

**«Утверждаю»
ИП «Какирова Ж. Н.»**

_____ **Какирова Ж. Н.**
« ____ » _____ **2025г.**

**«Согласовано»
Филиал УМГ «Алматы»**

_____ **Ералы А.Б.**
« ____ » _____ **2025г.**

ПРОЕКТ
Нормативов допустимых выбросов (НДВ) в
окружающую среду для Управления магистральных
газопроводов (УМГ) «Алматы»
АО «Интергаз Центральная Азия»

г. Алматы, 2025 г.

ИСПОЛНИТЕЛИ:

ИП «Какирова Ж.Н.»

Инженер проекта _____ Кумисбаев Е. С. (разработчик проекта НДВ)
(подпись)

АННОТАЦИЯ

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для АО «Интергаз Центральная Азия» Управления магистральных газопроводов (УМГ) «Алматы» разработан в связи добавлением новых площадок. Ранее нормативы были установлены в Предельно-допустимые выбросы вредных веществ Алматинского ЛПУМГ «Южный» по Алматинской области для площадок «Промбаза», ГРС «Каскелен», ГРС «Боролдай», ГРС «Фабричный» и «Линейная часть газопровода» (заключение ПДВ №25-06-25/4157/3012 от 20.09.2013 года).

В настоящем проекте нормативы ПДВ устанавливаются для следующих площадок УМГ «Алматы» находящихся по Алматинской области:

- АГРС «Жатыген»;
- АГРС «Капшагай»;
- Промбаза;
- Перемычка;
- ГРС «Каскелен»;
- ГРС «Боролдай»;
- ГРС «Фабричный»;
- Линейная часть газопровода;
- АГРС «Байсерке»;
- АГРС «Талгар»;
- АГРС «Талдыкорган»;
- АГРС «Шарын»;
- АГРС «Акши»;
- АГРС «Балпык би»;
- АГРС «Тонкерис»;
- АГРС «Унгиртас»;
- АГРС «Есик»;
- АГРС «Жаркент»;
- АГРС «Шелек»;
- АГРС «ТЭЦ-3»;
- АГРС «ТЭЦ-2»;
- Перемычка ТИР-04 Кайрат;
- ГРС «Баканас»;
- ГРС «Уштобе»;
- ГРС «Сарыозек»;
- ГРС «Казансу»;
- ГРС «Текили».

Проект ПДВ разработан на основании инвентаризации источников выбросов вредных веществ в атмосферу по состоянию на май 2022 года с целью учета всех источников выделения загрязняющих веществ, состава и количества выбросов.

Нормативы ПДВ разработаны сроком на 2022-2031 гг.

Работа по определению уровня воздействия выбросов вредных веществ на загрязнение атмосферного воздуха проводилась в два этапа:

1. Инвентаризация существующих источников выбросов.
2. Разработка проекта ПДВ.

Состав проекта ПДВ определен для данной категории согласно «Рекомендаций по оформлению и содержанию проекта нормативов предельно-допустимых выбросов в атмосферу (ПДВ) для предприятий Республики Казахстан». РНД.211.2.02.02-97. Алматы, 1997 год.

Проект нормативов предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы» разработан на основании договора №053-05-17R от 17 апреля 2022 года.

Проект нормативов ПДВ включает в себя общие сведения о предприятии и характеристику применяемого оборудования, расчет количественных характеристик выбросов загрязняющих веществ, план мероприятий по снижению выбросов в период неблагоприятных условий, обоснование санитарно-защитной зоны, а также нормативы выбросов загрязняющих веществ.

По состоянию на июль 2022 года в целом на предприятии имеется 482 источника выбросов вредных веществ в атмосферу, из них 267 – организованных и 215 – неорганизованных источников выброса. Количество выбрасываемых вредных веществ – 34, с 2 по 4 класс опасности, из них 12 веществ обладают, при совместном присутствии, эффектом суммации вредного действия и объединены в 8 групп суммаций.

Суммарные выбросы загрязняющих веществ от предприятия составляют **1189.4952514 т/год**, из них: твердые – **1.1069681944 т/год**, газообразные и жидкие – **1188.3882832 т/год**, разовые выбросы составляет – **41369.71643 г/сек**.

