Товарищество с ограниченной ответственностью «ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ ЦЕНТР ПРОЕКТИРОВАНИЯ» Jaýapkershiligi shekteýli seriktestigi

Memlekettik lisenzia № 01769P Taraz qalasy, 2-shi Elevatornaia kóshesi, 33 State license № 01769P Taraz city 2nd Elevator street, 33 Государственная лицеизия № 01769Р город Тараз улица 2-я Элеваторная, 33

Утверждаю:

Директор филиала УМГ «Актау» АО «Интергаз Центральная Азия»

Джумабаев А.А.

_2025 г.

ПРОЕКТ

нормативов допустимых выбросов для филиала УМГ «Актау» АО «Интергаз Центральная Азия» по промышленной площадке «Опорненского ЛПУ» (Книга 1)

Разработчик:

Директор

ТОО «Экологический центр проектирования»

Мт.П. Подпись.

Төлеубеков Б.Т.

Раздел 1. Состав проекта

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (НДВ) для филиала УМГ «Актау» АО «Интергаз центральная Азия» состоит из двух книг и предложении:

Книга 1 – Проект нормативов допустимых выбросов;

Книга 2 – Расчёт максимальных приземных концентраций;

Раздел 2. Список исполнителей

 Руководитель проекта
 Төлеубеков Б.Т.
 +7775 970 17 94

Главный инженер проекта _______ Турсунбаев К.К. +7747 886 82 08

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) для филиала УМГ «Актау» АО «Интергаз Центральная Азия» по промышленной площадке «Опорненского ЛПУ» разработан в связи с необходимостью внесения корректировок. Разработка проекта осуществляется в соответствии с требованиями Экологического кодекса Республики Казахстан, а также действующих санитарных норм и правил.

Опорненское линейное производственное управление (Опорненский ЛПУ) входит в состав Управления магистральных газопроводов (УМГ) «Актау» АО «Интергаз Центральная Азия».

Объекты Опорненского ЛПУ дислоцируется на 2-х отдельно расположенных плошалках:

Промплощадка №1 - Компрессорная станция (КС) «Опорный» предназначена для промежуточного поднятия давления транспортируемого газа по газопроводу и расположена в Бейнеуском районе Мангыстауской области на расстоянии 0,647 км к юго-востоку от пос. Боранкул.

Площадь территории КС составляет 20.2831 га, площадь охранной зоны газопровода при ширине 50 м - 3100 га.

Линейная часть Опорненского ЛПУ представляет собой 5 ниток с 420 по 511,9 км: САЦ-III диаметр 1220 мм, САЦ-IV диаметр 1420 мм, САЦ-V диаметр 1220 мм, Лупинг САЦ-II диаметр 1220 мм, Лупинг САЦ-IV диаметр 1420 мм и газопровод протяженностью 2 км МГ САЦ-I.

Географические координаты Компрессорная станция КС «Опорный»

Северная широта	Восточная долгота
46°11'54.09"C	54°29'40.60"B
46°11'57.68"C	54°29'51.34"B
46°12'22.42"C	54°29'35.47"B
46°12'13.32"C	54°29'28.87"B

Площадка №2 - АГРС «Корколь». Промплощадка расположена в восточном направлении от поселка Есет на расстоянии 445 км магистрального газопровода Узбекистан Казахстан. Расстояние от КС до АГРС в северном направлении 55 км. Отвод газа осуществляется от САЦ-III.

Географические координаты АГРС «Корколь»

Северная широта	Восточная долгота
45°45'16.28"C	54°49'37.56"B
45°45'15.61"C	54°49'38.21"B
45°45'16.00"C	54°49'38.80"B
45°45'16.56"C	54°49'38.07"B

Численность проживающих в поселке по последним данным составляет 897 человек (по данным последней переписи населения).

Лесов и сельскохозяйственных угодий вокруг предприятия нет.

Посты наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха на площадке предприятия отсутствуют.

Альтернативного выбора других мест не предусматривается, так как реализация намечаемой деятельности планируется осуществить на территории действующего объекта».

В 2026 году установлено, что на территории предприятия расположено 269 источников из них 242 организованные и 27 неорганизованными источниками загрязнения воздушного бассейна, которые выбрасывают 35 наименований загрязняющих веществ.

ВСЕГО:	144,0990416	48998,19251	
Пыль абразивная	0,0068	0,0107775	
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20	0,55428	8,967375	
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,24523211111	15,694404325	
Взвешенные частицы	0,00514	0,008028	
Алканы С12-19	3,813337478	6,228680012	
Уайт-спирит	0,4833	2,94125	
Масло минеральное нефтяное	4,060191334	4,632607736	
Керосин	0,175		
Бензин	0,01730769	0,0162	
Смесь природных меркаптанов	3,2000000E-08	1,0411958695	
Пропан-2-он	0,524522222	0,58406	
Формальдегид	0,088018166	0,023305525	
Бутилацетат	0,256922222	0,10256	
2-Этоксиэтанол	0,250022222	0,09856	
Этанол	0,590297306	0,2264876249	
Октан-1-ол	0,0521	0,03	
Бутан-1-ол	0,416666667	0,1548	
Бенз/а/пирен	0,001681253	0,0000054171	
Метилбензол	1,354188889	0,54712	
Диметилбензол	1,3386	3,11695	
Бензол	0,0000615	0,00001063	
Метан	18,201351098	46431,2615342	
Фториды неорганические плохо растворимые	0,00852211111	0,1905415	
Фтористые газообразные соединения	0,0064063333	0,05639965	
Углерод оксид	36,5702271388	759,07232463	
Сероводород	0,0000659534	6,28603099641	
Сера диоксид	2,690036944	15,507989439	
Углерод	0,451751833	0,247462125	
Серная кислота	0,0024087083	0,0365140322	
Гидрохлорид	0,000033	0,00006296	
Азот (II) оксид	10,014975581	243,140205995	
Азота (IV) диоксид	61,793981376	1497,2204918	
Натрий гидроксид	0,000003275	0,0000068146	
Марганец и его соединения	0,00463811	0,056537	
Железо (II, III) оксиды	0,120971	0,69203025	
2	8	9	
	очистки, г/с	очистки, т/год, (М)	
Наименование загрязняющего вещества	вещества с учетом	вещества с учетом	
	Выброс	Выброс	

Всего объем выбросов составит 2026 год: - 48998,19251 тонн.

В 2027-2030 годах установлено, что на территории предприятия расположено 245 источников из них 238 организованные и 7 неорганизованными источниками загрязнения воздушного бассейна, которые выбрасывают 32 наименований загрязняющих веществ.

оздушного осесение, которые выораемымог 32 написновании загризимощих веществ.						
	Выброс	Выброс				
Наименование загрязняющего вещества	вещества с учетом	вещества с учетом				
	очистки, г/с	очистки, т/год, (М)				
2	8	9				
Железо (II, III) оксиды	0,074811	0,026789				
Марганец и его соединения	0,00129811	0,000522				
Натрий гидроксид	0,000003275	0,0000068146				
Азота (IV) диоксид	61,480010376	1496,5830143				

Азот (II) оксид	9,981375581	243,125765995
Гидрохлорид	0,000033	0,00006296
Серная кислота	0,0024087083	0,0365140322
Углерод	0,326851833	0,0840185
Сера диоксид	2,311236944	15,254175689
Сероводород	0,0000659534	6,28603099641
Углерод оксид	35,6906271388	757,09431713
Фтористые газообразные соединения	0,0002063333	0,0001334
Фториды неорганические плохо растворимые	0,00022211111	0,000144
Метан	18,201351098	46431,2615342
Бензол	0,0000615	0,00001063
Диметилбензол	0,3	0,06075
Метилбензол	1,138888889	0,42312
Бенз/а/пирен	0,000009	0,000002097
Бутан-1-ол	0,416666667	0,1548
Этанол	0,555597306	0,2064876249
2-Этоксиэтанол	0,22222222	0,08256
Бутилацетат	0,22222222	0,08256
Формальдегид	0,086148166	0,02210565
Пропан-2-он	0,22222222	0,08256
Смесь природных меркаптанов	3,2000000E-08	1,0411958695
Бензин	0,01730769	0,0162
Масло минеральное нефтяное	4,060191334	4,632607736
Уайт-спирит	0,3	0,06075
Алканы С12-19	3,625137478	5,800767512
Взвешенные частицы	0,00514	0,008028
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,00022211111	0,000144
Пыль абразивная	0,0016	0,00144
ВСЕГО:	139,2441383	48962,42912

Всего объем выбросов составит 2027-2030 гг: - 48962,42912 тонн.

Залповые выбросы на территории предприятия представлены в **таблице 7.6** Перечень источников залповых выбросов в **приложение №10**.

Качественные и количественные характеристики выбросов вредных веществ определены расчетным методом по утвержденным в РК методикам.

Нумерация источников от года к году не менялась. При появлении нового источника загрязнения атмосферного воздуха ему присваивают номер, ранее не использовавшийся. При ликвидации источника его номер в дальнейшем не используют. Всем организованным источникам загрязнения атмосферного воздуха присваивают номера в пределах от 0001 до 5999, а всем неорганизованным источникам присваиваются номера - в пределах от 6001 до 9999.

В соответствии с Приложением 2 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года No 400-VI ЗРК объект относится ко II категории хозяйственной деятельности объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду (Раздел 2. Виды намечаемой деятельности и иные критерии, на основании которых осуществляется отнесение объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам II категории, п.п. 7.13. транспортировка по магистральным трубопроводам газа, продуктов переработки газа, нефти и нефтепродуктов).

Минимальная нормативная санитарно-защитная зона для Опорненского ЛПУ УМГ «Актау» принимается согласно санитарно-эпидемиологическому заключению №378 от 04.12.2014 г. и составляет:

- для компрессорной станции «Опорный» 700 м (класс санитарной опасности 1);
- для $A\Gamma PC 300$ м (класс санитарной опасности 3);
- для линейной части газопровода минимальный разрыв до жилья 350 м (класс

санитарной опасности -1).

Селитебные зоны в границах СЗЗ не размещаются.

Расчет величин концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы, проводился на расчетном прямоугольнике, санитарно-защитной зоне 700 м, на жилые зоне и на контрольных точках на границе СЗЗ по направлениям сторон света.

Расчеты загрязнения атмосферы проводились по максимально возможным выбросам вредных веществ, при максимальной загрузке технологического оборудования с учетом коэффициента одновременности работы оборудования. В качестве исходного периода рассматривается 2026 год (существующее положение); также выполнен расчет загрязнения с учетом всех планируемых мероприятий в период с 2026-2030 гг.

Расчеты рассеивания выбросов загрязняющих веществ произведены на период максимальных выбросов и от двигателей передвижных источников.

Расчёт максимальных приземных концентраций произведен для 24 веществ из 35 выбрасываемых, в то числе по фоновым концентрациям загрязняющих веществ, по остальным загрязняющим веществам нецелесообразен, так как См <0.05 долей ПДК.

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

Результаты расчета величин приземных концентраций представлены в сводной таблице результатов расчётов рассеивания загрязняющих веществ.

Показатели НДВ предлагаются сроком на 2026 год, далее период 2026-2030 гг. и подлежат пересмотру (переутверждению) при изменении экологической обстановки в регионе, появлении новых источников выбросов, уточнении параметров существующих источников, необходимости учета выбросов подрядных организации согласно ст. 12, п.6 и ст.106, п.2 ЭК РК от 02.01.2021 г. - №400-V.

На основании вышеизложенного нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу устанавливается:

на 2026 год и объем выбросов загрязняющих веществ составляет 48998,19251 тонн.

на 2027-2030 год и объем выбросов загрязняющих веществ составляет 48962,42912 тонн.

Срок достижения нормативов допустимых выбросов в атмосферу – 2026 год.

Раздел 4. Содержания

Раздел 1. Состав проекта	2
Раздел 2. Список исполнителей	3
Раздел 3. Аннотация	4
Раздел 4. Содержания	8
Раздел 5. Введение	10
Раздел 6. Общие сведения об операторе	11
6.1. Почтовый адрес оператора, количество площадок, взаиморасположение объекта и граничащих с ним характерн объектов	
Рисунок 1 - Общая схема газопровода	.12
6.2. Ситуационная карта-схема района размещения предприятия	.12
Раздел 7. Характеристика оператора ка источника загрязнения атмосферы	14
7.1. Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования	.14
7.1.1. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха	.14
7.2. Краткая характеристика существующих установок очистки газа	.29
7.3. Оценка степени применяемой технологии	.29
7.4. Перспектива развития	.29
7.5. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ	.29
7.6. Характеристика о залповых и аварийных выбросах	.30
7.7. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	.30
7.8. Обоснование полноты и достоверности исходных данных (г/сек, т/год), принятых для расчёта НДВ	.35
7.8.1. Бланки инвентаризации выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и их источник	
7.8.2. Расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	.37
7.8.2.1. Расчет валовых вбросов	.37
Раздел 8. Проведение расчётов рассеивания	37
8.1. Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих вещем в атмосфере	
8.2. Результаты расчётов уровня загрязнения атмосферы на соответствующее положение и с учётом перспекти развития	
8.2.1. Ситуационные карты-схемы города (района города) с нанесенными на них изолиниями расчетн концентраций с учетом фона	ых .43
8.2.2. Максимальные приземные концентрации в жилой зоне и перечень источников, дающих наибольшие вкла в уровень загрязнения атмосферы	
8.2.3. Мероприятия по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	.51
8.3. Предложения по нормативам допустимых выбросов по каждому источнику и ингредиенту	.52
8.4. Обоснование возможности достижения нормативов с учётом использования малоотходной технологии и друг планируемых мероприятий	
8.5. Уточнение границ области воздействия объекта	.53
8.6. Данные о пределах области воздействия.	.53
8.7. Данные о размещения зоны заповедников, музеев, памятников архитектуры	.53
Раздел 9. Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических услови	
Раздел 10. Контроль за соблюдением нормативов на объекте	
Приложения № 1 Лицензия на выполнения работ и услуг в области охраны окружающей среды	
Приложения № 2 Расчет валовых выбросов	

Перечень таблиц

Таблица 7.1 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	31
Таблица 7.2 - Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ в приложение №4	36
Таблица 7.3 Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха в приложение №5	36
Таблица 7.4 Показатели работы пылегазоочистного оборудования в приложение №6	36
Таблица 7.5 Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и ути	илизация,
т/год в приложение №7	36
Таблица 8.1 Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рас	сеивания
загрязняющих веществ в атмосфере города	37
Таблица 8.2 Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам	39
Таблица 8.3 Сводная таблица результатов расчётов рассеивания загрязняющих веществ	41
Таблица 10.1 Методология контроле за соблюдением установленных нормативов выбросов	56
Таблица 10.2 План-график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выб	росов на
источниках выбросов	58

Проект нормативов допустимых выбросов в атмосферу разработан в соответствии Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2022 года № 63 «Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду» (далее - Методика), расчёт приземных концентраций выполнены в соответствии с ОНД-86 «Методика расчёта концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий» с использованием программного комплекса УПЗА «ЭРА».

Проект нормативов допустимых выбросов в атмосферу разработан на основе действующих в Республики Казахстан нормативно-правовых и инструктивно-методических актов, регламентирующих выполнение работ по оценке воздействия предприятий на окружающую среду, базовыми из которых являются следующие:

Экологический Кодекс Республики Казахстан от 02 января 2022 года № 400-VI;

Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2022 года № 63 «Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду»;

ОНД-86 «Методика расчёта концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий»;

Приказ И.о. министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 19 октября 2022 года № 408 «Инструкция по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду»;

Приказ и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2 Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» (далее – СП № ҚР ДСМ-2);

Приказ Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө. «Об утверждении отдельных методических документов в области охраны окружающей среды»;

Разработчик проекта НДВ: ТОО «Экологический центр проектирования»

Юридический адрес: 080000, Жамбылская область, г. Тараз, ул. 2-я Элеваторная, 33

БИН 141040012330

БИК CASPKZKA

ИИК KZ86722S000000860915

AO «Kaspi bank»

Тел.: +7 (726) 297-0067

Директор Төлеубеков Бексұлтан Талғатұлы

Государственная лицензия на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды № 01769Р от 29 июля 2015 года выданная Комитетом экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе. Актуальная информация о лицензии размещена на https://elicense.kz/

6.1. Почтовый адрес оператора, количество площадок, взаиморасположение объекта и граничащих с ним характерных объектов

филиал УМГ «Актау» АО «Интергаз центральная Азия».

Юридический адрес РК, Мангистауская область, г.Актау, 12 микрорайон, здание 74/1. Фактический адрес: РК, Мангистауская область, г.Актау, 12 микрорайон, здание 74. БИН 081141004731

Основной ОКЭД: Эксплуатация магистральных газопроводов

Основной задачей УМГ «Актау» является прием газа в газотранспортную систему «Средняя Азия-Центр», «Окарем-Бейнеу» и обеспечение транзитной транспортировки природного газа, а также поставка для потребителей Мангистауской области РК.

УМГ «Актау» транспортирует природный газ с месторождений Туркмении, Узбекистана и казахстанский газ с месторождения «Толкын», «Каракудукмунай» по магистральным газопроводам «Окарем–Бейнеу», «Средняя Азия–Центр», общей протяженностью 1478,3 км.

Опорненское линейное производственное управление (Опорненский ЛПУ) входит в состав Управления магистральных газопроводов (УМГ) «Актау» АО «Интергаз Центральная Азия».

Объекты Опорненского ЛПУ дислоцируется на 2-х отдельно расположенных площадках:

Промплощадка №1 - Компрессорная станция (КС) «Опорный» предназначена для промежуточного поднятия давления транспортируемого газа по газопроводу и расположена в Бейнеуском районе Мангыстауской области на расстоянии 0,647 км к юго-востоку от пос. Боранкул.

Площадь территории КС составляет 20.2831 га, площадь охранной зоны газопровода при ширине 50 м - 3100 га.

Линейная часть Опорненского ЛПУ представляет собой 5 ниток с 420 по 511,9 км: САЦ-III диаметр 1220 мм, САЦ-IV диаметр 1420 мм, САЦ-V диаметр 1220 мм, Лупинг САЦ-II диаметр 1220 мм, Лупинг САЦ-IV диаметр 1420 мм и газопровод протяженностью 2 км МГ САЦ-I.

Географические координаты Компрессорная станция КС «Опорный»

Северная широта	Восточная долгота
46°11'54.09"C	54°29'40.60"B
46°11'57.68"C	54°29'51.34"B
46°12'22.42"C	54°29'35.47"B
46°12'13.32"C	54°29'28.87"B

Площадка №2 - АГРС «Корколь». Промплощадка расположена в восточном направлении от поселка Есет на расстоянии 445 км магистрального газопровода Узбекистан Казахстан. Расстояние от КС до АГРС в северном направлении 55 км. Отвод газа осуществляется от САЦ-III.

Географические координаты АГРС «Корколь»

Северная широта	Восточная долгота
45°45'16.28"C	54°49'37.56"B
45°45'15.61"C	54°49'38.21"B
45°45'16.00"C	54°49'38.80"B
45°45'16.56"C	54°49'38.07"B

Численность проживающих в поселке по последним данным составляет 897 человек (по данным последней переписи населения).

Лесов и сельскохозяйственных угодий вокруг предприятия нет.

Посты наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха на площадке предприятия отсутствуют.

На ситуационных картах районов размещения промплощадок показано взаиморасположение предприятия и граничащих с ним характерных объектов: промышленных предприятий и жилых массивов, здесь же нанесена граница нормативной санитарно-защитной зоны.

В зоне влияния предприятия курортов, зон отдыха и объектов с повышенными требованиями к санитарному состоянию атмосферного воздуха нет.



Рисунок 1 - Общая схема газопровода

Альтернативного выбора других мест не предусматривается, так как реализация намечаемой деятельности планируется осуществить на территории действующего объекта».

На границах санитарно-защитной зоны, селитебных территорий, зон отдыха (территории заповедников, музеев, памятников архитектуры), санаториев, домов отдыха и т.д отсутствует.

6.2. Ситуационная карта-схема района размещения предприятия Карта-схемы объекта представлена на рисунке №6.1.

Рисунок 6.1 Ситуационная карта-схема Компрессорная станция (КС) «Опорный» КС Опорный Обозначения 🏡 Ж/З 760 м КС Опорный 🕹 С33 700 м Ж/3 760 м Полигон канализациии ТОО Теміржол су Гостиница опорненского ЛИУ

7.1. Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования

7.1.1. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

В состав Опорненского ЛПУ входят следующие объекты:

- -Компрессорная станция (4 узлов подключения к МГ САЦ), конденсатосборник, 4 компрессорных цеха ТКЦ-1,2,4,5 (оснащенные 25 ГПА), в том числе ТКЦ-5, оснащенный 6 ед. ГПА (законсервированный и ввод в эксплуатацию не планируется). С ноября 2008 года введен в действие новый компрессорный цех ТКЦ-4, оснащенный 7 ед. ГПА и объектами вспомогательного производства для обеспечения работы ТКЦ-4. С 2019 года ГПА и СВД ТКЦ-2 выведен из эксплуатации. Кроме того, на существующей территории КС дислоцируется КРП, аппараты воздушного охлаждения газа (АВО газа), установки очистки газа, газосепараторы топливного газа, склады масла, котельные и участки вспомогательного производства.
- $-A\Gamma PC$ «Корколь» в п. Есет (блок подогрева газа ПГА-5, блок очистки, блок редуцирования, емкость хранения и дозаторная емкость одоранта, блок переключения).
- —Линейная часть магистрального газопровода от 420 до 511,9 км, состоящую из пяти ниток и 2 лупинга (САЦ-I, САЦ-II, ЛСАЦ-II, САЦ-III, САЦ-IV, ЛСАЦ-IV, САЦ-V).

Промплощадка №1 - Компрессорная станция (КС) «Опорная»

КС предназначена для повышения давления на выходе из станции до 50 кгс/см2 за счет его сжатия в газовых линейных компрессорах и перекачки газа по магистральному газопроводу, а также позволяет регулировать режим работы газопровода при колебаниях потребления и максимально использовать аккумулирующие способность газопровода.

Основными объектами компрессорной станции являются компрессорные цеха, в которых установлены газоперекачивающие агрегаты (ГПА) и вспомогательные системы, обеспечивающие эксплуатацию ГПА и другого оборудования.

Режим работы КС круглосуточный и круглогодичный, поэтому оборудование и системы КС обслуживаются сменным персоналом.

Транспортируемый газ перед поступлением на ГПА проходит очистку в фильтрах очистки природного газа от механических примесей и влаги. Для каждого цеха предусмотрен отдельный блок очистки топливного газа. Периодически конденсат и шлак из фильтров очистки природного газа удаляются системой продувки на подземную емкость для конденсата. При продувке фильтров в атмосферу через свечи выбрасывается природный газ (метан, сероводород, смесь природных меркаптанов).

Кроме компрессорных цехов в комплекс КС входят: котельные, общестанционные системы водоснабжения и канализации с насосными станциями, установки резервного электроснабжения, трансформаторные подстанции, узлы дальней и внутренней связи, автотранспортные парки, механические мастерские, химическая лаборатория.

Основное производство.

На КС «Опорная» функционируют 2 компрессорных цеха: №1 и №4. Компрессорный цех №1 включает следующее основное оборудование и системы:

- −ГПА (типа ГТ-750-6);
- -Систему маслоснабжения;
- -Систему технологического газа;
- -Систему топливного и пускового газа;
- -Систему импульсного газа;
- Систему пожаробезопасности;
- -Систему отопления и вентиляции;
- -Систему электроснабжения;
- -Комплекс средств контроля и автоматики;
- -Систему сжатого воздуха для технических целей;

-Систему водоснабжения и канализации;

Компрессорный цех №4 включают следующее основное оборудование и системы:

- $-\Gamma\Pi A$ типа 10РК в индивидуальном укрытии ($\Gamma\Pi A$);
- -Фильтр-сепаратор;
- -Аппарат воздушного охлаждения;
- -Контур антипомпажного регулирования;
- -Установка подготовки топливного газа;
- -Систему дренажа и сброса газа на свечи;
- -Технологические трубопроводы и запорная арматура;
- Установку получения азота;
- -Систему продувок оборудования и газопровода азотом;
- -Систему отопления и вентиляции;
- -Систему электроснабжения;
- -Систему освещения основных и вспомогательных объектов цеха;
- -Производственно-эксплуатационный цех;
- -Служебно-эксплуатационный блок;
- -Здание хранения масла в бочках;
- -Котельную;
- -Комплекс средств контроля и автоматики;
- -Систему сжатого воздуха для технических целей;
- -Систему водоснабжения и канализации.

На Опорненском ЛПУ расположены 2 ТКЦ, в которых размещены 13 ГПА.

Таблица 3.1

Газотурбинные установки КС «Опорная»

№ цеха Тип ГТУ Кол-во ГПА Номинальная мощ- ность ГПА, кВт Время работы ГПА, ч/год Газопровод

1ГТ-750-6 6 6000 13200 САЦ-I

4ГПА-10РК 7 11200 17520 САЦ-IV, ЛСАЦ-IV

Время работы рассчитаны на два агрегата. По ТКЦ-4 режим работы постоянный круглогодичный, время работы 8760 ч/год (24*365 на 1 агрегат, на 2 агрегата получается 17520 ч/год (8760*2).

По ТКЦ-1 режим работы переменный, запланировано 275 дней/год на 1 агрегат, время работы 1 агрегата составит 6600 ч/год (275*24), на 2 агрегата 13200ч (6600*2).

Турбо-компрессорный цех 1 (ТКЦ-1). Рабочий процесс газотурбинной установки протекает следующим образом. Транспортируемый газ перед поступлением на ГПА проходит одноступенчатую очистку в вертикальных фильтрах очистки природного газа от механических примесей и влаги. Для цеха установлен блок очистки газа, в котором расположены 2 фильтр-сепаратора. После очистки газ поступает на всасывание газоперекачивающих агрегатов компрессорного цеха, и поступают в ГТУ, которая представляет собой тепловой двигатель, в котором тепло, получаемое в результате сгорания топлива (газа), превращается в механическую энергию для привода центробежного нагнетателя. Нагнетатель представляет собой одноступенчатый компрессор, служащий для компримирования (сжатия) перекачиваемого газа. За счет использования части компримируемого газа в теплообменниках происходит подогрев газа на собственные нужды КС. Воздух, используемый для сжигания топлива, с помощью осевого воздушного компрессора сжимается и подается в камеру сгорания с избытком (коэффициент разбавления 7,16-7,63). Для раскрутки осевого воздушного компрессора применяется турбодетандер - пусковое устройство, представляющее из себя расширительную турбину,

работающую на перепаде давления природного газа. В период запуска газ, отработавший в турбодетандере, выбрасывается в атмосферу.

Далее воздух проходит через фильтр и нагревается в воздухонагревателе за счет уходящего тепла из турбины низкого давления (ТНД). Попадая в камеру сгорания, воздух вместе с топливом сгорает, а продукты сгорания, перемешиваясь с избыточным воздухом, последовательно поступают в турбину высокого (ТВД) и низкого (ТНД) давления.

Затем продукты сгорания (оксиды азота, оксид углерода, диоксид серы) проходят через регенератор и через дымовую трубу выбрасываются в атмосферу. Для удаления продуктов сгорания на каждом ГПА (ТКЦ-1) предусмотрено две дымовых трубы (высота - 22 м, диаметр - 2,2 м), которые приняты как источники выбросов вредных веществ в атмосферный воздух — 0001-0012.

Номинальные характеристики агрегатов ТКЦ-1, установленных на Опорненском ЛПУ представлены в таблице 3.1.

Таблица 3.1 Основные технические характеристики ГПА

№ п/п	Характеристики	Тип ГПА – ГТ- 750-6				
11/11	ТКЦ-1	750 0				
1	КПД, %	27				
2	Расход топлива, M^3 /час (при Q^p_H =8000 ккал/ M^3)	2393				
3	Коэффициент избытка воздуха	7,63				
4	Расход циклового воздуха, кг/с	58,6				
5	Расход продуктов сгорания на срезе выхлопной трубы, нм ³ /с	126,138				
6	Температура ГВС на выходе, К	575				
	ТКЦ-4					
		Тип ГПА – 10РК				
1	КПД, %	31				
2	Расход топлива, м3/час (при Qрн=8000 ккал/м3)	2780				
3	Расход продуктов сгорания на срезе выхлопной трубы, кг/с	48,2				
4	Температура ГВС на выходе, К	765				

Пуск и останова ГПА КС «Опорный» по ТКЦ-1

Нормы расхода газа на пуск и останова ГПА складываются из следующих расходов газа:

- 1) операции пуска:
- -пусковой газ на пуск турбодетандера;
- -газ на продувку контура нагнетателя;
- -газ, стравливаемый на перестановку кранов.
- 2) операции останова:
- -газ на стравливание контура топливного газа;
- -газ на стравливание контура нагнетателя;
- -газ на перестановку кранов технологического и топливного газа.

При проведении продувок и стравливания газа в атмосферу через свечи выбрасывается метан, сероводород и смесь природных меркаптанов. Свечи турбодетандера – источники загрязнения 0013-0018, высота -15 м, диаметр -0.05 м (ТКЦ-1). Свечи нагнетателя – источники загрязнения 0019-0024, высота -15 м, диаметр -0.05 м (ТКЦ-1). Перестановка кранов технологического и топливного газа – источники загрязнения 0025-0030 высота -15 м, диаметр -0.05 м (ТКЦ-1).

Процессы продувки и стравливания газа через свечи являются кратковременными и отнесены к залповым выбросам, предусмотренным технологическим регламентом.

Продувка фильтров очистки природного газа - источники загрязнения 0033-0038 (ТКЦ-1). На КС установлено четыре секции, предназначенные для очистки газа от пыли, жидких и твердых примесей: две секции по 6 фильтров для очистки газа, поступающего в ТКЦ-1.

Продувка каждой секции фильтров очистки природного газа ТКЦ-1 осуществляется через трубопроводы диаметром 50 мм в дренажные коллекторы диаметром 150 мм. Сброс газа при продувке фильтров осуществляется через емкость сбора конденсатосборника. Выбросы при стравливании газа и при продувке являются залповыми, и предусмотрены технологическим процессом. В состав выброса входят сероводород, метан, смесь природных меркаптанов.

Система топливного и пускового газа - источники загрязнения 0031 – 0032 (ТКЦ-1). Система предназначена для подачи газа с требуемым давлением и в необходимом количестве к газоперекачивающим агрегатам. Она включает:

- -трубопроводы и коллекторы с продувочными и дренажными устройствами;
- регуляторы давления;
- -запорную и предохранительную арматуру;
- -расходомерные устройства для контроля расхода топливного газа;
- -свечи для стравливания газа;
- -сепараторы и фильтры-адсорберы топливного газа с продувочными и дренажными устройствами.

Каждый цех имеет узел подключения к магистральному газопроводу, от которого транспортируется газ на очистку в пылеуловители и затем на узел редуцирования, где установлены регуляторы давления. Для каждого цеха предусмотрен отдельный блок очистки топливного газа.

Некоторая часть газа от узла подключения или после пылеуловителей поступает на блок подготовки топливного газа, который расположен снаружи каждого цеха. Этот газ пропускается через фильтр-сепараторы с целью его осушки и очистки, и фиксируется на расходомерном устройстве. Для ТКЦ-1 установлены 2 фильтр-сепаратора.

Пусковой газ подается к турбодетандеру для запуска турбоагрегата в работу. Перед запуском ГПА осуществляется продувка контура нагнетателя.

Периодически должен проводиться дренаж топливных сепараторов и адсорберов, а также дренаж и продувка топливного и пускового коллекторов. В атмосферу при продувках газ выбрасывается через свечу, а также через неплотности оборудования и арматуры.

Система импульсного газа обеспечивает его подачу к узлам управления и пневмоцилиндрам для перестановки кранов технологического топливного и пускового газа, а также к контрольно-измерительным приборам. Система импульсного газа включает:

- -трубопроводы и коллектор импульсного газа;
- -запорную и предохранительную арматуру, свечи для стравливания газа;
- -адсорберы, фильтры-осушители, вымораживатели;
- -узлы управления.

Импульсный газ отбирается из системы топливного и пускового газа до пункта редуцирования.

В зимнее время проводится продувка импульсного коллектора. При плановых ремонтных работах проводится стравливание импульсного коллектора. При продувках оборудования и стравливания газа в атмосферный воздух через свечи выбрасываются метан, сероводород и смесь природных меркаптанов.

При ремонтных работах в цехе проводится отключение технологических коммуникаций и стравливание технологического газа из геометрических сосудов и коммуникаций КС через свечи.

Конденсатосборник. На конденсатосборник проводится сброс конденсата от фильтров очистки природного газа, газосепараторов и фильтр-сепараторов БПТГ (ТКЦ-1) - источники загрязнения 0039-0045 (ТКЦ-1). Все выбросы при стравливании газа и продувке

являются залповыми, и предусмотрены технологическим процессом. В состав выброса входят сероводород, метан, смесь природных меркаптанов.

Маслохозяйство. Система маслоснабжения компрессорного цеха обеспечивает:

- -прием, хранение и контроль расхода турбинного масла;
- -очистку и регенерацию масла;
- -подачу турбинного масла к агрегатам;
- -аварийный слив и перекачку масла из маслобаков газоперекачивающих агрегатов на склад масел или из одного маслобака в другой.

Каждый газоперекачивающий агрегат (ГПА) имеет замкнутый контур масла в состав, которого входят: винтовые насосы (рабочий, резервный), секции фильтров тонкой очистки, запорная арматура.

Для уплотнения вращающегося ротора нагнетателя применяют масло, которое подают в систему уплотнения с помощью винтового насоса под высоким давлением, исключающим утечку газа в нагнетательный цех. В системе уплотнения при контакте масла с газом под высоким давлением происходит его газирование и вынос в маслоотделители и маслобак ГПА. В маслоотделителе (дегазаторе) и маслобаке масло разгазируется, газ и пары масла выбрасываются в атмосферу.

Установка получения азота. Установка АМ 1/4,5 У1 предназначена для получения из атмосферного воздуха азота, который используется в качестве импульсного газа для управления пневмоприводными кранами и при выводе ГПА на ремонт. Объем газа при стравливании и продувке зависит от длины участка, диаметра и продолжительности операции. Применение азотной установки обусловлено техникой безопасности, и не влияет на объем продуваемого и стравливаемого природного газа. Поскольку азот является инертным газом, расчет выбросов от установки не проводится.

Свечи дегазатора ГТ-750-6 №1-6 – источники загрязнения 0046-0051 (ТКЦ-1).

Свечи замкнутого контура ГТ-750-6 №1-6 — источники загрязнения 0052-0057. Организованно в атмосферный воздух поступает масло минеральное нефтяное. Параметры выброса: высота — 16 м, диаметр — 0,22 м. Годовой оборот масла составляет 8,9 т/год.

Маслоблок ТКЦ-1. На участке установлены насосы (2 шт.), при работе которых происходит выделение масла минерального нефтяного — источник загрязнения 0058. Параметры выброса: вытяжная вентиляция, высота — 17 м, диаметр — 0,7 м. Производительность насосов по 5,4 м3/час. Годовой пропускной расход масла на 1 насос — 270 м3/год. Время работы одного насоса — 50 ч/год.

Аккумуляторная ТКЦ №1, №2 В цехе №1 расположена аккумуляторная, в которой происходит зарядка кислотных аккумуляторов емкостью по 600 А*час. Максимальное количество одновременно заряжаемых батарей — 120 шт. Количество проводимых зарядок в год — 120. Из помещения аккумуляторной предусмотрена вытяжная вентиляция с механическим побуждением. В процессе подзарядки выделяется серная кислота, источник загрязнения 0059. Параметры выброса: высота — 15 м, диаметр — 0,22 м.

Источником электроснабжения при отключении электроэнергии является дизельный генератор ТКЦ-1. Тип установки — RG-725/50, мощностью 640 кВт. Выхлопные газы выводятся через дымовую трубу — источники загрязнения 0060. Параметры выброса: высота — 3 м, диаметр выходного отверстия — 0,25 м, температура уходящих газов — 450 °C. При работе генератора происходит выделение следующих загрязняющих веществ: оксиды азота, диоксид серы, оксид углерода, углеводороды, бен/а/пирен, сажа, формальдегид. Для хранения дизельного топлива для генератора предусмотрена емкость, объемом по 2 м3. Годовой расход топлива — 0,925 т/год. Емкости оборудованы дефлектором — источник загрязнения 0061. Параметры выброса: высота — 3,5 м, диаметр — 0,2*0,3 м. При хранении дизельного топлива происходит выделение сероводорода и углеводородов предельных.

Склад горюче-смазочных материалов (ГСМ) №1.

Насосная станция располагается в отдельно стоящем здании. Станция предусмотрена ля перекачки масла к ГПА. Установлены винтовые насосы (рабочий, резервный),

производительностью 5,4 м3/час. Время работы - 50 ч/год. Выброс масла минерального нефтяного происходит через дефлектор — источник загрязнения 0062. Параметры выброса: высота — 5 м, диаметр — 0,3 м.

Резервуары для хранения масла. В работе находится 6 резервуаров, заглубленных, каждый по 25 м3. Годовой расход масла — 176 т/год. Выброс масла минерального при хранении происходит через дыхательный патрубок — источник загрязнения 0063. Параметры выброса: высота - 2 м, диаметр — 0,05 м.

Резервуар для хранения отработанного масла (1 шт.). Объем резервуара составляет 25 м3. Конструкция— заглубленный. Годовой расход масла — 22,542 т/год. Выброс загрязняющего вещества происходит через дыхательный патрубок — источник загрязнения 0064/001. Параметры выброса: высота- 2 м, диаметр — 0,05 м.

Резервуар для аварийного слива масла (1 шт.). Объем резервуара составляет 50 м3. Конструкция — заглубленный. Годовой расход масла — 16 т/год. Выброс загрязняющего вещества происходит через дыхательный патрубок — источник загрязнения 0065. Параметры выброса: высота- 2 м, диаметр — 0,05 м.

Из помещения аккумуляторной предусмотрена вытяжная вентиляция. В процессе подзарядки выделяется серная кислота, источник загрязнения 0124. Параметры выброса: высота -15 м, диаметр -0.3 м.

Источником электроснабжения при отключении электроэнергии является дизельный генератор ТКЦ-2. Тип установки — КАС-500, мощностью 500 кВт. Выхлопные газы выводятся через дымовую трубу — источники загрязнения 0125. Параметры выброса: высота — 3 м, диаметр выходного отверстия — 0,25 м, температура ух. газов — 450 °С. При работе генератора происходит выделение следующих загрязняющих веществ: оксиды азота, диоксид серы, оксид углерода, углеводороды, бен/а/пирен, сажа, формальдегид. Для хранения дизельного топлива для генератора предусмотрена емкость, объемом по 1 м3. Емкость оборудованы дефлектором — источник загрязнения 0126/001. Параметры выброса: высота — 3,5 м, диаметр — 0,2*0,3 м. При хранении дизельного топлива происходит выделение сероводорода и углеводородов предельных.

Резервуар для аварийного слива масла (1 шт.). Объем резервуара составляет 50 м3. Годовой расход масла — 16 т/год. Конструкция резервуара — заглубленный. Выброс загрязняющего вещества происходит через дыхательный патрубок — источник загрязнения 0127. Параметры выброса: высота- 2 м, диаметр — 0.05 м.

Контрольно-распределительный пункт (КРП)

Газ из магистрального газопровода через контрольно-распределительный пункт отбирается на собственные нужды. Пределы регулирования давления — от 35-55 кгс/см2 до 3-4 кгс/см2.

В состав КРП входят: узел редуцирования, узел одоризации, подземная емкость одоранта, расходная емкость одоранта, печь подогрева ПГА-10.

Поступающий газ предварительно очищается и подогревается в печах подогрева с целью предупреждения гидратообразования.

Блок подогрева в холодное время года работает круглосуточно. В качестве топлива используется природный газ. Номинальный расход топлива печи подогрева составляет 13 м3/час. Время работы печи — 4392 ч/год. Расход топлива составляет 57,096 тыс. м3/год. Продукты сгорания выводятся через дымовую трубу — источник загрязнения 0128. Параметры выбросы: высота — 6 м, диаметр выходного отверстия — 0,15 м, температура уходящих газов - 300°С. В состав дымовых газов входят оксид азота, диоксид азота, диоксид серы, оксид углерода.

После очистки подогретый газ поступает в блок редуцирования, далее — в блок одоризации и блок переключения. Узел редуцирования предназначен для снижения и автоматического поддержания заданного давления газа, подаваемого потребителю. После редуцирования газ низкого давления возвращается в отсек переключения.

Узлы одоризации. Для своевременного обнаружения утечки газа, ему придают специфический запах путем капельного введения в выходные трубопроводы специальной жидкости – одоранта (этилмеркаптана) из расчета 16 г на 1000 м3 газа. Одорант находится в расходной емкости, объемом 0,025 м3. В газовом пространстве этих емкостей с помощью системы трубопроводов и вентилей устанавливается то же давление, что и на выходном трубопроводе, и жидкость через дозатор, самотеком поступает в газовую среду выходного трубопровода. По мере расходования одоранта подаваемый газ заполняет пространство емкости; после использования всего одоранта перед следующим его заполнением на расходной емкости открывается вентиль и газ стравливается в атмосферу. Давление в расходной емкости выравнивается с атмосферным от 0,3 МПа до 0,1013 МПа. Источник загрязнения 0129 — дыхательный клапан, параметры выброса: высота — 5 м, диаметр выходного отверстия — 0,05 м. Загрязняющими веществами являются метан, сероводород, меркаптаны.

На территории АГРС находится подземная емкость хранения одоранта, объемом 0,35 м3. Из емкости за счет повышенного давления, созданного подачей газа из выходного трубопровода, одорант подается в бачок узла одоризации. При этом в емкости хранения создается газовая подушка, по мере расходования одоранта емкость полностью заполняется газом, который стравливается в атмосферу перед новым заполнением. На площадку машиной поставляется контейнер с одорантом, в который подается газ из выходного трубопровода и создаваемым давлением одорант перекачивается в емкость хранения. Соединения при заполнении емкости герметичны. Выброс загрязняющих веществ (сероводород, метан, смесь природных меркаптанов) происходит через дыхательную трубку – источник загрязнения 0130/001. Параметры выброса: высота – 5,5 м, диаметр – 0,05 м. Все выбросы при стравливании газа при ремонте и при продувке после ремонта являются залповыми, и предусмотрены технологическим процессом.

