газовых горелок	шт	43614	
10	Газифицированных предприятий, всего:	шт	9185	
	из них: пром предприятий	шт	460	
	ком. быт предприятий	шт	8725	
11	Бытовые газовые счетчики (БГС)	шт	214442	
	газопроводы, территориально расположенные в районе		451,303 км Ордабасинский район	

Начальник ПТО
ШПФ АО ««QazaqGaz Aimaq»»



Рахманов Н.С.

Примечание: частные газопроводы выведенные из эксплуатации - 19,818 км (ТОО "Цейнер Суан")
Устройства катодной защиты выведенные из эксплуатации - 47 шт

Форма 3

**Общие сведения по газопроводам, сооружениям и приборам учета
г.Шымкент
Шымкентского производственного филиала АО «QazaqGaz Aimaq» на 01.04.2025 г.**

№	Наименование	Ед. изм.	Всего по КТГА
1	2	3	4
1.	Общая протяженность газопроводов		
	QGA, всего	км	3722,232
	в т.ч.: магистральные газопроводы - итого:	км	
	в т.ч.: построенный г/д по программе модернизация:	км	2 355,175
1.1.	в т.ч.: высокого давления - итого:		372,484
	из них: надземные	км	211,852
	подземные	км	160,632
1.2.	среднего давления - итого:		1 381,406
	из них: надземные	км	639,088
	подземные	км	742,318
1.3.	низкого давления - итого:		1 968,342
	из них: надземные	км	1 968,087
	подземные	км	0,255
	Итого: надземные	км	2 819,027
	Итого: подземные	км	903,205
1.4.	Газопровод ввода	км	173,133
2.	Количество АГРС	шт	
	в т.ч. - собственность QGA	шт	
2.	Количество ГРС	шт	
	в т.ч. - собственность QGA	шт	
3.	Количество ГРП, ГРУ, ПГБ	шт	292
	в т.ч. - собственность QGA	шт	165
	в доверительном управлении	шт	52
	МНО		0
	прочее	шт	75
4.	Количество ШРП	шт	3 266
	в т.ч. - собственность QGA	шт	1 037
	в доверительном управлении	шт	28
	МНО		89
	прочее	шт	2 112
5.	Количество ГРПШ	шт	78 053
	в т.ч. - собственность QGA	шт	34 491
	в доверительном управлении	шт	34 399
	МНО	шт	5 204
	прочее	шт	3 959
6.	Количество газовых колодцев	шт	791
7.	Количество катодных станций	шт	66
8.	Количество протекторных установок	шт	495
9.	Количество установленных подъездных счетчиков	шт	163 222
10.	в т.ч. - собственность АО «QazaqGaz Aimaq»	шт	1 802
11.	Количество установленных бытовых счетчиков	шт	211 589
11.1.	в т.ч. - собственность АО «QazaqGaz Aimaq»	шт	123 509
12.	Всего газопроводов в эксплуатации QGA	км	8007,653
12.1.	из них газопроводы в собственности QGA	км	3722,232
12.2.	газопроводы в доверительном управлении	км	1873,729
12.3.	газопроводы, принадлежащие бюджетным организациям обслуживаемые по договору	км	35,361
12.4.	газопроводы, принадлежащие бюджетным организациям обслуживаемые без договора	км	534,105
12.5.	газопроводы, принадлежащие физ. лицам (население) без договора на обслуживание	км	55,741
12.6.	газопроводы, принадлежащие физ. лицам (население) с договором на обслуживание	км	1240,823
12.7.	газопроводы, принадлежащие юридическим лицам без договора на обслуживание	км	2,289
12.8.	газопроводы, принадлежащие юридическим лицам с договором на обслуживание (ГУ-школы, больницы и т.д.)	км	543,373
13.	безхозяйные газопроводы	км	

Начальник ПТО
ШПФ АО «QazaqGaz Aimaq»



Рахманов И.С.