Согласно методике определения нормативов эмиссий, в окружающую среду, утверждена Приказом Министра ООС РК от 16.04.2012 г. № 110-П (с изменениями на основании приказа Министра экономики Республики Казахстан от 08.06.2016 года №238), для залповых выбросов, которые являются составной частью технологического процесса, оценивается разовая и суммарная за год величина (г/с, т/год). Максимальные разовые залповые выбросы (г/с) не нормируются ввиду их кратковременности и в рачатах рассеивания вредных веществ в атмосфере не учитываются. Суммарная за год величина залповых выбросов нормируется при установлении общего годового выброса с учётом штатного режима работы оборудования (т/год).

В связи с этим, суммарные выбросы загрязняющих веществ от предприятия, подлежащие нормированию, составляют **1189.4952514 т/год**, из них: твердые – **1.1069681944 т/год**, газообразные и жидкие – **1188.3882832 т/год**, разовые выбросы составляет – **2934.225507 г/сек**.

Количество источников и нормативные выбросы по промплощадкам:

№ площадки (наименование площадки)	Всего источников выбросов	В т.ч. организо- ванных	В т.ч. неорганизо- ванных	Нормативный выброс, т/год
4. ГРС«Жатыген»	27	22	5	7.014505599
5. ГРС «Капшагай»	27	18	9	5.2392005667
6. Промбаза	35	32	3	16.979605205
6-1. Перемычка	3	3	-	9.412798
7. ГРС «Каскелен»	7	6	1	1.3312037378
8. ГРС «Боролдай»	7	6	1	1.1679163216
9. ГРС «Фабричный»	7	7	-	0.0334868675
10. Линейная часть	3	3	-	230.2054705
11. АГРС «Байсерке»	26	15	11	15.512755489
12. АГРС «Талгар»	25	14	11	20.380373335
13. АГРС«Талдыкорган»	25	4	21	3.8886540234
14. АГРС «Шарын»	25	4	21	3.8886540234
15. АГРС «Акши»	25	4	21	3.8886540234
16. АГРС «Балпык би»	25	4	21	3.8886540234
17. АГРС «Тонкерис»	3	2	1	3.1168990746
18. А ГРС «Унгиртас»	10	10	-	0.8877152571
19. АГРС «Есик»	10	10	-	0.8877152571
20. АГРС «Жаркент»	10	10	-	0.8877152571
21. АГРС «Шелек»	25	4	21	3.8886540234
22. АГРС «ТЭЦ-3	24	23	1	82.672879468
23. АГРС «ТЭЦ-2	29	28	1	109.13022512

24. Перемычка ТП-04 Кайрат	23	22	1	647.29175602
25. ГРС «Баканас»	25	4	21	3.8886540234
26. ГРС «Уштобе»	25	4	21	3.8886540234
27 ГРС «Сарыозек»	25	4	21	3.8886540234
28. ГРС «Казансу»	3	2	1	3.1168990746
29. ГРС «Текили»	3	2	1	3.1168990746
ИТОГО:	482	267	215	1189.4952514

Расчеты приземных концентраций загрязняющих веществ проводились по программному комплексу «ЭРА v2.0», НПО «Логос-Плюс» (г. Новосибирск), согласованному ГГО им. Войкова (г. Санкт-Петербург) и рекомендованному к применению МООС Республики Казахстан. Результаты расчетов рассеивания приземных концентраций приводятся в проекте в виде таблиц и карт рассеивания.

В соответствии с методикой по определению нормативов предельно-допустимых выбросов, выбросы загрязняющих веществ предприятия принимаются как предельно-допустимые, так как максимальные приземные концентрации вредных веществ не превышают установленные ПДК для населенных мест.

Согласно санитарным-эпидемиологическим заключениям и заключением государственных экологических экспертиз на «Проект нормативов предельно-допустимых выбросов (ПДВ) и «Оценка воздействия на окружающую среду» (ОВОС) загрязняющих веществ в атмосферу для УМГ «Алматы» объекты относятся ко 3 классу санитарной классификации с размером санитарной защитной зоны для ГРС – 300 метров и согласно статье 40 Экологического Кодекса РК к II категории.