В узле переключений имеются предохранительные клапаны (2 шт.), защищающие трубопроводы и оборудование от превышения давления на выходе. Проверка каждого клапана проводится 22 раза в год. Одновременно срабатывает только один клапан. Время срабатывания — 5 секунд. Выброс загрязняющих веществ (сероводород, метан, смесь природных меркаптанов) происходит через свечу — источник загрязнения 0131. Параметры выброса: высота — 6 м, диаметр выходного отверстия — 0,15 м. Все выбросы при стравливании газа при ремонте и при продувке после ремонта являются залповыми, и предусмотрены технологическим процессом.

В период проведения планово-ремонтных работ газ с коллекторов КРП стравливается на свечу газораспределительного шкафа — источник загрязнения 0132. Продолжительность операции — 5 секунд, количество операций — 6 раз/год. При стравливании происходит выброс метана, сероводорода и меркаптанов. Параметры выброса: высота — 4 м, диаметр — 0,05 м. Выбросы являются залповыми, и предусмотрены технологическим процессом.

Промплощадка №1. КС «Опорный». АГРС «ПАЭС»

Для подготовки газа на собственные нужды имеется АГРС-1/3 блочного типа, расположенная на территории КС. Газ высокого давления, от магистрального газопровода, поступающий на АГРС снижается до необходимого давления 5 кг/см² и подается подогрева газ через ШРУ. АГРС работает для нужд ПАЭС.

При проведении плановых ремонтных работ на участке предусмотрено следующее:

- -Стравливание газа. Выброс происходит через свечу источник загрязнения 0133/001. Параметры выброса: высота 3 м, диаметр 0,1 м. Продолжительность операции 12 секунд, периодичность 1 раз/год. При стравливании происходит выброс сероводорода, метана, смеси природных меркаптанов. Выброс является залповым, предусмотрен технологическим процессом.
- -Предохранительные клапаны (2 шт.) подлежат проверке 22 раза в год каждый клапан. Одновременно срабатывает только один клапан. Время срабатывания 2 секунды. Выброс загрязняющих веществ (метан, сероводород и меркаптаны) происходит через свечу

- источник загрязнения 0134. Параметры выброса: высота - 3 м, диаметр выходного отверстия - 0,1 м. Выброс является залповым, предусмотрен технологическим процессом.

Промплощадка №1. Вспомогательные службы ТКЦ-1 и ТКЦ-2

На территории КС находятся объекты вспомогательного производства: ремонтноэксплуатационный блок (РЭБ), теплоэнергетические объекты, пост сварки, лаборатория, боксы для хранения автотранспорта и автостоянка.

В здании РЭБ размещена котельная для обеспечения теплоснабжения в зимний период зданий и сооружений, расположенных на территории КС.

В котельной установлены водогрейные котлы:

- -котел №1 «Viessman» марки Vitoplex 100 (мощностью 1700 кВт);
- -котел №2 URALTECH KBA (мощностью 1800 кВт);

Выбросы дымовых газов осуществляются через дымовую трубу высотой 25 м, диаметром 0,72 м — источник загрязнения 0135. Котлы работают на природном газе. При работе котельной в атмосферу выбрасываются оксид углерода, оксиды азота, диоксид серы.

Время работы одного котла - по 4392 ч/год.

В здании РЭБ располагаются боксы для автотранспорта, на 4 единицы. При въездевыезде автотранспорта происходит выделение оксидов азота, диоксида серы, оксида углерода, бензина. Боксы оборудованы вытяжной вентиляцией — источник загрязнения 0136/001. Параметры выброса: высота — 5 м, диаметр — 0,4 м. Передвижные источники учтены при проведении расчета рассевания загрязняющих веществ.

В отдельном помещении ремонтного блока располагается аккумуляторная транспортной службы (TC), в которой происходит зарядка кислотных аккумуляторов емкостью по 190 А*час. Максимальное количество одновременно заряжаемых батарей — 30 шт. Количество проводимых зарядок в год — 60. Участок оснащен вытяжной вентиляцией — источник загрязнения 0137. Параметры выброса: высота — 4 м, диаметр — 0,2 м. При зарядке аккумуляторных батарей происходит выделение серной кислоты.

В административном здании имеется лаборатория для определения химического состава и физико-химических свойств газа, масла и воды. В лаборатории работа ведется со следующими реагентами: кислота соляная, кислота серная, гидроокись натрия, этиловый спирт, бензол. Работа проводится в вытяжном шкафу, выброс загрязняющих веществ происходит на высоте 1,1 м, через отверстие диаметром 0,1 м.

Для хранения отработанного масла предусмотрены две наземные емкости объемом по 3,5 м3. Расход масла — 2,6 т/год. Выброс паров масла минерального нефтяного происходит через дыхательный патрубок — источник загрязнения 0139. Параметры выброса: высота — 2 м, диаметр — 0,05 м.

Участок вулканизации. На участке предусмотрен ремонт резинотехнических изделий, с применением резины, клея и бензина. Время работы участка -260 ч/год. Расход резины составляет -72 кг/год, расход бензина -18 кг/год. Участок оборудован вытяжной вентиляцией - источник загрязнения 0140. Организованно в атмосферный воздух поступают бензин нефтяной, сера диоксид и углерода оксид. Параметры выбросы: высота -4 м, диаметр -0.2 м.

Аккумуляторные. В административном корпусе предусмотрены аккумуляторные узла связи и автотранспортных средств — источники загрязнения 0141-0142, в которых происходит зарядка кислотных аккумуляторов емкостью по 504 А*час и 190 А*час, соответственно. Максимальное количество одновременно заряжаемых батарей — 58 шт. и 2шт., соответственно. Количество проводимых зарядок в год — 365 и 48, соответственно. Участки оснащены вытяжными вентиляциями. Параметры выброса: высота — 4 м, диаметр — 0,2 м. При зарядке аккумуляторных батарей происходит выделение серной кислоты.

На токарно-слесарном участке имеется токарный станок (1 шт.). Работа на станке производится без применения смазочных веществ, с выделение взвешенных частиц. Время работы станка -1000 ч/год. Участок оборудован вытяжной вентиляцией – источник загрязнения 0143/001. Параметры выброса: высота -7 м, диаметр -0.3 м.

Для испытания топливной аппаратуры предусмотрен стенд — источник загрязнения 0144. Время работы стенда — 384 ч/год. Во время испытания аппаратуры через вытяжную вентиляцию (высота — 7 м, диаметр — 0.3 м) выделяются углеводороды и масло минеральное нефтяное.

В здании ЭХЗ имеются боксы для автотранспорта на 2 единицы. При въезде-выезде автотранспорта происходит выделение оксидов азота, диоксида серы, оксида углерода, бензина. Боксы оборудованы вытяжной вентиляцией — источник загрязнения 0145. Параметры выброса: высота — 5 м, диаметр — 0.4 м.

Для сварочных работ применяется передвижной сварочный аппарат — источник загрязнения 6001. Для сварки применяются электроды марки УОНИ 13/55, пропанбутановая смесь, а также производится резка стали углеродистой. Расход электродов составляет — 36 кг/год, расход пропан-бутановой смеси — 250 кг/год. Время работы газовой резки — 96ч/год. При работе аппарата в атмосферу неорганизованно выделяются следующие загрязняющие вещества: железо оксиды, марганец и его соединения, пыль неорганическая, фториды неорганические плохо растворимые, фтористые газообразные соединения, углерода оксид, диоксид азота.

При проведении лакокрасочных работ с применением эмали марки НЦ-132П на территории происходит неорганизованное выделение следующих загрязняющих веществ: ацетона, бутилацетата, спирта н-бутилового, спирта этилового, этилцеллозольва, толуола – источник загрязнения 6002. Расход ЛКМ составляет 1,29 т/год.

Насосная АЗС. Располагается в отдельно стоящем металлическом блоке. Установлены насосы для отгрузки бензина и ДТ. Производительность работы насосов – 3 м3/час. Время работы каждого насоса – 36 ч/год. Выброс загрязняющих веществ происходит на высоте 5 м, через отверстие диаметром 0,3 м – источник загрязнения 0146. При работе насосов происходит выделение следующих загрязняющих веществ: предельные углеводороды С1-С5, предельные углеводороды С6-С10, пентилены, бензол, толуол, ксилол, этилбензол, сероводород, предельные углеводороды С12-С19. Также, при работе насосов происходит выделение углеводородов предельных через фланцевые соединения.

В здании ремонтного блока имеются боксы для автотранспорта на 3 единицы. При въезде-выезде автотранспорта происходит выделение оксидов азота, диоксида серы, оксида углерода, бензина. Боксы оборудованы вытяжной вентиляцией — источник загрязнения 0151. Параметры выброса: высота -4 м, диаметр -0.4 м.

Открытая автостоянка для парковки транспорта возле здания РММ на 12 единиц. При въезде-выезде автотранспорта происходит выделение оксидов азота, диоксида серы, оксида углерода, бензина. Выброс загрязняющих веществ происходит неорганизованно — источник загрязнения 6003.

Промплощадка №1. ТКЦ-4

В турбо-компрессорном цехе-4 газ из газопровода по 2-м шлейфам D1400 мм (МГ «САЦ-4» и МГ «Лупинг САЦ-4») поступает в кольцевой коллектор D1200 мм с перемычкой для равномерного распределения газа и далее в компрессорный цех. Отключение каждого ГПА от газового коллектора обеспечивается при помощи запорной арматуры. В цехе №4 в комплект каждого из 7 ГПА входят фильтр-сепараторы для очистки газа и ABO газа.

Перед компремированием газ очищается в индивидуальных аппаратах 2-х ступенчатой очистки (фильтр-сепараторах). В фильтрах происходит осаждение выделенного газового конденсата. Объем каждого фильтра-сепаратора 17 м3, рабочее давление 7,35 МПа, номинальная производительность по газу 25,0 млн. м3/сутки.

Периодически, по мере накопления конденсата, в автоматическом режиме с каждого фильтр-сепаратора, конденсат и шлак удаляются в один общий для всех цехов КС подземный конденсатосборник, который оборудован свечей.

ГПА фирмы «MAN TURBO» состоит из газовой турбины, единичной мощности 11.2 МВт. Запуск ГПА осуществляется электростартером по пусковому контуру. Поэтому коллекторы пускового и импульсного газа отсутствуют.

Газовый компрессор представляет собой одноступенчатый центробежный компрессор, служащий для компримирования перекачиваемого газа. Степень сжатия газа — 1,4. При останове агрегата снижается число оборотов с 7700 об/минуту, при падении давления за компрессором с 72,2578 кг/см2 до 1 кгс/см2 происходит закрытие органов регулирования, перестановка кранов в положение, соответствующее предпусковым условиям. Останова агрегата может быть как со стравливанием газа, так и без него.

На трубопроводной обвязке центробежного нагнетателя предусмотрен сброс газа со всех участков.

Для обеспечения работы ГПА подаются:

- —топливный газ с параметрами: расход $2780 \, \text{кг/час}$, давление $2.2 \, \text{М}\Pi a$, температура 25°C ;
- -газ сухих газодинамических уплотнений с параметрами: расход − 560 нм3/час, температура 25°C;
- -воздух сухих уплотнений и воздух КИП с параметрами: расход в режиме холодного запуска 79 нм3/час, давление 0,6-0,8 МПа, расход в рабочем режиме 48 нм3/час.

Продукты сгорания проходят через регенератор и далее через дымовую трубу выбрасываются в атмосферу. Продувочные свечи отдельные, и выведены на расстоянии 25 м за ограждение КС. На свечах сброса газа с контура нагнетателя и коллектора топливного га- за установлены глушители шума.

Кроме транспортируемого газа на ЛПУ «Опорная» имеются нормативные затраты природного газа на собственные нужды, которые складываются из затрат на топливный газ и затрат газа на технологические нужды. Затраты на топливный газ — это затраты газа, расходуемые на привод ГПА при компримировании запланированного объема транспортируемого газа, а также затраты газа на котельные, блок подогрева на КРП и резервные электроустановки.

Источники выделения загрязняющих веществ:

- $-\Gamma\Pi A$ –10 РК источники 0152-0158. Выброс ЗВ происходит через дымовую трубу, высота 12,4 м, диаметр 2,9 м. Время работы каждого $\Gamma\Pi A$ по 8760 ч/год. В 2022 году в работе будут находится 7 $\Gamma\Pi A$.
- -Контур нагнетателя ГПА-10РК источники 0159-0165. На контурах осуществляется продувка газа. Выброс загрязняющих веществ (метан, сероводород и смесь природных меркаптанов) происходит через свечи. Параметры выброса: высота 13 м, диаметр выходного отверстия 0,1 м. Выбросы являются залповым, предусмотрен технологическим процессом.
- -Топливный коллектор источник загрязнения 0166. При стравливании газа через топливный коллектор происходит выделение метана, сероводорода, смеси природных меркаптанов. Параметры выброса: высота 5 м, диаметр выходного отверстия 0,089 м. Выбросы являются залповым, предусмотрен технологическим процессом.
- -Операции стравливания топливного газа ГПА (до регулятора) источник загрязнения 0167-0173. Выброс осуществляется через свечи, на высоте 15 м, через выходное отверстие диаметром 0,15 м. В процессе операции происходит выделение метана, сероводорода, смеси природных меркаптанов. Выброс являются залповым, предусмотрен технологическим процессом.
- —Операции стравливания топливного газа ГПА (после регулятора) источник загрязнения 0174-0180. Выброс осуществляется через свечи, на высоте 15 м, через выходное отверстие диаметром 0,15 м. В процессе операции происходит выделение метана, сероводорода, смеси природных меркаптанов. Выброс являются залповым, предусмотрен технологическим процессом.
- —Операции стравливания топливного газа ГПА (до 12A крана) источник загрязнения 0181-0187. Выброс осуществляется через свечи, на высоте 15 м, через выходное отверстие диаметром 0,15 м. В процессе операции происходит выделение метана, сероводорода,

смеси природных меркаптанов. Выброс являются залповым, предусмотрен технологическим процессом.

- -Операции стравливания топливного газа ГПА (после 12A крана) источник загрязнения 0181-0187. Выброс осуществляется через свечи, на высоте 15 м, через выходное отверстие диаметром 0,15 м. В процессе операции происходит выделение метана, сероводорода, смеси природных меркаптанов. Выброс являются залповым, предусмотрен технологическим процессом.
- —Фильтр-сепараторы источники загрязнения 0195-0201. Стравливаемый газ удаляется через свечи, параметры выброса: высота 7 м, диаметр 0,1 м. В процессе операции происходит выделение метана, сероводорода, смеси природных меркаптанов. Выброс являются залповым, предусмотрен технологическим процессом.
- -Адсорбер ПБТГ источник загрязнения 0202. Стравливаемый газ удаляется через свечи, параметры выброса: высота 3,5 м, диаметр 0,025 м. В процессе операции происходит выделение метана, сероводорода, смеси природных меркаптанов. Выброс являются залповым, предусмотрен технологическим процессом.
- \square Технологические сосуды и коммуникации ГКС операции стравливания. Выброс происходит через свечу на высоте 4 м, через отверстие диаметром 0,2 м. В процессе операции происходит выделение метана, сероводорода, смеси природных меркаптанов. Выброс являются залповым, предусмотрен технологическим процессом.

Маслохозяйство.

- В ГПА (10 РК №1-7) применена циркуляционная принудительная система маслоснабжения, которая обеспечивает смазку подшипников агрегата источники загрязнения 0216-0222. Выброс масла минерального нефтяного происходит через свечу, параметры: высота 9 м, диаметр 0,1 м. Расход масла 175,2 кг/год. Масло хранится в 200 литровых бочках в помещении склада масла. Для очистки масла от механических примесей используется передвижная маслоочистительная установка и насос заправки маслобака из бочки. Маслопроводы от насосной до КЦ не предусмотрены.
- Аппарат воздушного охлаждения газа (ABOr). При компримировании газ нагревается и перед дальнейшей транспортировкой по газопроводам охлаждается в аппаратах воздушного охлаждения (ABO). Температура газа на выходе из компрессорного цеха должна быть не выше допустимой для участка газопровода, прилегающего к КС. Если на выходе из компрессорной газ имеет температуру выше 45°С, то в работу включается ABO. Охлаждение газа осуществляется в холодильниках. Они представляют собой теплообменники, в которых газ, проходящей по трубке, охлаждается воздухом. Газоохладители снабжены вентиляторами. АВОг и для каждого агрегата имеется два блока, которые снабжены одной свечей источники загрязнения 0203-0209. Стравливаемый газ удаляется через свечи, параметры выброса: высота 6 м, диаметр 0,057 м. С АВОг операция стравливания газа в атмосферу отдельно не производится, объем газа с этого оборудования, в случае ремонтных работ и аварийных ситуаций, учитывается в общем объеме стравливания газа КС. Выброс являются залповым, предусмотрен технологическим процессом.

В отдельном помещении производственно-энергетического блока располагается аккумуляторная. На участке установлено 216 кислотных аккумуляторов емкостью по 142 A*час, находящихся под постоянной подзарядкой. Режим работы - 24 часа в сутки, 365 суток в год. При зарядке аккумуляторов происходит выделение серной кислоты через вытяжную вентиляцию — источник выброса 0223. Параметры выброса: высота — 15 м, диаметр выходного отверстия — 0,035 м.

На территории ТКЦ-4 имеются два дизель-генератора марки «Звезда-800-НК-06М3». Мощность одной установки — 800 кВт. Генераторы являются аварийными источниками электроснабжения, в профилактических целях включается каждый месяц. Выхлопные газы выводятся через дымовые трубы — источники загрязнения 0224-0225. Параметры выброса: высота — 7 м, диаметр выходного отверстия — 0,1 м, температура уходящих газов 400 °С.

Расход ДТ составляет 5353,5 кг/год. При работе генераторов происходит выделение следующих загрязняющих веществ: оксиды азота, диоксид серы, оксид углерода, углеводороды, бен/а/пирен, сажа, формальдегид. Для хранения дизельного топлива для генераторов предусмотрены расходные емкости, объемом по 12,5 м3. Емкости оборудованы дыхательными клапанами — источники загрязнения 0226-0227/001. Параметры выброса: высота — 7 м, диаметр — 01*0,3 м. При хранении дизельного топлива происходит выделение сероводорода и углеводородов предельных.

При проведении планово-предупредительных работ на БПТГ производится стравливание газа через свечи с контура УПТГ. Свеча коллектора УПТГ — источники загрязнения 0232-0233. при стравливании газа происходит выделение метана, сероводорода, смеси природных меркаптанов; параметры выброса: высота — 4 м, диаметр — 0.05 м.

Предохранительные клапаны (2 шт.), защищающие трубопроводы и оборудование от превышения давления на выходе подлежат проверке 22 раза в год каждый клапан. Одновременно срабатывает только один клапан. Время срабатывания — 2 секунды. Выброс загрязняющих веществ (метан, сероводород и меркаптаны) происходит через свечу — источник загрязнения 0234-0236. Параметры выброса: высота — 4 м, диаметр выходного отверстия — 0,15 м. Выброс является залповым, предусмотрен технологическим процессом.

При проведении планово-предупредительных работ в БПТГ производится стравливание газа через свечи:

-свеча на входном коллекторе топливного газа с узла подключения – источник загрязнения 0237.

-свеча на коллекторе топливного газа после подогревателя газа – источник загрязнения 0238/001.Параметры выброса: высота свечей – 4 м, диаметр – 0,05 м. При стравливании происходит выброс сероводорода, метана, смеси природных меркаптанов. Выброс является залповым, предусмотрен технологическим процессом.

Для подогрева газа предусмотрены печи — источники загрязнения 0239-0240. Печи оборудованы дымовыми трубами, высотой 8 м, и диаметром 0,3 м. В качестве топлива применяется газ природный, при сжигании которого выделяются оксид азота, диоксид азота, оксид углерода и диоксид серы.

К вспомогательным службам на ТКЦ-4 относятся следующие источники загрязнения: Котельная №2 размещена в блочно-комплексных конструкциях типа «Виток-Г» и состоит из 2-х котлов, каждый мощностью 2000 кВт. Режим работы котельной — отопительный период, 1 котел — рабочий, 1 котел — резервный. Номинальный расход топлива на 1 котел 109,33 м3/час. Время работы котельной — 4392 ч/год. В качестве топлива применяется газ природный. Продукты сгорания выводятся через дымовую трубу — источник загрязнения 0241. Параметры выбросы: высота — 24 м, диаметр выходного отверстия — 0,63 м, температура ух. газов - 300°С. В состав дымовых газов входят оксид азота, диоксид азота, диоксид серы, оксид углерода.

В качестве резервного источника электроэнергии усыновлены газопоршневые установки (ГПУ) (2 шт.: 1 – рабочая, 2 – резервная), работающие на основе поршневого двигателя внутреннего сгорания на природном газе. Номинальной мощность каждой ГПУ – 1000~ кВт. Выброс продуктов сгорания происходит через дымовые трубы (2 шт.) – источники загрязнения 0242~и 0268. Параметры выброса: высота – 5,2~м, диаметр – 0,3~м. В продуктах сгорания содержатся следующие загрязняющие вещества: углерода оксид, оксиды азота, диоксид серы, формальдегид, 6eнз/а/пирен, углеводороды, сажа.

В механической мастерской ТКЦ-4 имеется следующее оборудование: вертикальносверлильный станок, токарный станок, заточной станок. Время работы каждого станка — по 250 ч/год. Диаметр круга заточного станка — 200 мм. При механической обработке металла на станках происходит выделение взвешенных частиц и пыли абразивной. Выброс загрязняющих веществ осуществляется через вытяжную вентиляцию — источник загрязнения 0246. Параметры выброса: высота — 5 м, диаметр выходного отверстия — 0,6 м. Линейная часть магистрального газопровода (ЛЧ МГ)

В линейную часть газопровода входят магистральные нитки, узлы подключения КС, узлы замера газа на узлах подключения КС, камеры запуска и приема поршня. Залповые выбросы обусловлены периодическими продувками (через свечи), при стравливании газа перед выполнением ремонтных работ при очистке полости магистральных газопроводов.

Узел подключения (УП) газа расположен на расстоянии 500 м, на 501 км. Магистральный газопровод имеет ответвления (шлейфы), через которые газ поступает на ТКЦ. В УП подсоединение шлейфов осуществляется с помощью общестанционных кранов: №7 – входной, №8 – выходной. Краны №6, установленные на перемычке между приемным и нагнетательными участками газопровода образуют большой (пусковой) контур КС. При остановке цеха входной и выходной краны закрываются, и из геометрического контура и сосудов ГКС производится стравливание газа через свечные краны №17, 18, расположенные в УП. При ремонтных работах в цехе производится отключение технологических коммуникаций и стравливание технологического газа через свечи.

Камеры приема-запуска поршня расположены восточнее площадки КС на расстоянии около 500 метров на 501 километре в охранной зоне станции, камеры - горизонтальные и расположены наземно.

Узлы приема-запуска очистных устройств (ОУ) предназначены для периодической очистки полости газопровода с целью подтверждения пропускной способности. Очистка полости газопровода предусматривается без прекращения подачи газа, очистные устройства перемещаются в потоке газа. В процессе очистки из полости газопровода удаляются пыль, окалина, жидкая фаза, влага. На газопроводах устанавливаются сигнализаторы прохождения поршня: на камерах приема и запуска, на подземных участках газопровода, после камер и на расстоянии около 1 км до и после камеры. Стравливание газа проводится на свечу конденсатосборника.

На Опорненском ЛПУ имеется 3 камеры приема и запуска ОУ: МГ САЦ-IV, ЛСАЦ-IV.САЦ- V.

При запуске очистного устройства выполняются следующие операции: выпуск из камеры запуска поршня остаточного газа после закрытия секущего крана; запасовка ОУ; проталкивание ОУ и выравнивание давления по обе стороны ОУ; выталкивание очистного устройства в газопровод и снижение давления в камере.

При приеме очистного устройства выполняются операции: подготовка к приему ОУ; прием ОУ и сброс конденсата в конденсатосборник; проталкивание ОУ в камеру приема; снижение давления в камере; извлечение ОУ.

Объем газа, расходуемого при очистке поршнем загрязненных участков магистрального газопровода (МГ), состоит из:

- 1. Объема газа (QCTP), стравливаемого из очищаемого участка МГ перед камеры приема поршня через свечу конденсатосборника (по ходу движения поршня);
- 2. Объем газа, стравливаемого из камеры запуска поршня и участка газопровода перед камерой запуска (от камеры запуска до секущего крана);
- 3. Объем газа, стравливаемого из камеры приема поршня и участка газопровода от секущего крана до камеры приема;
- 4. Объем газа, стравливаемого из участка МГ, который расположен после охранного крана перед камерой приема поршня.

Продувка пылеуловителей. На ТКЦ установлены пылеуловители, предназначенные для очистки газа от пыли, жидких и твердых примесей. Продувка пылеуловителей проводится на свечу емкости для сбора конденсата объемом 240 м3. К конденсатосборнику подключены секции пылеуловителей ТКЦ и камеры приема очистного устройства магистрального газопровода.

Продувка газосепараторов. В зимний и осенне-весенний периоды проводится продувка газосепараторов. Продувка проводится на свечи конденсатосборника.

Очистка МГ поршнем. Для эффективной очистки полости магистральных газопроводов без прекращения транспортировки газа применяют очистные сооружения устройства, которые запускают через узлы пуска и приема. В состав узла приема или запуска поршня входят: камеры приема и пуска поршня, арматура и продувочные свечи; узел сбора и отвода продуктов очистки.

Выброс является залповым, предусмотрен технологическим процессом. В состав выброса входят сероводород, метан, смесь природных меркаптанов.

Источник загрязнения 0228 — свеча конденсатосборника (высота 6 м, диаметр 0,4 м) - продувка пылеуловителей, газосепараторов и стравливания газа при очистке газопровода на свечу конденсатосборника.

Источник загрязнения 0229 — свеча камеры запуска МГ САЦ-V (высота 4 м, диаметр 0.08 м).

Источник загрязнения 0230-0231 — свечи камеры запуска МГ САЦ-IV и ЛСАЦ-IV (высота 4 м, диаметр 0.08 м).

Магистральная часть газопровода представляет собой 5 ниток газопровода от 420 до 511,9 км на участке длиной 91,9 км, диаметром САЦ-IV - 1420 мм, ЛСАЦ-IV - 1420 мм, САЦ-V - 1220 мм, от 420 до 500км длиной 80км, диаметром лупинг ЛСАЦ-II-1220 мм, САЦ-III-1220 мм, и газопроводы протяженностью 0,4 км МГ САЦ-I и 1 км МГ САЦ-II.

Площадки, оборудованные крановыми узлами (запорной арматурой), находятся на следующих километрах газопровода: 446 км, 473 км, 500 км, 502 км, 503 км. На каждой площадке установлены свечи стравливания газа. Условно, при операциях продувки газопровода и стравливания газа свечи МГ объединены в один источник выброса. Все выбросы при стравливании газа при ремонте и при продувке после ремонта являются залповыми, и предусмотрены технологическим процессом. В состав выброса входят сероводород, метан, смесь природных меркаптанов. Параметры выброса: источники 0247-0266/001, высота -5 м, диаметр -0.3 м.

МГ САЦ-5 (участок 420-511,9 км):

- Свеча МГ (от 420-5 до 446-5) источник загрязнения 0247. Диаметр газопровода 1,22 м. Продолжительность стравливания 5400 секунд, продувки 10800 секунд. Длина участка составляет 26 км;
- —Свеча МГ (от 446-5 до 473-5) источник загрязнения 0248. Диаметр газопровода 1,22 м. Продолжительность стравливания 5400 секунд, продувки 10800 секунд. Длина участка составляет 27 км;
- —Свеча МГ (от 473-5 до 500-5.19) источник загрязнения 0249. Диаметр газопровода $-1,22\,$ м. Продолжительность стравливания $-5400\,$ секунд, продувки $-10800\,$ секунд. Операции проводятся 1 раз в год. Длина участка составляет 27 км;
- —Свеча МГ (от 500-1.19 до 502-5.21) источник загрязнения 0250. Диаметр газопровода 1,22 м. Продолжительность стравливания 900 секунд, продувки 2700 секунд. Длина участка составляет 2 км.

МГ ЛСАЦ-2 (участок 420-511,9 км):

- -Свеча МГ (446-Л2) источник загрязнения 0251. Диаметр газопровода 1,02 м. Продолжительность стравливания 900 секунд, продувки 2700 секунд. Длина участка составляет 10 км;
- -Свеча МГ (от 446-Л2 до 502-Л2.21) источник загрязнения 0252. Диаметр газопровода 1,02 м. Продолжительность стравливания 10800 секунд, продувки 14400 секунд. Длина участка составляет 37 км.

МГ САЦ-2 (участок 500-501 км):

-Свеча МГ (от 500-2.19 до 501) – источник загрязнения 0254. Диаметр газопровода – 1,22 м. Продолжительность стравливания — 480 секунд, продувки — 480 секунд. Длина участка составляет 1 км.

МГ ЛСАЦ-2 (участок 420-511,9 км):

- -Свеча МГ (от 420 до 446-Л4) источник загрязнения 0255. Диаметр газопровода 1,42 м. Продолжительность стравливания 5400 секунд, продувки 10800 секунд. Длина участка составляет 26 км;
- —Свеча МГ (от 446-Л4 до 473-Л4) источник загрязнения 0256. Диаметр газопровода 1,42 м. Продолжительность стравливания 5400 секунд, продувки 10800 секунд. Длина участка составляет 27 км;
- -Свеча МГ (от 473-Л4 до 500-Л4.19) источник загрязнения 0257. Диаметр газопровода 1,42 м. Продолжительность стравливания 5400 секунд, продувки 10800 секунд. Длина участка составляет 27 км;
- -Свеча МГ (от 500-Л4.19 до 503-Л4.21) источник загрязнения 0258. Диаметр газопровода 1,42 м. Продолжительность стравливания 900 секунд, продувки 2700 секунд. Длина участка составляет 3 км. МГ САЦ-4 (участок 520-511,9 км):
- -Свеча МГ (от 420 до 446-4) источник загрязнения 0259. Диаметр газопровода 1,42 м. Продолжительность стравливания 5400 секунд, продувки 10800 секунд. Операции проводятся 1 раз в год. Длина участка составляет 26 км;
- Свеча МГ (от 446-4 до 473-4) источник загрязнения 0256. Диаметр газопровода 1,42 м. Продолжительность стравливания 5400 секунд, продувки 10800 секунд. Длина участка составляет 27 км;
- —Свеча МГ (от 473-4 до 500-4.19) источник загрязнения 0261. Диаметр газопровода 1,42 м. Продолжительность стравливания 5400 секунд, продувки 10800 секунд. Длина участка составляет 27 км;
- -Свеча МГ (от 500-4.19 до 503-4.21) источник загрязнения 0262. Диаметр газопровода 1,42 м. Продолжительность стравливания 900 секунд, продувки 2700 секунд. Длина участка составляет 2 км.

МГ САЦ-3 (участок 420-511,9 км):

- -Свеча МГ (от 420 до 446-3) источник загрязнения 0263. Диаметр газопровода 1,22 м. Продолжительность стравливания 5400 секунд, продувки 10800 секунд. Длина участка составляет 26 км;
- —Свеча МГ (от 446-3 до 500-3.19) источник загрязнения 0264. Диаметр газопровода 1,22 м. Продолжительность стравливания 5400 секунд, продувки 10800 секунд. Длина участка составляет 26 км;

МГ САЦ-1 (участок 500-501 км):

—Свеча МГ (от 500 до 501) — источник загрязнения 0266. Диаметр газопровода — 1,02 м. Продолжительность стравливания — 900 секунд, продувки — 780 секунд. Длина участка составляет 1 км.

Промплощадка №2. АГРС «Корколь», п. Есет

АГРС 1/3 служит для снижения высокого давления газа до заданного низкого и поддержания его на необходимом уровне, одоризация газа и учета его расхода перед подачей потребителю. В состав АГРС входят: блок подогрева газа ПГА-5, блок редуцирования, блок переключения, блок одоризации, запорная арматура, фланцевые соединения, сбросные свечи и предохранительные клапана.

Поступающий газ предварительно очищается и подогревается в печах подогрева с целью предупреждения гидратообразования. Блок подогрева работает круглосуточно в холодное время. В качестве топлива применяется природный газ. Номинальный расход газа для печи подогрева $\Pi\Gamma$ A-5 – 12 м3/час. Время работы печи – 4392 ч/год. Продукты сгорания выводятся через дымовую трубу – источник загрязнения 2001/001. Параметры выбросы: высота – 5 м, диаметр выходного отверстия – 0,08 м. В состав дымовых газов входят оксид азота, диоксид азота, диоксид серы, оксид углерода.

В узле переключений имеются предохранительные клапаны (2 шт.), защищающие трубопроводы и оборудование от превышения давления на выходе. Проверка работоспособности предохранительных клапанов проводится 22 раза/год, продолжительность операции - 5 секунд. Источник загрязнения 2002, выброс через свечу

на высоте 3 м, диаметром 0,1 м. При проверке происходит выброс сероводорода, метана, смеси природных меркаптанов. Выброс является залповым, предусмотрен технологическим процессом.

Узел редуцирования предназначен для снижения и автоматического поддержания заданного давления газа, подаваемого потребителю. После редуцирования газ возвращается в отсек переключения.

Узел одоризации. Для своевременного обнаружения утечки газа ему придают специфический запах путем введения в выходные трубопроводы специальной жидкости – одоранта из расчета 16 г на 1000 м3. Одорант находится в расходной емкости – источник загрязнения 2003 (дыхательная трубка), параметры выброса: высота — 1,5 м, диаметр выходного отверстия — 0,01 м. Загрязняющими веществами являются метан, сероводород, меркаптаны.

Подземная емкость хранения одоранта, объемом 0,025 м3. Из емкости за счет повышенного давления, созданного подачей газа из выходного трубопровода, одорант подается в бачок узла одоризации. При этом в емкости хранения создается газовая подушка, по мере расходования одоранта емкость полностью заполняется газом, который стравливается в атмосферу перед новым заполнением. На площадку машиной поставляется контейнер с одорантом, в который подается газ из выходного трубопровода и создаваемым давлением одорант перекачивается в емкость хранения. Соединения при заполнении емкости герметичны. Выброс загрязняющих веществ (метана, сероводорода, меркаптанов) происходит через дыхательную трубку — источник загрязнения 2004. Параметры выброса: высота 5,5 м, диаметр — 0,05 м. После АГРС газ подается потребителям. При проведении ремонтных работ происходит стравливание газа через свечу на высоте 3 м, диаметром 0,05 м — источник загрязнения 2005. Проверка проводится 1 раз/год, продолжительность операции — 15 секунд. При проверке происходит выброс сероводорода, метана, смеси природных меркаптанов. Выброс является залповым, предусмотрен технологическим процессом.

Слив и хранение метанола не осуществляется на Опорненском ЛПУ. Ввод метанола в полость трубопровода производится на участках других ЛПУ.

7.2. Краткая характеристика существующих установок очистки газа

Пылегазоочистное оборудование на предприятии отсутствует.

7.3. Оценка степени применяемой технологии

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

Используемое оборудование соответствует техническим требованиям. Высоты дымовых труб обеспечивают рассеивание загрязняющих веществ в атмосфере.

7.4. Перспектива развития

Строительство новых технологических линий и агрегатов в ближайшее время не планируется.

7.5. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета $H \Delta B$

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов НДВ приведены в таблице 7.1 согласно приложению 1 к Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан № 63 от 10 марта 2022 года.

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ в приложение №3.

7.6. Характеристика о залповых и аварийных выбросах

Согласно рекомендациям по оформлению и содержанию проекта нормативов НДВ данный раздел должен содержать краткое описание возможных аварийных ситуаций при проведении данного вида работ и возможные уровни загрязнения атмосферы с учетом залповых выбросов, характерных для данного производства.

Наиболее неблагоприятный вариант аварии, при котором во взрыве участвует наибольшее количество взрывоопасного вещества, является авария.

Под аварией понимают существенные отклонения от нормативно-проектных или допустимых эксплуатационных условий производственно-хозяйственной деятельности по причинам, связанным с действиями человека или техническими средствами, а также в результате любых природных явлений (наводнение, землетрясение, оползни, ураганы и другие стихийные бедствия).

Последствиями аварийных ситуаций могут быть явления прямо или косвенно влияющие на состояние экологической и социально-экономической среды.

Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при аварии на газопроводе приведен ниже в расчете выбросов ЗВ при аварии.

На территории предприятия регулярно проводятся мероприятия, направленные на повышение техники безопасности, а именно:

- соблюдение необходимых расстояний между объектами и опасными участками потенциальных источников возгорания;
- обеспечение беспрепятственного проезда аварийных служб к любой точке производственного участка;
- обеспечение безопасности производства на наиболее опасных участках и системах контрольно-измерительными приборами и автоматикой;
- обучение персонала правилам техники безопасности, пожарной безопасности и соблюдению правил эксплуатации при выполнении работ;
- регулярные технические осмотры оборудования, замена неисправных материалов и оборудования.

При возникновении аварийных ситуаций количество выбросов вредных веществ будет просчитано, в зависимости от времени выброса, и оплачено в десятикратном размере.

К залповым выбросам относятся выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, предусмотренные регламентом работ, превышающие обычный уровень выбросов, которые также могут превышать установленный допустимый уровень.

Залповые выбросы на территории предприятия представлены в **таблице 7.6** Перечень источников залповых выбросов в **приложение №10**.

7.7. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу, представлено в таблице по форме согласно приложению 7 к Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду. Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан № 63 от 10 марта 2022 года.

Таблица 7.1 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Мангыстауская область, Опорненское ЛПУ 2026 год

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0,04		3	0,120971	0,69203025	17,3007563
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0,01	0,001		2	0,00463811	0,056537	56,537
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0,01		0,000003275	0,0000068146	0,00068146
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	61,793981376	1497,2204918	37430,5123
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	10,014975581	243,140205995	4052,33677
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0,2	0,1		2	0,000033	0,00006296	0,0006296
0322	Серная кислота (517)		0,3	0,1		2	0,0024087083	0,0365140322	0,36514032
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,451751833	0,247462125	4,9492425
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	2,690036944	15,507989439	310,159789
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,0000659534	6,28603099641	785,753875
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	36,5702271388	759,07232463	253,024108
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,02	0,005		2	0,0064063333	0,05639965	11,27993
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)		0,2	0,03		2	0,00852211111	0,1905415	6,35138333
0410	Метан (727*)				50		18,201351098	46431,2615342	928,625231
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,0000615	0,00001063	0,0001063
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	1,3386	3,11695	15,58475
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	1,354188889	0,54712	0,91186667
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,001681253	0,0000054171	5,4171
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)		0,1			3	0,416666667	0,1548	1,548
1053	Октан-1-ол (н-Октиловый спирт) (439)		0,6	0,2		3	0,0521	0,03	0,15
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)		5			4	0,590297306	0,2264876249	0,04529752
1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)				0,7		0,250022222	0,09856	0,1408
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)		0,1			4	0,256922222	0,10256	1,0256
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,088018166	0,023305525	2,3305525
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,35		_	4	0,524522222	0,58406	1,66874286
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,00005			3	3,2000000E-08	1,0411958695	20823,9174
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		5	1,5		4	0,01730769	0,0162	0,0108
2732	Керосин (654*)				1,2		0,175		
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)				0,05		4,060191334	4,632607736	92,6521547
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0,4833	2,94125	2,94125
2132	2 uni ciinpiii (12) =)	1			1		0,4033	2,7+123	2,7+123

						/		/
	Β С Ε Γ Ο:		•			144,0990416	48998,19251	65028,8194
	(1027*)							
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд)			0,04		0,0068	0,0107775	0,2694375
	смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)							
	производства - известняк, мел, огарки, сырьевая							
	в %: менее 20 (доломит, пыль цементного							
2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния	0,5	0,15		3	0,55428	8,967375	59,7825
	казахстанских месторождений) (494)							
	шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей							
	производства - глина, глинистый сланец, доменный							
	в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного							
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния	0,3	0,1		3	0,24523211111	15,694404325	156,944043
2902	Взвешенные частицы (116)	0,5	0,15		3	0,00514	0,008028	0,05352
	Растворитель РПК-265П) (10)							
	предельные С12-С19 (в пересчете на С);							
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды	1			4	3,813337478	6,228680012	6,22868001

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)

Мангыстауская область, Опорненское ЛПУ 2027-2030 года

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	0,074811	0,026789	0,669725
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0,01	0,001		2	0,00129811	0,000522	0,522
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0,01		0,000003275	0,0000068146	0,00068146
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	61,480010376	1496,5830143	37414,5754
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	9,981375581	243,125765995	4052,0961
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0,2	0,1		2	0,000033	0,00006296	0,0006296
0322	Серная кислота (517)		0,3	0,1		2	0,0024087083	0,0365140322	0,36514032
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,326851833	0,0840185	1,68037
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	2,311236944	15,254175689	305,083514
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,0000659534	6,28603099641	785,753875
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	35,6906271388	757,09431713	252,364772
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,02	0,005		2	0,0002063333	0,0001334	0,02668
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)		0,2	0,03		2	0,00022211111	0,000144	0,0048
0410	Метан (727*)				50		18,201351098	46431,2615342	928,625231
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,0000615	0,00001063	0,0001063
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2	•		3	0,3	0,06075	0,30375
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	1,138888889	0,42312	0,7052
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		,	0,000001		1	0,000009	0,000002097	2,097
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)		0,1	-,		3	0,416666667	0,1548	1,548
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)		5			4	0,555597306	0,2064876249	0,04129752
1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)				0,7		0,222222222	0,08256	0,11794286
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)		0,1			4	0,222222222	0,08256	0,8256
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,086148166	0,02210565	2,210565
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,35	*		4	0,22222222	0,08256	0,23588571
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,00005			3	3,2000000E-08	1,0411958695	20823,9174
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		5	1,5		4	0,01730769	0,0162	0,0108
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)				0,05		4,060191334	4,632607736	92,6521547
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0,3	0.06075	0,06075
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С);		1			4	3,625137478	5,800767512	5,80076751
2002	Растворитель РПК-265П) (10) Взвешенные частицы (116)		0.5	0.17		2	0.00514	0.000000	0.05252
2902			0,5	0,15		3	0,00514	0,008028	0,05352
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного		0,3	0,1		3	0,00022211111	0,000144	0,00144

	ВСЕГО:			139,2441363	40902,42912	04072,3871
	DCEEO			139,2441383	48962,42912	64672,3871
	(1027*)					
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд)		0,04	0,0016	0,00144	0,036
	казахстанских месторождений) (494)					
	шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей					
	производства - глина, глинистый сланец, доменный					

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ,т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ 2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

7.8. Обоснование полноты и достоверности исходных данных (r/сек, r/год), принятых для расчёта $H \Delta B$

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

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.