Изм. 0790
Форм. 3428

III. Участки СВАРОЧНЫЕ и ПОКРАСКА

Наименование работ	Наименование источника	показателя для расчета норматива выбросов	Значение показателя			Примечание
			2022	2023	2024	
1	2	3	4	5	6	
Газосварочные работы (открытая площадка)	Сварка стали ацетилен-кислородным пламенем	Кислород, расход м3/год	—	—	2000м3	
		Карбид кальция, расход кг/год	—	—	5001	
		Время работы оборудования в год, час	1480	1480	1480	246 раб. дней x 6 часов
		Кол-во сварочных участков (кол-во оборудования), ед	—	—	—	
	Газовая резка	Время работы оборудования в год, час	1480	1480	1480	
		Кол-во сварочных участков (кол-во оборудования), ед	—	—	—	
		Пропан, расход м3/год	—	—	700 л	
	Сварка электродами	Марка сварочных электродов:	—	—	450	
		Расход сварочных электродов, кг/год	—	—	—	
		Время работы аппаратов, час	1480	1480	1480	
		Кол-во сварочных участков (кол-во оборудования), ед	—	—	—	
		Эмаль ПФ-115, расход кг/год	—	—	6213 кг	
		Растворитель уайт-спирит, расход кг/год	—	—	18 л	

Покраска газопровода и оборудования	Ксилол, расход кг/год	—	—	—	
	Способ окраски: Кистью, валиком	—	—	478 шт	

Составил: 

Балабасва А.А.

Согласовано: 

Рахманов Н.С.

III. Участки СВАРОЧНЫЕ и ПОКРАСКА

Наименование работ	Наименование источника	Наименование показателя для расчета норматива выбросов	Значение показателя			Примечание
			2023	2024	2025	
1	2	3	4	5	6	
Газосварочные работы (открытая площадка)	Сварка стали ацетилен-кислородным пламенем	Кислород, расход м3/год	0	1377,8	1377,8	С октября 2024 года в Службе газосварщики выполняют сварочные работы.
		Карбид кальция, расход кг/год	0	1694,28	1694,28	
		Время работы оборудования в год, час	1480	1480	1480	246 раб. дней x 6 часов
		Кол-во сварочных участков (кол-во оборудования), ед	0	4	4	
	Газовая резка	Время работы оборудования в год, час	0	0	0	По данным видам работ Служба не работает, выполнение не входит в её компетенцию.
		Кол-во сварочных участков (кол-во оборудования), ед	0	0	0	
		Пропан, расход м3/год	0	0	0	
	Сварка электродами	Марка сварочных электродов: ОК-46	0	0	0	
		Расход сварочных электродов, кг/год	0	0	0	
		Время работы аппаратов, час	1480	1480	1480	
		Кол-во сварочных участков (кол-во оборудования), ед	0	0	201,2	
Покраска газопровода и оборудования		Эмаль ПФ-115, расход кг/год	0	143,69	143,69	
		Растворитель уайт-спирит, расход кг/год	0	12	12	
		Ксилол, расход кг/год	0	0	0	
		Способ окраски: Кистью, валиком	0	0	0	кисть

Составил: Ведущий специалист ССД  Абдыкулова Н.М.Согласовано: Начальника ССД  Зиябеков М.А.

III. Участки СВАРОЧНЫЕ и ПОКРАСКА

Наименование работ	Наименование источника	Наименование показателя для расчета норматива выбросов	Значение показателя			Примечание
			2023	2024	2025	
1	2	3	4	5	6	
Газосварочные работы (открытая площадка)	Сварка стали ацетилен-кислородным пламенем	Кислород, расход м3/год	1047	1605	1310	
		Карбид кальция, расход кг/год	1047,6	1605,6	1310	
		Время работы оборудования в год, час	1480	1480	1480	246 раб. дней x 6 часов
		Кол-во сварочных участков (кол-во оборудования), ед	4	4	2	
	Газовая резка	Время работы оборудования в год, час	1480	1480	1480	
		Кол-во сварочных участков (кол-во оборудования), ед	—	—	—	
		Пропан, расход м3/год	—	—	—	
	Сварка электродами	Марка сварочных электродов:	—	—	—	
		Расход сварочных электродов, кг/год	—	—	—	
		Время работы аппаратов, час	1480	1480	1480	
		Кол-во сварочных участков (кол-во оборудования), ед	—	—	—	
Покраска газопровода и оборудования		Эмаль ПФ-115, расход кг/год	—	—	—	
		Растворитель уайт-спирит, расход кг/год	—	—	—	
		Ксилол, расход кг/год	—	—	—	
		Способ окраски: Кистью, валиком	—	—	—	

Составила: специалист СБГС Мажитова Л. Согласовано: начальник СБГС Мынбаев К.Б. 

Исходная, 2
Ил. код: ДП-66-22Документация проекта
«Порядок организации работ в химических лабораториях»

стр. 1 из 1

Приложение 2

ПАСПОРТ НА ГАЗ №9

На газ: природный
Место отбора: ГИС «Акбулак»
Дата отбора: 09.01.2025г.
Дата выполнения анализа: 09.01.2025г.