СОДЕРЖАНИЕ:

	ВВЕДЕНИЕ	8
1	ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ	9
2	КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ФИЗИКО-ГЕОГРАФИЧЕСКИХ И КЛИМАТИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ РАЙОНА РАЗМЕЩЕНИЯ ПРЕДПРИЯТИЯ	11
2.1	Климатические условия района	11
3	ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ, КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ	13
3.1	Краткая характеристика технологии производства, технологического оборудования и источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	13
3.2	Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	36
3.3	Перспектива развития производства	36
3.4	Характеристика пылегазоулавливающего оборудования	36
3.5	Характеристика аварийных и залповых выбросов	36
3.6	Мероприятия по снижению выбросов загрязняющих веществ, обеспечивающих достижение значений нормативов ПДВ	37
3.7	Обоснование полноты исходных данных принятых для расчета ПДВ	37
4	АНАЛИЗ РЕЗУЛЬТАТОВ РАСЧЕТА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ ВРЕДНЫМИ ВЕЩЕСТВАМИ	40
4.1	Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере	40
4.2	Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы на существующее положение и с учетом перспективы развития	41
4.3	Анализ результатов моделирования приземных концентраций загрязняющих веществ и уровня загрязнения атмосферы	44
5	ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО УСТАНОВЛЕНИЮ НОРМАТИВОВ ПДВ	46
6	ОБОСНОВАНИЕ РАЗМЕРОВ САНИТАРНО-ЗАЩИТНОЙ ЗОНЫ (СЗЗ)	91
7	МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОУСЛОВИЯХ (НМУ)	92
8	КОНТРОЛЬ СОБЛЮДЕНИЯ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ	333
	СПИСОК ИСПОЛЬЗУЕМОЙ ЛИТЕРАТУРЫ	335

ПРИЛОЖЕНИЯ

- 1 Расчеты валовых выбросов загрязняющих веществ по источникам выделения, Бланки инвентаризации источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета предельно-допустимых выбросов, Нормативы выбросов загрязняющих веществ, Результаты расчета полей приземных концентраций загрязняющих веществ и карты рассеивания по площадкам
- 2 Ситуационные карты-схемы расположения предприятия
- 3 Фоновые справки ЗВ
- 4 Лицензия ТОО «SQUADRO GROUP» на природоохранное проектирование и нормирование.

ВВЕДЕНИЕ

Проект нормативов предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы», разработан на основании нормативно-правовых актов Республики Казахстан, базовыми из них являются следующие:

- Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года №400-VI ЗРК;
- РНД 211.2.02-97 «Рекомендации по оформлению и содержанию проектов нормативов допустимых выбросов в атмосферу (ПДВ) для предприятий Республики Казахстан»;
- Гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, утвержденные приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 168;
- Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденные Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20 марта 2015 года №237;
- РНД 211.202.01-2000. Инструкция по нормированию выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;
- Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утверждена Приказом Министра ООС РК от 16.04.2012 г. № 110-П (с изменениями на основании приказа Министра экономики Республики Казахстан от 08.06.2016 года №238).

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

Проект нормативов ПДВ выполнен проектной компанией ТОО «Squadro Group», имеющей государственную лицензию 02144Р №19022253 от 12 ноября 2019 года, выданная Министерством экологии, геологии и природных ресурсов РК. Лицензия выдана на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды, в состав которых входит природоохранное проектирование, нормирование.

РАЗДЕЛ 1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

АО «Интергаз Центральная Азия» управления магистральных газопроводов (УМГ) «Алматы».

В состав УМГ «Алматы» входят:

4. АГРС «Жатыген»
5. АГРС «Капшагай»
6. Промбаза
- 6-1. Перемычка
7. ГРС «Каскелен»
8. ГРС «Боролдай»
9. ГРС «Фабричный»
10. Линейная часть
11. АГРС «Байсерке»
12. АГРС «Талгар»
13. АГРС «Талдыкорган»
14. АГРС «Шарын»
15. АГРС «Акши»
16. АГРС «Балпык би»
17. АГРС «Тонкерис»
18. АГРС «Унгиртас»
19. АГРС «Есик»
20. АГРС «Жаркент»
21. АГРС «Шелек»
22. АГРС «ТЭЦ-3»
23. АГРС «ТЭЦ-2»
24. Перемычка ТІР-04 Кайрат
25. ГРС «Баканас»
26. ГРС «Уштобе»
27. ГРС «Сарыюзек»
28. ГРС «Казансу»
29. ГРС «Текили»

УМГ «Алматы» расположено в Южно-Казахстанской области.

Расстояние до ближайшей жилой зоны от площадок УМГ «Алматы» составляет:

4. АГРС «Жатыген» - ближайшая жилая зона находится на расстоянии 500 м в восточном направлении.
5. АГРС «Капшагай» - ближайшая жилая зона находится на расстоянии более 2500 м.
6. Промбаза; 6-1. Перемычка – ближайшая жилая зона находится на расстоянии 330 м в восточном направлении.
7. ГРС «Каскелен» - ближайшая жилая зона находится на расстоянии 342 м в южном направлении.
8. ГРС «Боролдай» - ближайшие жилые дома находятся на расстоянии 300 м в восточном направлении.
9. ГРС «Фабричный» - ближайшие жилые дома п. Фабричный находятся на расстоянии 320 м в южном направлении и п. Касымбек 2 км в северном направлении.
10. Линейная часть – ближайшая жилая зона находится на расстоянии 2 км в восточном направлении.