Количества выбрасываемых загрязняющих веществ источниками загрязнения атмосферы определены расчетными и балансовыми методами по методикам.

Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу произведен для всех структурных подразделений при полной нагрузке действующего оборудования. При определении количество выбросов окислов азота (MNOx) в пересчете на NO2 разделяется на составляющие оксид азота (NO) и диоксид азота (NO2). Коэффициенты трансформации от NOx принимаются на уровне максимальной установленной трансформации, т.е. 0,8 – для NO2 и 0,13 – для NO.

Согласно п.6 гл.2 нормативы эмиссий не устанавливаются для объектов III и IV категорий, а также для передвижных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Согласно п.20 гл.2 Новые источники выбросов вредных веществ на перспективу развития при расширении, реконструкции объекта учитываются согласно рабочим проектам намечаемой деятельности, в рамках процедуры экологической оценки по упрощенному порядку, которая проводится для намечаемой и осуществляемой деятельности, не подлежащей обязательной оценке воздействия на окружающую среду и нормативы допустимых выбросов обеспечиваются к моменту приемки этих объектов в эксплуатацию.

Нормативы для реконструируемых и расширяемых объектов устанавливаются для оператора в целом с учетом взаимного влияния всех существующих и новых источников выбросов объекта.

Источники выбросов вредных веществ, вводимые для обеспечения текущей хозяйственной деятельности объекта без разработки рабочих проектов, учитываются в составе нормативов допустимых выбросов.

Приложение 2 к Методике определения нормативов эмиссий

В

окружающую среду Форма

Утверждаю:

Директор филиала УМГ «Актау» До Митергаз Центральная Азия»

Джумабаев А.А.

(подпись)

2025 г.

7.8.1. Бланки инвентаризации выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и их источников

Инвентаризацию провели: ТОО «Экологический центр проектирования»

Дата проведения инвентаризации: 14 марта 2025 года.

Таблица 7.2 - Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ в приложение №4

Таблица 7.3 Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха в приложение №5

Таблица 7.4 Показатели работы пылегазоочистного оборудования в приложение №6

Таблица 7.5 Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация, т/год в приложение №7

7.8.2. Расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Расчёт выбросов загрязняющих веществ был посчитан на основании исходных данных утверждённым оператором.

Расчёт выбросов загрязняющих веществ был посчитан с помощью программного комплекса ЭРА v 3.0 ООО НЛП «Логос-Плюс».

Программный комплекс ЭРА реализует Методику расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий, РНД 211.2.01.10-97. Настоящая методика предназначена для расчета концентраций в двухметровом слое над поверхностью земли, а также вертикального распределения концентраций. Степень опасности загрязнения атмосферного воздуха характеризуется наибольшим рассчитанным значением концентрации, соответствующим неблагоприятным метеорологическим условиям, в том числе «опасными» скоростью и направлением ветра, встречающимися в 1-2% случаев.

7.8.2.1. Расчет валовых вбросов

Расчеты валовых выбросов в приложение №2

Раздел 8. Проведение расчётов рассеивания

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

Метеорологические характеристики и коэффициенты в расчетах рассеивания по источникам выбросов приняты с учетом требований РНД 211.2.01.01-97 и «Методики расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий» Приложение №18 к приказу Министра ООС РК от 18.04.2008 г. № 100-п.

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

Наименование характеристик	Величина
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
Коэффициент рельефа местности в городе	1.00
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, град.С	+37.0
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (для котельных, работающих по отопительному графику), град С	-6,8.0
Среднегодовая роза ветров, %	
С СВ В ЮВ Ю ЮЗ 3	15 12 20 17 5 5 9
C3	17

	2.7
Среднегодовая скорость ветра, м/с	2,7
Скорость ветра (по средним многолетним	7
данным), повторяемость превышения которой	
составляет 5 %, м/с	

8.2. Результаты расчётов уровня загрязнения атмосферы на соответствующее положение и с учётом перспективы развития

Расчет проведен на УПРЗА ЭРА v 3.0 фирмы НПП "Логос-Плюс", Новосибирск Расчет выполнен ТОО «Экологический центр проектирования».

Расчет величин приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе (ПДК) проведен в соответствии с РНД 211.2.01.01-97 «Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий». Алматы, 1997 г.

Расчет величин концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы, проводился на расчетном прямоугольнике, санитарно-защитной зоне 700 м, на жилые зоне и на контрольных точках на границе СЗЗ по направлениям сторон света.

Расчеты загрязнения атмосферы проводились по максимально возможным выбросам вредных веществ, при максимальной загрузке технологического оборудования с учетом коэффициента одновременности работы оборудования. В качестве исходного периода рассматривается 2026 год (существующее положение); также выполнен расчет загрязнения с учетом всех планируемых мероприятий в период с 2026-2030 гг.

Расчеты рассеивания выбросов загрязняющих веществ произведены на период максимальных выбросов и от двигателей передвижных источников.

Расчёт максимальных приземных концентраций произведен для 24 веществ из 35 выбрасываемых, в то числе по фоновым концентрациям загрязняющих веществ, по остальным загрязняющим веществам нецелесообразен, так как См <0.05 долей ПДК.

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

Результаты расчета величин приземных концентраций представлены в сводной таблице результатов расчётов рассеивания загрязняющих веществ.

Таблица 8.2 Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам Мангыстауская область, Опорненское ЛПУ

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне- суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ,мг/м3	Выброс вещества, г/с (M)	Средневзве-шенная высота, м (H)	М/(ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необхо- димость прове- дения расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)		0,04		0,074811	3,5	0,187	Да
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,01	0,001		0,00129811	3,5	0,1298	Да
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)			0,01	0,000003275	2	0,0003	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4	0,06		9,981375581	15,5	1,6112	Да
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,2	0,1		0,000033	2	0,0002	Нет
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,15	0,05		0,326851833	3,08	2,179	Да
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		35,6906271388	14,9	0,4793	Да
0410	Метан (727*)			50	18,201351098	16	0,0228	Да
0602	Бензол (64)	0,3	0,1		0,0000615	2	0,0002	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,2			0,3	5	1,5	Да
0621	Метилбензол (349)	0,6			1,138888889	2	1,8981	Да
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,000001		0,000009	3,09	0,9	Да
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,1			0,416666667	2	4,1667	Да
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	5			0,555597306	2	0,1111	Да
1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)			0,7	0,222222222	2	0,3175	Да
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,1			0,222222222	2	2,2222	Да
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,35			0,222222222	2	0,6349	Да
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00005			3,2000000E-08	5,48	0,0006	Нет
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	5	1,5		0,01730769	4	0,0035	Нет
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)			0,05	4,060191334	7,11	81,2038	Да
2752	Уайт-спирит (1294*)			1	0,3	5	0,3	Да
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1			3,625137478	3,86	3,6251	Да
2902	Взвешенные частицы (116)	0,5	0,15		0.00514	5,49	0.0103	Нет
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,3	0,1		0,00022211111	3,5	0,0007	Нет
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)			0,04	0,0016	5	0,04	Нет

0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2	0,04	61,480010376	15,5	19,8562	Да
0322	Серная кислота (517)	0,3	0,1	0,0024087083	10,4	0,0008	Нет
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,5	0,05	2,311236944	7,43	4,6225	Да
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,008		0,0000659534	3,25	0,0082	Нет
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,02	0,005	0,0002063333	3,5	0,0103	Нет
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,2	0,03	0,00022211111	3,5	0,0011	Нет
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,05	0,01	0,086148166	3,09	1,723	Да

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

2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДКс.с.

Таблица 8.3 Сводная таблица результатов расчётов рассеивания загрязняющих веществ

Город: 012 Мангыстауская область Объект: 0003 Опорненское ЛПУ Вар.расч.: 3 существующее положение

Код 3В	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций	Cm	РП	C33	ЕЖ	ФТ	Граница области возд.	Территория предприятия	Колич.ИЗА	ПДКмр (ОБУВ) мг/м3	Класс опасн.
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	13,78068	0,843094	0,036647	0,029958	0,035615	нет расч.	0,327804	5	0.4*	3
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	36,770561	2,210821	0,064395	0,050274	0,062431	нет расч.	0,81306	4	0,01	2
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	16,015598	7,993857	0,857623	0,796932	0,832852	нет расч.	2,354463	40	0,2	2
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,319786	0,156546	0,06441	0,059737	0,06225	нет расч.	0,155314	34	0,4	3
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	65,073753	26,210814	0,116122	0,096618	0,115583	нет расч.	1,295062	11	0,15	3
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	8,990179	6,235519	0,134547	0,116488	0,132192	нет расч.	0,569074	37	0,5	3
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	4,723016	3,121846	0,067202	0,058811	0,066154	нет расч.	0,244446	41	5	4
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	11,09818	3,035635	0,091389	0,072438	0,087893	нет расч.	0,495652	4	0,02	2
0410	Метан (727*)	0,060437	0,050691	0,012534	0,010601	0,012259	нет расч.	0,045336	8	50	-
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1,348392	1,175965	0,193111	0,155165	0,187146	нет расч.	0,890091	3	0,2	3
0621	Метилбензол (349)	1,885676	0,941522	0,131745	0,113477	0,131134	нет расч.	0,758441	2	0,6	3
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	21,639044	8,307072	0,760616	0,692515	0,75923	нет расч.	1,220683	10	0.00001*	1
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	3,481191	1,959935	0,254727	0,223155	0,254453	нет расч.	1,483741	1	0,1	3
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,098665	0,053072	0,007091	0,006179	0,007072	нет расч.	0,041172	3	5	4
1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0,298414	0,15427	0,021134	0,018301	0,021022	нет расч.	0,122181	2	0,7	-
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	2,146549	1,089941	0,150989	0,13039	0,150143	нет расч.	0,871133	2	0,1	4
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,139993	0,07158	0,027814	0,023676	0,026919	нет расч.	0,069984	8	0,05	2
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	28,957596	11,641904	0,269631	0,219354	0,255423	нет расч.	1,181957	3	0,35	4
2732	Керосин (654*)	5,208659	3,864538	0,043378	0,035294	0,043315	нет расч.	0,23854	1	1,2	-
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	4,539196	2,383797	0,491853	0,426194	0,490464	нет расч.	1,456786	28	0,05	-
2752	Уайт-спирит (1294*)	0,153207	0,124021	0,011647	0,009745	0,011346	нет расч.	0,077313	2	1	-
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	5,385016	1,089535	0,114522	0,096641	0,11013	нет расч.	0,449547	16	1	4
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)	87,514648	14,648488	0,13096	0,103295	0,130437	нет расч.	1,767559	7	0,3	3
2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	118,781738	6,518818	0,162661	0,124563	0,157092	нет расч.	2,218335	9	0,5	3
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	13,954263	0,695959	0,024615	0,018082	0,023743	нет расч.	0,331943	2	0,04	-
6007	0301 + 0330	25,005777	14,227243	0,99161	0,88826	0,955558	нет расч.	2,920231	41		
6037	0333 + 1325	0,192591	0,079714	0,028587	0,024323	0,027662	нет расч.	0,075878	14		1

6041	0330 + 0342	20,088358	6,851374	0,195801	0,169254	0,189445	нет расч.	0,826734	41	
6042	0322 + 0330	8,999585	6,236059	0,135051	0,116883	0,132644	нет расч.	0,571578	44	
6044	0330 + 0333	9,042778	6,236106	0,135314	0,117132	0,132913	нет расч.	0,573912	43	
6359	0342 + 0344	15,553295	3,172176	0,097611	0,077279	0,094366	нет расч.	0,589964	8	i l
ПЛ	2902 + 2908 + 2909 + 2930	172,413788	14,043901	0,226798	0,175793	0,22035	нет расч.	2,878938	19	

Примечания:

- 1. Таблица отсортирована по увеличению значений по коду загрязняющих веществ
- 2. Ст сумма по источникам загрязнения максимальных концентраций (в долях ПДКмр) только для модели МРК-2014
- 3. "Звездочка" (*) в графе "ПДКмр(ОБУВ)" означает, что соответствующее значение взято как 10ПДКсс.
- 4. Значения максимальной из разовых концентраций в графах "РП" (по расчетному прямоугольнику), "СЗЗ" (по санитарно-защитной зоне), "ЖЗ" (в жилой зоне), "ФТ" (в заданных группах фиксированных точек), на границе области воздействия и зоне "Территория предприятия" приведены в долях ПДКмр.

Анализ расчета рассеивания показал, что на границе жилой зоны максимальная приземная концентрация с учетом фона не превышает установленные величины ПДК м.р. и изменения санитарно-защитной зоны предприятия не предусматривается.

8.2.1. Ситуационные карты-схемы города (района города) с нанесенными на них изолиниями расчетных концентраций с учетом фона

По результатам расчетов величин приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе построены ситуационные карты-схемы с нанесенными на нее изолиниями расчетных концентраций.

В таблице 8.4 представлен перечень источников выбросов, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы.

Ситуационные карты-схемы города (района города) с нанесенными на них изолиниями расчетных концентраций с учетом фона приведены в книге № 2 (расчёт максимальных приземных концентраций).

8.2.2. Максимальные приземные концентрации в жилой зоне и перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы

Расчет величин приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе (ПДК) проведен в соответствии с РНД 211.2.01.01-97 «Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий». Алматы, 1997 г. (реализованного в ПК «ЭРА») в условиях реально возможного совпадения по времени операций с учетом периода года.

Результаты расчёта уровня загрязнения атмосферы для каждого вещества и для групп суммации приведены в **книге № 2** (расчёт максимальных приземных концентраций).

Таблица 8.4 Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Мангыстауская область, Опорненское ЛПУ										
	W	концентрация (общ	альная приземная ая и без учета фона) К / мг/м3	с макси	аты точек мальной юй конц.	Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника	
Код вещества/группы суммации	Наименование вещества	в жилой зоне	на границе санитарно- защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на гра- нице С33 X/Y	N ист.	% вн ЖЗ	слада С33	источника (производство, цех, участок)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
		Существую	щее положение (2026 г	од.)						
		Загрязн	яющие веществ	a:					T	
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV)	0,0535669/0,0005357	0,0682628/0,0006826	594/550	637/546	6007	43	48,2	производство: Капитальный ремонт МГ "САЦ-4", "САЦ-5", "ЛСАЦ-4" 2,3,4	
	оксид) (327)					6021	30,5	27	пусковой комплекс производство: строительство реверсного	
						6001	14	12,7	газопровода с выходного шлейфа ТКЦ-4 на МГ «САЦ-4» производство: Вспомогательные службы ТКЦ-1 и ТКЦ-2	
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6,7654405/1,3530881	8,1476851/1,629537	594/550	637/546	006002250224	10,7 14,5 14,6	14,7 14,4 14,2	производство: КС "Опорный" ТКЦ- 1производство: КС "Опорный" ТКЦ- 4производство: КС "Опорный" ТКЦ-	
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,5369138/0,2147655	0,647889/0,2591556	594/550	637/546	0060 0225 0224	11	15	производство: КС "Опорный" ТКЦ-1 производство: КС "Опорный" ТКЦ-4 производство: КС "Опорный" ТКЦ-4	
							14,9	14,5		
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,2459411/0,0368912	0,3214336/0,048215	594/550	721/- 225	6013 0224	28,8	26,4	производство: Капитальный ремонт МГ "САЦ-4", "САЦ-5", "ЛСАЦ-4" 2,3,4 пусковой комплекс	
						0225	18,3	20,6	производство: КС "Опорный" ТКЦ-4	

	İ			1	1		ĺ		производство: КС
							18,2	19,9	"Опорный" ТКЦ-4
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	0,4994449/0,2497224	0,6181695/0,3090847	594/550	637/546	0225 0224	16,3	15,8	производство: КС "Опорный" ТКЦ-4 производство: КС
	Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)					4001	16,5	15,6	"Опорный" ТКЦ-4 производство:
	(11) (11)					.001	15,6	14,6	строительство реверсного
								,-	газопровода с выходного шлейфа ТКЦ-4 на МГ «САЦ-4»
0337	Углерод оксид	0,2296136/1,1480682	0,2794039/1,3970196	-	637/546	0060022502246013		13,8	производство: КС
	(Окись углерода,		,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	594/550			13,4	13,2	"Опорный" ТКЦ-
	Угарный газ) (584)						13,6 11,4	13,1	1производство: КС "Опорный" ТКЦ-
									4производство: КС "Опорный" ТКЦ-
									4производство: Капитальный ремонт
									МГ "САЦ-4", "САЦ-5",
									"ЛСАЦ-4" 2,3,4
									пусковой комплекс
0342	Фтористые газообразные	0,0733637/0,0014673	0,0925517/0,001851	- 594/550	721/- 225	6021	73	72,6	производство: строительство
	соединения /в			374/330	223				реверсного
	пересчете на фтор/								газопровода с
	(617)					6007	24,8	25,3	выходного шлейфа ТКЦ-4 на МГ «САЦ-4»
							24,8	23,3	производство:
									Капитальный ремонт
									МГ "САЦ-4", "САЦ-5", "ЛСАЦ-4" 2,3,4
0.61.5		1.05.5000510.05105.5	1.500 500 5 10 0 5 5 5 0 5 1		225/505	5040 5020 5005	7.1.0	7.1.0	пусковой комплекс
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	1,3563825/0,2712765	1,7826805/0,3565361	594/550	226/786	601960206005	74,8 16,5	74,3 16,4	производство: строительство
	изомеров) (203)			394/330			8,7	9,3	реверсного
	1 /(/							. ,-	газопровода с
									выходного шлейфа
									ТКЦ-4 на МГ «САЦ- 4»производство:
				1					<i>чи</i> производство. строительство
									реверсного
									газопровода с
									выходного шлейфа ТКЦ-4 на МГ «САЦ-
									4»производство:
									Линейная часть МГ
0621	Метилбензол (349)	0,5126575/0,3075945	0,6324875/0,3794925	- 594/550	-705/31	6002	89,7	89	производство: Вспомогательные

						6020	10,3	11	службы ТКЦ-1 и ТКЦ-2 производство: строительство реверсного газопровода с выходного шлейфа ТКЦ-4 на МГ «САЦ-4»
0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	23,286482/0,0002329	28,327185/0,0002833	- 594/550	-705/31	4002	99,7	99,6	производство: строительство реверсного газопровода с выходного шлейфа ТКЦ-4 на МГ «САЦ-4»
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	1,0089437/0,1008944	1,2366302/0,123663	- 594/550	-703/79	6002	100	100	производство: Вспомогательные службы ТКЦ-1 и ТКЦ- 2
1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0,0827408/0,0579186	0,1018322/0,0712826	594/550	-705/31	60026020	92,9 7,1	92,4 7,6	производство: Вспомогательные службы ТКЦ-1 и ТКЦ-2производство: строительство реверсного газопровода с выходного шлейфа ТКЦ-4 на МГ «САЦ-4»
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,5893822/0,0589382	0,7262509/0,0726251	594/550	-705/31	6002 6020	91,3 8,7	90,7	производство: Вспомогательные службы ТКЦ-1 и ТКЦ-2 производство: строительство реверсного газопровода с выходного шлейфа ТКЦ-4 на МГ «САЦ-4»
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,2091408/0,010457	0,2641183/0,0132059	594/550	637/546	0060 0225 0224	24,1 28,9 28,8	28,3 26,4 26,1	производство: КС "Опорный" ТКЦ-1 производство: КС "Опорный" ТКЦ-4 производство: КС "Опорный" ТКЦ-4
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,3525727/0,1234005	0,4345506/0,1520927	594/550	673/- 317	6008 6002	53,9	54,3	производство: Капитальный ремонт МГ "САЦ-4", "САЦ-5", "ЛСАЦ-4" 2,3,4 пусковой комплекс производство:

									Вспомогательные службы ТКЦ-1 и ТКЦ- 2
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	7,5519123/0,3775956	8,5217333/0,4260867	594/550	-705/21	60050219021602220221	87,8 1,3 1,2	87,4 1,2 1,2	производство: Линейная часть МГпроизводство: КС "Опорный" ТКЦ- 4производство: КС "Опорный" ТКЦ- 4производство: КС "Опорный" ТКЦ- 4производство: КС "Опорный" ТКЦ-
2752	Уайт-спирит (1294*)	0,0699982/0,0699982	0,0922943/0,0922943	594/550	448/705	6020	56,5	61 39	производство: строительство реверсного газопровода с выходного шлейфа ТКЦ-4 на МГ «САЦ-4» производство: Линейная часть МГ
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,4022383/0,4022383	0,5066374/0,5066374	594/550	637/546	0060 0225 0224	15,1 18 18	17,8 16,5	производство: КС "Опорный" ТКЦ-1 производство: КС "Опорный" ТКЦ-4 производство: КС "Опорный" ТКЦ-4
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)	0,1033137/0,0309941	0,1309853/0,0392956	594/550	-705/21	650365016502	32,7 33 33,1	33 32,9 32,8	производство: Капитальный ремонт МГ "САЦ-4", "САЦ-5", "ЛСАЦ-4" 2,3,4 пусковой комплекспроизводство: Капитальный ремонт МГ "САЦ-4", "САЦ-5", "ЛСАЦ-4" 2,3,4 пусковой комплекспроизводство: Капитальный ремонт МГ "САЦ-4", "САЦ-5", "ЛСАЦ-4" 2,3,4 пусковой комплекс
2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль	0,1245628/0,0622814	0,162661/0,0813305	594/550	637/546	6017601160156014	24,3 22,2 16,5	22,5 21,2 17,6	производство: строительство реверсного газопровода с выходного шлейфа ТКЦ-4 на МГ «САЦ-

	цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)								4»производство: Капитальный ремонт МГ "САЦ-4", "САЦ-5", "ЛСАЦ-4" 2,3,4 пусковой комплекспроизводство: строительство реверсного газопровода с выходного шлейфа ТКЦ-4 на МГ «САЦ- 4»производство: строительство реверсного газопровода с выходного шлейфа ТКЦ-4 на МГ «САЦ- 4»производство:
		Груп	пы суммации:						
07(31) 0301 0330	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	72 648 854	8,7658539	594/550	637/546	0225 0060 0224	14,6 10,6 14,7	14,5 14,5	производство: КС "Опорный" ТКЦ-4 производство: КС "Опорный" ТКЦ-1 производство: КС "Опорный" ТКЦ-4
37(39) 03331325	Сероводород (Дигидросульфид) (518)Формальдегид (Метаналь) (609)	0,2102463	0,265526	594/550	637/546	006002250224	24 28,7 28,7	28,1 26,2 26	производство: КС "Опорный" ТКЦ- Іпроизводство: КС "Опорный" ТКЦ- 4производство: КС "Опорный" ТКЦ-
41(35) 0330 0342	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,5718616	0,7058468	- 594/550	637/546	0225 0224 4001	14,3 14,4 13,6	13,8 13,7 12,8	производство: КС "Опорный" ТКЦ-4 производство: КС "Опорный" ТКЦ-4 производство: строительство реверсного газопровода с выходного шлейфа ТКЦ-4 на МГ «САЦ-4»
42(28) 0322 0330	Серная кислота (517) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,4998901	0,6186919	594/550	637/546	0225 0224 4001	16,5	15,8 15,6	производство: КС "Опорный" ТКЦ-4 производство: КС "Опорный" ТКЦ-4 производство: строительство реверсного газопровода с

							15,6	14,6	выходного шлейфа ТКЦ-4 на МГ «САЦ-4»
44(30) 03300333	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,5005352	0,6195772	- 594/550	637/546	022502244001	16,3 16,4 15,6	15,7 15,6 14,5	производство: КС "Опорный" ТКЦ- 4производство: КС "Опорный" ТКЦ- 4производство: строительство реверсного газопровода с выходного шлейфа ТКЦ-4 на МГ «САЦ-4»
59(71) 0342 0344	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,0782328	0,0988114	- 594/550	721/- 225	6021	23,3	5,4	производство: строительство реверсного газопровода с выходного шлейфа ТКЦ-4 на МГ «САЦ-4» производство: Капитальный ремонт МГ "САЦ-4", "САЦ-5", "ЛСАЦ-4" 2,3,4 пусковой комплекс
		П	ыли:		I		1		
2902290829092930	Взвешенные частицы (116)Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)Пыль неорганическая,	0,1758055	0,2268127	594/550	-572/- 423	6011601765036502	18,7 15,7 10,7	18,3 14,1 11,1	производство: Капитальный ремонт МГ "САЦ-4", "САЦ-5", "ЛСАЦ-4" 2,3,4 пусковой комплекспроизводство: строительство реверсного газопровода с выходного шлейфа ТКЦ-4 на МГ «САЦ-4»производство: Капитальный ремонт МГ "САЦ-4", "САЦ-5", "ЛСАЦ-4" 2,3,4 пусковой комплекспроизводство: Капитальный ремонт

содержащая				МГ "САЦ-4", "САЦ-5",	
двуокись кремния	В			"ЛСАЦ-4" 2,3,4	
%: менее 20				пусковой комплекс	
(доломит, пыль					
цементного					
производства -					
известняк, мел,					
огарки, сырьевая					
смесь, пыль					
вращающихся					
печей, боксит)					
(495*)Пыль					
абразивная (Корун	д				
белый,					
Монокорунд)					
(1027*)					

8.2.3. Мероприятия по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Мероприятием по охране окружающей среды является комплекс технологических, технических, организационных, социальных и экономических мер, направленных на охрану окружающей среды и улучшения её качества.

К мероприятиям по охране окружающей относятся мероприятия:

- 1. направленные на обеспечение экологической безопасности;
- 2. улучшающие состояние компонентов окружающей среды посредством повышения качественных характеристик окружающей среды;
- 3. способствующие стабилизации и улучшению состояния экологических систем, сохранению биологического разнообразия, рациональному использованию и воспроизводству природных ресурсов;
- 4. предупреждающие и предотвращающие нанесение ущерба окружающей среде и здоровью населения;
- 5. совершенствующие методы и технологии, направленные на охрану окружающей среду, рациональное природопользование и внедрение международных стандартов управления охраной окружающей средой;
 - 6. развивающий производственный экологический контроль;
- 7. формирующие информационные системы в области охраны окружающей среды и способствующие представлению экологической информации;
- 8. способствующие пропаганде экологических знаний, экологическому образованию и просвещению для устойчивого развития.

На существующее положение, как показали результаты расчёта максимальных концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы, превышении расчётных максимальных приземных концентрации загрязняющих веществ над значениями ПДК м.р. не наблюдается.

Поэтому, в соответствии с Приложением 4 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗР. мероприятия, разрабатываемые для объекта, носят в основном организационно-технический характер, и заключается в следующем:

- Благоустройство и озеленение санитарно-защитной зоны предприятия;
- Проведение производственного экологического контроля путём мониторингового исследования за состоянием атмосферного воздуха.

Таблица 8.5 План технических мероприятий по снижению выбросов (сбросов) загрязняющих веществ с целью достижения нормативов допустимых выбросов (допустимых сбросов) в приложение №8.

8.3. 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.

На основании проведённого расчёта максимальных приземных концентрации выбросы загрязняющих веществ классифицировать как предельно допустимы, срок достижения нормативов допустимых выбросов в атмосферу – 2026 г.

Таблица 8.6 Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту в приложение №9.

8.4. Обоснование возможности достижения нормативов с учётом использования малоотходной технологии и других планируемых мероприятий

Обоснование возможности достижения нормативов допустимых выбросов с учётом использования малоотходных технологии и других планируемых мероприятий, в том числе перепрофилирования или сокращения объёма производства не предусматривается.

8.5. Уточнение границ области воздействия объекта

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

Для совокупности стационарных источников область воздействия рассчитывается как сумма областей воздействия отдельных стационарных источников выбросов.

При нормировании допустимых выбросов осуществляется оценка достаточности области воздействия объекта. Граница области воздействия на атмосферный воздух объекта определяется как проекция замкнутой линии на местности, ограничивающая область, за границей которого соблюдаются установленные экологические нормативы качества и/или целевые показатели качества окружающей среды с учетом индивидуального вклада объекта в общую нагрузку на атмосферный воздух (Сіпр/Сізв≤1).

Областью воздействия для данного объекта является территория от источников выбросов загрязняющих веществ до границы за пределами которой соблюдаются установленные экологические нормативы качества и/или целевые показатели качества окружающей среды.

8.6. Данные о пределах области воздействия.

Рассеивании загрязняющих веществ в атмосфере в расчетной зоне площадки филиала УМГ «Актау» АО «Интергаз центральная Азия» по промышленной площадке «Опорненского ЛПУ» - территория предприятия и СЗЗ показало, что уже на территории предприятия выполняется условие сохранения нормативного качества атмосферного воздуха: См <1. Поэтому область воздействия не выходит за границу предприятия

В соответствии с Приложением 2 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года No 400-VI ЗРК объект относится ко II категории хозяйственной деятельности объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду (Раздел 2. Виды намечаемой деятельности и иные критерии, на основании которых осуществляется отнесение объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам II категории, п.п. 7.13. транспортировка по магистральным трубопроводам газа, продуктов переработки газа, нефти и нефтепродуктов).

Минимальная нормативная санитарно-защитная зона для Опорненского ЛПУ УМГ «Актау» принимается согласно санитарно-эпидемиологическому заключению №378 от 04.12.2014 г. и составляет:

- для компрессорной станции «Опорный» 700 м (класс санитарной опасности 1);
- для $A\Gamma PC 300$ м (класс санитарной опасности 3);
- для линейной части газопровода минимальный разрыв до жилья 350 м (класс санитарной опасности -1).

Селитебные зоны в границах СЗЗ не размещаются.

Результаты расчетов рассеивания показали, что качество атмосферного воздуха соответствует нормативным показателям на границе СЗЗ.

8.7. Данные о размещения зоны заповедников, музеев, памятников архитектуры.

В районе размещения объекта и в прилегающей территории отсутствуют заповедники, музеи, памятники архитектуры.

Раздел 9. Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях

Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период НМУ разрабатывают предприятия, организации, учреждения, расположенные в тех населенных пунктах, где органами Центра по гидрометеорологии и мониторингу природной среды проводится прогнозирование или планируется прогнозирование НМУ.

Населённый пункт село Бейнеу не входит в перечень населенных пунктов, для которых обязательна разработка мероприятия по регулированию выбросов в период НМУ.

Контроль за соблюдением установленных величин НДВ должен осуществляться в соответствии с рекомендациями РНД 211.3.01.06-97.

Согласно Экологическому Кодексу Республики, Казахстан Республики Казахстан от 2 января 2022 года № 400-VI (ст.128) на предприятии должен осуществляться производственный экологический контроль.

Производственный экологический контроль воздушного бассейна включает в себя два основных направления деятельности:

- мониторинг эмиссий наблюдения за выбросами загрязняющих веществ на источниках выбросов;
- мониторинг воздействия оценка фактического состояния загрязнения атмосферного воздуха в конкретных точках наблюдения на местности. Это, в данном случае точки на границе СЗЗ предприятия.

Мониторинг эмиссий загрязняющих веществ в атмосферу на источниках выбросов выполняется для контроля соблюдения нормативов НДВ.

Мониторинг выполняется с использованием следующих методов:

 Таблица 10.1 Методология контроле за соблюдением установленных нормативов

 выбросов

	выбросов								
Наименование	Методы измерения								
загрязняющих веществ									
- азота диоксид (IV)	СТ РК 2.297-2014 Методика выполнения измерений массовой концентрации и								
	определения массового выброса загрязняющих веществ в отходящих газах топливо								
	сжигающих установок с применением газоанализаторов различных типов								
	СТ РК 1516-2006 «Охрана природы. Атмосфера. Фотометрический метод								
	определения количества выброса оксидов азота из стационарных источников								
	загрязнения»								
- азота оксид (II)	СТ РК 2.297-2014 Методика выполнения измерений массовой концентрации и								
	определения массового выброса загрязняющих веществ в отходящих газах топливо								
	сжигающих установок с применением газоанализаторов различных типов								
	СТ РК 1516-2006 «Охрана природы. Атмосфера. Фотометрический метод								
	определения количества выброса оксидов азота из стационарных источников								
	загрязнения»								
- cepa	СТ РК 2.302-2021 Методика выполнения измерений Определение массовой								
	концентрации вредных веществ в атмосферном воздухе, в воздухе рабочей зоны, в								
	промышленных выбросах газоанализатором								
	СТ РК 2.297-2014 Методика выполнения измерений массовой концентрации и								
	определения массового выброса загрязняющих веществ в отходящих газах топливо								
	сжигающих установок с применением газоанализаторов различных типов								
	СТ РК 17.0.0.04-2002 Охрана природы. Атмосфера. Определение параметров								
	выброса диоксида серы из стационарных источников загрязнения								
	СТ РК ГОСТ Р ИСО 7935-2010 Выбросы стационарных источников. Определение								
	массовой концентрации серы. Характеристика автоматических методов измерений								
	в условиях применения								
- углеводороды (С12-С19),	СТ РК 2.302-2021 Методика выполнения измерений Определение массовой								
	концентрации вредных веществ в атмосферном воздухе, в воздухе рабочей зоны, в								
	промышленных выбросах газоанализатором								
	СТ РК 1517-2006 Охрана природы. Атмосфера. Метод определения и расчета								
	количества выброса загрязняющих веществ								
	СТ РК 2.297-2014 Методика выполнения измерений массовой концентрации и								
	определения массового выброса загрязняющих веществ в отходящих газах топливо								
	сжигающих установок с применением газоанализаторов различных типов								
- формальдегид	СТ РК 2.302-2021 Методика выполнения измерений Определение массовой								
	концентрации вредных веществ в атмосферном воздухе, в воздухе рабочей зоны, в								
	промышленных выбросах газоанализатором								
	СТ РК 1517 – 2006 Охрана природы. Атмосфера. Метод определения и расчета								
	количества выброса загрязняющих веществ								

	СТ РК 2.297-2014 Методика выполнения измерений массовой концентрации и
	определения массового выброса загрязняющих веществ в отходящих газах топливо
	сжигающих установок с применением газоанализаторов различных типов
- углерода оксид	СТ РК 2.297-2014 Методика выполнения измерений массовой концентрации и
	определения массового выброса загрязняющих веществ в отходящих газах топливо
	сжигающих установок с применением газоанализаторов различных типов
	СТ РК 1517-2006 Охрана природы. Атмосфера. Метод определения и расчета
	количества выброса загрязняющих веществ
- пыль неорганическая	СТ РК 2.302-2021 Методика выполнения измерений Определение массовой
	концентрации вредных веществ в атмосферном воздухе, в воздухе рабочей зоны, в
	промышленных выбросах газоанализатором

Расчетный метод с использованием методик по расчету выбросов, утвержденных МООС РК. Этот метод применяется для расчета организованных, неорганизованных, залповых выбросов, а также выбросов от передвижных источников и ряда организованных источников.

Контроль выбросов осуществляется силами предприятия, либо организацией, привлекаемой предприятием на договорных началах.

Для организации контроля за соблюдением нормативов выбросов определяются категории источников в разрезе каждого вредного вещества, т.е. категория устанавливается для сочетания «источник — вредное вещество» для каждого источника и каждого выбрасываемого им загрязняющего вещества. Все источники, выбрасывающие загрязняющее вещество, подлежащее контролю, делятся на 2 категории. К первой категории относятся источники, для которых при См / ПДК >0,5 выполняются равенства:

 M/Π ДК>0,01 при H>10 м.

М/ПДК>0,10 при Н<10 м.

Источники первой категории, вносящие наиболее существенный вклад в загрязнение атмосферного воздуха, подлежат систематическому контролю не реже 1 раза в квартал.

Ко второй категории относятся более мелкие источники выбросов, которые могут контролироваться эпизодически.

Исходя из определенной категории сочетания «источник - вредное вещество», устанавливается следующая периодичность контроля за соблюдением нормативов НДВ:

I категория - 1 раз в квартал;

II категория -2 раза в год:

III категория -1 раз в год;

IV категория -1 раз в 5 лет.

Ответственность за периодичное и своевременное проведение соответствующих замеров возлагается на эколога.