Наименование показателей	НД методики измерения	Требования СТ РК 1666-2007	Фактическое значение
1. Компонентный состав (% мол)			
Метан CH_4	ГОСТ 31371.7-2008	Не нормируется	87,61
Этан C_2H_6			7,26
Пропан C_3H_8			2,18
Изо-бутан $i\text{-C}_4\text{H}_{10}$			0,250
Нор-бутан $n\text{-C}_4\text{H}_{10}$			0,226
Нео-пентан $\text{neo-C}_5\text{H}_{12}$			0,000
Изо-пентан $i\text{-C}_5\text{H}_{12}$			0,021
Нор-пентан $n\text{-C}_5\text{H}_{12}$			0,000
н-Гексаны C_6H_{14}			0,007
Гептаны C_7H_{16}			-
Октаны C_8H_{18}			-
Азот N_2			2,3
Диоксид углерода CO_2 не более		2,5	0,09
Гелий He			-
Водород H_2			-
Кислород $\text{O}_2\%$		0,02/0,1	0,004
2. Массовая концентрация сероводорода, г/м³ не более	ГОСТ 22387.2-97	0,007/0,006	0,001
3. Массовая концентрация меркаптановой серы, г/м³ не более		0,016/ 0,014	0,006
4. Массовая концентрация общей серы, г/м³		< 0,020	0,008
5. Плотность, кг/м³ при 20 °С и 760 мм.рт.ст (расчетная)	ГОСТ 31369/17310 ГОСТ 17310	Не нормируется	0,7581
6. Точка росы по влаге, °С при $P_{\text{газ}} = 7,0 \text{ МПа}$	СТ РК 53763-2011	с 01.05 по 30.09. (-10)/(0) с 01.10 по 30.04. (-10)/(-5)	-7,9
7. *Точка росы по углеводородам, $P_{\text{газ}} = 2,7 \text{ МПа}$	СТ РК 53762-2011	с 01.05 по 30.09. (-2)/(0) с 01.10 по 30.04. (-2)/(-2)	-11,3
8. Теплота сгорания низшая, МДж/м³, при 20°С, 101,325 кПа, не менее	ГОСТ 31369-2008	31,80	36,05
9. Область значений числа Воббе МДж/м.куб	ГОСТ 31369-2008	Не нормируется	50,26
10. Массовая концентрация механических примесей, г/м³, не более	ГОСТ 22387.4-77	0,001	-

* Указываются фактические значения температуры и давления газа на момент измерения ТТР
Заключение: Качество газа по определяемым показателям соответствует требованиям СТ РК 1666-2007.
«Газы горючие природные, поставляемые и транспортируемые по магистральным газопроводам»

Подпись ответственного лица: Инженер-химик ГИС «Акбулак»

Шады Н.С.

Сведения

по эксплуатируемым газопроводам и сооружениям на них, газовому оборудованию

Шымкентского производственного филиала АО ««QazaqGaz Aımaq»» на 01.01.2025 г.

Форма № 13

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	город Шымкент	Примечание
1	Общая протяженность газопроводов в эксплуатации КТГА,	км	8 007,653	
	в том числе:			
	Распределительные газопроводы	км	8007,653	
	в.т.ч подземные	км	4320,417	
	в.т.ч надземные	км	3687,236	
	в том числе:			
	высокого давления, всего:	км	555,225	
	из них: подземные сталь	км	248,769	
	полиэтиленовые	км	142,051	
	надземные	км	164,406	
	среднего давления, всего:	км	4 156,991	
	из них: подземные сталь	км	294,667	
	полиэтиленовые	км	3 365,265	
	надземные	км	497,0589	
	низкого давления, всего:	км	3 295,436	
	из них: подземные сталь	км	188,068	
	полиэтиленовые	км	81,598	
	надземные	км	3 025,77	
	Магистральные газопроводы	км		
	Газопровод-ивода	км	631,9007	
2	Газовые колодцы	шт	791	
3	Защищенные подземные, стальные газопроводы	км	234,921	
	в том числе:			
	высокого давления	км	164,56	
	среднего давления	км	20,198	
	низкого давления	км	50,16	
4	ГРС, АГРС			
5	ГРП, ГРУ, ПГБ	шт	292	
6	ШРП,	шт	3197	
	ШГРП,ШП	шт	73794	
7	Устройства катодной защиты	шт	113	
8	Протекторные установки	шт	495	
9	Газифицированные абоненты, всего	шт	216800	
	из них: частных домов	шт	120557	
	квартир	шт	96243	
10	Количество газовых горелок	шт	43614	
11	Газифицированных предприятий, всего:	шт	9185	
	из них: пром предприятий	шт	460	
	ком.быт. предприятий	шт	8725	
12	Бытовые газовые счетчики (БГС)	шт	214442	
	газопроводы, территориально расположенные в районе		451,303 км Ордабасинский район	

Начальник ПТО
ШПФ АО ««QazaqGaz Aımaq»»


Рахманов Н.С.