11. АГРС «Байсерке» - ближайшая жилая зона находится на расстоянии 800 м в северо-восточном направлении.
12. АГРС «Талгар» - ближайшая жилая зона находится на расстоянии более 850 м в юго-западным направлением.
13. АГРС «Талдыкорган» - ближайшая жилая зона находится на расстоянии 380 м в юго-восточном направлении.
14. АГРС «Шарын» - ближайшая жилая зона находится на расстоянии 410 м в юго-восточном направлении.
15. АГРС «Акши» - ближайшая жилая зона находится на расстоянии 390 м в юго-восточном направлении.
16. АГРС «Балпык би» - ближайшая жилая зона находится на расстоянии 420 м в юго-восточном направлении.
17. АГРС «Тонкерис» - ближайшая жилая зона находится на расстоянии 740 м в северо-восточном направлении.
18. АГРС «Унгиртас» - ближайшая жилая зона находится на расстоянии 430 м в северо-восточном направлении.
19. АГРС «Есик» - ближайшая жилая зона находится на расстоянии 500 м в северо-восточном направлении.
20. АГРС «Жаркент» - ближайшая жилая зона находится на расстоянии 530 м в северо-восточном направлении.
21. АГРС «Шелек» - ближайшая жилая зона находится на расстоянии 420 м в юго-восточном направлении.

Общее количество промплощадки – 27, в данном проекте рассматривается 27 площадок, которые расположены по Алматинской области. Нумерация источников для всех площадок приняты заново, в связи с объединением площадок, для стационарных организованных источников начинается с 0001 и продолжается, для неорганизованных источников нумерация начинается с 6001 и продолжается.

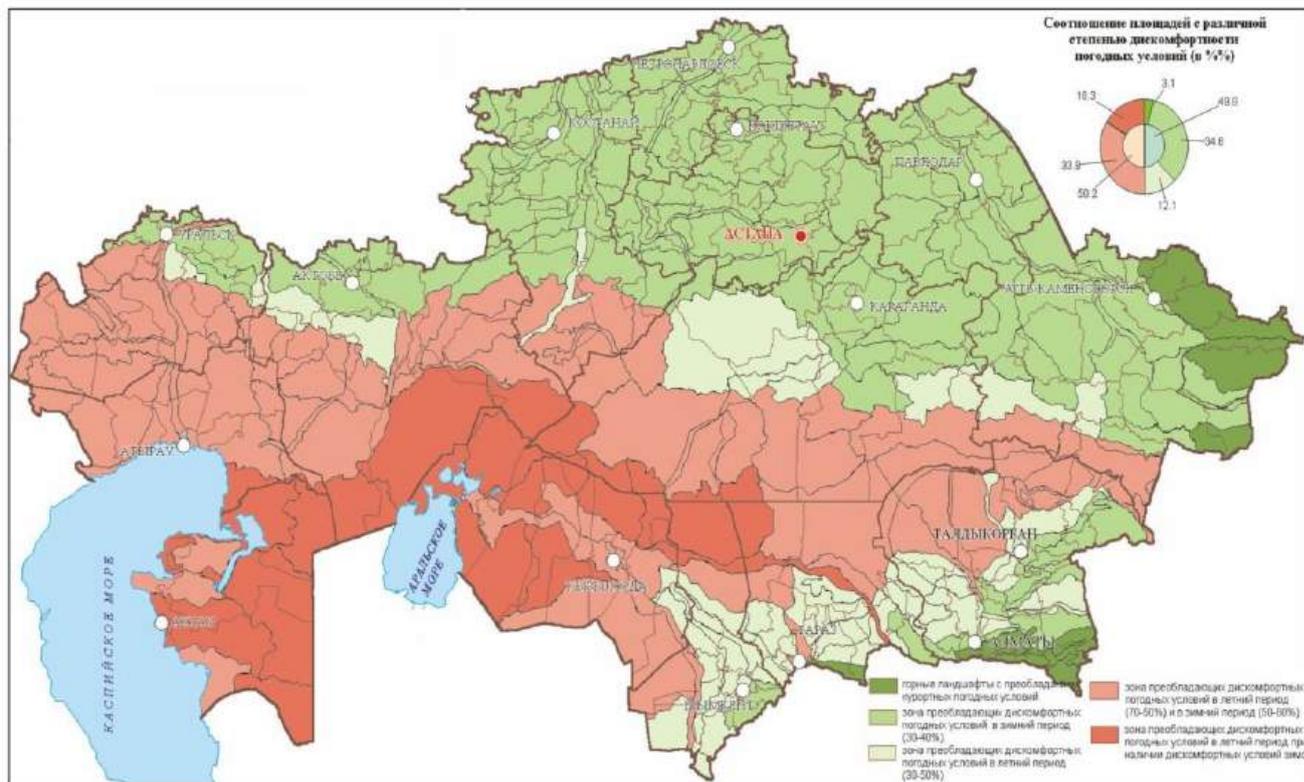
Ситуационная карта-схема района размещения предприятия с указанием границ санитарно-защитной зоны, селитебных территорий, с нанесенными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу представлена в приложении.