58 Таблица 10.2 План-график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов

N источника	Производство,	1 10		Нормати выбросов Г		Кем В осуществляет	
	цех, участок.	вещество	контроля	г/с	мг/м3	ся контроль	контроля
1	2	3	4	5	6	7	8
0001	КС "Опорный" ТКЦ-1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квартал	2,106	344,18055	Аккредитованная лаборатория	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квартал	0,342	55,8925679	Аккредитованная лаборатория	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квартал	0,0145	2,36971414	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квартал	0,997	162,938275	Аккредитованная лаборатория	0004
0002	КС "Опорный" ТКЦ-1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квартал	2,106	344,18055	Аккредитованная лаборатория	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квартал	0,342	55,8925679	Аккредитованная лаборатория	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квартал	0,0145	2,36971414	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квартал	0,997	162,938275	Аккредитованная лаборатория	0004
0003	КС "Опорный" ТКЦ-1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квартал	2,106	344,18055	Аккредитованная лаборатория	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квартал	0,342	55,8925679	Аккредитованная лаборатория	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квартал	0,0145	2,36971414	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квартал	0,997	162,938275	Аккредитованная лаборатория	0004
0004	КС "Опорный" ТКЦ-1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квартал	2,106	344,18055	Аккредитованная лаборатория	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квартал	0,342	55,8925679	Аккредитованная лаборатория	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квартал	0,0145	2,36971414	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квартал	0,997	162,938275	Аккредитованная лаборатория	0004
0005	КС "Опорный" ТКЦ-1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квартал	2,106	344,18055	Аккредитованная лаборатория	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квартал	0,342	55,8925679	Аккредитованная лаборатория	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квартал	0,0145	2,36971414	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квартал	0,997	162,938275	Аккредитованная лаборатория	0004
0006	КС "Опорный" ТКЦ-1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квартал	2,106	344,18055	Аккредитованная лаборатория	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квартал	0,342	55,8925679	Аккредитованная лаборатория	0004

			39				
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квартал	0,0145	2,36971414	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квартал	0,997	162,938275	Аккредитованная лаборатория	0004
0007	КС "Опорный" ТКЦ-1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квартал	2,106	344,18055	Аккредитованная лаборатория	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квартал	0,342	55,8925679	Аккредитованная лаборатория	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квартал	0,0145	2,36971414	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квартал	0,997	162,938275	Аккредитованная лаборатория	0004
0008	КС "Опорный" ТКЦ-1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квартал	2,106	344,18055	Аккредитованная лаборатория	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квартал	0,342	55,8925679	Аккредитованная лаборатория	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квартал	0,0145	2,36971414	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квартал	0,997	162,938275	Аккредитованная лаборатория	0004
0009	КС "Опорный" ТКЦ-1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квартал	2,106	344,18055	Аккредитованная лаборатория	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квартал	0,342	55,8925679	Аккредитованная лаборатория	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квартал	0,0145	2,36971414	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квартал	0,997	162,938275	Аккредитованная лаборатория	0004
0010	КС "Опорный" ТКЦ-1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квартал	2,106	344,18055	Аккредитованная лаборатория	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квартал	0,342	55,8925679	Аккредитованная лаборатория	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квартал	0,0145	2,36971414	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квартал	0,997	162,938275	Аккредитованная лаборатория	0004
0011	КС "Опорный" ТКЦ-1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квартал	2,106	344,18055	Аккредитованная лаборатория	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квартал	0,342	55,8925679	Аккредитованная лаборатория	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квартал	0,0145	2,36971414	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квартал	0,997	162,938275	Аккредитованная лаборатория	0004
0012	КС "Опорный" ТКЦ-1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квартал	2,106	344,18055	Аккредитованная лаборатория	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квартал	0,342	55,8925679	Аккредитованная лаборатория	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квартал	0,0145	2,36971414	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квартал	0,997	162,938275	Аккредитованная лаборатория	0004

			60				
0046	КС "Опорный" ТКЦ-1	Метан (727*)	1 раз/квартал	3,033333333	52636,2214	Силами экологов предприятия	0001,0003
		Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/квартал	0,000023	0,39910981	Силами экологов предприятия	0001,0003
0047	КС "Опорный" ТКЦ-1	Метан (727*)	1 раз/квартал	3,033333333	52636,2214	Силами экологов предприятия	0001,0003
		Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/квартал	0,000023	0,39910981	Силами экологов предприятия	0001,0003
0048	КС "Опорный" ТКЦ-1	Метан (727*)	1 раз/квартал	3,033333333	52636,2214	Силами экологов предприятия	0001,0003
		Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/квартал	0,000023	0,39910981	Силами экологов предприятия	0001,0003
0049	КС "Опорный" ТКЦ-1	Метан (727*)	1 раз/квартал	3,033333333	52636,2214	Силами экологов предприятия	0001,0003
		Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/квартал	0,000023	0,39910981	Силами экологов предприятия	0001,0003
0050	КС "Опорный" ТКЦ-1	Метан (727*)	1 раз/квартал	3,033333333	52636,2214	Силами экологов предприятия	0001,0003
		Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/квартал	0,000023	0,39910981	Силами экологов предприятия	0001,0003
0051	КС "Опорный" ТКЦ-1	Метан (727*)	1 раз/квартал	3,033333333	52636,2214	Силами экологов предприятия	0001,0003
		Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/квартал	0,000023	0,39910981	Силами экологов предприятия	0001,0003
0052	КС "Опорный" ТКЦ-1	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/квартал	0,09	794,076138	Силами экологов предприятия	0001,0003
0053	КС "Опорный" ТКЦ-1	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/квартал	0,09	794,076138	Силами экологов предприятия	0001,0003
0054	КС "Опорный" ТКЦ-1	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/квартал	0,09	794,076138	Силами экологов предприятия	0001,0003
0055	КС "Опорный" ТКЦ-1	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/квартал	0,09	794,076138	Силами экологов предприятия	0001,0003
0056	КС "Опорный" ТКЦ-1	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/квартал	0,09	794,076138	Силами экологов предприятия	0001,0003
0057	КС "Опорный" ТКЦ-1	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/квартал	0,09	794,076138	Силами экологов предприятия	0001,0003
0058	КС "Опорный" ТКЦ-1	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/квартал	0,001176	1,49074604	Силами экологов предприятия	0001,0003
0059	КС "Опорный" ТКЦ-1	Серная кислота (517)	1 раз/квартал	0,0015	42,3507065	Силами экологов предприятия	0001,0003
0060	КС "Опорный" ТКЦ-1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квартал	1,365333333	8109,97025	Аккредитованная лаборатория	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квартал	0,221866667	1317,87017	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/квартал	0,088888889	527,992856	Аккредитованная лаборатория	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квартал	0,213333333	1267,18285	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квартал	1,102222222	6547,1114	Аккредитованная лаборатория	0004
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/квартал	0,000002133	0,01266985	Силами экологов предприятия	0001,0003

			01				
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/квартал	0,021333333	126,718283	Силами экологов предприятия	0001,0003
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квартал	0,51555556	3062,35856	Силами экологов предприятия	0001,0003
0061	КС "Опорный" ТКЦ-1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квартал	0,00001646	0,37488113	Силами экологов предприятия	0001,0003
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квартал	0,005863536	133,543681	Силами экологов предприятия	0001,0003
0062	КС "Опорный" ТКЦ-1	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/квартал	0,001176	11,9038775	Силами экологов предприятия	0001,0003
0063	КС "Опорный" ТКЦ-1	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/квартал	0,005292	19,284291	Силами экологов предприятия	0001,0003
0064	КС "Опорный" ТКЦ-1	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/квартал	0,005292	19,284291	Силами экологов предприятия	0001,0003
0065	КС "Опорный" ТКЦ-1	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/квартал	0,005292	19,284291	Силами экологов предприятия	0001,0003
0125	КС "Опорный" ТКЦ-2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квартал	1,066666667	792,785144	Аккредитованная лаборатория	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квартал	0,173333333	128,827586	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/квартал	0,069444444	51,6136158	Аккредитованная лаборатория	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квартал	0,166666667	123,872679	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квартал	0,861111111	640,00884	Аккредитованная лаборатория	0004
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/квартал	0,00001667	0,00123897	Силами экологов предприятия	0001,0003
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/квартал	0,016666667	12,3872681	Силами экологов предприятия	0001,0003
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квартал	0,402777778	299,358974	Силами экологов предприятия	0001,0003
0126	КС "Опорный" ТКЦ-2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квартал	0,00001646	0,37488113	Силами экологов предприятия	0001,0003
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	l раз/квартал	0,005863536	133,543681	Силами экологов предприятия	0001,0003
0127	КС "Опорный" ТКЦ-2	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/квартал	0,005292	98,3300723	Силами экологов предприятия	0001,0003
0128	КС "Опорный" КРП	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квартал	0,003294452	6,80154293	Аккредитованная лаборатория	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квартал	0,000535348	1,1052498	Аккредитованная лаборатория	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квартал	0,000674544	1,39262614	Аккредитованная лаборатория	0004

			02				
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квартал	0,01303185	26,9048349	Аккредитованная лаборатория	0004
0129	КС "Опорный" КРП	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квартал	0,0000001	0,00185809	Силами экологов предприятия	0001,0003
		Метан (727*)	1 раз/квартал	0,0000723	1,34339838	Силами экологов предприятия	0001,0003
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/квартал	1,0000000E-09	0,00001858	Силами экологов предприятия	0001,0003
0130	КС "Опорный" КРП	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квартал	1,3400000E-08	0,00024898	Силами экологов предприятия	0001,0003
		Метан (727*)	1 раз/квартал	0,0012788	23,7612427	Силами экологов предприятия	0001,0003
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/квартал	3,1000000E-08	0,00057601	Силами экологов предприятия	0001,000
0135	Вспомогательные службы ТКЦ-1 и ТКЦ-2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квартал	0,262826885	23,5511222	Аккредитованная лаборатория	0004
	TAG I I TAG 2	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квартал	0,042709369	3,82705738	Аккредитованная лаборатория	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квартал	0,408606232	36,6139686	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квартал	0,485961957	43,5455811	Аккредитованная лаборатория	0004
0137	Вспомогательные службы ТКЦ-1 и ТКЦ-2	Серная кислота (517)	1 раз/квартал	0,000174	0,03233077	Силами экологов предприятия	0001,000
0138	Вспомогательные службы ТКЦ-1 и ТКЦ-2	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	1 раз/квартал	0,000003275	0,01521312	Силами экологов предприятия	0001,000
		Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/квартал	0,000033	0,15329248	Силами экологов предприятия	0001,000
		Серная кислота (517)	1 раз/квартал	0,00006675	0,31006887	Силами экологов предприятия	0001,000
		Бензол (64)	1 раз/квартал	0,0000615	0,28568143	Силами экологов предприятия	0001,000
		Этанол (Этиловый спирт) (667)	1 раз/квартал	0,00004175	0,19393821	Силами экологов предприятия	0001,000
0139	Вспомогательные службы ТКЦ-1 и ТКЦ-2	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/квартал	0,006533334	121,395163	Силами экологов предприятия	0001,000
0140	Вспомогательные службы ТКЦ-1 и ТКЦ-2	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квартал	0,00000042	0,00086711	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квартал	0,0000014	0,00028904	Аккредитованная лаборатория	0004
		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	1 раз/квартал	0,01730769	35,7324971	Силами экологов предприятия	0001,000
0141	Вспомогательные службы ТКЦ-1 и ТКЦ-2	Серная кислота (517)	1 раз/квартал	0,000305	0,62968609	Силами экологов предприятия	0001,0003
0142	Вспомогательные службы ТКЦ-1 и ТКЦ-2	Серная кислота (517)	1 раз/квартал	0,0000039583	0,00817209	Силами экологов предприятия	0001,0003
0143	Вспомогательные службы ТКЦ-1 и ТКЦ-2	Взвешенные частицы (116)	1 раз/квартал	0,00126	0,6503316	Силами экологов предприятия	0001,000
0144	Вспомогательные службы ТКЦ-1 и ТКЦ-2	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/квартал	0,08	41,290895	Силами экологов предприятия	0001,0003

			03				
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квартал	0,12	61,9363424	Силами экологов предприятия	0001,0003
0152	КС "Опорный" ТКЦ-4	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квартал	3,55	19,608265	Аккредитованная лаборатория	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квартал	0,577	3,18703349	Аккредитованная лаборатория	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квартал	0,024	0,13256292	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квартал	1,681	9,28492773	Аккредитованная лаборатория	0004
0153	КС "Опорный" ТКЦ-4	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квартал	3,55	19,608265	Аккредитованная лаборатория	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квартал	0,577	3,18703349	Аккредитованная лаборатория	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квартал	0,024	0,13256292	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квартал	1,681	9,28492773	Аккредитованная лаборатория	0004
0154	КС "Опорный" ТКЦ-4	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квартал	3,55	19,608265	Аккредитованная лаборатория	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квартал	0,577	3,18703349	Аккредитованная лаборатория	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квартал	0,024	0,13256292	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квартал	1,681	9,28492773	Аккредитованная лаборатория	0004
0155	КС "Опорный" ТКЦ-4	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квартал	3,55	19,608265	Аккредитованная лаборатория	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квартал	0,577	3,18703349	Аккредитованная лаборатория	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квартал	0,024	0,13256292	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квартал	1,681	9,28492773	Аккредитованная лаборатория	0004
0156	КС "Опорный" ТКЦ-4	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квартал	3,55	19,608265	Аккредитованная лаборатория	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квартал	0,577	3,18703349	Аккредитованная лаборатория	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квартал	0,024	0,13256292	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квартал	1,681	9,28492773	Аккредитованная лаборатория	0004
0157	КС "Опорный" ТКЦ-4	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квартал	3,55	19,608265	Аккредитованная лаборатория	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квартал	0,577	3,18703349	Аккредитованная лаборатория	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квартал	0,024	0,13256292	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квартал	1,681	9,28492773	Аккредитованная лаборатория	0004

04.50	L TAG NO. NIL TEXATE A	Li mo di san	04	1 0 0 0 0 0	40.500055	1 .	1 0004
0158	КС "Опорный" ТКЦ-4	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квартал	3,55	19,608265	Аккредитованная лаборатория	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квартал	0,577	3,18703349	Ласоратория Аккредитованная лаборатория	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квартал	0,024	0,13256292	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квартал	1,681	9,28492773	Аккредитованная лаборатория	0004
0216	КС "Опорный" ТКЦ-4	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/квартал	0,09	418,07039	Силами экологов предприятия	0001,0003
0217	КС "Опорный" ТКЦ-4	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/квартал	0,09	418,07039	Силами экологов предприятия	0001,0003
0218	КС "Опорный" ТКЦ-4	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/квартал	0,09	418,07039	Силами экологов предприятия	0001,0003
0219	КС "Опорный" ТКЦ-4	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/квартал	0,09	418,07039	Силами экологов предприятия	0001,0003
0220	КС "Опорный" ТКЦ-4	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/квартал	0,09	418,07039	Силами экологов предприятия	0001,0003
0221	КС "Опорный" ТКЦ-4	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/квартал	0,09	418,07039	Силами экологов предприятия	0001,0003
0222	КС "Опорный" ТКЦ-4	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/квартал	0,09	418,07039	Силами экологов предприятия	0001,0003
0223	КС "Опорный" ТКЦ-4	Серная кислота (517)	1 раз/квартал	0,000324	1,5050534	Расчетным методом	0001,0003
0224	КС "Опорный" ТКЦ-4	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квартал	1,493333333	6936,87166	Аккредитованная лаборатория	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квартал	0,242666667	1127,24165	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/квартал	0,07777778	361,2954	Аккредитованная лаборатория	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квартал	0,31111111	1445,1816	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квартал	1,177777778	5471,04461	Аккредитованная лаборатория	0004
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/квартал	0,0000024	0,01114854	Силами экологов предприятия	0001,0003
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/квартал	0,022222222	103,227256	Силами экологов предприятия	0001,0003
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квартал	0,533333333	2477,45416	Силами экологов предприятия	0001,0003
0225	КС "Опорный" ТКЦ-4	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квартал	1,493333333	6936,87166	Аккредитованная лаборатория	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квартал	0,242666667	1127,24165	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/квартал	0,077777778	361,2954	Аккредитованная лаборатория	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квартал	0,311111111	1445,1816	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квартал	1,177777778	5471,04461	Аккредитованная лаборатория	0004

			03				
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/квартал	0,0000024	0,01114854	Силами экологов предприятия	0001,0003
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/квартал	0,022222222	103,227256	Силами экологов предприятия	0001,0003
		Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квартал	0,533333333	2477,45416	Силами экологов предприятия	0001,0003
0226	КС "Опорный" ТКЦ-4	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квартал	0,00001646	0,07646043	Силами экологов предприятия	0001,0003
		Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квартал	0,005863536	27,2374532	Силами экологов предприятия	0001,0003
0227	КС "Опорный" ТКЦ-4	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квартал	0,00001646	0,07646043	Силами экологов предприятия	0001,0003
		Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квартал	0,005863536	27,2374532	Силами экологов предприятия	0001,0003
0239	КС "Опорный" ТКЦ-4	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квартал	0,05377623	27,7558583	Аккредитованная лаборатория	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квартал	0,008738637	4,51032678	Аккредитованная лаборатория	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квартал	0,001410355	0,72793525	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квартал	0,350105663	180,702202	Аккредитованная лаборатория	0004
0240	КС "Опорный" ТКЦ-4	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квартал	0,05377623	27,7558583	Аккредитованная лаборатория	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квартал	0,008738637	4,51032678	Аккредитованная лаборатория	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квартал	0,001410355	0,72793525	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квартал	0,350105663	180,702202	Аккредитованная лаборатория	0004
0241	Вспомогательные службы ТКЦ-4	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квартал	0,33767007	39,5201223	Аккредитованная лаборатория	0004
	·	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квартал	0,054871386	6,42201984	Аккредитованная лаборатория	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квартал	0,056895192	6,6588814	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квартал	1,099186426	128,646232	Аккредитованная лаборатория	0004
0242	Вспомогательные службы ТКЦ-4	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квартал	0,933333333	481,727108	Аккредитованная лаборатория	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квартал	0,151666667	78,2806552	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/квартал	0,006481472	3,34532224	Аккредитованная лаборатория	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квартал	0,38888889	200,719628	Аккредитованная лаборатория	0004

			. 00				
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квартал	1,177777778	607,893731	Аккредитованная лаборатория	0004
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/квартал	0,0000002	0,00010323	Силами экологов предприятия	0001,0003
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/квартал	0,001851861	0,95581248	Силами экологов предприятия	0001,0003
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	I раз/квартал	0,666666667	344,090791	Силами экологов предприятия	0001,0003
0245	Вспомогательные службы ТКЦ-4	Серная кислота (517)	1 раз/квартал	0,000035	0,16258293	Силами экологов предприятия	0001,0003
0246	Вспомогательные службы ТКЦ-4	Взвешенные частицы (116)	1 раз/квартал	0,00388	0,50065209	Силами экологов предприятия	0001,0003
		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз/квартал	0,0016	0,20645447	Силами экологов предприятия	0001,0003
0267	Линейная часть МГ	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квартал	0,16335	1185,62162	Силами экологов предприятия	0001,0003
0268	Вспомогательные службы ТКЦ-4	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квартал	0,933333333	481,727108	Аккредитованная лаборатория	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квартал	0,151666667	78,2806552	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/квартал	0,006481472	3,34532224	Аккредитованная лаборатория	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квартал	0,38888889	200,719628	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квартал	1,177777778	607,893731	Аккредитованная лаборатория	0004
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/квартал	0,0000002	0,00010323	Силами экологов предприятия	0001,0003
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/квартал	0,001851861	0,95581248	Силами экологов предприятия	0001,0003
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квартал	0,666666667	344,090791	Силами экологов предприятия	0001,0003
2001	АГРС Корколь, п. Есет	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квартал	0,002001692	14,4216443	Аккредитованная лаборатория	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квартал	0,000325275	2,34351756	Аккредитованная лаборатория	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квартал	0,000674544	4,85990533	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квартал	0,01303185	93,8909209	Аккредитованная лаборатория	0004
3001	Капитальный ремонт МГ "САЦ-4", "САЦ-5",	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квартал	0,0092	1161,88455	Аккредитованная лаборатория	0004
	"ЛСАЦ-4" 2,3,4 пусковой комплекс	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квартал	0,0015	189,437698	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/квартал	0,0008	101,033439	Аккредитованная лаборатория	0004

		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квартал	0,0012	151,550158	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квартал	0,008	1010,33439	Аккредитованная лаборатория	0004
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/квартал	1,000000E-08	0,00126292	Силами экологов предприятия	0001,0003
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/квартал	0,00017	21,4696058	Силами экологов предприятия	0001,0003
		Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квартал	0,004	505,167195	Силами экологов предприятия	0001,0003
4001	строительство реверсного газопровода с выходного шлейфа ТКЦ-4 на МГ «САЦ-4»	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квартал	0,1056	331455,659	Аккредитованная лаборатория	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квартал	0,0172	53987,096	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/квартал	0,0097	30446,2111	Аккредитованная лаборатория	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квартал	0,227	712504,116	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квартал	0,0536	168238,857	Аккредитованная лаборатория	0004
4002	строительство реверсного газопровода с выходного шлейфа ТКЦ-4 на МГ «САЦ-4»	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квартал	0,0916	308873,2	Аккредитованная лаборатория	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квартал	0,0149	50242,4746	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/квартал	0,0078	26301,4297	Аккредитованная лаборатория	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квартал	0,0122	41138,1336	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квартал	0,08	269758,253	Аккредитованная лаборатория	0004
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/квартал	0,00167	5631,20353	Силами экологов предприятия	0001,0003
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/квартал	0,0017	5732,36288	Силами экологов предприятия	0001,0003
		Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П)	1 раз/квартал	0,04	134879,126	Силами экологов предприятия	0001,0003

68

Таблица 10.3 План - график контроля состояния атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны

Контрольная точка на границе СЗЗ			V.	Периодичность	Периодичность контроля в	ПДК максим.	IC.	Методика
Номер	Координаты, м		Контролируемое вещество	контроля	периоды НМУ раз/сутки	разовая, мг/м3	Кем осуществляется контроль	проведения контроля
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Наветренная сторона	-315	6	Азота (IV) диоксид	1 раз / квартал	-	0,2	Аккредитованная лаборатория	0002, 0004
			Азот (II) оксид	1 раз / квартал	-	0,4	Аккредитованная лаборатория	0002, 0004
			Сера диоксид	1 раз / квартал	-	0,5	Аккредитованная лаборатория	0002, 0004
			Сероводород	1 раз / квартал	-	0,008	Аккредитованная лаборатория	0002, 0004
			Углерод оксид (Угарный газ)	1 раз / квартал	-	5	Аккредитованная лаборатория	0002, 0004
			Метан	1 раз / квартал	-	50	Аккредитованная лаборатория	0002, 0004
			Смесь природных меркаптанов	1 раз / квартал	-	-	Аккредитованная лаборатория	0002, 0004
Подветренная сторона	325	6,2	Азота (IV) диоксид	1 раз / квартал	-	0,2	Аккредитованная лаборатория	0002, 0004
			Азот (II) оксид	1 раз / квартал	-	0,4	Аккредитованная лаборатория	0002, 0004
			Сера диоксид	1 раз / квартал	-	0,5	Аккредитованная лаборатория	0002, 0004
			Сероводород	1 раз / квартал	-	0,008	Аккредитованная лаборатория	0002, 0004
			Углерод оксид (Угарный газ)	1 раз / квартал	-	5	Аккредитованная лаборатория	0002, 0004
			Метан	1 раз / квартал	-	50	Аккредитованная лаборатория	0002, 0004
			Смесь природных меркаптанов	1 раз / квартал	-	-	Аккредитованная лаборатория	0002, 0004

ПРИМЕЧАНИЕ:

Методики проведения контроля:

0001 - Расчетным методом по той методике, согласно которой эти выбросы были определены, с контролем основных параметров, входящих в расчетные формулы.

0002 - Инструментальным методом, согласно Перечню методик, действующему на момент проведения мероприятий по контролю.

0003 - Расчетным методом.

0004 - Инструментальным методом.

Приложения № 1 Лицензия на выполнения работ и услуг в области охраны окружающей среды

15014097





ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ

29.07.2015 года 01769P

Выдана Товарищество с ограниченной ответственностью "Экологический

центр проектирования"

080000, Республика Казахстан, Жамбылская область, Тараз Г.А., г.Тараз, 2

ЭЛЕВАТОРНАЯ, дом № 33., БИН: 141040012330

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный 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

(наименование лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом

Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Примечание Неотчуждаемая, класс 1

(отчуждаемость, класс разрешения)

Лицензиар Комитет экологического регулирования, контроля

инспекции государственной нефтегазовом комплексе. R Министерство энергетики Республики Казахстан.

(полное наименование лицензиара)

Руководитель ПРИМКУЛОВ АХМЕТЖАН АБДИЖАМИЛОВИЧ

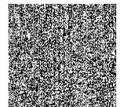
(уполномоченное лицо) (фамилия, имя, отчество (в случае наличия)

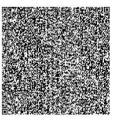
Дата первичной выдачи

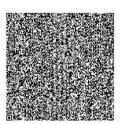
Срок действия лицензии

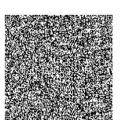
Особые условия

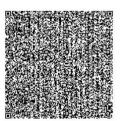
Место выдачи г.Астана











15014097 Страница 1 из 1



ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 01769Р

Дата выдачи лицензии 29.07.2015 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 Товарищество с ограниченной ответственностью "Экологический

центр проектирования"

080000, Республика Казахстан, Жамбылская область, Тараз Г.А., г.Тараз, 2

ЭЛЕВАТОРНАЯ, дом № 33., БИН: 141040012330

(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 ТОО "Экологический центр проектирования"

(местонахождение)

Особые условия действия лицензии

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиар Комитет экологического регулирования, контроля и государственной

инспекции в нефтегазовом комплексе. Министерство энергетики Республики Казахстан.

ки казахстан.

(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)

Руководитель (уполномоченное лицо) ПРИМКУЛОВ АХМЕТЖАН АБДИЖАМИЛОВИЧ

(фамилия, имя, отчество (в случае наличия)

Номер приложения 001

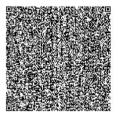
Срок действия

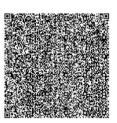
Дата выдачи 29.0

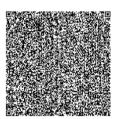
приложения

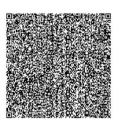
29.07.2015

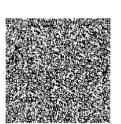
Место выдачи г. Астана











Осы құжат «Электронды құжат және электрондық шифрлық колтанба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен маңызы бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статыл 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной шифровой подписи" равиозначен документу на бумажном носителе.

Приложения № 2 Расчет валовых выбросов

Источник 0001-0012 ТКЦ-1,2, ГПА ГТ-750-6

0	№ агр.	Мощност ь ГПА,	Температур а продуктов	Расход продуктов	Реж раб		Расход топлив	Плотност ь газа,	Удельны й выброс,	Наименование ЗВ	Общи	й выброс ЗВ				ос ЗВ на трубу
		кВт	сгорания на выхлопе ГТУ, К	сгорания (на срезе выхлопно й трубы), м3/с	ч/cy т	ч/го д	- ного газа, м ³ /ч	кг/м ³	r/m ³		г/с	т/год			г/с	т/год
000	агр. №1	6000	575	58,6	24	6600	2393	1,276	7,92	Оксиды азота	5,26 5	125,096 4			2,632 5	62,5482
									6,336	Диоксид азота (80%)	4,21 2	100,077 1	030 1	Азота (IV) диоксид	2,106	50,0385 5
									1,0296	Оксид азота (13%)	0,68 4	16,2518	030 4	Азот (II) оксид	0,342	8,1259
									3	Оксид углерода	1,99 4	47,3774	033 7	Углерод оксид	0,997	23,6887
									0,0431308	Ангидрид сернистый	0,02 9	0,689	033	Сера диоксид	0,014 5	0,3445
000	агр. №2	6000	575	58,6	24	6600	2393	1,276	7,92	Оксиды азота	5,26 5	125,096 4			2,632 5	62,5482
									6,336	Диоксид азота (80%)	4,21 2	100,077 1	030 1	Азота (IV) диоксид	2,106	50,0385 5
									1,0296	Оксид азота (13%)	0,68 4	16,2518	030 4	Азот (II) оксид	0,342	8,1259
									3	Оксид углерода	1,99 4	47,3774	033 7	Углерод оксид	0,997	23,6887
									0,0431308	Ангидрид сернистый	0,02 9	0,689	033	Сера диоксид	0,014 5	0,3445
000	агр. №3	6000	575	58,6	24	6600	2393	1,276	7,92	Оксиды азота	5,26 5	125,096 4			2,632 5	62,5482
									6,336	Диоксид азота (80%)	4,21	100,077 1	030	Азота (IV) диоксид	2,106	50,0385 5
									1,0296	Оксид азота (13%)	0,68 4	16,2518	030 4	Азот (II) оксид	0,342	8,1259
									3	Оксид углерода	1,99 4	47,3774	033 7	Углерод оксид	0,997	23,6887
									0,0431308	Ангидрид сернистый	0,02 9	0,689	033	Сера диоксид	0,014 5	0,3445
000	агр. №4	6000	575	58,6	24	6600	2393	1,276	7,92	Оксиды азота	5,26 5	125,096 4			2,632 5	62,5482
									6,336	Диоксид азота (80%)	4,21	100,077	030	Азота (IV) диоксид	2,106	50,0385 5
									1,0296	Оксид азота (13%)	0,68 4	16,2518	030	Азот (II) оксид	0,342	8,1259
									3	Оксид углерода	1,99 4	47,3774	033	Углерод оксид	0,997	23,6887

									0,0431308	Ангидрид сернистый	0,02 9	0,689	033	Сера диоксид	0,014 5	0,3445
000 5	агр. №5	6000	575	58,6	24	6600	2393	1,276	7,92	Оксиды азота	5,26 5	125,096 4			2,632 5	62,5482
									6,336	Диоксид азота (80%)	4,21 2	100,077 1	030 1	Азота (IV) диоксид	2,106	50,0385 5
									1,0296	Оксид азота (13%)	0,68 4	16,2518	030 4	Азот (II) оксид	0,342	8,1259
									3	Оксид углерода	1,99 4	47,3774	033 7	Углерод оксид	0,997	23,6887
									0,0431308	Ангидрид сернистый	0,02 9	0,689	033	Сера диоксид	0,014 5	0,3445
000 6	агр. №6	6000	575	58,6	24	6600	2393	1,276	7,92	Оксиды азота	5,26 5	125,096 4			2,632 5	62,5482
									6,336	Диоксид азота (80%)	4,21 2	100,077 1	030 1	Азота (IV) диоксид	2,106	50,0385 5
									1,0296	Оксид азота (13%)	0,68 4	16,2518	030 4	Азот (II) оксид	0,342	8,1259
									3	Оксид углерода	1,99 4	47,3774	033 7	Углерод оксид	0,997	23,6887
									0,0431308	Ангидрид сернистый	0,02 9	0,689	033	Сера диоксид	0,014 5	0,3445
000 7	агр. №7	6000	575	58,6	24	6600	2393	1,276	7,92	Оксиды азота	5,26 5	125,096 4			2,632 5	62,5482
									6,336	Диоксид азота (80%)	4,21 2	100,077 1	030 1	Азота (IV) диоксид	2,106	50,0385 5
									1,0296	Оксид азота (13%)	0,68 4	16,2518	030 4	Азот (II) оксид	0,342	8,1259
									3	Оксид углерода	1,99 4	47,3774	033 7	Углерод оксид	0,997	23,6887
									0,0431308	Ангидрид сернистый	0,02 9	0,689	033	Сера диоксид	0,014 5	0,3445
000 8	агр. №8	6000	575	58,6	24	6600	2393	1,276	7,92	Оксиды азота	5,26 5	125,096 4			2,632 5	62,5482
									6,336	Диоксид азота (80%)	4,21 2	100,077 1	030 1	Азота (IV) диоксид	2,106	50,0385 5
									1,0296	Оксид азота (13%)	0,68 4	16,2518	030 4	Азот (II) оксид	0,342	8,1259
									3	Оксид углерода	1,99 4	47,3774	033 7	Углерод оксид	0,997	23,6887
									0,0431308	Ангидрид сернистый	0,02 9	0,689	033	Сера диоксид	0,014 5	0,3445
9	агр. №9	6000	575	58,6	24	6600	2393	1,276	7,92	Оксиды азота	5,26 5	125,096 4			2,632 5	62,5482
									6,336	Диоксид азота (80%)	4,21 2	100,077 1	030 1	Азота (IV) диоксид	2,106	50,0385 5
									1,0296	Оксид азота (13%)	0,68 4	16,2518	030 4	Азот (II) оксид	0,342	8,1259

									3	Оксид углерода	1,99 4	47,3774	033 7	Углерод оксид	0,997	23,6887
									0,0431308	Ангидрид сернистый	0,02 9	0,689	033	Сера диоксид	0,014 5	0,3445
001	агр. №10	6000	575	58,6	24	6600	2393	1,276	7,92	Оксиды азота	5,26 5	125,096 4			2,632 5	62,5482
									6,336	Диоксид азота (80%)	4,21 2	100,077 1	030 1	Азота (IV) диоксид	2,106	50,0385 5
									1,0296	Оксид азота (13%)	0,68 4	16,2518	030 4	Азот (II) оксид	0,342	8,1259
									3	Оксид углерода	1,99 4	47,3774	033 7	Углерод оксид	0,997	23,6887
									0,0431308	Ангидрид сернистый	0,02 9	0,689	033	Сера диоксид	0,014 5	0,3445
001	агр. №11	6000	575	58,6	24	6600	2393	1,276	7,92	Оксиды азота	5,26 5	125,096 4			2,632 5	62,5482
									6,336	Диоксид азота (80%)	4,21 2	100,077 1	030	Азота (IV) диоксид	2,106	50,0385 5
									1,0296	Оксид азота (13%)	0,68 4	16,2518	030 4	Азот (II) оксид	0,342	8,1259
									3	Оксид углерода	1,99 4	47,3774	033 7	Углерод оксид	0,997	23,6887
									0,0431308	Ангидрид сернистый	0,02 9	0,689	033	Сера диоксид	0,014 5	0,3445
001	arp. №12	6000	575	58,6	24	6600	2393	1,276	7,92	Оксиды азота	5,26 5	125,096 4			2,632 5	62,5482
									6,336	Диоксид азота (80%)	4,21 2	100,077 1	030 1	Азота (IV) диоксид	2,106	50,0385 5
									1,0296	Оксид азота (13%)	0,68 4	16,2518	030 4	Азот (II) оксид	0,342	8,1259
									3	Оксид углерода	1,99 4	47,3774	033 7	Углерод оксид	0,997	23,6887
									0,0431308	Ангидрид сернистый	0,02 9	0,689	033 0	Сера диоксид	0,014 5	0,3445

Источник 3В 0013-0018 Контур турбодетандера aгр.№1-6

Исходные данные для расчета выбросов 3B при продувке контуров турбодетандеров ГПА ГТ-750-6

	№	No		VOIT		пуск		хол.прокруть	ca	останов			Состаі	з газа,	m
	ист	аг р.	пуск	хол. прокр ут- ка	останов	сек/о пер	Т, час/г од	сек/опер	Т, час/го д	сек/оп ер	Т, час/г од	р, кг/м 3	[СхН у], доли	[H ₂ S], Γ/M ³	[RS H],
ГПА ГТ- 750-6	001 3- 001 8	1- 6	15	0	0	1200	5	120	0,0000	630	0	0,699 24	0,954	0,00	0,01

Расчет выбросов при пуске ГПА

1.5, 1.1. 1.1.1.1	№	№	Газа	расход	г/сек			7	г/год	
тип ГПА	ист	аг р.	V,м3/опер	Vce к,	Mi=V*p*1000 *m/1200	M _{i=} V*r	n/1200	G=V*p*n* m/1000	G=V*n* /100000	
			ация	м ³ /сек	СхНх	H ₂ S	RSH	CxHx	H_2S	RSH
	001 3	1	4320	3,6	2401,973309	0,025	0,057 6	43,2355196	0,0004 536	0,0010 368
	001 4	2	4320	3,6	2401,973309	0,025	0,057 6	43,2355196	0,0004 536	0,0010 368
ГПА ГТ- 750-6	001 5	3	4320	3,6	2401,973309	0,025	0,057 6	43,2355196	0,0004 536	0,0010 368
111A11-730-0	001 6	4	4320	3,6	2401,973309	0,025	0,057 6	43,2355196	0,0004 536	0,0010 368
	001 7	5	4320	3,6	2401,973309	0,025 2	0,057 6	43,2355196	0,0004 536	0,0010 368
	001 8	6	4320	3,6	2401,973309	0,025 2	0,057 6	43,2355196	0,0004 536	0,0010 368

тип	№	№	количество операций,	ppoma popozi i	физико-химические характеристики
ГПА	ист.	агр.	\mathbf{n}_1	время работы	газа

				остано	пуск		(останов	/ 2	Соста	ав газа,	m
			пуск	В	сек/опер	Т, час/год	сек/опер	Т, час/год	р, кг/м3	[Сх Н у], доли	[H ₂ S] , Γ/M ³	[RSH] , _{Γ/M³}
ГПА ГТ- 750-6	0013- 0018	1-6	1	0	20	0,0055556	25	0,00694444	0,69924	0,9542	0,007	0,016

Расчеты выбросов из свечей нагнетателя при пуске ГПА

			pac	код газа	г/се	к			т/год	
тип ГПА	№ ист.	№ агр.	V,м3/операци	Vсек , м³/сек	Mi=V*p*1000*m/12	M _{i=} V*m/12	00	G=V*p*n*m/10 00	G=V*n*m/	1000000
			Я	, M ² /cek	СхНх	H ₂ S	RSH	СхНх	H ₂ S	RSH
	0019	1	464	23,2	257,9897258	0,0027066 7	0,0061866 7	0,30958767	0,0000032 5	0,0000074
	0020	2	464	23,2	257,9897258	0,0027066 7	0,0061866 7	0,30958767	0,0000032 5	0,0000074
ГПА	0021	3	464	23,2	257,9897258	0,0027066 7	0,0061866 7	0,30958767	0,0000032 5	0,0000074
ГТ- 750-6	0022	4	464	23,2	257,9897258	0,0027066 7	0,0061866 7	0,30958767	0,0000032 5	0,0000074 2
	0023	5	464	23,2	257,9897258	0,0027066 7	0,0061866 7	0,30958767	0,0000032 5	0,0000074
	0024	6	464	23,2	257,9897258	0,0027066 7	0,0061866 7	0,30958767	0,0000032 5	0,0000074

Источник ЗВ 0025-0030 Свеча перестановки кранов

No	ТИП	№ агр.	количество n	операций,	время работы		физико-хи характери		Объе м
ист.	ГПА	•	пуск	останов	пуск	останов	р, кг/м ³	Состав газа, т	кран

					t, сек/опер	Т, час/год	t, сек/опер	Т, час/год		[CxHy]	[H ₂ S]	[RS H]	ов Vк, мз
0025- 0030	ГПА ГТ 750- 6	1-6	30	30	5	0,00138888 9	5	0,001388889	0,69924	0,9542	0,00 7	0,016	0,275

Расчет выбросов ЗВ из свечей при пуске ГПА (перестановка кранов)

.№	тип	№ агр.	pacxo	д газа	г/сек			Операция при і	іуске (т/год)	
ист.	ГПА	№ агр.	V, m ³ /	V ^{сек} ,	Mi=V*p*1000*m/ 1200	M _{i=} V*m/120	0	G=V*p*n*m/1 000	G=V*n*m/	1000000
			операция	м ³ /сек	СхНх	H ₂ S	RSH	СхНх	H ₂ S	RSH
0025		1	39,9	7,98	22,18489237	0,00023275 00	0,000532	0,798656125	0,0000083	0,000019 15
0026		2	39,9	7,98	22,18489237	0,00023275 00	0,000532	0,798656125	0,0000083 8	0,000019 15
0027	ГПА ГТ 750-	3	39,9	7,98	22,18489237	0,00023275 00	0,000532	0,798656125	0,0000083 8	0,000019 15
0028	6	4	39,9	7,98	22,18489237	0,00023275 00	0,000532	0,798656125	0,0000083 8	0,000019 15
0029		5	39,9	7,98	22,18489237	0,00023275 00	0,000532	0,798656125	0,0000083 8	0,000019 15
0030		6	39,9	7,98	22,18489237	0,00023275 00	0,000532	0,798656125	0,0000083 8	0,000019 15

Расчет выбросов ЗВ из свечей при останове ГПА (перестановка кранов)

No. THE			расход газа			г/сек		Операция при останове (т/год)		
№ ист.	тип ГПА	№ агр.	V, m ³ /	V ^{cek} ,	Mi=V*p*1000*m/ 1200	M _{i=} V*m/120	0	G=V*p*n*m/1 000	G=V*n*m/	1000000
			операция	м³/сек	СхНх	H ₂ S	RSH	СхНх	H ₂ S	RSH

0025		1	39,9	7,98	22,18489237	0,00023275 00	0,000532	0,798656125	0,0000083	0,000019 15
0026		2	39,9	7,98	22,18489237	0,00023275 00	0,000532	0,798656125	0,0000083 8	0,000019 15
0027	ГПА ГТ 750-	3	39,9	7,98	22,18489237	0,00023275 00	0,000532	0,798656125	0,0000083 8	0,000019 15
0028	6	4	39,9	7,98	22,18489237	0,00023275 00	0,000532	0,798656125	0,0000083 8	0,000019 15
0029		5	39,9	7,98	22,18489237	0,00023275 00	0,000532	0,798656125	0,0000083 8	0,000019 15
0030		6	39,9	7,98	22,18489237	0,00023275 00	0,000532	0,221848924	0,0000083	0,000019 15

Суммарное количество выбросов ЗВ из свечей кранов при пуске/останове ГПА

(перестановки кранов)

NG	тип	№	г/сек**			т/год		
№ ист.	ГПА	агрегата	СхНх	H ₂ S	RSH	CxHx	H ₂ S	RSH
0025		1	22,184892 4	0,00023275	0,000532	1,597312 25	0,000016758	0,000038
0026		2	22,184892 4	0,00023275	0,000532	1,597312 25	0,000016758	0,000038 30
0027	ГПА ГТ	3	22,184892 4	0,00023275	0,000532	1,597312 25	0,000016758	0,000038 30
0028	750-6	4	22,184892 4	0,00023275	0,000532	1,597312 25	0,000016758	0,000038
0029		5	22,184892 4	0,00023275	0,000532	1,597312 25	0,000016758	0,000038
0030		6	22,184892 4	0,00023275	0,000532	1,020505 05	0,000016758	0,000038

Исходные данные для расчета выбросов ЗВ при продувках (в зимний период) топливного, пускового и импульсного коллекторов на свечи

	T	ī	1					
количество		время работы		\mathbf{F}, \mathbf{m}^2	Ск	Т, К	Z	

06	борудование (n)	1 – /	к-во операц	сек/		В, м/			Рср,			№ источник	
всего	в работе	свечей на 1 п/у	ий в год (n1)	опер	ч/год	Мпа*с			Мпа			а выброса	
			Ton	ливный колл	ектор (низ	кая сторон	ıa)						
1	1	1	9	60	0,15	3018,36	0,002	3,2	0,9	293	,9	0031	
			Пу	сковой колле	ектор (низн	сая сторонс	a)						
1	1	1	9	60	0,15	3018,36	0,002	3,2	0,9	293	,9	0031	
			Имп	ульсный кол.	лектор (ни	зкая сторо	на)						
1	1	1	9	60	0,15	3018,36	0,002	3,2	0,9	293	,9	0031	
	Импульсный коллектор (высокая сторона)												
1	1	1	9	60	0,15	3018,36	0,002	3,2	4	293	,9	0032	

Расчеты выбросов 3B при продувках топливного, пускового и импульсного коллекторов на свечи

объе	м газа	физико-х	имические газа		ристики		г/сек			т/год		
V, м ³ / операци я (по данным	Vсек, м ³ /сек	р, кг/м ³	Состав газа, m кг/м ³		, m	Mi=V*p* 1000 *m/1200	$M_{i=}V*_{1}$	m/1200	G=V*p*n* m/1000*n1	G=V*n*m/ n1		№ ист.
заказчи ка)			[CxHy	[H ₂ S]	[RSH]	СхНх	H ₂ S	RSH	СхНх	H ₂ S	RSH	
				Ton	ливный ка	оллектор (ни	зкая сторо	на)				
79,26	1,321	0,69924	0,9542	0,007	0,016	44,069538 07	0,000462 35	0,00105 68	0,47595101 1	0,0000049 9	0,00001 141	0031
				Пу	сковой кол	плектор (низ	кая сторон	ıa)				_

79,26	1,321	0,69924	0,9542	0,007	0,016	44,069538 07	0,000462 35	0,00105 68	0,47595101	0,0000049 9	0,00001 141	0031	
	Импульсный коллектор (высокая сторона)												
79,26	1,321	0,69924	0,9542	0,007	0,016	44,069538 07	0,000462 35	0,00105 68	0,47595101	0,0000049 9	0,00001 141	0031	
				Импу	ульсный ко	оллектор (вы	сокая стор	она)					
2,5718	0,04286	0,69924	0,9542	0,007	0,016	1,4299525 36	0,000015	0,00003 429	0,01544349	0,0000001 62	0,00000 037	0032	

Суммарное количество выбросов ЗВ

N₂	г/сек**			т/год		
ист.	СхНх	H_2S	RSH	СхНх	H ₂ S	RSH
	44,069	0,000462	0,00105	1,42785	0,0000149	0,000034
0031	5381	35	68	303	8	24
	1,4299	0,000015	0,00003	0,01544	0,0000001	0,000000
0032	5254	0,000013	429	349	62	37

N ₂	0031	г/с	т/год
		44,06953	1,427853
0410	Метан	807	031
0333	Сероводор	0,000462 35	1,49801E -05

No	20032	г/с	т/год
		1,429952	0,01544
0410	Метан	536	349
0333	Сероводо род	1,50022 E-05	1,62023 E-07

1716	Смесь природны х меркаптан ов /в пересчете на этилмерка птан/ (Одорант СПМ - ТУ(526)	0,001056 8	3,42403E -05		1716	Смесь природны х меркаптан ов /в пересчете на этилмерка птан/ (Одорант СПМ - ТУ(526)	3,42907 E-05	0,00000 037
------	--	---------------	-----------------	--	------	--	-----------------	----------------

Источник ЗВ 0033-0038 Фильтры очистки ПГ

Источник ЗВ 0039-0040 Газосепаратор

Источник 3В 0041-0042 Фильтр-сепараторы БПТГ

	наимено	колич оборуд	ество ования		кол -во	время работы		геометр ичес					
№ ист.	вание оборудов ания	всего (n)	в работе	кол- во свече й	опера ций в год (n1)	сек/о пер (t)	час/ год	кий объем Vг, м ³	Ро, Мпа	Ра, Мпа	То, К	Та, К	Z
003 3- 003 8*	пылеулов ители	6	6	6	1	30	0,008333 333	2	0,1013	4	293	308	0,9
003 9- 004 0*	газосепар атор	2	2	2	1	30	0,008333 333	2	0,1013	1,6	293	308	0,9
004 1-	фильтр- сепарато р	0	0	2	1	0	0	2	0,1013	1,6	293	308	0,9