Форма 3

Общие сведения по газопроводам, сооружениям и приборам учета
г.Шымкент
Шымкентского производственного филиала АО «QazaqGaz Aймаq» на 01.01.2025 г.

№	Наименование	Ед. изм.	Всего по КТГА
1	2	3	4
1.	Общая протяженность газопроводов		
	КТГА, всего	км	3722,232
	в т.ч.: магистральные газопроводы - итого:	км	
	в т.ч.: построенный г/д по программе модернизация:	км	2 355,175
1.1.	в т.ч.: высокого давления - итого:		372,484
	из них: надземные	км	211,852
	подземные	км	160,632
1.2.	среднего давления - итого:		1 381,406
	из них: надземные	км	639,088
	подземные	км	742,318
1.3.	низкого давления - итого:		1 968,342
	из них: надземные	км	1 968,087
	подземные	км	0,255
	Итого: надземные	км	2 819,027
	Итого: подземные	км	903,205
1.4.	Газопровод ввод	км	173,133
2	Количество АГРС	шт	
	в т.ч. собственность КТГА	шт	
2.	Количество ГРС	шт	
	в т.ч. собственность КТГА	шт	
3.	Количество ГРП, ГРУ, ПГБ	шт	292
	в т.ч. собственность КТГА	шт	165
	в доверительном управлении	шт	52
	МИО	шт	0
	прочее	шт	75
4.	Количество ШРП	шт	3 197
	в т.ч. собственность КТГА	шт	1 037
	в доверительном управлении	шт	28
	МИО	шт	20
	прочее	шт	2 112
5.	Количество ГРПШ	шт	73 794
	в т.ч. собственность КТГА	шт	34 491
	в доверительном управлении	шт	34 641
	МИО	шт	703
	прочее	шт	3 959
6.	Количество газовых колодцев	шт	791
7.	Количество катодных стаций	шт	113
8.	Количество протекторных установок	шт	495
9.	Количество установленных подземных счетчиков	шт	154 566
10.	в т.ч. собственность "КазТрансГаз Аймак"	шт	1 802
11.	Количество установленных бытовых счетчиков	шт	211 589
11.1.	в т.ч. собственность "КазТрансГаз Аймак"	шт	123 509
12	Всего газопроводов в эксплуатации КТГА	км	8007,653
12.1.	из них: газопроводы в собственности КТГА	км	3722,232
12.2.	газопроводы в доверительном управлении	км	1873,729
12.3.	газопроводы, принадлежащие бюджетным организациям обслуживаемые по договору	км	35,361
12.4.	газопроводы, принадлежащие бюджетным организациям обслуживаемые без договора	км	534,105
12.5.	газопроводы, принадлежащие физ. лицам (население) без договора на обслуживание	км	55,741
12.6.	газопроводы, принадлежащие физ. лицам (население) с договором на обслуживание	км	1240,823
12.7.	газопроводы, принадлежащие юридическим лицам без договора на обслуживание	км	2,289
12.8.	газопроводы, принадлежащие юридическим лицам с договором на обслуживание (ГУ-школы, больницы и т.д.)	км	543,373
13.	безхозяйные газопроводы	км	

Начальник ИТО
 ШПФ АО «QazaqGaz Aймаq»

Рязманов Н.С.

Ил. ИТО
 от 01.01.2025

Приложение 4

Справка о фоновых концентраций

«ҚАЗГИДРОМЕТ» РМК

ҚАЗАҚСТАН
РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ,
ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ

РГП «КАЗГИДРОМЕТ»

МИНИСТЕРСТВО
ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ
КАЗАХСТАН

14.07.2025

1. Город - **Шымкент**
2. Адрес - **Шымкент, 4-й микрорайон**
4. Организация, запрашивающая фон - **Индивидуальный предприниматель Боранбаев К.К.**
5. Объект, для которого устанавливается фон - **Шымкентский производственный филиал АО «QAZAQGAZ AİMAQ»**
6. Разрабатываемый проект - **Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ)**
Перечень вредных веществ, по которым устанавливается фон: **Взвешанные частицы PM2.5, Взвешанные частицы PM10, Азота диоксид, Взвеш.в-ва, Диоксид серы, Сульфаты, Углерода оксид, Азота оксид, Озон, Сероводород, Фенол, Фтористый водород, Хлор, Водород хлористый, Углеводороды, Свинец, Аммиак, Кислота серная, Формальдегид, Мышьяк, Хром,**