РАЗДЕЛ 2 КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ФИЗИКО-ГЕОГРАФИЧЕСКИХ И КЛИМАТИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ РАЙОНА РАЗМЕЩЕНИЯ ПРЕДПРИЯТИЯ

2.1 Климатические условия района

В условиях сухого резко континентального климата одним из основных факторов климатообразования является радиационный режим, формирующий температурный режим территории. Климат является резко-континентальным. Но южное расположение даёт очень тёплую по сравнению с рядом других городов, зиму и сухое и жаркое лето. Для описания природно-климатических условий г.Алматы и Алматинской области были использованы данные наблюдений ближайших метеорологических станций ОГМС Алматы, МС Капшагай, МС Есик, Айдарлы, Аксенгер, СНИП РК 2.04-01-2010, а также литературные источники. Для оценки климатических условий и воздействия на прилегающую территорию были рассмотрены наиболее актуальные параметры таких метеозлементов, как температура и влажность воздуха, ветровой режим, осадки, снежный покров, испарение, опасные явления погоды (грозы, туманы, метели, пыльные бури).

Климат на данной территории континентальный, в предгорной полосе мягче. Однако Алматинская область относится к зоне с преобладающими дискомфортными погодными условиями в зимний период.



Общей характеристикой климата области и Казахстана в целом является материковый характер его термического режима, который проявляется в большом годовом и суточном размахе колебаний температуры воздуха, контрастности и резкости сезонных и межгодовых колебаний.

Температурный режим формируется под влиянием притока прямой солнечной радиации и особенностей подстилающей поверхности, которая представляет собой изрезанную, слегка наклоненную на север предгорную равнину.

Средняя месячная и годовая температура воздуха, °С												
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
-6,8	-5,2	1,9	10,8	16,2	20,7	23,4	22,3	16,9	9,7	0,8	-4,8	8,8
Средний максимум температуры воздуха, °С												
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
-1,3	0,2	7,1	16,5	21,7	26,5	29,7	28,8	23,4	15,9	6,2	0,4	14,6
Средний минимум температуры воздуха, °С												
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
-11,1	-9,5	-2,4	5,6	10,9	15,2	17,6	16,3	11,0	4,6	-3,3	-8,8	3,8
Абсолютный максимум / абсолютный минимум температуры воздуха, °С												
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
17/-35	19/-38	26/-25	33/-11	35/-7	39/2	43/7	40/5	36/-3	31/-11	25/-34	19/-32	43/-38

В целом же по анализируемому району лето длится в среднем 7 месяцев, - с середины апреля до середины октября. Наиболее жарким месяцем является июль, средняя температура которого 23,4°С. В дневные часы она достигает 29,7°С, ночью она понижается до 17,6°С. В отдельные годы абсолютный максимум температуры может достигать +43°С.

Зима мягкая и короткая – в среднем около 3 месяцев, с декабря по февраль, с не устойчивой холодной погодой, большим числом солнечных дней, с большой повторяемостью безветренных дней. Наиболее низкими температурами выделяется январь, со средним месячным значением – 6,8°С. Ночью температура воздуха опускается до – 11,1°С. Абсолютный минимум достигает – 38°С.

Весна короткая, очень быстрое нарастание тепла происходит от февраля к марту, устойчивый переход средней суточной температуры воздуха через 0° – в конце февраля.

Осень затяжная, сухая и теплая, дожди идут редко, увеличивается повторяемость сильных ветров.

Устойчивый переход средней суточной температуры воздуха через 0° происходит в конце ноября.