	1	1	1	•		1		i i	1		4
004										1	1
00.	І БПТГ									1	1
2*	DIIII									1	1
Z .										,	4

Расчеты выбросов ЗВ при стравливании газа в период ППР

	oć	бъем газа	физико-химические характеристики газа				Максимально- разовые выбросы, г/с			Валовые выбросы, т/год		
№ ист.	Vстр, м ³ /операция (по	Vсек, м ³ /сек	р, кг/м ³	Coc	став газа	, m	Mi=V*p* 1000*m/ 1200	Mi=V*	m/1200			*m/10 ⁶ *n* n1
	заказчи-ка)			[CxHy]	$[H_2S]$	[RSH]	[CxHy]	$[H_2S]$	[RSH]	[CxHy]	$[H_2S]$	[RSH]
003 3	98,28	3,276	0,69924	0,9542	0,007	0,016	54,64489 278	0,00057 33	0,00131 04	0,393443228	0,00000 413	0,000009 4349
003 4	98,28	3,276	0,69924	0,9542	0,007	0,016	54,64489 278	0,00057 33	0,00131 04	0,393443228	0,00000 413	0,000009 4349
003 5	98,28	3,276	0,69924	0,9542	0,007	0,016	54,64489 278	0,00057 33	0,00131 04	0,393443228	0,00000 413	0,000009 4349
003 6	98,28	3,276	0,69924	0,9542	0,007	0,016	54,64489 278	0,00057 33	0,00131 04	0,393443228	0,00000 413	0,000009 4349
003 7	98,28	3,276	0,69924	0,9542	0,007	0,016	54,64489 278	0,00057 33	0,00131 04	0,393443228	0,00000 413	0,000009 4349
003 8	98,28	3,276	0,69924	0,9542	0,007	0,016	54,64489 278	0,00057 33	0,00131 04	0,393443228	0,00000 413	0,000009 4349
003 9	2	0,066667	0,69924	0,9542	0,007	0,016	1,112024 68	0,00001 16667	0,00002 66667	0,002668859	0,00000 0028	0,000000 064
004 0	2	0,066667	0,69924	0,9542	0,007	0,016	1,112024 68	0,00001 16667	0,00002 66667	0,002668859	0,00000 0028	0,000000 064
004 1	0	-	0,6624	0,9542	0,007	0,016	0	0	0	0	0	0
004	0	-	0,6624	0,9542	0,007	0,016	0	0	0	0	0	0

№0033-0038	г/с	т/год

№0039-0040	г/с	т/год

№0041-0042	г/с	т/год

041 0 033 3	Метан Сероводо род	54,644892 7752 0,0005733 000	0,3934432 280 0,0000041 278
171	Смесь природн ых меркапта нов /в пересчете на этилмерк аптан/ (Одорант СПМ - ТУ(526)	0,0013104 000	0,0000094 349

0410	Метан Сероводо род	1,11202 46800 0,00001 16667	0,00266 88592 0,00000 00280
1716	Смесь природн ых меркапта нов /в пересчет е на этилмерк аптан/ (Одорант СПМ - ТУ(526)	0,00002 66667	0,00000 00640

0410	Метан Сероводо род	0,0000000 000 0,0000000 000	0,0000 000000 0,0000 000000
1716	Смесь природных меркапта нов /в пересчет е на этилмерк аптан/ (Одорант СПМ - ТУ(526)	0,0000000	0,0000 000000

Источник 0043-0045 Технологические коммуникации Операции стравливания газа свечей техсосудов и коммуникаций ГКС

	Исходные данные для расчета:									
		Кол-во		Кол-во	Врем ол-во работы					
№ ист.	оборуд (n)	ования	свечей на 1	операци й в год	сек/опер	ч/год				
	всего	в работе	ТКЦ		•	, ,				
0043- 0045	1	1	3	1	1200	0,333333				

	Pa	асчет 3В:	
Объем газа			Валовые выбросы, т/год

							Максимальн г/с	о-разовые в	ыбросы,			
№ ист.	V,м3/опе р.	V ^{сек} , м ³ /с			Состав	газа, т	Mi=V*p* 1000*m/120 0	0 M	i=V*m/120	G=Vгод*p*n*m/10 00 G=V*n*m*n1/		*n1/10 ⁶
	Γ.			[CxHy]	$[H_2S]$	[RSH]	[CxHy]	$[H_2S]$	[RSH]	[CxHy]	$[H_2S]$	[RSH]
0043	10700	8,916666 7	0,69924	0,9542	0,007	0,016	5949,332038	0,0624166 7	0,1426666 7	7,139198446	0,000074 9	0,000171 2
0044	10700	8,916666 7	0,69924	0,9542	0,007	0,016	5949,332038	0,0624166 7	0,1426666 7	7,139198446	0,000074 9	0,000171 2
0045	10700	8,916666 7	0,69924	0,9542	0,007	0,016	5949,332038	0,0624166 7	0,1426666 7	7,139198446	0,000074 9	0,000171

Источники 0046-0051 Операция стравливания газа свечей дегазатора ГТ-750-6 №1-6

		Исходные дани	Расчет выброса:						
	Кол-во агрегатов,	Мощность газотурбинного	Время	Уд.выбро	с, г/кВт*ч	Nº	Код ЗВ	$M_{3B} = m N * N / 3,6$	$M = M_{3B} * \tau$ *3600 * 10-6
Тип ГПА	ед.	привода, МВт	работы, ч/год	метан	масло	- источника		Мзв, г/сек	М, т/год
ГТ-750-	1	6	8760	1,82	0,0000138	0046	0410	3,033333333	95,6592
6	1	O	8700	1,02	0,0000138		2735	0,000023	0,000725328
ГТ-750-	1	6	8760	1,82	0,0000138	0047	0410	3,033333333	95,6592
6	1	O	8700	1,02	0,0000138	0047	2735	0,000023	0,000725328
ГТ-750-	1		9760	1.00	0.0000120	0049	0410	3,033333333	95,6592
6	1	6	8760	1,82	0,0000138	0048	2735	0,000023	0,000725328
ГТ-750-	1		9760	1.00	0.0000120	0040	0410	3,033333333	95,6592
6		6	8760	1,82	0,0000138	0049	2735	0,000023	0,000725328
	1	6	8760	1,82	0,0000138	0050	0410	3,033333333	95,6592

ΓT-750- 6							2735	0,000023	0,000725328
ГТ-750-	1	6	9760	1 92	0.0000139	0051	0410	3,033333333	95,6592
6	1	0	8760	1,82	0,0000138	0051	2735	0,000023	0,000725328

Ŋ	20046-0051	г/с		т/год
0410	Метан		3,033333333	95,6592
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)		0,0000230000	0,0007253280

Источник загрязнения 0052-0057 Замкнутый контур ГТ-750-6 №1-6

Исходные данн	Исходные данные для расчета:							Расчет выброса:			
Наименование оборудования	Кол-во агрегатов, ед.	Vгод, т∕год	произв- ть насоса, м ³ /час	W, м ³ /сек	п, кг/т	Сm, г/м ³	№ ист.	Код ЗВ	Мсек, =W * Ст, г/с	M200 = V200 * n * 10-3 , m/200	
Замкнутый	1	8,9	81	0,0225	0,12	4	0052	2735	0,09	0,001068	
контур масла	1	8,9	81	0,0225	0,12	4	0053	2735	0,09	0,001068	

1	8,9	81	0,0225	0,12	4	0054	2735	0,09	0,001068
1	8,9	81	0,0225	0,12	4	0055	2735	0,09	0,001068
1	8,9	81	0,0225	0,12	4	0056	2735	0,09	0,001068
1	8,9	81	0,0225	0,12	4	0057	2735	0,09	0,001068

N:	20052-0057	г/с	т/год
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,09	0,001068

Источник загрязнения 0058 Насосная. Маслоблок ТКЦ-1 (насосы, 2 шт.)

Смах.б.	0,39
Q ₀₃ =	135
Сб.03=	0,25
Q _{B3} =	135
Сб.вл=	0,24
$V = V_{TPK} *60/1000$	5,4
n =	1

	J	12,5				
		Расче	ет выброса:			
№ источника	Код ЗВ	Насост №	Сб.а. = (Сб.оз × Qоз + Сб.вл × Qвз) × 10-	Спр.р = 0,5 × J × (Qo3 + Qвл) × 10-6 т/ год	Мб. = (Vсл. × Смах.б.) / 3600,	Стрк = Сб.а + Спр.р
0058	2735 Масло	1	0,00006615	0,0016875	0,000585	0,0017537
0038	минеральное	2	0,00006615	0,001688	0,000585	0,0017542

Насос для масла (фланцевые соединения)

Производительность, м.куб/час -	5,4
Количество фланцевых соединений, п, шт	4
Годовое время работы насоса, Т, час/год -	50
Q	0,00028
q	0,02

Код ЗВ	Наименование	Мсек = Q × q × n × 1000 / 3600, г/сек	Мгод = Q × q × n × T / 1000, т/год
2735	Масло минеральное	0,000006	0,0000011

ИТОГО выбросы по ист.0058 составят:

Код ЗВ	Наименование	Мсек	Мгод	
2735	Масло минеральное	0,001176	0,003509	

Источник загрязнения 0059 Аккумуляторная для ТКЦ-1 и ТКЦ-2

	А*ч., Q1	А1, часов	Максимальное количество батарей, присоединяемых одновременно к зарядному устройству, N1	Цикл проведения зарядки в день, ч, Т	Удельное выделение серной кислоты, мг/а.ч, Q	Валовый выброс за день, т/день (4.20), MSYT = 0,9 * q * (Q1 * N1) * 10 -9	Максимальный разовый выброс, г/с (4.21), G = MSYT * 10 6 / (3600 * T)	Кол-во дней для зярядки батарей	Код	Примесь	Выброс г/с	Мгод = Мсут × Т Выброс т/год
Аккумуляторная для ТКЦ-1	600	60	120	24	1	0,0000648	0,00075	120	0322	Серная кислота (527)	0,000750	0,0078
Аккумуляторная для ТКЦ-2	600	60	120	24	1	0,0000648	0,00075	121	0322	Серная кислота (527)	0,000750	0,0078
	•					•		•	•		0,001500	0,015617

Источник загрязнения 0060 Дизельный генератор ТКЦ-1

№ ист.	Группа дизельной установки	Р, кВт	bэ, г/кВт*ч	Gor,	Y _{or} , кг/м ³	Qor, m ³ /c	То С	Н, м	D, м
0060	Б – средней мощности	285	640	1,5905	0,3591	4,4291	723	3	0,1

№	Тип установки	Мощность, кВт	Расход дизтоп	лива			Время работы генератора
л <u>ч</u> ист.			г/кВт*ч	кг/час	кг/год	т/год	ч/год
0060	RG-725/50 (для ТКЦ-4а)	640	640	249	3740	4,68	15

	Наименование	Удельный вы	брос	Количе	ество ЗВ	
Код		г/(кВт*ч)	г/кг топ	Mi=(1/3600) * е мі * Рэ, г/с	Wэi = (1/1000) * qэi * GT, m/год	
337	Оксид углерода (CO)	6,2	26	1,102222222	0,12168	
	Оксиды азота (NOx)	9,6	40	1,706666667	0,1872	
301	Азота диоксид			1,365333333	0,14976	
3004	Азота оксид			0,221866667	0,024336	
2754	Углеводороды	2,9	12	0,51555556	0,05616	
0328	Сажа	0,5	2	0,088888889	0,00936	

0330	Серы диоксид	1,2	5	0,213333333	0,0234
1325	Формальдегид	0,12	0,5	0,021333333	0,00234
703	Бенз(а)пирен	0,000012	0,000055	0,000002133	0,000000257

337	Оксид углерода (CO)	1,102222222	0,12168
301	Азота диоксид	1,365333333	0,14976
3004	Азота оксид	0,221866667	0,024336
2754	Углеводороды	0,51555556	0,05616
0328	Сажа	0,088888889	0,00936
0330	Серы диоксид	0,213333333	0,0234
1325	Формальдегид	0,021333333	0,00234
703	Бенз(а)пирен	0,000002133	0,000000257

Источник загрязнения 0061 Емкость для дизтоплива дизель-генератора

		И	сходные данн	ые для р	асчета:						Расч	ет ЗВ		
Vumax	В03	Ввл	K max p	Cı	У03	Увл	Gхр	Кнп	Np	№ ист.	Код / наименование ЗВ	В том числе: %	M = C1 × Kpmax × Vчmax / 3600,	G = (Уоз × Воз + Увл × Ввл) × Кртах × 10-6 + Gxр × Кнп × Np
м ³ /час	Т	Т		г/м ³	г/т	г/т	т/год						г/с	т/год
											Всего		0,00588	0,0007855
5,4	0,4625	0,4625	1	3,92	2,36	3,15	0,27	0,0029	1	0061	2754 Углеводороды	99,72	0,005863536	0,0007833
											0333Сероводород	0,28	0,00001646	0,00000220

Источник загрязнения 0062

Насосная станция склада ГСМ №1 (насосы, 2 шт.)

Смах.б.	0,39
Q ₀₃ =	135
Сб.оз=	0,25
Q _{B3} =	135
Сб.вл=	0,24
,V = Vтрк*60/1000	5,4
n =	1
J	12,5

Расчет выброса:

		1 W 101 2Mopoul.								
№ источника	Код ЗВ	Насост №	Сб.а. = (Сб.оз × Qоз + Сб.вл × Qвз) × 10 ⁻⁶	Спр.р = 0,5 × J × (Qo ₃ + Qвл) × 10-6 т/ год	Мб. = (Vсл. × Смах.б.) / 3600,	Стрк = Сб.а + Спр.р				
	2735 Масло	1	0,00006615	0,0016875	0,000585	0,0017537				
0062	минеральное	2	0,00006615	0,001688	0,000585	0,0017542				

Насос для масла (фланцевые соединения)

	Truese our muerta (grimmiçessie)
Производительность, м.куб/час -	5,4
Количество фланцевых соединений, n, шт	4
Годовое время работы насоса, Т, час/год -	50
Q	0,00028
q	0,02

Код ЗВ	Наименование	Мсек = Q × q × n × 1000 / 3600, г/сек	Мгод = Q × q × n × T / 1000, т/год
273:	Масло минеральное	0,000006	0,0000011

ИТОГО выбросы по ист.0062составят:

Код ЗВ	Наименование	Мсек	Мгод
2735	Масло минеральное	0,001176	0,003509

Источник загрязнения 0063

Резервуар для хранения масла склада ГСМ №1 (11 шт.)

			Исхо	дные данн	ые для рас	чета:						Расчет ЗВ		
Vumax	Воз	Ввл	K max p	C ₁	У03	Увл	Gxp	Кнп	Np	№ ист.	Код ЗВ	Наименование 3В	M = C1 × Кртах × Vчтах / 3600,	G = (Уоз × Воз + Увл × Ввл) × Кртах × 10-6 + Gxp × Кнп × Np
м ³ /час	Т	Т		Γ/M^3	г/т	г/т	т/год						г/с	т/год
5,4	88	88	0,9	3,92	0,25	0,25	0,27	0,00027	1	0063	2735	Масло минеральное	0,005292	0,0001125

Источник загрязнения 0064

Резервуар для хранения отработанного масла ГСМ №1 (1 шт.)

Исходные данные для расчета:	Расчет ЗВ

Vчmах	Воз	Ввл	K max p	Cı	У03	Увл	Gхр	Кнп	Np	№ ист.	ист. Код ЗВ	Наименование 3B	M = C1 × Кртах × Vчтах / 3600,	G = (Уоз × Воз + Увл × Ввл) × Кртах × 10-6 + Gxp × Кнп × Np
м ³ /час	Т	Т		г/м ³	г/т	г/т	т/год						г/с	т/год
5,4	11,271	11,271	0,9	3,92	0,25	0,25	0,27	0,00027	1	0064	2735	Масло минеральное	0,005292	0,0000780

Источник загрязнения 0065 Резервуар для аварийного слива масла ТКЦ-1 (1 шт.)

			Исхо	дные данн	ые для рас	чета:						Расчет ЗВ		
Vчmax	Воз	Ввл	K max p	Cı	У03	Увл	Gxp	Кнп	Np	№ ист.	Код ЗВ	Наименование 3В	M = C1 × Кртах × Vчтах / 3600,	G = (Уоз × Воз + Увл × Ввл) × Кртах × 10-6 + Gxp × Кнп × Np
м³/час	Т	Т		г/м ³	г/т	г/т	т/год						г/с	т/год
5,4	8	8	0,9	3,92	0,25	0,25	0,27	0,00027	1	0065	2734	Масло минеральное	0,005292	0,0000765

Источник загрязнения 0125 Дизельный генератор ТКЦ-2

<u>№</u> ист.	Группа дизельной установки	Р, кВт	bэ, г/кВт*ч	G _{or} , кг/с	Y _{or} , кг/м ³	Qor, m ³ /c	То С	Н, м	D, м
0125	Б – средней мощности	286,6	500	1,2496	0,3591	3,47,98	723	3	0,1

Nº	Тип установки	Мощность, кВт	Расход дизто	оплива			Время работы генератора
ист.			г/кВт*ч	кг/час	кг/год	т/год	ч/год
0125	RG-725/50 (для ТКЦ-4а)	500	500	249	3740	4,299	15

	Наименование	Удельный вы	ыброс	Количество ЗВ				
Код		г/(кВт*ч)	г/кг топ	Mi=(1/3600) * е мі * Рэ, г/с	W3i = (1/1000) * q3i * GT, m/200			
337	Оксид углерода (CO)	6,2	26	0,86111111 1	0,111774			
	Оксиды азота (NOx)	9,6	40	1,33333333	0,17196			
301	Азота диоксид			1,06666666 7	0,137568			

	Азота оксид			0,17333333	0,0223548
3004				3	
	Углеводороды	2,9	12	0,40277777	0,051588
2754				8	
	Сажа	0,5	2	0,06944444	0,008598
0328				4	
	Серы диоксид	1,2	5	0,16666666	0,021495
0330				7	
	Формальдегид	0,12	0,5	0,01666666	0,0021495
1325				7	
	Бенз(а)пирен	0,000012	0,000055	0,0000017	0,0000002
703					

	Оксид	0,861111111	0,111774
337	углерода (СО)		
	Азота диоксид	1,066666667	0,137568
301			
	Азота оксид	0,173333333	0,0223548
3004			
	Углеводороды	0,402777778	0,051588
2754			
0328	Сажа	0,069444444	0,008598
	Серы диоксид	0,166666667	0,021495
0330			
	Формальдегид	0,016666667	0,0021495
1325			
	Бенз(а)пирен	1,66667E-06	2,36445E-
703			07

Источник загрязнения 0126

Емкость для дизтоплива дизель-генератора

Исходные данные для расчета:	Расчет ЗВ
7, 7, <u>1</u>	

Vumax	Воз	Ввл	K max p	C ₁	У03	Увл	Gхр	Кнп	Np	№ ист.	Код / наименование ЗВ	В том числе: %	M = C1 × Кртах × Vчтах / 3600,	G = (Уоз × Воз + Увл × Ввл) × Кртах × 10-6 + Gxp × Кнп × Np
м ³ /час	T	T		Γ/M^3	г/т	г/т	т/год						г/с	т/год
											Всего		0,00588	0,0007948
5,4	2,15	2,15	1	3,92	2,36	3,15	0,27	0,0029	1	0126	2754 Углеводороды	99,72	0,005863536	0,0007926
											0333Сероводород	0,28	0,00001646	0,00000223

Источник загрязнения 0127 Резервуар для аварийного слива масла ТКЦ-2 (1 шт.)

			Исхо	дные данн	ые для рас	чета:						Расчет ЗВ		
Vчmax	В03	Ввл	K max p	Cı	У03	Увл	Gхр	Кнп	Np	№ ист.	Код ЗВ	Наименование 3В	M = C1 × Kpmax × Vчmax / 3600,	G = (Уоз × Воз + Увл × Ввл) × Кртах × 10-6 + Gхр × Кнп × Np
м ³ /час	T	T		Γ/M^3	г/т	г/т	т/год						г/с	т/год
5,4	8	8	0,9	3,92	0,25	0,25	0,27	0,00027	1	0127	2735	Масло минеральное	0,005292	0,0000765

Источник загрязнения 0128

Печь для подогрева газа

Дымовые трубы: высота - 6 м, диаметр - 0,15 м

Годовое время работы котельной, ч/год -	4392
Валовый расход топлива, В, (тыс.м 3 /год) -	100
Техни	
ческие характеристики котла	
Номинальный массовый расход топлива, $M^{3/4}$ -	13
Полезная тепловая мощность котла, кВт -	41,6
КПД котла при полной нагрузке, % -	80
Температура отработанных газов, °С -	300
Харак	
теристика топлива	
	0,69
Плотность при стандарт.условиях, кг/м ³ -	9
Низшая теплота сгорания, Qi, Мдж/м ³ -	33,4
тизшая теплота сторания, QI, Міджім	15
Зольность топлива на рабочую массу, Ar, % -	-
C C	0,01
Содержание серы в топливе, Sr -	6
Массород нонд сороронороно [ЦСС]	0,00
Массовая доля сероводорода [H2S]	7
Перевод низшей теплоты сгорания	9,28
M Дж/ $м^3$ на к B т/ $м^3$ -	, , = 0
Максимально-разовый расход топлива, B, $(\pi/c, \Gamma/c)$ -	2,56

Вспомогательн

ые величины для расчета:

	A P				
	χ	η	η 'so ₂	η "so ₂	\mathbf{q}_3
газ	I	-	0	0	0,5
	R	q_4	Cco	Kno	β
газ	0,5	0	8,35375	0,079	0

Исходные	данные для	я расчета:							Расчет:	
V ⁰ ,м3/кг	Vro2,м3 /кг	V ⁰ ,N2м3/к г	V ⁰ ,Н2Ом3 /кг	q	, °C t	d, м	$\mathbf{F} = \mathbf{\pi}^* \mathbf{d}^{2/}$ 4, M2	V г, м³/к г	W= V/F, м/с	Vп c, м³/ce к
9,91	1,07	7,84	2,21	1,4	300	0,1 5	0,017 6625	15,0 84	0,497 9134	0,008 7944

Результаты расчетов выбросов ЗВ

Nº HCT. NO CO SO ₂

	Тип	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
	котл								
	ОВ								
0129		0,005	0,2111	0,000878	0,03431	0,021385	0,83537	0,0011	0,043
0128		40628	828	52	7205	6	5	06944	24

Источник загрязнения 0129 Дозаторная емкость одоранта

Расход одоранта, г/1000 м ³ газа	16		
1/1000 M 1 a 3 a			
Расход топливного	2125		
газа, тыс. м ³ /год			
Плотность одоранта,	850		
кг/м ³			
Продолжительность	7		
операции, сек	,		
Объем дозаторной	0,025		
емкости, м ³	0,023		
Давление в емкости,	от 0,3 до		
МПа	0,1013		
Выброс через			
дыхательную трубку			
-высота, м	5		
-диаметр, м	0,05		

№ ист.	наименова ние	количество оборудования	Vm, m ³	Ро, Мпа	P,	То, К	т, к	Z	Km	Hucx = Km*Vm*P*T0/ (T*z*P0), m ³
--------	------------------	----------------------------	--------------------	---------	----	-------	------	---	----	---

	оборудова ния	все го (n)	в работе			Мпа					газа/ м ³ одоранта
0129	Дозаторная емкость	1	1	0,04	0,1013	0,3	293	308,15	0,9	1	0,12515112

Расчет объема выбрасываемого газа при заправке дозаторной емкости одорантом

	№ ист.	Расход газа при условиях эксплуата ции	отк. пара	циенты, учиті понения исход іметров: давл атуры, коэфф сжимаемости	цных ения, ициента	Общий расход газа при заправке емкости одорантом Q=H*V одоранта		
		H=Нисх*К р*Кт* Кz, м ³ газа / м ³ одоранта	Кр=Р/5, 5	K _T =(293/ T) ^{1/2}	$Kz=(0.87 7/Z)^{1/2}$	м ³ /опер ация	м³/сек	м ³ /год
	0129	129	0,006570 896	0,05454545	0,975108	0,000164 272	0,000023 47	0,000262 836

		физико-химические ристики газа				Максимально-разовые выбросы, г/с			Валовые выбросы, т/год		
№ ист.	, 3	Состав газа, т		Mi=V*p * 1000*m/ 1200	Mi=V*m/1200		G=Vгод*р* m/1000	G=Vгод*m/10 ⁶			
	р, кг/м ³	[СхНу	[H ₂ S]	[RSH]	CxHx 0410	H ₂ S 0333	RSH 1716	СхНх	H ₂ S 0333	RSH 1716	
			1		Метан	Серовод ород	Меркап таны	0410 Метан	Серово дород	Меркапта ны	

129	0.755	0.69924	0.954261	0,007	0,000072	0,000000	0,000000	0,000000086	0,00000	0,00000000
12)	0,733	0,07724	0,754201	0,007	3	1	0010	72	00002	00011

№ 0129		г/с	т/год
0410	Метан	0,000072 3	0,00000008 672
0333	Сероводор	0,000000	0,00000000
1716	од Смесь природных меркаптано в /в пересчете на этилмеркап тан/ (Одорант СПМ - ТУ(526)	0,000000	0,00000000

Источник загрязнения 0130 Емкость для хранения одоранта на КРП

Расход одоранта, г/1000 м ³ газа	16
Расход топливного газа, тыс. м ³ /год	2125
Плотность одоранта, кг/м ³	850

Продолжительность	7
операции, сек	,
Объем дозаторной	0.35
емкости, м ³	0,55

Давление в емкости,	от 0,3 до
МПа	0,1013
Выброс через	
дыхательную	
трубку	
-высота, м	5,5
-диаметр, м	0,05

	№ ист.	наименова ние оборудован ия	количество оборудования		Vm, m ³	Ро, Мпа	P,	То, К	Т, К	Z	Km	Hucx = Km*Vm*P*T0/ (T*z*P0), m ³
			всего (n)	в работе			Мпа					газа/ м ³ одоранта
	0130	Дозаторная емкость	1	1	0,04	0,1013	0,3	293	308,15	0,9	1	0,12515112

Расчет объема выбрасываемого газа при заправке дозаторной емкости одорантом

дозаторной емкости о	Расход газа при условиях эксплуатац	отклонения давле	иенты, учиты я исходных па ения, температ циента сжима	Общий расход газа при заправке емкости одорантом Q=H*V одоранта			
№ ист.		Кр=Р/5,5	KT=(293/ T) ^{1/2}	Kz=(0,87 7/Z) ^{1/2}	м ³ /опер ация	м³/сек	м ³ /год

0130	0,006570896	0,0545454 55	0,97510801	0,987139 5	0,00229 9813	0,00032 854	0,000262 836
------	-------------	-----------------	------------	---------------	-----------------	----------------	-----------------

	фі газа	Максимально-разовые выбросы, г/с			Валовые выбросы, т/год					
№ ист.		Состав газа, т			Mi=V* p* 1000*m /1200	Mi=V*m/1200		G=Vгод*р* m/1000	* G=Vгод*m/10 ⁶	
	р, кг/м ³				СхНх	H ₂ S 0333	RSH 1716	СхНх	H ₂ S 0333	RSH 1716
	[C	[CxHy]	[H ₂ S]	[RSH]	0410 Метан	Серово дород	Меркап таны	0410 Метан	Сероводо род	Меркапта ны
0130	0,69924	4 0,954261 0,007		0,016	0,00127 88	0,00000 00134	0,000000 031	0,00000153 457	0,0000000 00016	0,0000000 000368

№ 0130		г/с	т/год
0410	Метан	0,0012788	0,00000153 457
0333	Сероводоро д	0,0000000 134	0,00000000 0016
1716	Смесь природных меркаптано в /в пересчете на этилмеркап тан/ (Одорант СПМ - ТУ(526)	0,0000000	0,00000000 00368

Источник загрязнения 0131 Проверка работоспособности предохранительного клапана

Площадь сеч. клапана, м ²	0,00071
Рабочее давление, МПа	0,45
Время проверки клапана, сек	5
Количество клапанов, шт.	2
Количество проверок за год	22
Характеристик а выброса	
-высота, м	6
-диаметр, м	0,15
объем ГВС, м ³ /c	0,00038528

№ ист.	наименова ние оборудован ия	F, m ²	K	Р, МП а	Т, К	Z	т, сек	п, кол-во предохр. клапанов	n1, кол-во проверок в год	Vг, м ³	VVгвс, м3/секг вс, м ³ /сек
0131	Клапан	0,00071	0,	0,45	293	0,9	5	2	22	0,001981474	0,00039 63

	физико-хи	імические хар	актеристики газа	ı	Максимально-разовые выбросы, г/с			Валовые выбросы, т/год			
№ ист.		Состав газа, т			Mi=V*p* 1000*m/ 1200	Mi=V*m/120	0	G=Vгод*p*m/1000 *n*n1	G=Vгод*m/10 ⁶ *n*n1		
	р, кг/м ³	[CxHy]	[H ₂ S]	[RS H]	СхНх 0410 Метан	H ₂ S 0333 Сероводор од	RSH 1716 Меркапта ны	СхНх 0410 Метан	H ₂ S 0333 Сероводород	RSH 1716 Меркаптаны	
0131	0,69924 0,954		0,007	0,01 6	0,001101 79	0,0000000 116	0,0000000 264	0,0000009754	0,0000000 006	0,0000000 014	

№ 01	31	г/с	т/год
0410	Метан	0,0011018	0,0000009754 1
0333	Сероводоро д	0,0000000 116	0,0000000006
1716	Смесь природных меркаптано в /в пересчете на этилмеркап тан/ (Одорант СПМ - ТУ(526)	0,0000000 264	0,0000000014

Источник загрязнения 0132 Стравливание газа при проведение ПРР на ШРУ

Исхо	Исходные данные для расчета:												
№	Кол-во		Кол-во	Время ра	Время работы								
ист	оборудования	ı (n)	свечей на	операц ий в	сек/опе	17/207							
•	всего	в работе	1 п/у	год	p.	ч/год							
132	1	1	1	6	5	0,00138 89							

	Расчет ЗВ:												
	Объем газа		физико- химические характеристики газа				Максимально-разовые выбросы, г/с			Валовые выбросы, т/год			
№ ист	V,м3/опер.	V _{сек} , м ³ /с	р, кг/м ³		Состав газа, m			1200	G=Vгод*p*m/1000* n*n1	G=V*n*m*n1			
		v ₃ ,w ₃ /onep.	ver, m	p, Ki/W	[CxHy]	[H ₂ S]	[RSH	СхНх 0410 Метан	H2S 0333 Сероводор од	RSH 1716 Меркапта ны	СхНх 0410 Метан	H2S 0333 Сероводор од	RSH 1716 Меркаптаны
132	0,3	0,06	0,69924	0,95426 1	0,007	0,016	0,1668143 7	0,0000017 5	0,00000 4	0,001201063	0,0000000	0,00000003	

Ī		№ 0132	г/с	т/год		
	041 0	Метан	0,1668144	0,00120106		
	033	Сероводоро д	0,0000018	0,00000001		

171	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркапт ан/ (Одорант СПМ - ТУ(526)	0,00000400 00	0,00000002 88
-----	--	------------------	------------------

Источник загрязнения 0133 Стравливание газа при проведении планово-ремонтных работ

Исхо	дные данные дл	ія расчета:				
N₂	Кол-во		Кол-во	Время работы		
ист	оборудования	н (n)	свечей	операц ий в	сек/опе	/
•	всего	в работе	на 1 п/у	год	p.	ч/год
013 3	1	1	1	12	12	0,00333

	Расчет ЗВ:											
30	Объем га	физико- химические характеристики газа			Максимально-разовые выбросы, г/с			Валовые выбросы, т/год				
№ ист •	V,м3/опер.	. Vсек, м ³ /с	р, кг/м ³		Состав і	газа, т	Mi=V*p* 1000*m/12 00	Mi=V*m/1	200	G=Vгод*p*m/1000* n*n1	1/10 ⁶	=V*n*m*n
				[CxHy]	$[H_2S]$			H2S 0333	RSH 1716	СхНх 0410 Метан	H2S 0333	RSH 1716

						[RSH	СхНх 0410 Метан	Сероводор од	Меркапта ны		Сероводоро д	Меркаптан ы
013 3	0,6	0,05	0,69924	0,95426 1	0,007	0,016	0,3336287	0,0000035	0,00000	0,0048043	0,00000005	0,00000012

	№ 0133	г/с	т/год		
041	Метан	0,333629	0,004804		
033	Сероводород	0,0000035	0,000000 05		
171 6	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркапт ан/ (Одорант СПМ - ТУ(526)	0,00000800 00	0,000000 12		

Источник загрязнения 0134 Проверка работоспособности предохранительного клапана

Площадь	
сеч. клапана,	0,0314
\mathbf{M}^2	

Рабочее давление, МПа	2,2
Время проверки клапана, сек	2
Количество клапанов, шт.	2
Количество проверок за год	22
Характерист ика выброса	
-высота, м -диаметр, м	3 0,1
объем ГВС, м ³ /c	0,1713681

№ ист.	наименова ние оборудован ия	F, m ²	K	P, MIIa	т, к	Z	т, сек	п, кол-во предохр. клапанов	n1, кол-во проверок в год	Vг, м ³	VVгвс, м3/секг вс, м ³ /сек
0134	СППК- 4Р.50-	0,0314	0,6	2,2	293	0,9	2	2	22	0,342736	0,171368

	физико-хи	физико-химические характеристики газа			Максимально-разовые выбросы, г/с			Валовые выбросы, т/год		
№ ист.		Состав газа, т		Mi=V*p* 1000*m/ 1200	Mi=V*m/1200		G=Vгод*p*m/1000* n*n1 G=Vгод*m/10		од*m/10 ⁶ *n*n1	
	р, кг/м ³				CxHx 0410	H ₂ S 0333	RSH 1716		H ₂ S 0333	RSH 1716
		[CxHy]	[H ₂ S]	[RSH]	Метан	Сероводор од	Меркаптан ы	СхНх 0410 Метан	Сероводород	Меркаптаны

0131	0,69924 0,9	954261	0,007	0,0 16	0,1905776 28	0,0000019 993	0,0000045 698	0,0001687169	0,0000001 056	0,0000002 413	
------	-------------	--------	-------	-----------	-----------------	------------------	------------------	--------------	------------------	------------------	--

№ 0	134	г/с	т/год
0410	Метан	0,1905776 28	0,00016871 69
0333	Сероводоро д	0,0000019 993	0,00000010 56
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркапт ан/ (Одорант СПМ - ТУ(526)	0,0000045 698	0,00000024 13

Источник загрязнения 0135 Котельная №1 (РЭБ)

Дымовые трубы: высота - 3,5 м, диаметр - 0,15 м

Вспомогательные

величины для расчета:

	Котел №1 (раб)	Коте л №2 (резе рв)
Годовое время работы котельной, ч/год -	4392	4392
Валовый расход топлива, В, (тыс.м³/год) -	878,4	692,5 3056
Технич		
еские характеристики котла		
Номинальный массовый расход топлива, $M^{3/4}$ -	200	157,6 8
Полезная тепловая мощность котельной, кВт -	1700	1400
КПД котла при полной нагрузке, % -	92	91
Температура отработанных газов, °С -	165	300
Характ		
еристика топлива		
Плотность при стандарт.условиях, кг/м ³ -	0,6992 4	0,699 24
Низшая теплота сгорания, Qi, Мдж/м ³ -	33,415	33,41 5
Зольность топлива на рабочую массу, Ar, % -	-	-
Содержание серы в топливе, Sr -	0,016	0,016
Массовая доля сероводорода [H2S]	0,007	0,007
Перевод низшей теплоты сгорания МДж/м ³ на кВт/м ³ -	9,28	9,28
Максимально-разовый расход топлива, B, $(\pi/c, \Gamma/c)$ -	55,31	46,05

	χ	η	η'so ₂	η"so ₂	q_3
газ	-	-	0	0	0,5
	R	q_4	Cco	Kno	β
газ	0,5	0	8,3537 5	0,097	0

Исходные да	Исходные данные для расчета:										
V ⁰ ,м3/кг	Vr02, м3/кг	V ⁰ ,N2м 3/кг	V ⁰ ,H2О м3/кг	q	°C t,	d, м	$\mathbf{F} = \mathbf{\pi}^* \mathbf{d}^{2/}$ 4, M2	Vг, м³/кг	W= V/F, _{M/c}	Vп с, м³/се к	
9,91	1,07	7,84	2,21	1,4	165	0, 72	0,40 6944	15,14 7424	0,016 5887	0,006 7507	

Результаты расчетов выбросов ЗВ

№ ист.	NO ₂	NO	CO	SO ₂
--------	-----------------	----	----	-----------------

	Тип	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
	котлов								
	Котел	0.262	4.0734	0.04270935	0.6619	0.846	13.123	0.047	0.6792
	№ 1	8269	2925		3225	7361	1610	8321	7035
	Vitople								
	x 100								
0135	Котел	0.262	4.0734	0.04270935	0.6619	0.846	13.123	0.047	0.6792
	№2	8269	2925		3225	7361	1610	8321	7035
	URAL								
	TECH								
	KBA								

Зарядка аккумуляторов

A*u., Q1	А1, часов	Максимальное количество батарей, присоединяемых одновременно к зарядному устройству, N1	Цикл проведения зарядки в день, ч, Т	Удельное выделение серной кислоты, мг/а.ч, Q	Валовый выброс за день, т/день (4.20), MSYT = 0,9 * q * (Q1 * N1) * 10 -9	Максимальный разовый выброс, г/с (4.21), G = MSYT * 10 6 / (3600 * T)	Кол-во дней для зярядки батарей	Код	Примесь	г/с	Мгод = Мсут × Т Выброс т/год
190	60	30	8	1	0,0000050	0,00017	60	0322	Серная кислота (527)	0,000174	0,0003

Источник загрязнения 0138 Лаборатория

	Исходные д	анные для расч	п ета	Результат расчета			
Наименование	Удельное выделение,	Время работы,	Продолжительность	Код ЗВ	Мсек=Qуд/1200	Мгод = Мсек.* Т * 3600/106,	
вещества	г/с	ч/год	выброса, сек	, ,	максимальный выброс, г/с	валовый выброс, т/год	
Спирт этиловый	0,000167	583		1061	0,00004175	0,0000876249	
Кислота соляная	0,000132	530		0316	0,000033	0,00006296	
Кислота серная	0,000267	534	300	0322	0,00006675	0,0001283202	
Бензол	0,000246	48		0602	0,0000615	0,00001063	
Щелочь	елочь 0,0000131 578			0150	0,000003275	0,0000068146	

ист № 0138		г/с	т/год
1061	Спирт этиловый	0,00004175	0,0000876249
0316	Кислота соляная	0,000033	0,00006296
0322	Кислота серная	0,00006675	0,0001283202
0602	Бензол	0,0000615	0,00001063
0150	Щелочь	0,000003275	0,0000068146

Источник загрязнения 0139 Резервуар для хранения отработанного масла (2 шт.)