Значения существующих фоновых концентраций

Номер поста	Примесь	Концентрация Сф - мг/м ³				
		Штиль 0-2 м/сек	Скорость ветра (3 - U ⁺) м/сек			
			север	восток	юг	запад

№5,1,2	Азота диоксид	0.209	0.235	0.2026	0.2105	0.2043
	Взвеш.в-ва	0.8834	0.993	0.6806	0.7259	0.7266
	Диоксид серы	0.0385	0.0361	0.0717	0.0325	0.0532
	Углерода оксид	4.933	4.9671	4.7457	5.3548	4.2824
	Азота оксид	0.0139	0.0096	0.0607	0.0096	0.0107
	Сероводород	0.0116	0.0083	0.0091	0.0097	0.0103

Вышеуказанные фоновые концентрации рассчитаны на основании данных наблюдений за 2022-2024 годы.

Приложение к письму

Климатические данные по МС Шымкент

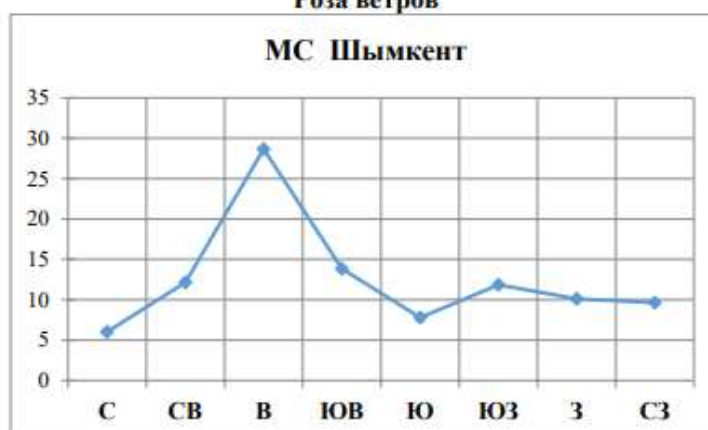
Наименование	МС Шымкент
Средняя максимальная температура воздуха за июль	+34,0 ⁰ С
Средняя минимальная температура воздуха за январь	-4,8 ⁰ С
Средняя скорость ветра за год	1,9 м/с
Максимальная скорость ветра за год	34 м/с
Количество осадков за год	614 мм.

Повторяемость направлений ветра и штилей, %

Направление	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
Год	6	12	28	14	8	12	10	10	26

Роза ветров

МС Шымкент



Примечание: Расчет параметра «Скорость ветра, повторяемость превышения которой за год составляет 5%» не входит в перечень продукции Государственного климатического кадастра
<https://adilet.zan.kz/rus/docs/V2100023921>.

Исп. А. Абилханова
Тел. 8(7172)798302

Приложение 5

Государственная лицензия разработчика на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды

**ЛИЦЕНЗИЯ****14.05.2007 года****00104P****Выдана****БОРАНБАЕВ КУАНБАЙ КОЖАБАЙ УЛЫ**

ИИН: 611124300391

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

на занятие**Выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды**

(наименование лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Особые условия

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Примечание**Неотчуждаемая, класс 1**

(отчуждаемость, класс разрешения)

Лицензиар

Республиканское государственное учреждение "Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан". Министерство экологии и природных ресурсов Республики Казахстан.

(полное наименование лицензиара)

**Руководитель
(уполномоченное лицо)**

(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

Дата первичной выдачи 14.05.2007**Срок действия
лицензии****Место выдачи****г.Астана**



ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 00104Р

Дата выдачи лицензии 14.05.2007 год

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности

- Природоохранное проектирование, нормирование для 1 категории хозяйственной и иной деятельности

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

Лицензиат

БОРАНБАЕВ КУАНБАЙ КОЖАБАЙ УЛЫ

ИИН: 611124300391

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

Производственная база

(местонахождение)

Особые условия действия лицензии

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиар

Республиканское государственное учреждение "Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан". Министерство экологии и природных ресурсов Республики Казахстан.

(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)

Руководитель (уполномоченное лицо)

(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

Номер приложения

001

Срок действия

Дата выдачи приложения

14.05.2007

Место выдачи

г.Астана