АТМОСФЕРЫ

3.1 Краткая характеристика технологии производства, технологического оборудования и источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Газ для транспортировки поступает с месторождений Республики Узбекистан по магистральному газопроводу Бухарский газоносный район – Ташкент-Бишкек-Алматы (БГР – ТБА).

В состав предприятия входят «Промбаза», «Линейная часть газопровода», Перемычка, газораспределительные станции (ГРС): «Каскелен», «Боролдай», «Фабричный», и автоматизированная газораспределительные станции (АГРС): «Жатыген», «Капшагай», «Байсерке», «Талгар», «Талдыкорган», «Шарын», «Акши», «Балпык би», «Шелек», «Тонкерис», «Унгиртас», «Есик», «Жаркент», АГРС «ТЭЦ-3», АГРС «ТЭЦ-2», Перемычка ТИР-04 Кайрат, ГРС «Баканас», ГРС «Уштобе», ГРС «Сарюзек», ГРС «Казансу», ГРС «Текили».

Практически все производственное и вспомогательное оборудование, является источником выделения вредных веществ. Выбросы в атмосферу происходят в основном через *организованные источники*: дымовые трубы, вытяжные воздухопроводы систем вентиляции производственных цехов и участков, дыхательные клапаны резервуаров нефтепродуктов, свечи продувки и стравливания. От этих источников в атмосферу выбрасываются:

- из дымовых труб газотурбинных установок, котельных – оксиды азота, оксид углерода, диоксид серы;
- из дымовых труб печей подогрева газа – оксиды азота, оксид углерода, диоксид серы, метан;
- свечи продувки и стравливания являются источниками выбросов метана, меркаптанов, сероводорода и одоранта СПМ;
- из вентиляционных труб турбокомпрессорного цеха – пары турбинного масла;
- из вентиляционных труб ремонтных боксов: при работе на металлообрабатывающих станках – пыль неорганическая (70-20% SiO₂), пыль металлическая, пары минерального масла; при сварочных работах – железа оксид, марганца оксид, фториды, азота диоксид, углерода оксид, пыль неорганическая (70-20% SiO₂);
- из дыхательных клапанов резервуаров для масла и вентиляционной трубы насосной маслохозяйства – пары масла;
- из дыхательных клапанов топливных резервуаров в процессе приема, хранения и отпуска нефтепродуктов – пары углеводородов.

По результатам проведенной в 2022 году инвентаризации установлено:

- на всех площадках УМГ «Алматы» выявлено 482 стационарных источника выбросов вредных веществ, в т.ч. организованных 267, неорганизованных 215.

Таблица 3.1.1 – Количество источников по промплощадкам

№ площадки (наименование площадки)	Всего источников выбросов	В т.ч. организо- ванных	В т.ч. неорганизо- ванных
1. АГРС «Жатыген»	27	22	5
2. АГРС «Капшагай»	27	18	9
3. Промбаза	35	32	3
4. Перемычка	3	3	-
5. ГРС «Каскелен»	7	6	1
6. ГРС «Боролдай»	7	6	1
7. ГРС «Фабричный»	7	7	-
8. Линейная часть	3	3	-
9. АГРС «Байсерке»	26	15	11
10. АГРС «Талгар»	25	14	11
11. АГРС «Талдыкорган»	25	4	21

12. АГРС «Шарын»	25	4	21
13. АГРС «Акши»	25	4	21
14. АГРС «Балпык би»	25	4	21
15. АГРС «Тонкерис»	3	2	1
16. АГРС «Унгиртас»	10	10	-
17. АГРС «Есик»	10	10	-
18. АГРС «Жаркент»	10	10	-
19. АГРС «Шелек»	25	4	21
20. АГРС «ТЭЦ-3	24	23	1
21. АГРС «ТЭЦ-2	29	28	1
22. Перемычка ТИР-04 Кайрат	23	22	1
23. ГРС «Баканас»	25	4	21
24. ГРС «Уштобе»	25	4	21
25. ГРС «Сарыозек»	25	4	21
26. ГРС «Казансу»	3	2	1
27. ГРС «Текили»	3	2	1
ИТОГО:	482	267	215

Стационарные источники выбросов, подлежащие нормированию «Алматы» УМГ загрязняют атмосферный воздух вредными веществами, в количестве 34 наименований.