Исходные данные для расчета:	Расчет ЗВ
------------------------------	-----------

Vumax m³/uac	Воз	Ввл	K max p	С ₁	У03	Увл	G хр т/год	Кнп	Np	№ ист.	Код 3В	Наименование 3B	M = C1 × Кртах × Vчтах / 3600,	G = (Уоз × Воз + Увл × Ввл) × Кртах × 10-6 + Gxp × Кнп × Np
M / Tac	•	•		17.141	1/1	1/1	1/10Д						1/0	1/10Д
3	1,3	1,3	1	3,92	0,25	0,25	0,27	0,00027	1	0139	2735	Масло минеральное	0,0032667	0,00007355
3	1,3	1,3	1	3,92	0,25	0,25	0,27	0,00027	1	0140	2736	Масло минеральное	0,0032667	0,00007355
	Всего									0,006533	0,0001471			

ист №0139		г/с	т/г,
2735	Масло минеральное	0,00653333	0,0001471

Источник загрязнения 0140 Участок вулканизации

q - г/кг							
приготовление, нане	сение,						
сушка клея- бензин - 900							
вулканизация кам	лер,						
вулканизированная к	амерная						
резина:							
ангидрид сернистый - 0,0054							
углерод оксид -	0,0018						

Код ЗВ	Наименование	Мсек = (q × B) / (t × 3600), г/сек	M год = $q \times B \times 10$ -6, т/год
2704	Бензин нефтяной	0,01730769	0,016200000
330	Сера диоксид	0,00000042	0,000000389

115

В - количество израсходованных ремонтных материалов в год, кг:						
клей -	0					
бензин -	18					
резина -	72					
В - количеств	0					
израсходованных ре	монтных					
материалов в ден	ь, кг:					
клей -	0					
бензин -	0,049315					
t - время, затраченное на приготовление, нанесение и сушку клея в день, час	2					
t - "чистое" время вулканизации на одном станке в год, час/год	260					

Источник загрязнения 0141 Аккумуляторная. Узел связи

А*ч., Q1	А1, часов	Максимальное количество батарей, присоединяемых одновременно к зарядному устройству, N1	Цикл проведения зарядки в день, ч, Т	Удельное выделение серной кислоты, мг/а.ч , Q	Валовый выброс за день, т/день (4.20), MSYT = 0,9 * q * (Q1 * N1) * 10 -9	Максимальный разовый выброс, г/с (4.21), G = MSYT * 10 6 / (3600 * T)	Кол-во дней для зярядки батарей	Код	Примесь	Выброс г/с	Мгод = Мсут × Т Выброс т/год
504	60	58	24	1	0,0000263	0,00030	365	0322	Серная кислота (527)	0,000305	0,0096027

Источник загрязнения 0142 Аккумуляторная. ATX

А*ч., Q1	А1, часов	Максимальное количество батарей, присоединяемых одновременно к зарядному устройству, N1	Цикл проведения зарядки в день, ч, Т	Удельное выделение серной кислоты, мг/а.ч, Q	Валовый выброс за день, т/день (4.20), MSYT = 0,9 * q * (Q1 * N1) * 10 -9	Максимальный разовый выброс, г/с (4.21), G = MSYT * 10 6 / (3600 * T)	Кол-во дней для зярядки батарей	Код	Примесь	-	Мгод = Мсут × Т Выброс т/год
190	60	2	24	1	0,0000003	0,00000	48	0322	Серная кислота (527)	0,0000039583	0,000016

Источник загрязнения 0143 Токарно-слесарный участок

Код 3В	Наименование загрязняющего вещества	Q, г/с	Т, час/сутки	Т, час/год	k	М, г/сек	М, т
			арный станок				
2902	Взвешенные вещества	0,0063	3	1000	0,2	0,00126	0,004536

 ист №0143
 г/с
 т/г

 2902
 Взвешенные вещества
 0,00126
 0,004536

Источник загрязнения 0144 Стенд испытаний топливной аппаратуры

q - удельный выброс загрязняющего вещества, г/с		n - количество оборудования	t - "чистое время" испытания, час/год	Мгод
углеводороды -	0,12			0,165888
масляной туман -	0,08	1	384	0,110592

ИТОГО

Код ЗВ	Наименование	Мсек	Мгод
2754	Углеводороды	0,12	0,165888
2735	Масло мин.нефтяное	0,08	0,110592

Источник 0152-0158 ТКЦ-4, ГПА-10РК

№ ист	№ агр.	Мощнос ть ГПА,	Температу ра	Расход продукто	Реж раб	ким Оты	Расхо Д	Плотнос ть газа,	Удельн ый	Наименование ЗВ		бщий Брос ЗВ			_	ос ЗВ на у трубу
		кВт	продуктов сгорания на выхлопе ГТУ, К	в сгорания (на срезе выхлопн ой трубы), м3/с	ч/су	ч/го д	топли в- ного газа, м ³ /ч	кг/м ³	выброс, г/м ³		г/с	т/год			г/с	т/год
015	агр. №1	11200	505	38,466722	24	876 0	4500	3822,892	7,92 6,336	Оксиды азота Диоксид азота (80%)	9,9 7,92	312,20 64 249,76 51	030	Азота (IV) диоксид	4,95 3,96	156,103 2 124,882 55

									1,0296	Оксид азота (13%)	1,28 7	40,586 8	030	Азот (II) оксид	0,643	20,2934
									3	Оксид углерода	3,75	118,26	033 7	Углерод оксид	1,875	59,13
									0,043130 8	Ангидрид сернистый	0,05 4	1,7029	033	Сера диоксид	0,027	0,85145
									7,92	Оксиды азота	9,9	312,20 64			4,95	156,103 2
									6,336	Диоксид азота (80%)	7,92	249,76 51	030 1	Азота (IV) диоксид	3,96	124,882 55
015	агр. №2	11200	505	38,466722	24	876 0	4500	3822,892	1,0296	Оксид азота (13%)	1,28 7	40,586 8	030 4	Азот (II) оксид	0,643 5	20,2934
									3	Оксид углерода	3,75	118,26	033 7	Углерод оксид	1,875	59,13
									0,043130 8	Ангидрид сернистый	0,05 4	1,7029	033	Сера диоксид	0,027	0,85145
									7,92	Оксиды азота	9,9	312,20 64			4,95	156,103 2
									6,336	Диоксид азота (80%)	7,92	249,76 51	030 1	Азота (IV) диоксид	3,96	124,882 55
015 4	агр. №3	11200	505	38,466722	24	876 0	4500	3822,892	1,0296	Оксид азота (13%)	1,28 7	40,586 8	030 4	Азот (II) оксид	0,643 5	20,2934
									3	Оксид углерода	3,75	118,26	033 7	Углерод оксид	1,875	59,13
									0,043130 8	Ангидрид сернистый	0,05 4	1,7029	033	Сера диоксид	0,027	0,85145
									7,92	Оксиды азота	9,9	312,20 64			4,95	156,103 2
									6,336	Диоксид азота (80%)	7,92	249,76 51	030	Азота (IV) диоксид	3,96	124,882 55
015 5	агр. №4	11200	505	38,466722	24	876 0	4500	3822,892	1,0296	Оксид азота (13%)	1,28 7	40,586	030	Азот (II) оксид	0,643	20,2934
									3	Оксид углерода	3,75	118,26	033	Углерод оксид	1,875	59,13
									0,043130	Ангидрид сернистый	0,05	1,7029	033	Сера диоксид	0,027	0,85145
0.1.5						0.7.4			7,92	Оксиды азота	9,9	312,20 64	0.20		4,95	156,103
015 6	агр. №5	11200	505	38,466722	24	876 0	4500	3822,892	6,336	Диоксид азота (80%)	7,92	249,76 51	030	Азота (IV) диоксид	3,96	124,882 55
									1,0296	Оксид азота (13%)	1,28 7	40,586 8	030 4	Азот (II) оксид	0,643 5	20,2934

									3	Оксид углерода	3,75	118,26	033 7	Углерод оксид	1,875	59,13
									0,043130 8	Ангидрид сернистый	0,05 4	1,7029	033	Сера диоксид	0,027	0,85145
									7,92	Оксиды азота	9,9	312,20 64			4,95	156,103 2
									6,336	Диоксид азота (80%)	7,92	249,76 51	030 1	Азота (IV) диоксид	3,96	124,882 55
015 7	агр. №6	11200	505	38,466722	24	876 0	4500	3822,892	1,0296	Оксид азота (13%)	1,28 7	40,586 8	030 4	Азот (II) оксид	0,643 5	20,2934
									3	Оксид углерода	3,75	118,26	033 7	Углерод оксид	1,875	59,13
									0,043130 8	Ангидрид сернистый	0,05 4	1,7029	033	Сера диоксид	0,027	0,85145
									7,92	Оксиды азота	9,9	312,20 64			4,95	156,103 2
									6,336	Диоксид азота (80%)	7,92	249,76 51	030 1	Азота (IV) диоксид	3,96	124,882 55
015 8	агр. №7	11200	505	38,466722	24	876 0	4500	3822,892	1,0296	Оксид азота (13%)	1,28 7	40,586 8	030 4	Азот (II) оксид	0,643 5	20,2934
									3	Оксид углерода	3,75	118,26	033 7	Углерод оксид	1,875	59,13
									0,043130 8	Ангидрид сернистый	0,05 4	1,7029	033	Сера диоксид	0,027	0,85145

Источник ЗВ 0159-0165 Продувка контура нагнетателя и стравливание газа при ППР агр. ГПА ГТ-10РК №1-7 Продувка контура нагнетателя

				коли	чество опер	раций, п1			время ра	боты				о-химич геристиі		ļ
№и	LOT	тип	№ агр.		VOT		пу	ск	хол.про	крутка	ост	анов		Coc	гав газ	a, m
312 M	101.	ГПА	312 ai p.	пуск	хол. прокрут	останов	сек/	T,	сек/	T,	сек/	Т, час/го	р, кг/м ³	[CxH v].	[H ₂ S],	[RS H],
					- ка		опер	час/год	опер	час/год	опер	д Д		доли	г/с	г/с

0159- 0165	ГПА ГТ- 10РК	1-7	4	0	4	180	0,2	0	0	15	0,0166 667	0,699 24	0,954	0,00 7	0,01 6	
---------------	--------------------	-----	---	---	---	-----	-----	---	---	----	---------------	-------------	-------	-----------	-----------	--

пуск

			pacxo	ц газа	г/се	к			т/год	
№ ист.	тип ГПА	№ агр.	V, м ³ / операци	V _{cek} , m ³ /cek	Mi=V*p*1000*m/ 1200	M _{i=} V*m/1	200	G=V*p* n*m /1000	G=V*n 000	*m/1000
			Я		СхНх	H ₂ S	RSH	СхНх	H ₂ S	RSH
0159	ГПА ГТ- 10РК	1	3000	16,6666	1668,03702	0,0175	0,04	8,006577 696	0,0000 84	0,0001 92
0160	ГПА ГТ- 10РК	2	3000	16,6666	1668,03702	0,0175	0,04	8,006577 696	0,0000 84	0,0001 92
0161	ГПА ГТ- 10РК	3	3000	16,6666	1668,03702	0,0175	0,04	8,006577 696	0,0000 84	0,0001 92
0162	ГПА ГТ- 10РК	4	3000	16,6666	1668,03702	0,0175	0,04	8,006577 696	0,0000 84	0,0001 92
0163	ГПА ГТ- 10РК	5	3000	16,6666	1668,03702	0,0175	0,04	8,006577 696	0,0000 84	0,0001 92
0164	ГПА ГТ- 10РК	6	3000	16,6666	1668,03702	0,0175	0,04	8,006577 696	0,0000 84	0,0001 92
0165	ГПА ГТ- 10РК	7	3000	16,6666	1668,03702	0,0175	0,04	8,006577 696	0,0000 84	0,0001 92

хол.прокрутка

			расход газ	a	г/сек		т/год	
№ ист.	тип ГПА	№ агр.		V _{сек} , м ³ /сек	Mi=V*p*100 0*m/ 1200	M _{i=} V*m/1200	G=V*p* n*m	G=V*n*m/100000 0

			V, m ³ /					/1000		
			операци я		СхНх	H ₂ S	RSH	CxHx	H ₂ S	RSH
0159	0	1	3000	16,6666	9,266835266	9,72218 E-05	0,000222 221	0	0	0
0160	0	2	3000	16,6666	9,266835266	9,72218 E-05	0,000222 221	0	0	0
0161	0	3	3000	16,6666	9,266835266	9,72218 E-05	0,000222 221	0	0	0
0162	0	4	3000	16,6666	9,266835266	9,72218 E-05	0,000222 221	0	0	0
0163	0	5	3000	16,6666	9,266835266	9,72218 E-05	0,000222 221	0	0	0
0164	0	6	3000	16,6666	9,266835266	9,72218 E-05	0,000222 221	0	0	0
0165	0	7	3000	16,6666	9,266835266	9,72218 E-05	0,000222 221	0	0	0

останов

a

№ ист.			расход газ	a	г/сек			т/год		
	тип ГПА	№ агр.	V, m ³ /	V _{cek} ,	Mi=V*p*100 0*m/	M _{i=} V*m/1	200	G=V*p* n*m	G=V*n*m	/100000
			операци я	м ³ /сек	1200			/ 1000	0	
			Я		СхНх	H ₂ S	RSH	CxHx	H ₂ S	RSH
0159	ГПА ГТ- 10РК	1	3000	200	1668,03702	0,0175	0,04	8,006577 696	0,000084	0,0001 92
0160	ГПА ГТ- 10РК	2	3000	200	1668,03702	0,0175	0,04	8,006577 696	0,000084	0,0001 92
0161	ГПА ГТ- 10РК	3	3000	200	1668,03702	0,0175	0,04	8,006577 696	0,000084	0,0001 92
0162	ГПА ГТ- 10РК	4	3000	200	1668,03702	0,0175	0,04	8,006577 696	0,000084	0,0001 92

0163	ГПА ГТ- 10РК	5	3000	200	1668,03702	0,0175	0,04	8,006577 696	0,000084	0,0001 92
0164	ГПА ГТ- 10РК	6	3000	200	1668,03702	0,0175	0,04	8,006577 696	0,000084	0,0001 92
0165	ГПА ГТ- 10РК	7	3000	200	1668,03702	0,0175	0,04	8,006577 696	0,000084	0,0001 92

Суммарное количество выбросов 3В от свечей турбодетандера при пуске и останове ГПА

]	Всего от ис	точника		
№ ист.	ти п ГПА	№ агр.	ально-раз	овые выбросы	максим **, г/с	выбросы,	валов т/год	зые
			СхНу	H ₂ S	RS H	СхНу	H ₂ S	RSH
			Све	чи турбодетанд	дера			
0159		1	3345,340 875	0,035097222	0,080222 221	16,01315 539	0,000168	0,000384
0160		2	3345,340 875	0,035097222	0,080222 221	16,01315 539	0,000168	0,000384
0161		3	3345,340 875	0,035097222	0,080222 221	16,01315 539	0,000168	0,000384
0162	ГПА ГТ- 10РК	4	3345,340 875	0,035097222	0,080222 221	16,01315 539	0,000168	0,000384
0163		5	3345,340 875	0,035097222	0,080222 221	16,01315 539	0,000168	0,000384
0164		6	3345,340 875	0,035097222	0,080222 221	16,01315 539	0,000168	0,000384
0165		7	3345,340 875	0,035097222	0,080222 221	16,01315 539	0,000168	0,000384

Источник ЗВ 0166 Операция стравливания топливного коллектора

Исходные	е данные дл	пя расчета выбро	осов ЗВ при проду	вке коллектора									
тип		количество	кол-во	время работы		физико-химиче	еские характеристи	ки газа					
ГПА	№ агр.	свечей	операций			/-3	Состав газа, т	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·					
				сек/опер	ч/год	р, кг/м ³	[CxHy]	[H ₂ S] [RSH]					
ГПА ГТ- 10РК	1	1	1	50	0,013888889	0,69924	0,9542	0,007	0,016				
Исходные	Ісходные данные для расчета выбросов ЗВ при стравливании коллектора												
тип	№ агр.	количество	кол-во	время работы		физико-химиче	еские характеристи	ки газа					
ГПА	v = u · p·	свечей	операций	aara/awan	/	m/3	Состав газа, т						
				сек/опер	ч/год р, кг/м ³ [CxHy] [H ₂ S] [RSH]								
ГПА ГТ- 10РК	1	1	1	300	0,083333333	0,69924	0,9542	0,007	0,016				

Расчеты выбросов в атмосферу при продувках топливного коллектора

			расход газа		г/сек			т/год	
тип ГПА	№ агр.	V, м ³ /операция	V ^{сек} , м ³ /сек	Mi=V*p*1000*m / 1200	M _{i=} V*m/1200		G=V*p*n*m/100 0	G=V*n*m	/1000000
		_		СхНх	H ₂ S RSH		СхНх	H_2S	RSH
ГПА ГТ- 10РК	1	70	1,4	38,9208638	0,000408333	0,000933333	0,046705037	0,00000049	0,00000112

Расчеты выбросов ЗВ в атмосферу при стравливании газа топливного коллектора на свечи

		расход газа		г/сек			т/год		
тип ГПА	№ агр.			Mi=V*p*1000*m / 1200	M _{i=} V*m/1200		G=V*p*n*m/100 0	G=V*n*m/100000	00
		V, м ³ /операция	V ^{сек} , м ³ /сек	СхНх	H ₂ S	RSH	СхНх	H ₂ S	RSH
ГПА ГТ- 10РК	1	2,65	190,8	1,4734327	0,0000154583	0,0000353333	0,001768119	0,00000001855	0,0000000424

Суммарное количество выбросов ЗВ при продувке и стравливании газа топливного коллектора на свечи

			Всего от источни	ка				
№ ист.	тип ГПА № агр.		максимально-ра	зовые выбросы, г/с	**	валовые выбро	осы, т/год	
			СхНу	H ₂ S	RSH	СхНу	H ₂ S	RSH
Свечи тур	рбодетанде	epa						
166	ТКЦ-4	01.июл	38,9208638	0,00040833	0,000933333	0,048473156	0,000000509	0,000001162

Источник ЗВ 0167-0173 Операция стравливания топливного газа ГПА (до регулятора)

Исходные данные для расчета выбросов ЗВ

			MO THINOGERO	MOT DO	время рабо	время работы		физи:	ко-химические	
№ ист.	тип ГПА	№ агр.	количество свечей	кол-во операций	Сек опер	ч/год	р, кг/м ³		Состав газа, т	
								[CxHy]	$[H_2S]$	[RSH]
0167- 0173	ГПА ГТ- 10РК	01.июл	1	15	10	0,041666667	0,69924	0,9542	0,007	0,016

Расчеты выбросов из свечей нагнетателя при пуске $\Gamma\Pi A$

			расход газа		г/сек**			т/год		
№ ист.	тип ГПА	№ агр.	V, м ³ / операция	Vсек,	Mi=V*p*1000*m/1200	M _{i=} V*m/1200		G=V*p*n*m/ 1000	G=V*n*m/1000000	
				м³/сек	СхНх	H ₂ S RSH		СхНх	H ₂ S	RSH
0167	ГПА ГТ- 10РК	1	2	0,2	1,11202468	0,0000116667	0,0000266667	0,02001644	0,00000021	0,00000048
0168	ГПА ГТ- 10РК	1	2	0,2	1,11202468	0,0000116667	0,0000266667	0,02001644	0,00000021	0,00000048
0169	ГПА ГТ- 10РК	1	2	0,2	1,11202468	0,0000116667	0,0000266667	0,02001644	0,00000000	0,00000048
0170	ГПА ГТ- 10РК	1	2	0,2	1,11202468	0,0000116667	0,0000266667	0,02001644	0,00000000	0,00000048
0171	ГПА ГТ- 10РК	1	2	0,2	1,11202468	0,0000116667	0,0000266667	0,02001644	0,00000021	0,00000048
0172	ГПА ГТ- 10РК	1	2	0,2	1,11202468	0,0000116667	0,0000266667	0,02001644	0,00000021	0,00000048
0173	ГПА ГТ- 10РК	1	2	0,2	1,11202468	0,0000116667	0,0000266667	0,02001644	0,00000021	0,00000048

Источник ЗВ 0174-0180 Операция стравливания топливного газа ГПА (после регулятора)

Исходные данные для расчета выбросов ЗВ

№	тип	№ агр.	количество	кол-во	время работы		характеристи	физико-хим ки газа	ические		
ист.	ГПА	o u. p.	свечей	операций	сек/опер	ч/год	р, кг/м ³	Состав газа, т			
					сек/опер	4/10Д	р, кт/м	[CxHy]	$[H_2S]$	[RSH]	
0174- 0180	ГПА ГТ-10РК	1-7	1	15	10	84	0,69924	0,9542	0,007	0,016	

Расчеты выбросов из свечей нагнетателя при пуске ГПА

			расход газа		г/сек**			т/год		
№ ист.	тип ГПА	№ агр.	V, м³/ операция	Vсек,	Mi=V*p*1000*m/1200	M _{i=} V*m/1200		G=V*p*n*m/ 1000	G=V*n*m/1	000000
			•	м ³ /сек	СхНх	H ₂ S	RSH	СхНх	H ₂ S	RSH
0174	ГПА ГТ-10РК	1	2	0,2	1,1120247	0,0000116667	0,0000266667	0,0200164442	0,00000021	0,00000048
0175	ГПА ГТ-10РК	2	2	0,2	1,1120247	0,0000116667	0,0000266667	0,020016444	0,00000021	0,00000048
0176	ГПА ГТ-10РК	3	2	0,2	1,1120247	0,0000116667	0,0000266667	0,020016444	0,00000021	0,00000048
0177	ГПА ГТ-10РК	4	2	0,2	1,1120247	0,0000116667	0,0000266667	0,020016444	0,00000021	0,00000048
0178	ГПА ГТ-10РК	5	2	0,2	1,1120247	0,0000116667	0,0000266667	0,020016444	0,00000021	0,00000048
0179	ГПА ГТ-10РК	6	2	0,2	1,1120247	0,0000116667	0,0000266667	0,020016444	0,00000021	0,00000048
0180	ГПА ГТ-10РК	7	2	0,2	1,1120247	0,0000116667	0,0000266667	0,020016444	0,00000021	0,00000048

Источник ЗВ 0181-0187 Свеча топливного газа (до 12А крана)

Исходные данные для

1	pac	чета	і вы	(Opo	сов	31	Ċ

	Part at a	выоросов													
			количеств	о операций	, n ₁	время раб	оты						о-химич геристи		
Ma wan	тип	No orm				пуск		хол. прокр	утка	останов			Состан	з газа,	m
№ ист.	ГПА	№ агр.	пуск	хол. прокрут - ка	останов	Сек /опер	Т, час/год	сек/	Т,	сек/опе р	Т, час/го	р, кг/м 3	[СхН у], доли	[H ₂ S], Γ/c	[RS H], Γ/c
						, 0-1-0 P		·P			, ,		A	-, -	<u>i</u>

0181- 0187	ГПА ГТ- 10РК	1-7	15	0	15	10	0,041666 667	0	0	10	0,0416 667	0,699 24	0,954	0,00 7	0,01 6	
---------------	--------------------	-----	----	---	----	----	-----------------	---	---	----	---------------	-------------	-------	-----------	-----------	--

Расчеты выбросов из свечей нагнетателя при

пуске ГПА

	пуске 1		расход газа	a	г/сек**			т/год		
№ ист.	тип ГПА	№ агр.	V, м ³ / операция	V _{сек} , м ³ /сек	Mi=V*p*1000* m/1200	M _{i=} V*m/12	M _{i=} V*m/1200		G=V*n*1 0	m/100000
			· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		СхНх	H ₂ S	RSH	СхНх	H ₂ S	RSH
0181	ГПА ГТ- 10РК	1	2	0,2	1,11202468	0,000011 6667	0,000026 6667	0,020016 4442	0,00000 021	0,00000 048
0182	ГПА ГТ- 10РК	2	2	0,2	1,11202468	0,000011 6667	0,000026 6667	0,020016 4442	0,00000 021	0,00000 048
0183	ГПА ГТ- 10РК	3	2	0,2	1,11202468	0,000011 6667	0,000026 6667	0,020016 4442	0,00000 021	0,00000 048
0184	ГПА ГТ- 10РК	4	2	0,2	1,11202468	0,000011 6667	0,000026 6667	0,020016 4442	0,00000 021	0,00000 048
0185	ГПА ГТ- 10РК	5	2	0,2	1,11202468	0,000011 6667	0,000026 6667	0,020016 4442	0,00000 021	0,00000 048
0186	ГПА ГТ- 10РК	6	2	0,2	1,11202468	0,000011 6667	0,000026 6667	0,020016 4442	0,00000 021	0,00000 048
0187	ГПА ГТ- 10РК	7	2	0,2	1,11202468	0,000011 6667	0,000026 6667	0,020016 4442	0,00000 021	0,00000 048

Расчеты выбросов из свечей нагнетателя при останове ГПА

№ ист.	№ агр	расход газа	г/сек**	т/год
--------	-------	-------------	---------	-------

	тип ГПА		V, м ³ / операция	V _{сек} , м ³ /сек	Mi=V*p*1000* m/1200	M _{i=} V*m/12	200	G=V*p* n*m/ 1000	G=V*n*1	m/100000
			1 1		СхНх	H ₂ S	RSH	СхНх	H ₂ S	RSH
0181	ГПА ГТ- 10РК	1	2	1,798521 234	1,11202468	0,000011 6667	0,000026 6667	0,020016 4442	0,00000 021	0,00000 048
0182	ГПА ГТ- 10РК	2	2	1,798521 234	1,11202468	0,000011 6667	0,000026 6667	0,020016 4442	0,00000 021	0,00000 048
0183	ГПА ГТ- 10РК	3	2	1,798521 234	1,11202468	0,000011 6667	0,000026 6667	0,020016 4442	0,00000 021	0,00000 048
0184	ГПА ГТ- 10РК	4	2	1,798521 234	1,11202468	0,000011 6667	0,000026 6667	0,020016 4442	0,00000 021	0,00000 048
0185	ГПА ГТ- 10РК	5	2	1,798521 234	1,11202468	0,000011 6667	0,000026 6667	0,020016 4442	0,00000 021	0,00000 048
0186	ГПА ГТ- 10РК	6	2	1,798521 234	1,11202468	0,000011 6667	0,000026 6667	0,020016 4442	0,00000 021	0,00000 048
0187	ГПА ГТ- 10РК	7	2	1,798521 234	1,11202468	0,000011 6667	0,000026 6667	0,020016 4442	0,00000 021	0,00000 048

Суммарное количество выбросов **3В** от свечей при пуске и останове ГПА

			Всего от ис	сточника				
№ ист.	тип ГПА	№ агр.	максима	ально-разо г/с**	вые выбросы,	валовые в	выбросы, т/і	год
			СхНу	H ₂ S	RSH	СхНу	H ₂ S	RSH

0181	ГПА ГТ- 10РК	1	1,1120246 8	0,000011 67	0,0000266667	0,040032 8885	0,000000 4200	0,000000 9600
0182	ГПА ГТ- 10РК	2	1,1120246 8	0,000011 67	0,0000266667	0,040032 8885	0,000000 4200	0,000000 9600
0183	ГПА ГТ- 10РК	3	1,1120246 8	0,000011 67	0,0000266667	0,040032 8885	0,000000 4200	0,000000 9600
0184	ГПА ГТ- 10РК	4	1,1120246 8	0,000011 67	0,0000266667	0,040032 8885	0,000000 4200	0,000000 9600
0185	ГПА ГТ- 10РК	5	1,1120246 8	0,000011 67	0,0000266667	0,040032 8885	0,000000 4200	0,000000 9600
0186	ГПА ГТ- 10РК	6	1,1120246 8	0,000011 67	0,0000266667	0,040032 8885	0,000000 4200	0,000000 9600
0187	ГПА ГТ- 10РК	7	1,1120246 8	0,000011 67	0,0000266667	0,040032 8885	0,000000 4200	0,000000 9600

Источник 3В 0188-0194 Свеча топливного газа (после 12А крана

Исходные данные для

расчета выбросов ЗВ

	pacicia	выоросов э	D												
			количество	операций,	, n 1	время ј	работы						ко-хими ктеристі		
No	тип	No				пуск		хол. прокр	утка	останов	3		Состав	в газа, г	n
№ ист.	ГПА	№ агр.	пуск	хол. прокру	останов	Сек	Т,	сек/	T,	сек/оп	Т,	р, кг/	[CxH y],	[H ₂ S],	[RS
				т- ка		/опер	час/год	опер	час/го д	ер	час/го Д	M ³	доли	г/с	H], Γ/c

0188- 0194	ГПА ГТ- 10РК	1-7	15	0	15	10	0,041666 667	0	0	10	0,0416 667	0,74	0,954	0,00	0,016	
---------------	--------------------	-----	----	---	----	----	-----------------	---	---	----	---------------	------	-------	------	-------	--

Расчеты выбросов из свечей нагнетателя при

пуске ГПА

№ ист.	тип	№ агр.	расход газа	1	г/сек**			т/год		
	ГПА		V, м ³ / операция	V _{сек} , м ³ /сек	Mi=V*p*1000* m/1200	M _{i=} V*n	n/1200	G=V*p*n *m/ 1000	G=V*n ²	*m/1000
					СхНх	H ₂ S	RSH	СхНх	H ₂ S	RSH
0188	ГПА ГТ- 10РК	1	2	0,2	1,176846667	0,0000 12	0,000027	0,021183	0,0000	0,0000 00
0189	ГПА ГТ- 10РК	2	2	0,2	1,176846667	0,0000 12	0,000027	0,021183	0,0000	0,0000
0190	ГПА ГТ- 10РК	3	2	0,2	1,176846667	0,0000 12	0,000027	0,021183	0,0000	0,0000
0191	ГПА ГТ- 10РК	4	2	0,2	1,176846667	0,0000 12	0,000027	0,021183	0,0000	0,0000
0192	ГПА ГТ- 10РК	5	2	0,2	1,176846667	0,0000	0,000027	0,021183	0,0000	0,0000
0193	ГПА ГТ- 10РК	6	2	0,2	1,176846667	0,0000 12	0,000027	0,021183	0,0000	0,0000
0194	ГПА ГТ- 10РК	7	2	0,2	1,176846667	0,0000 12	0,000027	0,021183	0,0000	0,0000

Расчеты выбросов из свечей нагнетателя при останове ГПА

			расход	газа	г/с	ек**			т/год	
№ ист.	тип ГПА	№ агр.	V, m ³ /	V _{сек} , м ³ /сек	Mi=V*p*1000* m/1200	M _{i=} V*n	n/1200	G=V*p*n *m/ 1000	G=V*n ²	*m/1000
			операция	M°/cek	СхНх	H ₂ S	RSH	CxHx	H ₂ S	RSH

0188	ГПА ГТ- 10РК	1	2	1,79852 1	1,176847	0,0000 12	0,000027	0,021183	0,0000	0,0000
0189	ΓΠΑ ΓΤ- 10PK	2	2	1,79852 1	1,176847	0,0000 12	0,000027	0,021183	0,0000	0,0000
0190	ГПА ГТ- 10РК	3	2	1,79852 1	1,176847	0,0000 12	0,000027	0,021183	0,0000	0,0000
0191	ГПА ГТ- 10РК	4	2	1,79852 1	1,176847	0,0000 12	0,000027	0,021183	0,0000	0,0000
0192	ГПА ГТ- 10РК	5	2	1,79852 1	1,176847	0,0000 12	0,000027	0,021183	0,0000	0,0000
0193	ΓΠΑ ΓΤ- 10PK	6	2	1,79852 1	1,176847	0,0000 12	0,000027	0,021183	0,0000	0,0000
0194	ГПА ГТ- 10РК	7	2	1,79852 1	1,176847	0,0000 12	0,000027	0,021183	0,0000	0,0000

Суммарное количество выбросов ЗВ от свечей при пуске и останове ГПА

			Всего от ист	гочника				
№ ист.	тип ГПА	№ агр.	максималь	ьно-разовы	е выбросы, г/с**	валовы	е выбросы,	т/год
			СхНу	H ₂ S	RSH	СхНу	H ₂ S	RSH
0188	ГПА ГТ- 10РК	1	1,176847	0,00001	0,000027	0,0423 66	0,000000 42	0,000001
0189	ГПА ГТ- 10РК	2	1,176847	0,00001	0,000027	0,0423 66	0,000000 42	0,000001

0190	ГПА ГТ- 10РК	3	1,176847	0,00001	0,000027	0,0423 66	0,000000 42	0,000001
0191	ГПА ГТ- 10РК	4	1,176847	0,00001	0,000027	0,0423 66	0,000000 42	0,000001
0192	ГПА ГТ- 10РК	5	1,176847	0,00001	0,000027	0,0423 66	0,000000 42	0,000001
0193	ГПА ГТ- 10РК	6	1,176847	0,00001	0,000027	0,0423 66	0,000000 42	0,000001
0194	ГПА ГТ- 10РК	7	1,176847	0,00001	0,000027	0,0423 66	0,000000 42	0,000001

Источник 0195-0201 Фильтр-

cenapamop

добавляем

Источник 0202 Абсорбер БПТГ Источник 0203-0209 ABO газа

Исходные данные для расчета выбросов ЗВ при продувках (в зимний период) топливного, пускового и импульсного коллекторов на свечи

количе	ство	•	к-во операци	время	работы	геом.объ	Во Мио	Рср,	To V	Z	№ источн
оборуд	ование (n)	свече	й в год	сек/о	-1	ем Vг, м ³	Ро, Мпа	Мпа	То, К	L	ика выбро
всего	в работе	й на 1 п/у	(n1)	пер	ч/год						ca
			Фильт	р-сепара	торы (исх	ходные данн	ые на один і	істочни	к)		
7	7	1	1	40	0,011	6,2	6	7,5	293	0,9	0195- 0201
					Ада	орбер БПТІ	7				
1	1	1	1	15	0,004	0,942	6	3,7	293	0,9	202
			ABO re	іза (исхо	дные данн	ые приведен	ны на один и	сточни	K)		

7 7 1 1 40 0,011 6,2 6 7,5 293 0,9

Расчеты выбросов ЗВ при стравливании газа с оборудования на свечи при ППР

объе	ем газа	химиче	ские харак	теристи	физико- ки газа		г/сек			т/год		
V, м ³ / опера	Vсек, м³/сек	р, кг/м ³		Состан	з газа, т	Mi=V*p* 1000*m/ 1200	M _{i=} V*m/	1200	G=V*p*n*m/ 1000*n1	G=V [*] 10000	№	
ция	M /CEK	KI/M	[CxH y]	[H ₂ S]	[RS H]	CxH x	H_2S	RS H	СхНх	H_2S	R SH	ист
Фильтр	-сепаратор	ы (исході	ные данные	г на один	источни	к)						
21,420 00	0,25000	0,7400 0	0,95000	0,007 00	0,01600	12,54855	0,00001	0,000	0,01506	0,0000 0015	0,00000 034	019 5
21,420 00	0,25000	0,7400 0	0,95000	0,007 00	0,01600	12,54855	0,00001	0,000 03	0,01506	0,0000 0015	0,00000 034	019 6
21,420 00	0,25000	0,7400 0	0,95000	0,007 00	0,01600	12,54855	0,00001	0,000	0,01506	0,0000 0015	0,00000 034	019 7
21,420 00	0,25000	0,7400 0	0,95000	0,007 00	0,01600	12,54855	0,00001	0,000	0,01506	0,0000 0015	0,00000 034	019 8
21,420 00	0,25000	0,7400 0	0,95000	0,007 00	0,01600	12,54855	0,00001	0,000	0,01506	0,0000 0015	0,00000 034	019 9
21,420 00	0,25000	0,7400 0	0,95000	0,007 00	0,01600	12,54855	0,00001	0,000	0,01506	0,0000 0015	0,00000 034	020 0
21,420 00	0,25000	0,7400 0	0,95000	0,007 00	0,01600	12,54855	0,00001	0,000	0,01506	0,0000 0015	0,00000 034	020 1
Адсорбе	р БПТГ											•
1,2000 0	0,25000	0,7400 0	0,95000	0,007 00	0,01600	0,70300	0,00000	0,000	0,00591	0,0000	0,00000 01	020
АВО газ	О газа (исходные данные приведены на один источ		источник)								
21,420 00	0,25000	0,7400 0	0,95000	0,007 00	0,01600	12,54855	0,00001	0,000	0,01506	0,0000 0015	0,00000 034	020
21,420 00	0,25000	0,7400 0	0,95000	0,007 00	0,01600	12,54855	0,00001	0,000	0,01506	0,0000 0015	0,00000 034	020 4

21,420 00	0,25000	0,7400	0,95000	0,007 00	0,01600	12,54855	0,00001	0,000	0,01506	0,0000 0015	0,00000 034	020 5
21,420 00	0,25000	0,7400 0	0,95000	0,007 00	0,01600	12,54855	0,00001	0,000	0,01506	0,0000 0015	0,00000 034	020 6
21,420 00	0,25000	0,7400	0,95000	0,007 00	0,01600	12,54855	0,00001	0,000	0,01506	0,0000 0015	0,00000 034	020 7
21,420 00	0,25000	0,7400 0	0,95000	0,007 00	0,01600	12,54855	0,00001	0,000	0,01506	0,0000 0015	0,00000 034	020 8
21,420 00	0,25000	0,7400 0	0,95000	0,007 00	0,01600	12,54855	0,00001	0,000	0,01506	0,0000 0015	0,00000 034	020 9

№ 0195-		,	,
0201		г/с	т/год
0410	Метан	12,548 550	0,015058 260
0333	Сероводо род	0,0000 12	0,000000 1499
	Смесь природны х меркапта нов /в пересчете на этилмерк аптан/ (Одорант СПМ -	0,0000	0,000000
1716	ТУ(526)	29	3

№ 0202		г/с	т/год
0410	Метан	0,703 000	0,005905200
0333	Сероводо род	0,000 001	0,0000000588
0000	Pod		3,0000000000000000000000000000000000000
	Смесь		
	природны		
	X		
	меркапта		
	нов /в		
	пересчете		
	на		
	этилмерк аптан/		
	(Одорант		
	СПМ -	0,000	
1716	ТУ(526)	002	0,0000001

№			
020			
3-			
020			
9		г/с	т/год
041		12,548	0,015058
0	Метан	550	260
033	Сероводо	0,0000	0,000000
3	род	12	1499
	Смесь		
	природны		
	X		
	меркапта		
	нов /в		
	пересчете		
	на		
	этилмерк		
	аптан/		
	(Одорант		
171	СПМ -	0,0000	0,000000
6	ТУ(526)	29	3

Источник 3В 0210-0215 Операции стравливания газа свечей технологических сосудов и коммуникаций ГКС

					кол-во	кол-во	время работы		
	№ ист.	наименование оборудования	количество с	вечеи	свечей	операци й в год	сек/опе	час/год	
		ооорудования	всего (n)	в работе	на 1 ист	(n1)	p (t)		
	0210- 0215	свечи технологически х сосудов и коммуникаций ГКС	6	2	1	1	1200	0,333333	

Расчеты выбросов ЗВ при стравливании газа в период

ППР

	объем газа		физико-химические характеристики газа				Максимал выбросы,	іьно-разовь г∕с	ie	Валовые выбросы, т/год				
№ ист.	Vстр, м ³ / операция	Vсек, м³/сек	р, кг/м ³	Состав газа, т			Mi=V*p * 1000* m/1200	Mi=V*m/1200		Mi=V*m/1200		G=Vстр*р* m/1000*n*n 1	G=Vстр*m/	/10 ⁶ *n*n1
	_			[CxHy]	$[H_2S]$	[RSH]	[CxHy]	[H ₂ S]	[RSH]	[CxHy]	[H ₂ S]	[RSH]		
0210	28833	24,0275	0,69924	0,9542	0,007	0,016	16031,50 4	0,168192 5	0,3844 4	115,4268274	0,0012109 9	0,0027679 7		
0211	28833	24,0275	0,69924	0,9542	0,007	0,016	16031,50 4	0,168192 5	0,3844 4	115,4268274	0,0012109 9	0,0027679 7		
0212	28833	24,0275	0,69924	0,9542	0,007	0,016	16031,50 4	0,168192 5	0,3844 4	115,4268274	0,0012109 9	0,0027679 7		
0213	28833	24,0275	0,69924	0,9542	0,007	0,016	16031,50 4	0,168192 5	0,3844 4	115,4268274	0,0012109 9	0,0027679 7		
0214	28833	24,0275	0,69924	0,9542	0,007	0,016	16031,50 4	0,168192 5	0,3844 4	115,4268274	0,0012109 9	0,0027679 7		
0215	28833	24,0275	0,69924	0,9542	0,007	0,016	16031,50 4	0,168192 5	0,3844 4	115,4268274	0,0012109 9	0,0027679 7		

№			
0210-			
0215		г/с	т/год
		16031,50379	115,42682735
0410	Метан	9	4
0333	Сероводород	0,168193	0,0012109860
	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ		
1716	- ТУ(526)	0,384440	0,0027680

Источник загрязнения 0216-0222 Маслохозяйство ГПА 10 РК №1-7

Исходные данные д	Исходные данные для расчета:									
Наименование оборудования	Кол-во агрегатов, ед.	Vгод, т/год	произв-ть насоса, м ³ /час	W, м ³ /сек	п, кг/т	Cm, г/м ³	№ ист.	Код ЗВ	Мсек = W * Cm, г/сек	Мгод = Vгод * п * 10- 3т/год
Замкнутый контур масла	1	0,1752	81	0,0225	0,12	4	0216	2735	0,09	0,000021
Замкнутый контур масла	1	0,1752	81	0,0225	0,12	4	0217	2735	0,09	0,000021
Замкнутый контур масла	1	0,1752	81	0,0225	0,12	4	0218	2735	0,09	0,000021
Замкнутый контур масла	1	0,1752	81	0,0225	0,12	4	0219	2735	0,09	0,000021
Замкнутый контур масла	1	0,1752	81	0,0225	0,12	4	0220	2735	0,09	0,000021

Замкнутый контур масла	1	0,1752	81	0,0225	0,12	4	0221	2735	0,09	0,000021	
------------------------	---	--------	----	--------	------	---	------	------	------	----------	--

№ 0216-0221		г/с	т/год
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,090000	0,000021024

Источник 0223 Аккумуляторная ТКЦ-4 Зарядка аккумуляторов

А*ч., Q1	А1, часов	Максимальное количество батарей, присоединяемых одновременно к зарядному устройству, N1	Цикл проведения зарядки в день, ч, Т	Удельное выделение серной кислоты, мг/а.ч, Q	Валовый выброс за день, т/день (4.20), MSYT = 0,9 * q * (Q1 * N1) * 10 -9	Максимальный разовый выброс, г/с (4.21), G = MSYT * 10 6 / (3600 * T)	Кол-во дней для зярядки батарей	Код	Примесь	Выброс г/с	Мгод = Мсут × Т Выброс т/год
142	60	216	24	1	0,000028	0,00032	365	0322	Серная кислота (527)	0,000324	0,010220

Источник загрязнения 0224 Дизельный генератор Звезда-800-НК-06М3

№ ист.	Группа дизельной установки	Р, кВт	bэ, г/кВт*ч	Gor, KT/C	Yor, KT/M ³	Qor, m ³ /c	То С	Н, м	D, м
0024	Б – средней мощности	223,063	800	1,5561	0,378	4,1167	673	3	0,1

	Тип установки	Мощность, кВт	Расход дизто	Расход дизтоплива						
№ ист.			г/кВт*ч	кг/час	кг/год	т/год	ч/год			
0060	RG-725/50 (для ТКЦ-4а)	800	800	249	3740	5,3535	15			

	Наименование	Удельный вы	іброс	Количество ЗВ			
Код		г/(кВт*ч)	г/кг топ	Mi=(1/3600) * е мі * Рэ, г/с	W3i = (1/1000) * q3i * GT, m/20d		
337	Оксид углерода (CO)	5,3	22	1,177777778	0,117777		

	Оксиды азота (NOx)	8,4	35	1,866666667	0,1873725
301	Азота диоксид			1,493333333	0,149898
3004	Азота оксид			0,242666667	0,02435842
2754	Углеводороды	2,4	10	0,533333333	0,053535
0328	Сажа	0,35	1,5	0,07777778	0,00803025
0330	Серы диоксид	1,4	6	0,311111111	0,032121
1325	Формальдегид	0,1	0,4	0,022222222	0,0021414
703	Бенз(а)пирен	0,000011	0,000045	0,0000024	0,0000002

ист			
Nº0060		г/с	т/год
337	Оксид углерода (CO)	1,17777778	0,117777
	Азота диоксид	1,493333333	0,149898
301			
	Азота оксид	0,242666667	0,02435843
3004			
	Углеводороды	0,533333333	0,053535
2754			
0328	Сажа	0,07777778	0,00803025
	Серы диоксид	0,311111111	0,032121
0330			
	Формальдегид	0,02222222	0,0021414
1325			
	Бенз(а)пирен	0,0000024	0,0000002
703			

Источник загрязнения 0225 Дизельный генератор Звезда-800-НК-06М3

№ ист.	Группа дизельной установки	Р, кВт	bэ, г/кВт*ч	Gor,	Y _{or} , кг/м ³	Qor, m ³ /c	То С	Н, м	D, м
0025	Б – средней мощности	223,063	800	1,5561	0,378	4,1167	673	3	0,1

N₂	Тип установки	Мощность , кВт	Расход дизт	Расход дизтоплива							
ист.			г/кВт*ч	кг/час	кг/год	т/год	ч/год				
0025	RG-725/50 (для ТКЦ-4а)	800	800	249	3740	5,3535	15				

	Наименован ие	Удельный в	выброс	Количество ЗВ			
Код		г/(кВт*ч)	г/кг топ	Mi=(1/360 0) * е мі * Рэ, г/с	Wэi = (1/1000) * qэi * GT, m/год		
337	Оксид углерода (CO)	5,3	22	1,17777777 8	0,117777		

	Оксиды азота (NOx)	8,4	35	1,86666666 7	0,1873725
301	Азота диоксид			1,49333333	0,149898
3004	Азота оксид			0,24266666 7	0,02435842
2754	Углеводород ы	2,4	10	0,533333333	0,053535
0328	Сажа	0,35	1,5	0,0777777 8	0,00803025
0330	Серы диоксид	1,4	6	0,31111111	0,032121
1325	Формальдеги д	0,1	0,4	0,02222222	0,0021414
703	Бенз(а)пирен	0,000011	0,000045	0,0000024	0,0000002

ист №002

5		г/с	т/год
337	Оксид углерода (CO)	1,17777777 8	0,117777
	Азота	1,49333333	0,149898
301	диоксид	3	
	Азота оксид	0,24266666	0,02435842
3004		7	5
	Углеводород	0,53333333	0,053535
2754	Ы	3	
	Сажа	0,07777777	0,00803025
0328		8	
	Серы диоксид	0,31111111	0,032121
0330		1	

	Формальдеги	0,02222222	0,0021414
1325	Д	2	
	Бенз(а)пирен	0,0000024	0,0000002
703			

Источник загрязнения 0226-0227 Расходные емкости ДТ для ДГУ

Исходные	данные для ра	счета:									Расчет ЗВ				
V _{чma}	Воз	Ввл	K max p	Cı	У03	Ув	Gxp		N p		Код / наименовани е ЗВ		M = C1 × Кртах × Vчтах / 3600,	G = (У ₀₃ × В ₀₃ + У _{ВЛ} × В _{ВЛ}) × Кртах × 10-6 + Gxp × Кнп × Np	
м ³ /час	Т	Т		г/м 3	г/т	г/т	т/го д	Кн п					г/с	т/год	
												Всего		0,00588	0,0007977
				3,9	2,3	3,15	0,27	0,0029	1	022 6	В том числе:	%			
5,4	2,675	2,675	1								Углеводороды	99,7	0,00586353	0,00079550	
											C12-C19*2754	2	6	6	
											Сероводород	0,28	0,00001646	0,00000223	
											Всего		0,00588	0,0007977	
				2.0	2.2					022 7	В том числе:	%			
5,4	2,675	2,675	1	3,9 2	2,3	3,15	0,27	0,0029	1		Углеводороды	99,7	0,00586353	0,00079550	
											C12-C19*2754	2	6	6	
											Сероводород	0,28	0,00001646	0,00000223	

ист №0226-

0227		г/с	т/год
2754	Углеводород ы	0,00586353	0,00079550
2754		6	6

333 Сероводород 0,00001646 0,00000223

Ист. 0228 - Свеча конденсатосборника Ист. 0229 - Свеча КЗ Ист. 0230-0231 -Свеча КЗ

	Исходные данные для расчета ЗВ при продувке пылеуловителей:											
№ ист.	Кол-во			Кол-во операций в год	Время работы					Pc		
	оборудования (n) свечей		2011/2727		ч/год	В,м/МПа*с	F, м ²	Ск	p, M	т, к	Z	
	всег 0	в работе	на 1 п/у	3 .	сек/ опер.	ч/год				па		
022	6	6	1	240	60	4	3018,36	0,01	3,2	4	293	0,93
8	6	6	1	240	60	4	3018,36	0,01	3,2	4	293	0,93

Расчет ЗВ:

№ ист.	Объ	ем газа	физико-химические характеристики газа				Максимально-разовые выбросы, г/с				Валовые выбросы, т/год		
	V,M3 /one p. Vcek, M³/c		р, кг/м ³	Состав газа, т			Mi=V*p* 1000*m/ 1200	Mi=V*m/1200		G=Vго д*р* n*m /1000*п 1	G=V*n*m*n1/10 ⁶		
				[CxHy]	[H ₂ S]	[RSH]	[CxHy]	$[H_2S]$	[RSH]	[CxHy]	$[H_2S]$	[RSH]	
022	29,7 8469 7	0,4964 11611	0,6992 4	0,9542 61	0,007	0,016	16,56171776	0,000173744	0,000397129	28,618 64829	0,00030023	0,0006 86239	
8	29,7 8469 7	0,4964 11611	0,6992 4	0,9542 61	0,007	0,016	16,56171776	0,000173744	0,000397129	28,618 64829	0,00030023	0,0006 8624	
Итог	Итого по источнику 0228 при продувке ПУ:					16,56171776	0,000173744	0,000397129	57,237 29659	0,000600459	0,001 37247 9		

		Исходн	ые данны	е для расч	нета ЗВ	при прод	увке фил	ьтр-сепај	раторов 1	и адсорберо	в:	
		Кол-во		Кол-во	_	емя оты						
№ ист.	оборудования (n)		кол-во	операц ий в	сек/	ч/год	В,м/М Па*с	F, m ²	Ск	Рср, Мпа	т, к	\mathbf{z}
	всег 0	в работе	свечей	год	опер.	ч/1 од						
Филь	тр-сепа	ратор ТКІ	Į-4									
022 8	7	7	1	240	300	20	3018,3 6	0,01	3,2	5	293	0,93
Филь	Фильтр-сепаратор БПТГ ТКЦ-1											
022 8	2	2	1	240	60	4	3018,3 6	0,01	3,2	1,6	293	0,93
Филь	тр-сепа	ратор БПТ	ГГ ТКЦ-2									
022 8	2	2	1	240	60	4	3018,3 6	0,01	3,2	1,6	293	0,93
Филь	тр-сепа	ратор БПТ	гг ткц-4									
022 8	2	2	1	240	60	4	3018,3 6	0,01	3,2	5	293	0,93
Адсорбер БПТГ												
022 8	1	1	1	240	15	1	3018,3 6	0,94	3,2	3,7	293	0,93

Расче	Расчет 3В:									
	Объем газа			химические ристики газа	Максима выбросы	ально-разовые , г/с	Валовые выбросы, т/год			
№ ист.	V,м3 /опе р.	Vсек, м³/с	р, кг/м ³	Состав газа, т	Mi=V* p* 1000*m / 1200	Mi=V*m/1200	G=Vгод* p* n*m /1000*п1	G=V*n*m*n1/10		

				[CxHy]	$[H_2S]$	[RSH]	[CxHy]	$[H_2S]$	[RSH]	[CxHy]	$[H_2S]$	[RSH]
Филь	тр-сепар	оатор ТКІ	Į-4									
022 8	169, 3543 5	0,5645 14514	0,6992 4	0,9542 61	0,00 7	0,016	94,169 12808	0,000 9879	0,0022 58058	189,8449 622	0,001 99160 7	0,00455 2245
Филь	тр-сепар	атор БПТ	ГГ ТКЦ-1									
022 8	13,8 3387 9	0,2305 64645	0,6992 4	0,9542 61	0,00 7	0,016	7,6922 99155	0,000 0807	0,0001 84452	4,430764 313	0,000 04648	0,00010 6244
Филь	тр-сепај	атор БПТ	гг ткц-2									
022 8	13,8 3387 9	0,2305 64645	0,6992 4	0,9542 61	0,00 7	0,016	7,6922 99155	0,000 0807	0,0001 84452	4,430764 313	0,000 04648	0,00010 6244
Филь	тр-сепај	атор БПТ	ГГ ТКЦ-4									
022 8	36,4 3087 1	0,6071 81181	0,6992 4	0,9542 61	0,00	0,016	20,257 30876	0,000 21251 3	0,0004 85745	11,66820 984	0,000 12240 8	0,00027 9789
Адсорбер БПТГ												
228	581, 0848 4	38,738 98961	0,6992 4	0,9542 61	0,00 7	0,016	323,11 09961	0,003 38966 2	0,0077 47798	93,05596 688	0,000 97622 3	0,00223 1366
	Итого по источнику 0228 при продувке фильтр- сепараторов и адсорбера:						452,92 2031	0,004 7514 71	0,010 86050 4	303,4306 68	0,003 1832	0,0072 75888

Исхо,	Исходные данные для расчета:							
	Кол-в	30	Кол-					
№ ист •	обору я (n)	довани	свече й на 1	во опера ций в				
	всег	в работе	п/у	год				

22	8,				
02	22	2	2	1	1
	9				

	Расчет ЗВ при очистке МГ поршнем САЦ-5:											
	Объ	Объем газа		физико-химические характеристики газа				іально-р ібросы, г		Валовые	выбрось	ы, т/год
№ ист.	V,м3 /опе р.	Vсек, м ³ /с	Vсек, p, Состав газа, m 100		Mi=V* p* 1000*m / 1200	Mi=V*m/1200		G=Vгод* p*n*m/10 00	G=V*n*m*n1/10			
	ρ.			[CxHy]	$[H_2S]$	[RSH]	[CxHy]	$[H_2S]$	[RSH]	[CxHy]	$[H_2S]$	[RSH]
022 8 КП	1307 94,7 6	108,99 56362	0,6992 4	0,9542 61	0,00 7	0,016	72728, 14963	0,762 9694 33	1,743 93013 3	174,5475 591	0,001 8311 27	0,0041 85432
022 9 K3	2412 ,697	2,0105 80833	0,6992 4	0,9542 61	0,00 7	0,016	1341,5 75063	0,014 0740 66	0,032 16929 3	3,219780 152	0,000 0338	0,0000 7721

Исхо,	Исходные данные для расчета:								
№ ист	Кол-в	30	Кол-						
	обору я (n)	довани	свече й на 1	Кол- во опера ций в год					
	всег	В	п/у	· ·					
	0	работе							
228, 230	2	2	1	1					

	Объем	газа	-	химически эистики га			Максима выбросы		зовые	Валовые выбросы, т/год		
№ ист.	V,м3 /опе р.	V ^{сек} , м ³ /с	р, кг/м ³	Coc	гав газа,	m	Mi=V* p* 1000*m / 1200	Mi=V*	-m/1200	G=Vгод* p*n*m /1000	G=V*n	*m*n1/10
				[CxHy]	$[H_2S]$	[RSH]	[CxHy]	[H ₂ S]	[RSH]	[CxHy]	$[H_2S]$	[RSH]
022 8 КП	2486 19,4 2	207,18 28511	0,6992 4	0,9542 61	0,00 7	0,016	13824, 43026	1,450 27995	3,3149 256	331,7863 262	0,003 48067 2	0,00795 5821
023 0 K3	3245 ,126	2,7042 71667	0,6992 4	0,9542 61	0,00 7	0,016	180,44 45448	0,018 92990 2	0,0432 68347	4,330669 075	0,000 0454	0,00010 384

Исхо,	Исходные данные для расчета:								
	Кол-в	30		Кол-					
№ ист •	Оборулов		свече й на 1	во опера ций в					
	всег 0	в работе	п/у	год					
228, 023 1	2	2	1	1					

	Объем	газа	-	химически эистики га			Максима выбросы		зовые	Валовые выбросы, т/год		
№ ист.	V,м3 /опе р.	V ^{сек} , м ³ /с	р, кг/м ³	Coc	гав газа,	m	Mi=V* p* 1000*m / 1200	Mi=V*	m/1200	G=Vгод* p*n*m/10 00	G=V*n*m*n1/10	
				[CxHy]	[H ₂ S]	[RSH]	[CxHy]	[H ₂ S]	[RSH]	[CxHy]	[H ₂ S]	[RSH]
022 8 КП	2468 30,6 9	205,69 22452	0,6992 4	0,9542 61	0,00 7	0,016	13724, 96831	1,439 84569 2	3,2910 75867	329,3992 393	0,003 45563	0,00789 8582
023 1 K3	3191 ,514	2,6595 95	0,6992 4	0,9542 61	0,00 7	0,016	177,46 34609	0,018 61716 5	0,0425 5352	4,259123 061	0,000 0447	0,00010 213

Итого выбросы составят

	Максим: выбрось	ально-разо ı, г/с	вые	Валовы	Валовые выбросы, т/год			
№ ист.	0410 метан			0410 метан	0333 сер-род	1716 м.сер а		
0228	10074 7,0319	3,6580 2029	8,36 1189 23	1196, 4010 89	0,0125 51089	0,028 6882 03		
0229	1341,5 75063	0,0140 74066	0,03 2169 29	3,219 7801 52	0,0000 338	0,000 0772 1		
0230	180,44 45448	0,0189 29902	0,04 3268 35	4,330 6690 75	0,0000 45432	0,000 1038 44		
0231	177,46 34609	0,0186 17165	0,04 2553 52	4,259 1230 61	0,0000 447	0,000 1021 3		

№ 0228		г/с	т/год
0410	Метан	10074 7,0319 41	1196,4 010887 98
0333	Серово дород	3,6580 20	0,0125 510888
1716	Смесь природ ных меркап танов /в пересч ете на этилме ркапта н/ (Одора нт СПМ - ТУ(52 6)	8,3611 89	0,0286 882

№ 0229		г/с	т/год
0410	Метан	1341, 5750 63	3,219 78015 2
0333	Серово дород	0,014 074	0,000 03377 78
1716	Смесь природ ных меркап танов /в пересч ете на этилме ркапта н/ (Одора нт СПМ - ТУ(52 6)	0,032 169	0,000 0772

№ 0230		г/с	т/год
0410	Метан	180, 4445 45	4,330 66907 5
0333	Серово дород	0,01 8930	0,000 04543 18
1716	Смесь природ ных меркап танов /в пересч ете на этилме ркапта н/ (Одора нт СПМ - ТУ(52 6)	0,04 3268	0,000 1038

№ 0 2 3 1		г/с	т/год
4 1 0	Метан	177, 4634 61	4,259 12306 1
0 3 3 3	Серово дород	0,01 8617	0,000 04468 12
1 7 1 6	Смесь природ ных меркап танов /в пересч ете на этилме ркапта н/ (Одора нт СПМ - ТУ(52 6)	0,04 2554	0,000 1021

Источник загрязнения 0232-

Исходные данные для расчета:											
	Кол-во			Кол-во	Время работы						
№ ист.	оборудова	ния (n)	свече	операци	сек/опе	ч/год					
	всего	в работе	й на 1 п/у	й в год	р.						
0232, 0233	1	1	1	1	10	0,002777 8					

	Объем газ	a	физико- газа	-химически	е характер	оистики	Максимал	ьно-разовые в	ыбросы, г/с	Валовые выбросы, т/год			
№ ист.	V,	$ m V_{cek}, m^3/c$	р, кг/м³	Состав газа, т		Mi=V*p* 1000*m/ 1200	Mi=V*m/1200		G=Vгод*p*n* m /1000	G=V*n*m*n1/10 ⁶			
м ³ /опер.		[CxHy]	[H ₂ S]	[RSH]	СхНх 0410 Метан	H2S 0333 Сероводор од	RSH 1716 Меркаптан ы	СхНх 0410 Метан	H2S 0333 Сероводор од	RSH 1716 Меркаптан ы			
0232	12,43	1,243	0,6992 4	0,954261	0,007	0,016	6,9116752 1	0,00007251	0,00016573	0,008294	0,00000009	0,0000002	
0233	12,43	1,243	0,6992 4	0,954261	0,007	0,016	6,9116752 1	0,00007251	0,00016573	0,008294	0,00000009	0,0000002	

Источник загрязнения 0234-0235 Проверка работоспособности предохранительного клапана

Площадь сеч. клапана, м ²	0,0314
Рабочее давление,	2.2
МПа	2,2
Время проверки	2
клапана, сек	2
Количество	2.
клапанов, шт.	2
Количество	22
проверок за год	22
Характеристика	
выброса	
-высота, м	4
-диаметр, м	0,15
-объем ГВС,	0,17136805
м.куб./с	0,17130603

Данные для расчета:

№ ист.	наименован ие оборудовани я	F, м²	Kk	Р, МПа	т, к	z	т, сек	п, кол-во предохр. клапанов	n1, кол-во проверок в год	Vг, м ³	Vгвс, м³/сек
0234-0235	СППК- 4Р.50- 16	0,0314	0,6	2,2	293	0,9	2	2	22	0,342736 1	0,17136 8

№ ист. физико-химические характеристики газа	Максимально-разовые выбросы, г/с	Валовые выбросы, т/год
--	----------------------------------	------------------------

					Mi=V*p* 1000*m/ 1200	Mi=V*m/1200)	G=Vгод*p*m/1000*n* n1	G=Vгод*m/10 ⁶ *n*n1	
р, кг/м		[CxHy]	[H ₂ S]	[RSH	СхНх 0410 Метан	H ₂ S 0333 Сероводоро д	RSH 1716 Меркаптан ы	СхНх 0410 Метан	H ₂ S 0333 Сероводород	RSH 1716 Меркаптан ы
0234	0,69924	0,954261	0,007	0,01 6	0,1905776 8	0,0000019993	0,000004569 8	0,0100625	0,000000105 6	0,000000241
0235	0,69924	0,954261	0,007	0,01 6	0,1905776 8	0,0000019993	0,000004569 8	0,0100625	0,000000105 6	0,000000241

Источник загрязнения 0236

Площадь сеч. клапана, м ²	0,0005
Рабочее давление, МПа	0,45
Время проверки клапана, сек	2
Количество клапанов, шт.	2
Количество проверок за год	22
Характеристика выброса	
-высота, м	4
-диаметр, м	0,15
-объем ГВС, м.куб./с	0,00272879

Данные для

расчета:

№ ист.	наименован ие оборудовани	F, м ²	K _k	Р,	т, к	Z	т, сек	п, кол-во предохр. клапанов	n1, кол-во проверок в год	Vг, м³	Vгвс,
	Я	F, m ²	Kk	МПа		Z	т, сек	клапанов	год	Vг, м ³	м ³ /сек

0236	Клапан	0,0005	0,6	2,2	293	0,9	2	2	22	0,0054575 81	0,00272	
------	--------	--------	-----	-----	-----	-----	---	---	----	-----------------	---------	--

	физико-химич газа	еские хара	ктерист	гики	Максима.	льно-разовые	выбросы, г/с	Валовые выбросы, т/г	од	
№ ист.		Состав га	за, m		Mi=V*p * 1000*m/ 1200	Mi=V*m/120	0	G=Vгод*p*m/1000*n *n1	G=Vгод*m/1	0 ⁶ *n*n1
	р, кг/м ³	[CxHy]	[H ₂ S	[RSH	СхНх 0410 Метан	H ₂ S 0333 Сероводор од	RSH 1716 Меркаптан ы	СхНх 0410 Метан	H ₂ S 0333 Сероводоро д	RSH 1716 Меркаптаны
0236	0,69924	0,95426 1	0,00 7	0,01 6	0,003034 7	0,0000000318	0,000000072 8	0,0001602	0,00000000 17	0,0000000038

Источник загрязнения 0237-0238

Свеча на входном коллекторе топливного газа с узла подключения

Свеча на коллекторе топливного газа после подогревателя газа

Исходнь	ие данные	для расчета	a:			
	Кол-во			Кол-во	Время ра	боты
№ ист.	оборудон	зания (n)	свечей	операций в	сек/опе	,
	всего	в работе	на 1 п/у	год	р.	ч/год
2 370 238	1	1	1	1	10	0,002777 8

	Объем га	аза	физико-хи	мические хара	актеристин	си газа	Максима.	льно-разовые	выбросы, г/с	Валовые выбро	осы, т/год	
№ ист.	V,	V сек, м ³ /с	р, кг/м³	Состав газа,	m		Mi=V*p * 1000*m/ 1200	Mi=V*m/1200)	G=Vгод*p*n* m /1000	G=V*n*m*n1	./10 ⁶
	м ³ /опе р.			[CxHy]	[H ₂ S]	[RSH]	СхНх 0410 Метан	H2S 0333 Сероводоро д	RSH 1716 Меркаптан ы	СхНх 0410 Метан	H2S 0333 Сероводоро д	RSH 1716 Меркаптан ы
0237	12,43	1,243	0,69924	0,954261	0,007	0,016	6,911675 2	0,00007251	0,0001657	0,008294	0,00000009	0,0000002
0238	12,43	1,243	0,69924	0,954261	0,007	0,016	6,911675 2	0,00007251	0,0001657	0,008294	0,00000009	0,0000002

Источник загрязнения 0239-0240

Печь для подогрева газа

Дымовые трубы: высота - 8 м, диаметр - 0,3 м

	239	240
Годовое время работы котельной, ч/год -	4392	4392
Валовый расход топлива, В, (тыс.м³/год) -	650	650
Техническ		
ие характеристики котла		
Номинальный массовый расход топлива, м ³ /ч -	115	115
Полезная тепловая мощность котельной, кВт -	1120	1120
КПД котла при полной нагрузке, % -	80	80

Вспомогательные

величины для расчета:

	χ	η	η'so ₂	η"so ₂	q_3
газ	-	-	0	0	0,5
	R	q_4	Cco	Kno	β
газ	0,5	0	8,353 75	0,048	0
Исходные данн	ые для р	асчета (т	абл.XII, [1]):	

Температура отработанных газов, °С -	300	300
Характер истика топлива		
Плотность при стандарт.условиях, $\kappa \Gamma/M^3$ -	0,69 9	0,699
Низшая теплота сгорания, Qi, Мдж/м³ -	33,4 15	33,41 5
Зольность топлива на рабочую массу, Аг, % -	-	-
Содержание серы в топливе, Sr -	0,00 133	0,001 33
Массовая доля сероводорода [H2S]	0,00 046	0,000 46
Перевод низшей теплоты сгорания МДж/м 3 на кВт/м 3 -	9,28	9,28
Максимально-разовый расход топлива, B, $(\pi/c, \Gamma/c)$ -	51,5	51,5

$ m V^0, m^3/\kappa r$	Vr02, м ³ /кг	${ m V}^0$,	${ m V}^0$,	q	t, °C	d , M	$F = \pi * d^2 /4,$ M^2	Vг, м ³ / кг	W= V/F, м/с	Vпс, м³/се к
		м ³ /кг	м ³ /кг				141			
9,91	1,07	7,84	2,21	1,4	300	0, 3	0,07 065	15, 084	0,124 4784	0,008 7944

Результаты расчетов выбросов ЗВ

№ ист.		N	O ₂	NO		C	О	S	O ₂
	Тип	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
	кот								
	ЛОВ								
0239		0,066	0,834	0,0107382	0,135	0,430	5,429	0,001	0,021
0239		0815	0384		5312	2181	9375	7331	8738
0240		0,066	0,834	0,0107382	0,135	0,430	5,429	0,001	0,021
0240		0815	0384		5312	2181	9375	7331	8738

Источник загрязнения 0241 (2 шт.) Котельная №2. Котлы "Виток-Г"

T	4202	1202
Годовое время работы котельной, ч/год -	4392	4392
Валовый расход топлива, B, (тыс.м 3 /год) -	650	650
Техническ		
ие характеристики котла		
Номинальный массовый расход топлива, м ³ /ч -	109, 33	109,33
Полезная тепловая мощность котельной, кВт -	2000	2000
КПД котла при полной нагрузке, % -	91	91
Температура отработанных газов, °С -	300	300
Характери		
стика топлива		
Плотность при стандарт.условиях, $\kappa \Gamma/M^3$ -	0,69 9	0,699
Низшая теплота сгорания, Qi, Мдж/м 3 -	33,4 15	33,415
Зольность топлива на рабочую массу, Аг, % -	-	-
Содержание серы в топливе, Sr -	0,01 6	0,016
Массовая доля сероводорода [H2S]	0,00	0,007
Перевод низшей теплоты сгорания МДж/м 3 на кВт/м 3 -	9,28	9,28
Максимально-разовый расход топлива, B, (л/c, г/c) -	77,3 5	77,35

	χ	η	η'so ₂	η"so ₂	q_3
газ	-	-	0	0	0,5
	R	q_4	Cco	Kno	β
газ	0,5	0	8,3537 5	0,096	0

исходнь	ле данные	для расче	ıa.							
V ⁰ ,м3/ кг	Vr02,м 3/кг	V ⁰ ,N2м3/ кг	V ⁰ ,Н2Ом 3/кг	q	, °C t	d, м	$\mathbf{F} = \mathbf{\pi}^* \mathbf{d}^{2/}$ 4, M2	V г, м ³ / кг		
9,91	1,07	7,84	2,21	1,4	300	0,	0,07 065	15,0 84	0,1244 784	0,0087 944

Результаты расчетов выбросов ЗВ

№ ист. NO ₂ NO CO SO ₂
--

	Тип	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
	кот								
	лов								
	1	0,1985	1,6680	0,0322	0,2710	0,6461	5,4299	0,0334	0,281
0241	1	0114	768	5644	6248	6256	375	4614	06
0241	2	0,1985	1,6680	0,0322	0,2710	0,6461	5,4299	0,0334	0,281
	2	0114	768	5644	6248	6256	375	4614	06
		0,3970	3,3361	0,0645	0,5421	1,2923	10,859	0,0668	0,56
Bcero		023	536	129	25	251	875	923	212

Источник загрязнения 0245

Аккумуляторная

A*ч., Q1	А1, часов	Максимальное количество батарей, присоединяемых одновременно к зарядному устройству, N1	Цикл проведения зарядки в день, ч, Т	Удельное выделение серной кислоты, мг/а.ч, Q	Валовый выброс за день, т/день (4.20), MSYT = 0,9 * q * (Q1 * N1) * 10 -9	Максимальный разовый выброс, г/с (4.21), G = MSYT * 10 6 / (3600 * T)	Кол-во дней для зярядки батарей	Код	Примесь	Выброс г/с	Мгод = Мсут × Т Выброс т/год
190	60	15	24	1	0,0000030	0,000035	210	0322	Серная кислота (527)	0,000035	0,00063

Источник загрязнения 0246

Механическая мастерская ТКЦ-4 [

Вытяжная вентиляция, высота - 5 м, диаметр - 0,6 м, объем ГВС - 0,194 м.куб./сек *Оборудование* -

Код 3В	Наименование загрязняющего вещества	Q, r/c	Т, час/сутки	Т, час/год	k	М, г/сек	М, т
			станок тока	рный			
2902	Взвешенные вещества	0,0063	3	250	0,2	0,00126	0,001134
			станок зато	чной			
2902	Взвешенные вещества	0,012	1	250	0,2	0,0024	0,002160
2930	Пыль абразивная		1	250	0,2	0,0016	0,001440
		0,008					
		станок	вертикально-	-сверлильні	ый		
2904	Взвешенные вещества	0,0011	3	250	0,2	0,00022	0,000198

Источники 0247-0266 Операция стравливания газа и стравливания газа при планово-ремонтных работах (ПРР)

	Исходные данные для расчета														
					кол-во						продолжительн операции	юсть			
№ ист.	Наименование работ	№ крана	длина участка, км	d, м	операций в год, шт.	Vг, м ³	Ра, Мпа	Ро, Мпа	То, К	t,°C	сек	час	Z		
	МГ САЦ-5 (участок 420-511,9 км)														
247	Стравливание	от 420-5 до	26	1,22	3	30393,652	3,5	0,1013	293	35,1	5400	1,5	0,9		
	Продувка	446-5		1,22		00070,002	0,1	0,1010	_,,,	55,1	10800	3	0,2		
248	Стравливание	от 446-5		3	31562,639	3,5	0,1013	293	35,1	5400	1,5	0,9			
	Продувка	473-5]	1,22		212 32,037	0,1	0,1013	2,3	33,1	10800	3	0,5		

249	Стравливание	от 473-5 до	27	1,22	3	31562,639	3,5	0,1013	293	35,1	5400	1,5	0,9
247	Продувка	500-5.19	27	1,22	3	31302,037	0,1	0,1013	2)3	33,1	10800	3	0,5
250	Стравливание	от 500- 5.19 до	2	1,22	3	2337,9733	3,5	0,1013	293	35,1	900	0,25	0,9
	Продувка	502-5.21		,		,	0,1	,		,	2700	0,75	
					M	Г ЛСАЦ-2 (у	часток 420-5	11,9 км)					
251	Стравливание	446-Л2	10	1,22	3	11689,866	3,5	0,1013	293	35,1	900	0,25	0,9
231	Продувка		10	1,22	J	11009,000	0,1	0,1013	293	33,1	2700	0,75	0,9
252	Стравливание	от 446-Л2 до 500-	37	1,22	3	43252,505	3,5	0,1013	293	35,1	10800	3	0,9
232	Продувка	Л23.9	37	1,22	3	43232,303	0,1	0,1013	293	33,1	14400	4	0,9
]	МГ САЦ-2 (у	часток 500-5	01 км)					
254	Стравливание	от 500- 2.19 до	1,6	1,22	3	1970 2796	3,5	0,1013	293	35,1	480	0,13	0,9
254	Продувка	2.19 до 20-2	1,0	1,22	3	1870,3786	0,1	0,1013	293	33,1	480	0,13	0,9
					M	Г ЛСАЦ-4 (у	часток 420-5	11,9 км)					
255	Стравливание	от 420 до	26	1,42	3	41175,598	4,5	0,1013	293	35,1	5400	1,5	0,9
233	Продувка	446- Л4	20	1,42	3	41173,396	0,1	0,1013	293	33,1	10800	3	0,9
256	Стравливание	от 446-Л4 до 473-	27	1,42	3	42759,275	4,5	0,1013	293	35,1	5400	1,5	0,9
	Продувка	Л4					0,1				10800	3	
257	Стравливание	от 473-Л4 до 500-	27	1,42	3	42759,275	4,5	0,1013	293	35,1	5400	1,5	0,9
	Продувка	Л4.19		,		ŕ	0,1	,		,	10800	3	
258	Стравливание	от 500- Л4.19 до	3	1,22	3	3506,9599	4,5	0,1013	293	35,1	900	0,25	0,9
	Продувка	503- Л4.21		,		,	0,1	,		,	2700	0,75	
					N	ЛГ САЦ-4 (уч	асток 520-51	1,9 км)					
259	Стравливание	от 420 до	26	1,42	3	41175,598	4,5	0,1013	293	35,1	5400	1,5	0,9
	Продувка	446-4	·	,		, -	0,1			,	10800	3	,

260	Стравливание	от 446-4 до	27	1,42	3	42759,275	4,5	0,1013	293	35,1	5400	1,5	0,9	
200	Продувка	473-4	21	1,72		42137,213	0,1	0,1013	273	33,1	10800	3	0,7	
261	Стравливание	от 473-4 до	27	1,42	3	42759,275	4,5	0,1013	293	35,1	5400	1,5	0,9	
	Продувка	500-4.19		-, -		,,_,	0,1	,	_,_		10800	3	3,5	
262	Стравливание	от 500- 4.19 до	2	1,42	3	3167,3537	4,5	0,1013	293	35,1	900	0,25	0,9	
	Продувка	503-4.21		,		ŕ	0,1	Í		,	2700	0,75	ŕ	
					N	ЛГ САЦ-3 (у ч	асток 420-5	220-511,9 км)						
263	Стравливание	от 420 до 446-	26	1,22	3	30393,652	3,5	0,1013	293	35,1	5400	1,5	0,9	
	Продувка	3		,			0,1			,	10800	3	- 7-	
264	Стравливание	от 446-3 до	26	1,22	3	30393,652	3,5	0,1013	293	35,1	5400	1,5	0,9	
	Продувка	500-3.19					0,1				10800	3		
						МГ САЦ-1 (у	часток 500-5	501 км)						
266	Стравливание	от 500 до	2	1,02	3	1634,2565	3,5	0,1013	293	35,1	900	0,25	0,9	
200	Стравливание	500.4		1,02	3	103 1,23 03	3,3	0,1013	2,5	33,1	700	0,25	0,2	
		T				Расче	т выбросов	T						
		объем газа		физико-хим	ические хара	ктеристики газ	a	Максимальн	о-разовые выбр	росы, г/с	Валовые выброст	ы, т/год		
	Наименование				Состав газа	, m		MCH =VcTp*m	Mi=V*m/t		GCH =Vcrp*m*p*10-	Gi =VcTp*m*	10-6 *n1* n,	
№ ист.	работ					T	ı	*ρ/ t*1000			3 *n1*n,			
		V м ³ / операция	Vсек, м³/сек	р, кг/м ³	[CxHy] (% мол.)	[H ₂ S]	[RSH]							
						(г/м³)	(г/м ³)	[CxHy]	[H ₂ S]	[RSH]	[CxHy]	[H ₂ S]	[RSH]	
	Стравливание	1109621,6	205,48548	0,74	0,954261	0,007	0,016	145104,218	1,43839837	3,2877677	2350,68833	0,02330205	0,05326184	
247	Продувка	31703,474	2,9355069	0,74	0,954261	0,007	0,016	2072,9174	2,80123973	0,04696811	67,1625238	0,00066577	0,00152177	
Итого по	источнику:							147177,135	4,2396381	3,33473581	2417,85085	0,02396783	0,0547836	

	Стравливание	1152299,4	213,38877	0,74	0,954261	0,007	0,016	150685,149	1,49372138	3,41422031	2441,09942	0,02419829	0,05531037
248	Продувка	32922,839	3,048411	0,74	0,954261	0,007	0,016	2152,64499	0,02133888	0,04877458	69,7456978	0,00069138	0,0015803
Итого по	источнику:							152837,794	1,51506026	3,46299488	2510,84512	0,02488967	0,05689067
	Стравливание	1152299,4	213,38877	0,74	0,954261	0,007	0,016	150685,149	1,49372138	3,41422031	2441,09942	0,02419829	0,05531037
249	Продувка	32922,839	3,048411	0,74	0,954261	0,007	0,016	2152,64499	0,02133888	0,04877458	69,7456978	0,00069138	0,0015803
Итого по	источнику:			152837,794	1,51506026	3,46299488	2510,84512	0,02488967	0,05689067				
	Стравливание	85355,508	94,839453	0,74	0,954261	0,007	0,016	66971,1775	0,66387617	1,51743125	180,822179	0,00179247	0,00409706
250	Продувка	2438,7288	0,9032329	0,74	0,954261	0,007	0,016	637,820739	0,00632263	0,01445173	5,16634798	5,1213E-05	3,902E-05
Итого по	источнику:							67608,9983	0,6701988	1,53188297	185,988527	0,00184368	0,00413608
	Стравливание	426777,54	474,19727	0,74	0,954261	0,007	0,016	334855,888	3,31938086	7,58715624	904,110897	0,00896233	0,02048532
251	Продувка	12193,644	4,5161644	0,74	0,954261	0,007	0,016	3189,10369	0,03161315	0,07225863	25,8317399	0,00025607	0,00058529
Итого по	источнику:							338044,991	3,35099401	7,65941487	929,942637	0,00921839	0,02107062
	Стравливание	1579076,9	146,21082	0,74	0,954261	0,007	0,016	103247,232	1,02347576	2,33937317	3345,21032	0,03316061	0,07579569
252	Продувка	45116,483	3,1330891	0,74	0,954261	0,007	0,016	2212,44069	0,02193162	0,05012943	95,5774377	0,00094745	0,00216559
Итого по	источнику:							105459,673	1,04540739	2,3895026	3440,78776	0,03410806	0,07796128
	Стравливание	68284,406	142,25918	0,74	0,954261	0,007	0,016	100456,766	0,99581426	2,27614687	144,657743	0,00143397	0,00327765
254	Продувка	1950,983	4,064548	0,74	0,954261	0,007	0,016	2870,19332	0,02845184	0,06503277	4,13307838	4,0971E-05	9,3647E-05
Итого по	источнику:						103326,96	1,02426609	2,34117964	148,790822	0,00147494	0,0033713	
	Стравливание	1932753,2	357,91726	0,74	0,954261	0,007	0,016	252744,395	2,5054208	5,72667612	4094,45921	0,04058782	0,09277215

255		12050.071	2.07.0504	0.74	0.054261	0.007	0.016	2000 2710	0.00702001	0.05252072	00 0070004	0.0000105	0.0020515
255	Продувка	42950,071	3,9768584	0,74	0,954261	0,007	0,016	2808,27106	0,02783801	0,06362973	90,9879824	0,00090195	0,0020616
Итого по	источнику:		•	- '				255552,667	2,53325881	5,79030586	4185,44719	0,04148977	0,09483376
	Стравливание	2007089,9	371,68331	0,74	0,954261	0,007	0,016	262465,334	2,60178314	5,9469329	4251,93841	5,74586271	0,09634031
256	Продувка	44601,997	4,1298145	0,74	0,954261	0,007	0,016	2916,28149	0,0289087	0,06607703	94,4875201	0,12768584	0,0021409
Итого по	источнику:		'	"				265381,615	2,63069184	6,01300993	4346,42593	5,87354855	0,09848121
	Стравливание	2007089,9	371,68331	0,74	0,954261	0,007	0,016	262465,334	2,60178314	5,9469329	4251,93841	0,04214889	0,09634031
257	Продувка	44601,997	4,1298145	0,74	0,954261	0,007	0,016	2916,28149	0,0289087	0,06607703	127,685838	0,00093664	0,0021409
Итого по	источнику:							265381,615	2,63069184	6,01300993	4379,62424	0,04308553	0,09848121
	Стравливание	164614,19	182,90466	0,74	0,954261	0,007	0,016	129158,7	1,28033262	2,92647455	348,728489	0,0034569	0,00790148
258	Продувка	3658,0932	1,3548493	0,74	0,954261	0,007	0,016	956,731108	0,00948395	0,02167759	7,74952197	7,682E-05	0,00017559
Итого по	источнику:							130115,431	1,28981656	2,94815214	356,478011	0,00353372	0,00807707
	Стравливание	1932753,2	357,91726	0,74	0,954261	0,007	0,016	252744,395	2,5054208	5,72667612	4094,45921	1932753,19	0,09277215
259	Продувка	42950,071	3,9768584	0,74	0,954261	0,007	0,016	2808,27106	0,02783801	0,06362973	90,9879824	0,00090195	0,0020616
Итого по	источнику:							255552,667	2,53325881	5,79030586	4185,44719	1932753,19	0,09483376
	Стравливание	2007089,9	371,68331	0,74	0,954261	0,007	0,016	262465,334	2,60178314	5,9469329	4251,93841	0,04214889	0,09634031
260	Продувка	50336,539	4,6607907	0,74	0,954261	0,007	0,016	3291,23196	0,03262553	0,07457265	106,635916	0,00105707	0,00241615
Итого по	источнику:							265756,566	2,63440868	6,02150555	4358,57432	0,04320595	0,09875647
	Стравливание	2007089,9	371,68331	0,74	0,954261	0,007	0,016	262465,334	2,60178314	5,9469329	4251,93841	0,04214889	0,09634031
261	Продувка	50336,539	4,6607907	0,74	0,954261	0,007	0,016	3291,23196	0,03262553	0,07457265	106,635916	0,00105707	0,00241615
Итого по	источнику:						265756,566	2,63440868	6,02150555	4358,57432	0,04320595	0,09875647	
	Стравливание	148673,32	165,19258	0,74	0,954261	0,007	0,016	116651,259	1,15634806	2,64308129	314,9584	0,00312214	0,00713632
262	Продувка	3728,6325	1,380975	0,74	0,954261	0,007	0,016	975,179841	0,00966683	0,0220956	7,89895671	7,8301E-05	0,00017897

Итого по	источнику:							117626,439	1,16601489	2,66517689	322,857357	0,00320044	0,00731529
263	Стравливание	1109621,6	205,48548	0,74	0,954261	0,007	0,016	145104,218	1,43839837	3,2877677	2350,68833	0,02330205	0,05326184
203	Продувка	31703,474	2,9355069	0,74	0,954261	0,007	0,016	2072,9174	0,02054855	0,04696811	67,1625238	0,00066577	0,00152177
Итого по	источнику:					147177,135	1,45894692	3,33473581	2417,85085	0,02396783	0,0547836		
	Стравливание	1109621,6	205,48548	0,74	0,954261	0,007	0,016	145104,218	1,43839837	3,2877677	2350,68833	0,02330205	0,05326184
264	Продувка	31703,474	2,9355069	0,74	0,954261	0,007	0,016	2072,9174	0,02054855	0,04696811	67,1625238	0,00066577	0,00152177
Итого по	источнику:							147177,135	1,45894692	3,33473581	2417,85085	0,02396783	0,0547836
266	Стравливание	59663,982	66,293313	0,74	0,954261	0,007	0,016	46813,2311	0,46405319	1,06069301	126,395724	0,00125294	0,00286387
200	Продувка	1704,6852	2,1854938	0,74	0,954261	0,007	0,016	1337,52089	0,01325866	0,03030551	3,6113064	3,5798E-05	8,1825E-05
Итого по	источнику:						48150,752	0,47731185	1,09099852	130,00703	0,00128874	0,0029457	

Источник загрязнения 0267

Опорожнение конденсатосборника

Исходные д	Сходные данные для расчета: V _{чтах} Воз Ввл К _{тах р} С1 Уоз Увл Схр										Pacy	іет ЗВ	
Vumax	Воз	Ввл	K max p	C ₁	У03	Увл	Gxp		Np	№ ист.	Код / наименование ЗВ	M = C1	G = (Уоз × Воз + Увл × Ввл) × Кртах × 10-6 + Gxp × Кнп × Np
м ³ /час	T	Т		г/м ³	г/т	r/T	т/год	Кнп				г/с	т/год
5	30	30	0,1	1176,12	967,2	1331	0,41	1	1	0267	Углеводороды C12-C19*2754	0,16335	0,4168946

Источник загрязнения 0268

Газопоршнева установка G3516 LE

№ ист.	Группа дизельной установки	Р, кВт	bэ, г/кВт*ч	G₀г, кг/с	Y _{or} , кг/м ³	Qor, m ³ /c	То С	Н, м	D, м
0242- 0268	Газопоршнева установка G3516 LE	223,063	1000	1,9451	0,359	5,4166	723	3	0,1

Ŋoౖ	Тип установки	Мощность, кВт	Расход дизтоп.	пива			Время работы генератора
л <u>ч</u> ист.			г/кВт*ч	кг/час	кг/год	т/год	ч/год
0128	RG-725/50 (для ТКЦ-4а)	1000	1000	249	3740	250	15

	Наименование	Удельный в	ыброс	Количество ЗВ		
		г/(кВт*ч)	г/кг топ	Мі=(1/3600) * е мі * Рэ,	<i>W</i> 3 <i>i</i> = (1/1000) *	
				г/с	qэi * GT,	
Код					т/год	
337	Оксид углерода (CO)	4,24	17,6	1,17777778	4,4	