Выбросы от стационарных источников определены инвентаризацией по работающему оборудованию и составляют:

Таблица 3.1.2 –Выбросы от стационарных источников

Код загр. вещества	Наименование вещества	Нормативы ПДВ на 2023-2032 года	
		г/с	т/год
1	2	3	4
0123	Железо (II, III) оксиды (ди)Железо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.005638	0.00749
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.0004852	0.0006446
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0.00000983	0.00001698
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2.34037642	53.721111
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.37585566	8.7305199
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0.000099	0.000171
0322	Серная кислота (517)	0.0001701237	0.00003786
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.003071	0.03295
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00797984	0.95463733
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.03123816	6.1115100043
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	7.697014854	183.30594
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0003958	0.0005255
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид,	0.001742	0.002312

	кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)		
0410	Метан (727*)	44.15582	840.24389005
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	2847.067904	87.771516662
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	2.5943867	2.252485285
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.255929	0.1826
0602	Бензол (64)	0.23545	0.167992
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0296671	0.021181
0621	Метилбензол (349)	0.222182	0.158438
0627	Этилбензол (675)	0.0061421	0.0043784
0703	Венз/а/пирен	0.00000042	0.0000005944
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0.85	0.00467
1325	Формальдегид	0.00066	0.00717
1702	1-Бутантиол (Бутилмеркаптан) (103)	0.000000367	0.0000115742
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	0.0003622689	0.0078107669
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.0316251098	0.0152446594
1720	Пропан-1-тиол (Пропилмеркаптан) (471)	0.000000895	0.0000282925
1728	Этантиол (668)	27.8731035189	0.0105611892
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0.0585967	1.839602048
2754	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C) (10)	0.2958627	2.8762337
2902	Взвешенные частицы (116)	0.05532	0.74479
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)	0.0007386	0.000981
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.02768	0.3178
	ВСЕГО:	2934.22550737	1189.4952514

3.1.1 Промплощадка №4 АГРС «Жатыген»

ГРС «Жатыген» административное трасса газопровода проходит по территории Илийского района Алматинской области. Пропускная способность 50,0 тыс.нм³/час.

В СОСТАВ АГРС «ЖАТЫГЕН» ВХОДЯТ:

Узел переключения и одоризации, размещенный в блок-контейнере, вход газа в АГРС а предусматривается через диэлектрическое фланцевое соединение к входному шаровому крану, устанавливаемому на входном коллекторе. В составе узла предусматриваются:

- Краны с дистанционно управляемом приводом на газопроводах входа и выхода;
- Предохранительные клапаны (не менее двух) для сброса газа;
- Обводная линия, соединяющая газопроводы и выхода АГРС, обеспечивающая кратковременную подачу газа потребителю;

- Узел одоризации (БАОГ), устанавливаемый на выходе станции после обводной линии. Подача одоранта осуществляется как с автоматической (основной режим работы), так и с ручной регулировкой; БАОГ состоит из следующих основных элементов: Расходная емкость; Узел замера уровня и регулирования подачи одоранта в составе: датчик уровня, электромагнитный клапан дозирующий, электромагнитный клапан заправочный; Указатель уровня с мерной линейкой; Сигнализатор уровня; Эжектор газовый; Манометры; Редуктор газовый; Арматура обвязки узла дозирования одоранта; Блок управления. Управление осуществляется Блоком управления, который устанавливается в операторной АГРС; подземная емкость хранения одоранта $V=2$ м³;
- Газораспределительный шкаф для подачи газа на собственные нужды (в блок подготовки теплоносителя);
- Свечи с дистанционно краном для аварийного сбросов газа из технологических трубопроводов, расположенных после входного крана и перед линией редуирования, вынесенные за территорию ГРС на 10 м.

Узел очистки и подогрева газа

- 2 фильтр-сепаратора ФС-150;
- Промежуточная емкость сбора конденсата Ру8,0 МПа;
- Емкость сброса конденсата дренажная Ру0,07 Мпа.
- 2 блока теплообменных аппаратов ПГ150. Нагрев газа осуществляется промежуточным теплоносителем, защита оборудования при прорыве газа в полость теплоносителя котельной клапанами-отсекателями;

Узел редуирования газа в отопляемом блок-контейнере. Линии редуирования приняты по следующей схеме (по ходу газа): кран с дистанционно управляемым приводом, отсекающий, регулятор, кран ручной (защита отсекающим).

- 2 линии редуирования– Ду300;
- 1 линия редуирования малого расхода Ду100;

Узел коммерческого учета расхода газа на БСУ открытой установки:

- Измерительная линия Ду300 на БСУ 300/7,5;
- Измерительная линия малого расхода Ду100 на БСУ 100/7,5;
- Блок приборный в термошкафу.