	Оксиды азота (NOx)	4,2	17,5	1,166666667	4,375
301	Азота диоксид			0,933333333	3,5
3004	Азота оксид			0,151666667	0,56875
	Углеводороды	2,4	10	0,666666667	2,5
2754					
0328	Сажа	0,0233333	0,1	0,006481472	0,025
0330	Серы диоксид	1,4	6	0,38888889	1,5
	Формальдегид	0,0066667	0,0266667	0,001851861	0,006666675
1325					
	Бенз(а)пирен	0,00000055	0,00000225	0,0000002	0,0000006
703		0,00000033	0,00000223		

Источник загрязнения 2001 Печь для подогрева газа ПГА-5

Годовое время работы котельной, ч/год -	4392
Валовый расход топлива, В, (тыс.м³/год) -	100
Технически	
е характеристики котла	
Номинальный массовый расход топлива, $M^{3}/4$ -	12
Полезная тепловая мощность котельной, кВт -	41,6
КПД котла при полной нагрузке, % -	80
Температура отработанных газов, °С -	300
Характерис	
тика топлива	

V ⁰ ,м3/ кг	Vr02,м 3/кг	V ⁰ ,N2м3 /кг	V ⁰ ,Н2Ом 3/кг	q	,°C t	d, M	$F = \pi^* d^{2/4}$ 4, M2	V Γ,	W= V/F, _{M/c}	Vпс, м ³ /сек
Исходн	ые данные	для расч	ета:			•				
газ	0,5	0	8,3537 5	0,048	0					
	R	q ₄	Cco	Kno	β					
газ	-	-	0	0	0,5					
	χ	η	η'so ₂	η"so ₂	q_3					

Плотность при стандарт.условиях, кг/м ³ -	0,69 9
Низшая теплота сгорания, Qi, Мдж/м ³ -	33,4 15
Зольность топлива на рабочую массу, Аг, % -	-
Содержание серы в топливе, Sr -	0,01 6
Массовая доля сероводорода [H2S]	0,00 7
Перевод низшей теплоты сгорания МДж/м 3 на кВт/м 3 -	9,28
Максимально-разовый расход топлива, В, (л/с, г/с) -	2,56

								м ³ / КГ		
9,91	1,07	7,84	2,21	1,4	300	0, 3	0,07 065	15,0 84	1,7504 768	0,0087 944

Результаты расчетов выбросов ЗВ

№ ист.		N()2	N	О	C	O	SO	2
	Тип	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/го
	кот								Д
	ЛОВ								
2001		0,00328	0,1283	0,0005	0,0208	0,0213	0,8353	0,0011	0,04
		4828	136	338	51	856	75	069	324

Источник загрязнения 2002

Проверка работоспособности предохранительного

клапана

Площадь сеч. клапана, м ²	0,00071
Рабочее давление, МПа	0,45
Время проверки клапана, сек	5
Количество клапанов, шт.	2

Количество проверок за год	22
Характеристика выброса	
-высота, м	3
-диаметр, м	0,01
-объем ГВС, м.куб./с	0,0003853

Данные для

расчета:

Γ	p 10 1											
		наименован ие							n, кол-во предохр.	n1, кол-во		
	№ ист.	оборудован ия	F, m ²	$\mathbf{K}_{\mathbf{k}}$	Р, МПа	т, к	z	т, сек	клапанов	проверок в год	VΓ, м ³	Vгвс, м³/сек
	2002	Клапан	0,00071	0, 6	0,45	3	0,9	5	2	22	0,0019814 74	0,00039 63

	физико-химические характеристики газа					льно-разовые	е выбросы,	Валовые выбросы, т/год			
№ ист.		Состав газа, т			Mi=V*p * 1000*m / 1200	Mi=V*m/120	00	G=Vгод*р*m/1000* n*n1	G=Vгод*m/10 ⁶ *n*n1		
	р, кг/м ³				CxHx	H ₂ S 0333	RSH 1716		H ₂ S 0333	RSH 1716	
		[CxHy]	[H ₂ S]	[RS H]	0410 Метан	Сероводор од	Меркапта ны	СхНх	Сероводоро д	Меркаптан ы	
								0410 Метан			
0236	0,69924	0,954261	0,007	0,01 6	0,00110 18	0,000000011 6	0,00000002 64	0,00005817	0,00000000 06	0,000000001 4	

Источник загрязнения 2003-2004

Расходная емкость одоранта Емкость для хранения одоранта

	физико-хим	и. характеристи	ки газа		Максимально-ра	зовые выбросы, г	/c	Валовые выбросы, т/год			
		Состав газа, т	Мi=V*p* 1000*m Мi=V*m					G=Vгод*p*m/ 1000	^ (=VF0Л^m/10°		
№ ист.	р, кг/м ³	[C-II-1	III CI	IDGIII	CxHx 0410	H ₂ S 0333	RSH 1716	CxHx 0410	H ₂ S 0333	RSH 1716	
		[CxHy]	[H ₂ S]	[RSH]	Метан	Сероводород	Меркаптаны	Метан	Сероводород	Меркаптаны	
2003- 2004	0,69924	0,954261	0,007	0,016	0,0156589	0,0000002	0,0000004	0,0000002	0,00000	0,00000	

Источник загрязнения 2005 Стравливание газа при проведение ПРР на АГРС

Исходны	Исходные данные для расчета:										
	Кол-во			Кол-во	Время работы						
№ ист.	оборудова	ния (n)	свечей на	операци	сек/опе	/					
	всего	в работе	1 п/у й в год		p.	ч/год					
2 005	1	1	1	6	15	0,00416 67					

	Объем газ	a	физико-хим	мические характеристики газа 🗆			Максимально-разовые выбросы, г/с			Валовые выбросы, т/год		
					*		Mi=V*p * 1000*m/					
№ ист.				Состав га	Состав газа, т		1200	Mi=V*m/120	0	G=Vгод*р*п* m	G=V*n*m*n	1/106
	V,	Vсек, м ³ /с	р, кг/м ³						/1000*π1			
	м ³ /опер.			[CxHy]	[H ₂ S]	[RSH]	СхНх	H2S 0333	RSH 1716	СхНх	H2S 0333	RSH 1716

							0410 Метан	Сероводор од	Меркаптан ы	0410 Метан	Сероводор од	Меркаптан ы
2005	0,6	0,04	0,69924	0,954261	0,007	0,016	0,33362 87	0,00000350	0,000008	0,002402127	0,00000003	0,0000001

Источник загрязнения 6001

Передвижной сварочный аппарат на территории КС

Наименование процесса: сварка ручная электродуговая штучными электродами

Марка элект- родов	Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	K ^x m, г/кг	В _{год} , кг/год	В _{час} , кг/час	η	Мсек	Мгод, т/год
	123	Железо (II) оксид	13,9		0,4	0	0,001544	0,000500
	143	Марганец и его соед.	1,09	-	0,4	0	0,000121	0,000040
	342	Фтористые газообразные соединения	0,93		0,4	0	0,000103	0,000033
VOIII	301	Азот (IV) оксид	2,7		0,4	0	0,000300	0,000097
УОНИ 13/55	337	Углерод оксид	13,3	36	0,4	0	0,001478	0,000479
15,00	344	Фториды неорганические плохо растворимые	1		0,4	0	0,000111	0,000036
	2908	Пыль неорганич., содерж. SiO ₂ 70-20%	1		0,4	0	0,000111	0,000036

Наименование процесса - газовая сварка стали пропан-бутановой смесью

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	K ^x m, г/кг	В _{год} , кг/год	В _{час} , кг/час	η	Мсек	Мгод, т/год
--------	---	------------------------	------------------------------	------------------------------	---	------	-------------

301 Азот (IV) оксид 15	250	0,4	0	0,001667	0,003750	l
------------------------	-----	-----	---	----------	----------	---

Наименование процесса - газовая резка

№ источника	Вид и толщина металла	Время работы одной единицы оборудования, Т, ч/год	Удельный показатель выброса вещества «х», Кх, г/ч	степень очистки воздуха, h	Код	Загрязняющее вещество	Мсек, г/с	Мгод, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
6001	Углеродистая сталь 10 мм	96	64,1	0	301	Азота диоксид	0,017806	0,006154
		96	129,1	0	123	Железа оксиды	0,035861	0,012394
		96	1,9	0	143	Марганец и его соединения	0,000528	0,000182
		96	63,4	0	337	Углерода оксид	0,017611	0,006086

Итого выбросы по ист.6001 составят:

Код ЗВ	Наименование	Мсек	Мгод
123	Железо (II) оксид	0,037406	0,012894
143	Марганец и его соед-я	0,000649	0,000222
301	Азот диоксид	0,019772	0,010001
337	Углерод оксид	0,019089	0,006565

342	Фтористые газ- ые	0,000103	0,000033
344	Фториды неорг- ие	0,000111	0,000036
2908	Пыль неорганическая	0,000111	0,000036

Источник загрязнения 6002 Лакокрасочные работы на территории КС

Исходные данные для расчета:

Вид ЛКМ, метод окраски	тφ, т	δa, (%, мас)	fp, %	δ'p, (%, мас)	δ"р, (%, мас)	h	δx , (%, mac)	Код	Загрязняющее вещество	Мокр,г/с	Мсуш, г/с	Обшая г/с	Мокр, т/год	Мсуш, т/год	Обшая М, т/год
		-				1	8	1401	Ацетон			0	0,0231168	0,0594432	0,08256
			80			- -	8	1210	Бутилацетат			0	0,0231168	0,0594432	0,08256
							15	1042	Спирт н- бутиловый		0	0	0,043344	0,111456	0,1548
НЦ-132	1,29			28	72		20	1061	Спирт этиловый			0	0,057792	0,148608	0,2064
							8	1119	Этилцеллозольв			0	0,0231168	0,0594432	0,08256
							41	621	Толуол (метилбензол)			0	0,1184736	0,3046464	0,42312

Источник загрязнения 6004 Передвижной сварочный аппарат

Марка элект- родов	Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	K ^x m, г/кг	В _{год} , кг/год	В _{час} , кг/час	η	Мсек	Мгод, т/год
	123	Железо (II) оксид	13,9		0,4	0	0,001544	0,001501
	143	Марганец и его соед.	1,09		0,4	0	0,000121	0,000118
	342	Фтористые газообразные соединения	0,93		0,4	0	0,000103	0,000100
УОНИ	301	Азот (IV) оксид	2,7		0,4	0	0,000300	0,000292
13/55	337	Углерод оксид	13,3	108	0,4	0	0,001478	0,001436
	344	Фториды неорганические плохо растворимые	1		0,4	0	0,000111	0,000108
	2908	Пыль неорганич., содерж. SiO ₂ 70-20%	1		0,4	0	0,000111	0,000108

Наименование процесса - газовая сварка стали пропан-бутановой смесью

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	K ^x m, г/кг	В _{год} , кг/год	В _{час} , кг/час	η	Мсек	Мгод, т/год
301	Азот (IV) оксид	15	750	0,4	0	0,001667	0,011250

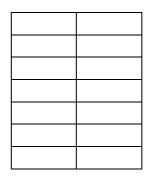
Наименование процесса - газовая резка

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	К ^х _m , г/кг	η	В _{час} , кг/час	Т	Мсек	Мгод, т/год
143	Марганец и его соединения	1,9	0	0,4	96	0,000528	0,000182
123	Железо (II) оксид	129,1	0	0,4	96	0,035861	0,012394

337	Углерод оксид	63,4	0	0,4	96	0,017611	0,006086
301	Азота диоксид	64,1	0	0,4	96	0,017806	0,006154

Итого выбросы по ист.6004 составят:

Код ЗВ	Наименование	Мсек	Мгод
123	Железо (II) оксид	0,037406	0,013895
143	Марганец и его соед-я	0,000649	0,000300
301	Азот диоксид	0,019772	0,017695
337	Углерод оксид	0,019089	0,007522
342	Фтористые газ-ые	0,000103	0,000100
344	Фториды неорг-ие	0,000111	0,000108
2908	Пыль неорганическая	0,000111	0,000108



Покрасочные работы

Вид ЛКМ, метод окраски	т, т	ба, (%, мас)	fp, %	б [,] р, (%, мас)	б"р, (%, мас)	h	δx , (%, mac)	Код	Загрязняющее вещество	Мокр,г/с	Мсуш, г/с	Обшая г/с	Мокр, т/год	Мсуш, т/год	Обшая М, т/год
							1 1	квартал							
		-				-	50	616	Ксилол			0,3	0,01701	0,04374	0,06075
ПФ-115	0,27		45	28	72		50	2752	Уайт-спирит			0,3	0,01701	0,04374	0,06075

Источник №2006. Отопительный котел

Параметры источника выброса

№ ист.	Тип котла	tyx	W,	V		D, м	Н, м	F
--------	-----------	-----	----	---	--	------	------	---

		0C	м/сек	м ³ /сек	V _г м ³ /кг			
2006	RIGA 18W AΓBK18B	130	1,45	0,00922	12,196	0,09	3	0,005

Исходные данные

Наименование параметра	Значение
Количество, шт.	1
Топливо:	природный газ
ρ , кг/м 3	0,69924
Qir, МДж/м³	35,35
Номинальный расход газа на 1 котел м ³ /ч	1,4*
л/с	0,39
Годовой расход топливного газа: тыс. м ³ /год	5,6
Режим работы: ч/год	4000

^{*-}расход газа (номинальный) взято из паспорта котлов

Характеристика котлов и режим работы

	Тип котла		Тепловая Номинальный расход мощность топлива		Годовой топл	-	Режи		
		мощность		Топлива			101131	м работ	
									-
			T		ı	ı		ı	Ы
		Гкал/	кВт	м ³ /ч	л/с	кг/час	тыс.	т/год	ч/год
		час					м ³ /год		
2006	RIGA 18W AΓBK18B	0,02	18	1,4	0,39	0,979	5,6	3,916	4000

Результаты выбросов ЗВ от котлов

NG	Т	KNOx,	q 4,	q 3,	Cco,	D	Qi ,r	V	V _{cr} ,
№ ист.	Тип котла	кг/ГДж	%	%	кг/т	K	МДж/м ³	K	м ³ /кг

2006 RIGA 18W AΓΒΚ18B	0,057	0	0,5	8,84	0,5	35,35	0,345	12,196
------------------------------	-------	---	-----	------	-----	-------	-------	--------

Расчет ЗВ

№ ист.	NO _x		NO ₂		NO		CO		SO_2	
J12 HC1.	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
2006	0,0008	0,0113	0,0006	0,0090	0,0001	0,0015	0,0034	0,0495	0,0002	0,002

Источник загрязнения №6006

Работа спец.техники

Список

литературы:

- 1. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий (раздел 3) Приложение №3 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п
- 2. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от предприятий дорожно-строительной отрасли (раздел 4)

Приложение №12 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ ОТ СТОЯНОК АВТОМОБИЛЕЙ

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

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

Перечень транспортных средств

Марка автомобиля	Марка топлива	Всего	Макс
Грузовые автомо	били дизелы	ные свыше 5	до 8 т (СНГ)
Автоцистерна 56151 (шасси КАМАЗ-43114)	Дизельно е топливо	1	1
итого: 1	•		

Расчетный период: Теплый период (t>5)

_

Температура воздуха за расчетный период, град. С, T = 31

Тип машины: Грузовые автомобили дизельные свыше 5 до 8 т (СНГ)

Тип топлива: Дизельное

топливо

Количество рабочих дней в году, дн., DN

= 180

Наибольшее количество автомобилей, выезжающих со стоянки в течении часа,

NK1 = 1

Общ. количество автомобилей данной группы за расчетный

период, шт., NK = 1

Коэффициент выпуска (выезда), A = 1

Экологический контроль не проводится

Время прогрева двигателя, мин (табл.

3.20), TPR = 4

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

Пробег автомобиля от ближайшего к выезду места стоянки до выезда со

стоянки, км, LB1 = 0.1

Пробег автомобиля от наиболее удаленного к выезду места стоянки до выезда со

стоянки, км, LD1 = 0.1

Пробег автомобиля от ближайшего к въезду места стоянки до въезда на

стоянку, км, LB2 = 0

Пробег автомобиля от наиболее удаленного от въезда места стоянки до въезда на

стоянку, км, LD2 = 0

Суммарный пробег по территории или помещению стоянки (выезд), км (3.5), L1 = (LB1 + LD1) / 2 =

(0.1 + 0.1) / 2 = 0.1

Суммарный пробег по территории или помещению стоянки (въезд), км (3.6), L2 = (LB2 + LD2)

/2 = (0 + 0) / 2 = 0

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

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, (табл.3.7),

MPR = 2.8

Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, (табл.3.8),

ML = 5.1

Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу,

г/мин.

(табл.3.9), МХХ

= 2.8

Выброс 3В при выезде 1-го автомобиля, грамм, $M1 = MPR \cdot TPR + ML \cdot L1 + MXX \cdot TX = 2.8 \cdot 4 + MRX \cdot TX = 2.8 \cdot 4$

 $5.1 \cdot 0.1 + 2.8 \cdot 1 = 14.5$

Выброс 3В при въезде 1-го автомобиля, грамм, $M2 = ML \cdot L2 + MXX \cdot TX = 5.1 \cdot 0 +$

 $2.8 \cdot 1 = 2.8$

Валовый выброс 3В, т/год (3.7), $M = A \cdot (M1 + M2) \cdot NK \cdot DN \cdot 10^{-6} = 1 \cdot (14.5 + 2.8) \cdot 1 \cdot 180 \cdot 10^{-6} = 0.003114$

Максимальный разовый выброс 3В, г/с (3.10), $G = MAX(M1,M2) \cdot NK1 / 3600 = 14.5 \cdot$

1/3600 = 0.00403

<u>Примесь: 2732 Керосин</u> (654*)

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, (табл.3.7),

MPR = 0.38

Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, (табл.3.8),

ML = 0.9

Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу, г/мин,

(табл.3.9), MXX = 0.35

Выброс 3В при выезде 1-го автомобиля, грамм, $M1 = MPR \cdot TPR + ML \cdot L1 + MXX \cdot TX = 0.38 \cdot 4 + 0.9 \cdot 0.1$

 $+0.35 \cdot 1 = 1.96$

Выброс 3В при въезде 1-го автомобиля, грамм, $M2 = ML \cdot L2 + MXX \cdot TX = 0.9 \cdot 0 +$

 $0.35 \cdot 1 = 0.35$

Валовый выброс 3В, т/год (3.7), $M = A \cdot (M1 + M2) \cdot NK \cdot DN \cdot 10^{-6} = 1 \cdot (1.96 + 0.35) \cdot 1$

 $180 \cdot 10^{-6} = 0.000416$

Максимальный разовый выброс 3В, г/с (3.10), $G = MAX(M1,M2) \cdot NK1 / 3600 = 1.96 \cdot 1 / 3600$

= 0.000544

РАСЧЕТ выбросов оксидов

азота:

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, (табл.3.7),

MPR = 0.6

Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, (табл.3.8),

ML = 3.5

Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу, г/мин,

(табл.3.9), МХХ

= 0.6

Выброс 3В при выезде 1-го автомобиля, грамм, $M1 = MPR \cdot TPR + ML \cdot L1 + MXX \cdot TX = 0.6 \cdot 4 + 3.5 \cdot 0.1 + 0.6 \cdot 1 = 3.35$

Выброс 3В при въезде 1-го автомобиля, грамм, $M2 = ML \cdot L2 + MXX \cdot TX = 3.5 \cdot 0 +$

 $0.6 \cdot 1 = 0.6$

Валовый выброс 3В, т/год (3.7), $M = A \cdot (M1 + M2) \cdot NK \cdot DN \cdot 10^{-6} = 1 \cdot (3.35 + 0.6) \cdot 1 \cdot 180 \cdot 10^{-6} = 0.000711$

Максимальный разовый выброс 3В, г/с (3.10), $G = MAX(M1,M2) \cdot NK1 / 3600 = 3.35 \cdot$

1/3600 = 0.00093

С учетом трансформации оксидов азота получаем:

<u>Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)</u> (4)

Валовый выброс, т/год, $_M_=0.8 \cdot M=0.8 \cdot 0.000711=$

0.000569

Максимальный разовый выброс, г/с, $GS = 0.8 \cdot G = 0.8 \cdot 0.00093$

= 0.000744

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

Валовый выброс, т/год, $_M_ = 0.13 \cdot M = 0.13 \cdot 0.000711$

= 0.0000924

Максимальный разовый выброс, г/с, $GS = 0.13 \cdot G = 0.13$ ·

0.00093 = 0.000121

<u>Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный)</u> (583)

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, (табл.3.7),

MPR = 0.03

Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, (табл.3.8),

ML = 0.25

Удельные выбросы 3В при работе на холостом ходу, Γ /мин,

(табл.3.9), MXX = 0.03

Выброс 3В при выезде 1-го автомобиля, грамм, $MI = MPR \cdot TPR + ML \cdot L1 + MXX \cdot TX = 0.03 \cdot 4 + 0.25 \cdot 0.1 + 0.03 \cdot 1 = 0.175$

Выброс 3В при въезде 1-го автомобиля, грамм, $M2 = ML \cdot L2 + MXX \cdot TX = 0.25 \cdot 0 +$

 $0.03 \cdot 1 = 0.03$

Валовый выброс 3В, т/год (3.7), $M = A \cdot (M1 + M2) \cdot NK \cdot DN \cdot 10^{-6} = 1 \cdot (0.175 + 0.03) \cdot 1 \cdot 180 \cdot 10^{-6}$

= 0.0000369

Максимальный разовый выброс 3B, г/с (3.10), $G = MAX(M1,M2) \cdot NK1 / 3600 = 0.175 \cdot 1 /$

3600 = 0.0000486

<u>Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV)</u> оксид) (516)

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, (табл.3.7),

MPR = 0.09

Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, (табл.3.8),

ML = 0.45

Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу,

г/мин,

(табл.3.9), MXX = 0.09

Выброс 3В при выезде 1-го автомобиля, грамм, $M1 = MPR \cdot TPR + ML \cdot L1 + MXX \cdot TX = 0.09 \cdot 4 + 0.45 \cdot 0.1 + 0.09 \cdot 1 = 0.495$

Выброс 3В при въезде 1-го автомобиля, грамм, $M2 = ML \cdot L2 + MXX \cdot TX = 0.45 \cdot 0 +$

 $0.09 \cdot 1 = 0.09$

Валовый выброс 3В, т/год (3.7), $M = A \cdot (M1 + M2) \cdot NK \cdot DN \cdot 10^{-6} = 1 \cdot (0.495 + 0.09) \cdot 1 \cdot 180 \cdot 10^{-6}$

= 0.0001053

Максимальный разовый выброс 3В, г/с (3.10), $G = MAX(M1,M2) \cdot NK1 / 3600 = 0.495 \cdot 1 / 3600 = 0.0001375$

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

Гип машины: Грузовые автомобили дизельные свыше 5 до 8 т (СНГ)												
Dn,	Nk,	√k,		Nk1		L1,		L2,				
cym	шт	A		um.		K	м к		км			
180	1		1.00		1		0.1					
<i>3B</i>		Tpr		Mpr,	T.	r,	<i>M</i> :	xx,	Ml,		г/c	т/год
ЭБ		мин	í	у/мин	мі	IH	z/m	ин	г/км		20	
337		4		02.авг		1		02.авг	05.	янв	0.00403	0.0031 14
2732		4	0.38			1	0.35		0.9		0.00054	0.0004
		·	0.50				0.55		0.7		4	16
301		4	0.6			1	0.6		03.	май	0.00074	0.0005 69
											0.00012	0.0000
304		4	0.6			1	0.6		03.	май	1	924
328		4	0.03			1	0.03		0.25		0.00004	0.0000
			0.05				0.05		0.23		86	369
330		4	0.09			1	0.09		0.45		0.00013	0.0001
									I		75	053

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

Температура воздуха за расчетный период, град. С, T = 14

Тип машины: Грузовые автомобили дизельные свыше 5 до 8 т (СНГ)

Тип топлива: Дизельное

топливо

Количество рабочих дней в году, дн., DN

= 90

Наибольшее количество автомобилей, выезжающих со стоянки в течении часа,

NK1 = 1

Общ. количество автомобилей данной группы за расчетный

период, шт., NK = 1

Коэффициент выпуска (выезда), A = 1

Экологический контроль не проводится

Время прогрева двигателя, мин (табл.

3.20), TPR = 4

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

Пробег автомобиля от ближайшего к выезду места стоянки до выезда со стоянки, км, LB1 = 0.1

Пробег автомобиля от наиболее удаленного к выезду места стоянки до выезда со стоянки, км, LD1 = 0.1

Пробег автомобиля от ближайшего к въезду места стоянки до въезда на стоянку, км, LB2=0

Пробег автомобиля от наиболее удаленного от въезда места стоянки до въезда на стоянку, км, LD2 = 0

Суммарный пробег по территории или помещению стоянки (выезд), км (3.5), L1 = (LB1 + LD1) / 2 = (0.1 + 0.1) / 2 = 0.1

Суммарный пробег по территории или помещению стоянки (въезд), км (3.6), L2 = (LB2 + LD2) / 2 = (0 + 0) / 2 = 0

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода,

Угарный газ) (584)

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, (табл.3.7),

MPR = 3.96

Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, (табл.3.8),

ML = 5.58

Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу,

г/мин,

(табл.3.9), МХХ

= 2.8

Выброс 3В при выезде 1-го автомобиля, грамм, $M1 = MPR \cdot TPR + ML \cdot L1 + MXX \cdot TX = 3.96 \cdot 4 + 5.58 \cdot 0.1$

 $+2.8 \cdot 1 = 19.2$

Выброс 3В при въезде 1-го автомобиля, грамм, $M2 = ML \cdot L2 + MXX \cdot TX = 5.58 \cdot 0 +$

 $2.8 \cdot 1 = 2.8$

Валовый выброс 3В, т/год (3.7), $M = A \cdot (M1 + M2) \cdot NK \cdot DN \cdot 10^{-6} = 1 \cdot (19.2 + 2.8) \cdot 1 \cdot 90 \cdot 10^{-6}$

 $10^{-6} = 0.00198$

Максимальный разовый выброс 3В, г/с (3.10), $G = MAX(M1,M2) \cdot NK1 / 3600 = 19.2 \cdot$

1/3600 = 0.00533

Примесь: 2732 Керосин

(654*)

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, (табл.3.7),

MPR = 0.72

Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, (табл.3.8),

ML = 0.99

Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу,

г/мин,

(табл.3.9), MXX = 0.35

Выброс 3В при выезде 1-го автомобиля, грамм, $M1 = MPR \cdot TPR + ML \cdot L1 + MXX \cdot TX = 0.72 \cdot 4 + 0.99 \cdot 0.1 + 0.35 \cdot 1 = 3.33$

Выброс 3В при въезде 1-го автомобиля, грамм, $M2 = ML \cdot L2 + MXX \cdot TX = 0.99 \cdot 0 +$

 $0.35 \cdot 1 = 0.35$

Валовый выброс 3В, т/год (3.7), $M = A \cdot (M1 + M2) \cdot NK \cdot DN \cdot 10^{-6} = 1 \cdot (3.33 + 0.35) \cdot 1 \cdot 90$

 $10^{-6} = 0.000331$

Максимальный разовый выброс 3В, г/с (3.10), $G = MAX(M1,M2) \cdot NK1 / 3600 = 3.33 \cdot 1 / 3600 = 0.000925$

РАСЧЕТ выбросов оксидов

азота:

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, (табл.3.7),

MPR = 0.8

Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, (табл.3.8),

ML = 3.5

Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу,

 Γ /мин,

(табл.3.9), МХХ

= 0.6

Выброс 3В при выезде 1-го автомобиля, грамм, $M1 = MPR \cdot TPR + ML \cdot L1 + MXX \cdot TX = 0.8 \cdot 4 + MRX \cdot TX = 0.8 \cdot 4$

 $3.5 \cdot 0.1 + 0.6 \cdot 1 = 4.15$

Выброс 3В при въезде 1-го автомобиля, грамм, $M2 = ML \cdot L2 + MXX \cdot TX = 3.5 \cdot 0 + MXX \cdot TX$

 $0.6 \cdot 1 = 0.6$

Валовый выброс 3В, т/год (3.7), $M = A \cdot (M1 + M2) \cdot NK \cdot DN \cdot 10^{-6} = 1 \cdot (4.15 + 0.6) \cdot 1 \cdot 90 \cdot 10^{-6}$

 $10^{-6} = 0.0004275$

Максимальный разовый выброс 3В, г/с (3.10), $G = MAX(M1,M2) \cdot NK1 / 3600 = 4.15 \cdot 1 / 3600$

= 0.001153

С учетом трансформации оксидов азота получаем:

<u>Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)</u> (4)

Валовый выброс, т/год, $_M_ = 0.8 \cdot M = 0.8 \cdot 0.0004275$

= 0.000342

Максимальный разовый выброс, г/с, $GS = 0.8 \cdot G = 0.8 \cdot 0.001153$

= 0.000922

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

Валовый выброс, т/год, $_M_ = 0.13 \cdot M = 0.13 \cdot 0.0004275 =$

0.0000556

Максимальный разовый выброс, Γ/c , $GS = 0.13 \cdot G = 0.13 \cdot$

0.001153 = 0.00015

<u>Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный)</u> (583)

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, (табл.3.7),

MPR = 0.108

Пробеговые выбросы 3В, г/км, (табл.3.8), ML = 0.315

Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу, г/мин,

(табл.3.9), MXX = 0.03

Выброс 3В при выезде 1-го автомобиля, грамм, $M1 = MPR \cdot TPR + ML \cdot L1 + MXX \cdot TX = 0.108 \cdot 4 + 0.315 \cdot 1000$

 $0.1 + 0.03 \cdot 1 = 0.4935$

Выброс 3В при въезде 1-го автомобиля, грамм, $M2 = ML \cdot L2 + MXX \cdot TX = 0.315 \cdot 0$

 $+0.03 \cdot 1 = 0.03$

Валовый выброс 3В, т/год (3.7), $M = A \cdot (M1 + M2) \cdot NK \cdot DN \cdot 10^{-6} = 1 \cdot (0.4935 + 0.03) \cdot 1 \cdot 90 \cdot 10^{-6}$

= 0.0000471

Максимальный разовый выброс 3B, г/с (3.10), $G = MAX(M1,M2) \cdot NK1 / 3600 = 0.4935 \cdot 1 / 3600 = 0.4935 \cdot$

3600 = 0.000137

<u>Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)</u>

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, (табл.3.7),

MPR = 0.0972

Пробеговые выбросы 3В, г/км, (табл.3.8), ML = 0.504

Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу,

г/мин,

(табл.3.9), MXX = 0.09

Выброс 3В при выезде 1-го автомобиля, грамм, $M1 = MPR \cdot TPR + ML \cdot L1 + MXX \cdot TX = 0.0972 \cdot 4 + 0.504 \cdot 10^{-1}$

 $0.1 + 0.09 \cdot 1 = 0.529$

Выброс 3В при въезде 1-го автомобиля, грамм, $M2 = ML \cdot L2 + MXX \cdot TX = 0.504 \cdot 0$

 $+0.09 \cdot 1 = 0.09$

Валовый выброс 3В, т/год (3.7), $M = A \cdot (M1 + M2) \cdot NK \cdot DN \cdot 10^{-6} = 1 \cdot (0.529 + 0.09) \cdot 1 \cdot$

 $90 \cdot 10^{-6} = 0.0000557$

Максимальный разовый выброс 3B, г/с (3.10), $G = MAX(M1,M2) \cdot NK1 / 3600 = 0.529 \cdot 1 / 3600 = 0.520 \cdot 1 /$

3600 = 0.000147

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

	Тип машины: Грузовые автомобили дизельные свыше 5 до 8 т (СНГ)												
Dn,	N	k,	4		Nk1		L	1,	L	2,			
cym	ш	m	A		ит.		K	м	К.	М			
90		1		1.00		1		0.1					
3 <i>B</i>			Tpr	,	Mpr,	T.	x,	M:	rx,	Ml,	Ml,		
3 <i>B</i>			мин	2	у/мин	мі	IН	г/м	ин г/км		ı	г/c	т/год
337			4		мар.96		1		02.авг	M	иай.58	0.00533	0.0019

2732	4	0.72	1	0.35	0.99	0.00092 5	0.0003 31
301	4	0.8	1	0.6	03.май	0.00092	0.0003 42
304	4	0.8	1	0.6	03.май	0.00015	0.0000 556
328	4	0.108	1	0.03	0.315	0.00013 7	0.0000 471
330	4	0.097	1	0.09	0.504	0.00014 7	0.0000 557

— Pасчетный период: Холодный период (t<-

5)

— Температура воздуха за расчетный период, град. С, T = -5

— Тип машины: Грузовые автомобили дизельные свыше 5 до 8 т (СНГ)

Тип топлива: Дизельное

топливо

Количество рабочих дней в году, дн., DN

= 95

Наибольшее количество автомобилей, выезжающих со стоянки в течении часа,

NK1 = 1

Общ. количество автомобилей данной группы за расчетный

период, шт., NK = 1

Коэффициент выпуска (выезда), A = 1

Экологический контроль не проводится

Время прогрева двигателя, мин (табл.

3.20), TPR = 6

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

Пробег автомобиля от ближайшего к выезду места стоянки до выезда со

стоянки, км, LB1 = 0.1

Пробег автомобиля от наиболее удаленного к выезду места стоянки до выезда со

стоянки, км, LD1 = 0.1

Пробег автомобиля от ближайшего к въезду места стоянки до въезда на

стоянку, км, LB2 = 0

Пробег автомобиля от наиболее удаленного от въезда места стоянки до въезда на

стоянку, км, LD2 = 0

Суммарный пробег по территории или помещению стоянки (выезд), км (3.5), L1 = (LB1 + LD1) / 2 =

(0.1 + 0.1) / 2 = 0.1

Суммарный пробег по территории или помещению стоянки (въезд), км (3.6), L2 = (LB2 + LD2)

/2 = (0 + 0)/2 = 0

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

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, (табл.3.7),

MPR = 4.4

Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, (табл.3.8),

ML = 6.2

Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу,

 Γ /мин,

(табл.3.9), МХХ

= 2.8

Выброс 3В при выезде 1-го автомобиля, грамм, $M1 = MPR \cdot TPR + ML \cdot L1 + MXX \cdot TX = 4.4 \cdot 6 + MRX \cdot TX = 4.4 \cdot 6$

 $6.2 \cdot 0.1 + 2.8 \cdot 1 = 29.8$

Выброс 3В при въезде 1-го автомобиля, грамм, $M2 = ML \cdot L2 + MXX \cdot TX = 6.2 \cdot 0 +$

 $2.8 \cdot 1 = 2.8$

Валовый выброс 3В, т/год (3.7), $M = A \cdot (M1 + M2) \cdot NK \cdot DN \cdot 10^{-6} = 1 \cdot (29.8 + 2.8) \cdot 1 \cdot 95 \cdot 10^{-6}$

 $10^{-6} = 0.0031$

Максимальный разовый выброс 3В, г/с (3.10), $G = MAX(M1,M2) \cdot NK1 / 3600 = 29.8 \cdot$

1/3600 = 0.00828

Примесь: 2732 Керосин

(654*)

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, (табл.3.7),

MPR = 0.8

Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, (табл.3.8),

ML = 1.1

Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу,

г/мин,

(табл.3.9), MXX = 0.35

Выброс 3В при выезде 1-го автомобиля, грамм, $M1 = MPR \cdot TPR + ML \cdot L1 + MXX \cdot TX = 0.8 \cdot 6 + 1.1 \cdot 0.1 + 1.1 \cdot$

 $0.35 \cdot 1 = 5.26$

Выброс 3В при въезде 1-го автомобиля, грамм, $M2 = ML \cdot L2 + MXX \cdot TX = 1.1 \cdot 0 +$

 $0.35 \cdot 1 = 0.35$

Валовый выброс 3В, т/год (3.7), $M = A \cdot (M1 + M2) \cdot NK \cdot DN \cdot 10^{-6} = 1 \cdot (5.26 + 0.35) \cdot 1 \cdot 95$

 $10^{-6} = 0.000533$

Максимальный разовый выброс 3В, г/с (3.10), $G = MAX(M1,M2) \cdot NK1 / 3600 = 5.26 \cdot$

1/3600 = 0.00146

РАСЧЕТ выбросов оксидов

азота:

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, (табл.3.7),

MPR = 0.8

Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, (табл.3.8),

ML = 3.5

Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу,

г/мин,

(табл.3.9), МХХ

= 0.6

Выброс 3В при выезде 1-го автомобиля, грамм, $M1 = MPR \cdot TPR + ML \cdot L1 + MXX \cdot TX = 0.8 \cdot 6 + MR$

 $3.5 \cdot 0.1 + 0.6 \cdot 1 = 5.75$

Выброс 3В при въезде 1-го автомобиля, грамм, $M2 = ML \cdot L2 + MXX \cdot TX = 3.5 \cdot 0 +$

 $0.6 \cdot 1 = 0.6$

Валовый выброс 3В, т/год (3.7), $M = A \cdot (M1 + M2) \cdot NK \cdot DN \cdot 10^{-6} = 1 \cdot (5.75 + 0.6) \cdot 1 \cdot 95 \cdot 10^{-6}$

 $10^{-6} = 0.000603$

Максимальный разовый выброс 3В, г/с (3.10), $G = MAX(M1,M2) \cdot NK1 / 3600 = 5.75 \cdot 1 / 3600 = 0.001597$

С учетом трансформации оксидов азота получаем:

<u>Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)</u> (4)

Валовый выброс, т/год, $_M_ = 0.8 \cdot M = 0.8 \cdot 0.000603 =$

0.000482

Максимальный разовый выброс,г/с, $GS = 0.8 \cdot G = 0.8 \cdot 0.001597$

= 0.001278

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

Валовый выброс, т/год, $_{M}$ = $0.13 \cdot M = 0.13 \cdot 0.000603$

= 0.0000784

Максимальный разовый выброс, г/с, $GS = 0.13 \cdot G = 0.13$

0.001597 = 0.0002076

<u>Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный)</u> (583)

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, (табл.3.7),

MPR = 0.12

Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, (табл.3.8),

ML = 0.35

Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу,

г/мин,

(табл.3.9), MXX = 0.03

Выброс 3В при выезде 1-го автомобиля, грамм, $M1 = MPR \cdot TPR + ML \cdot L1 + MXX \cdot TX = 0.12 \cdot 6 + 0.35 \cdot 0.1$

 $+0.03 \cdot 1 = 0.785$

Выброс 3В при въезде 1-го автомобиля, грамм, $M2 = ML \cdot L2 + MXX \cdot TX = 0.35 \cdot 0 +$

 $0.03 \cdot 1 = 0.03$

Валовый выброс 3В, т/год (3.7), $M = A \cdot (M1 + M2) \cdot NK \cdot DN \cdot 10^{-6} = 1 \cdot (0.785 + 0.03) \cdot 1$

 $95 \cdot 10^{-6} = 0.0000774$

Максимальный разовый выброс 3B, г/с (3.10), $G = MAX(M1,M2) \cdot NK1 / 3600 = 0.785 \cdot 1 / 3600$

3600 = 0.000218

<u>Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)</u>

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, (табл.3.7),

MPR = 0.108

Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, (табл.3.8),

ML = 0.56

Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу,

г/мин,

(табл.3.9), MXX = 0.09

Выброс 3В при выезде 1-го автомобиля, грамм, $M1 = MPR \cdot TPR + ML \cdot L1 + MXX \cdot TX = 0.108 \cdot 6 + 0.56 \cdot$

 $0.1 + 0.09 \cdot 1 = 0.794$

Выброс 3В при въезде 1-го автомобиля, грамм, $M2 = ML \cdot L2 + MXX \cdot TX = 0.56 \cdot 0 +$

 $0.09 \cdot 1 = 0.09$

Валовый выброс 3В, т/год (3.7), $M = A \cdot (M1 + M2) \cdot NK \cdot DN \cdot 10^{-6} = 1 \cdot (0.794 + 0.09) \cdot 1 \cdot$

 $95 \cdot 10^{-6} = 0.000084$

Максимальный разовый выброс 3В, г/с (3.10), $G = MAX(M1,M2) \cdot NK1 / 3600 = 0.794 \cdot 1 / 1$

3600 = 0.0002206

ИТОГО выбросы по периоду: Холодный период (t<-5)

Температура воздуха за расчетный период, град. С, T = -5

Тип машины: Грузовые автомобили дизельные свыше 5 до 8 т (СНГ)												
Dn,	Nk,	A		Nk1	l L1		.1, 1		2,			
cym	um	A		ит.		К	м	км				
95	1		1.00		1		0.1					
3 <i>B</i>		Tpr		Mpr,		Tx, 1		Mxx,		I,	z/c	т/год
38		мин	â	г/мин	М	ин	z/n	г/мин г/кл		см	2/0	m/200
337		6		04.апр		1		02.авг		06.фев	0.00828	0.0031
2732		6	0.8			1	0.35			01.янв	0.00146	0.0005 33
301		6	0.8			1	0.6			03.май	0.00127 8	0.0004 82
304		6	0.8			1	0.6			03.май	0.00020 76	0.0000 784
328		6	0.12			1	0.03		0.35		0.00021 8	0.0000 774
330		6	0.108			1	0.09		0.56		0.00022 06	0.0000 84

Источник №6007. Бензиновый генератор

Параметры источника выброса

№ ист.	Марка дизель генератора	Мощность, Р,	Количество , ед	Вид топливо	Расход дизтоплива		Время работы
		кВт			л/час	т/год	ч/год
6007	Бензиновый APG 13000E	8,5	1	Бензин	2	0,054	36

Исходные данные и параметры источников выбросов

№ ист.	№ ист. Тип установки		Расход д	изтоплива	Время работы	Количество генератора
			л/час	т/год	ч/год	Ед.
6007	Бензиновый APG 13000E	8,5	2	0,054	36	1

Результаты расчета выбросов ЗВ от бензин-генераторов

Код	Наименование	Удельный выброс	Количество ЗВ	
		г/кг топ	г/с	т/год
	Азота оксиды	0,02	0,00000694	0,00000090
301	Азота диоксид		0,00000072	0,00000072
304	Азота оксид		0,00000090	0,00000012
330	Серы диоксид	0,009	0,00000313	0,00000041
337	Углерода оксид	4,5	0,00156250	0,00020250
2754	Углеводороды	0,27	0,00009375	0,00001215