Узел подготовки теплоносителя:

- Котельная на базе 2-х котлов;
- Принудительная циркуляция теплоносителя 2 насосами с блоками с блоком управления, работающими в режимах день/ночь либо по таймеру (задается оператором), 100% резерв с автоматическим переходом на резервную линию при аварийном остановке рабочей;
- Емкость для слива теплоносителя $V=1$ м³.

Блок КИПиА в отопляемом блок-контейнере:

- Отсек управления со шкафом контроля и управления технологическими процессами АГРС;
- Система бесперебойного питания САУ АГРС и насосов котельной рассчитан на 4 часа работ + бензогенератор для зарядки аккумуляторов и работы станции;
- Отсек котельной для обогрева блок-бокса АГРС (навесной котел);
- Комната отдыха;
- Отсек приема пищи.

Аккумулятор импульсного газа: емкость $V=1,5$ м³

По данным инвентаризации на промплощадке №4 ГРС «Жатыген» выявлено 26 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них организованных -21, неорганизованных -5. Расчет выбросов ЗВ в атмосферу проводился на основании утвержденных методик МООС РК.

Код загр. вещества	Наименование вещества	Нормативы ПДВ на 2023-2032 года	
		г/с	т/год
1	2	3	4
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00212	0.033084
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0003442	0.00538
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.003965	0.06193
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.34449	6.8433376283
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0036427	0.0706494945
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.000423184	0.0001244762
	В С Е Г О:	0.354985084	7.014505599

3.1.2 Промплощадка №5 АГРС «Капшагай»

АГРС «Капшагай» административное трасса газопровода проходит по территории Илийского района Алматинской области. Пропускная способность 50,0 тыс.нм³/час.

В СОСТАВ АГРС «КАПШАГАЙ» ВХОДЯТ:

Предусматривается блочно-модульного исполнения ТОО «БатысМунайГаз Жабдыктары» из блоков полной заводской готовности в том числе:

Узел переключения состоящий из входного и выходного блоков, размещаемых на раме под навесом. Вход газа в АГРС предусматривается через диэлектрическое фланцевое соединение к входному шаровому крану, устанавливаемому на входном коллекторе входного блока. В составе входного и выходного блоков узла переключения предусматриваются:

- Краны с дистанционно управляемым приводом на газопроводах входа и выхода;
- Предохранительные клапаны (не менее двух) для сброса газа;
- Обводная линия, соединяющая газопроводы входа и выхода ГРС, обеспечивающая кратковременную подачу газа потребителю;
- Свечи с дистанционно управляемым краном для аварийного сброса газа из технологических трубопроводов, расположенных после входного крана и перед линией редуцирования, вынесенные за территорию АГРС на 10 м.

Узел очистки газа открытый установки, размещаемый на раме, состоящий из 2-х фильтр-сепараторов ФС-200, кранов и трубопроводов обвязки;

Узел подогрев газа открытой установки:

- 2 блока теплообменных аппаратов ПГ200. Нагрев газа осуществляется промежуточным теплоносителем, защита оборудования при прорыве газа в полость теплоносителя котельной клапанами-отсекателями;
- Подземная емкость сбора конденсата дренажная Ру0,07 Мпа V=2м³.

Узел редуцирования газа в отопляемом блок-контейнере. Линии редуцирования приняты по следующей схеме (по уходу газа): кран с дистанционно управляемым приводом, отсекающий, регулятор, кран ручной (защита отсекающим).

- 2 линии редуцирования – Ду400;
- 1 линия редуцирования малого расхода Ду150;
- Линия редуцирования газа на собственные нужды (в блок подготовки теплоносителя);

Узел коммерческого учета расхода газа на БСУ открытой установки:

- Измерительная линия Ду400 на БСУ 400/7,5;
- Измерительная линия малого расхода Ду150 на БСУ 150/7,5;

- Блок приборный в термощкафу.

Узел одоризации газа (БАОГ), устанавливаемый на выходе станции после обводной линии.

Подача одоранта осуществляется как с автоматической (основной режим работы), так и с ручной регулировкой; БАОГ состоит из следующих основных элементов: Расходная емкость; Узел замера уровня и регулирования подачи одоранта в составе: датчик уровня, электромагнитный клапан дозирующий, электромагнитный клапан запорный; Указатель уровня с мерной линейкой; Сигнализатор уровня; Эжектор газовый, Манометры; Редуктор газовый; Арматура обвязки узла дозирования одоранта; Блок управления. Управление осуществляется Блоком управления, который устанавливается в операторной АГРС; подземная емкость хранения одоранта $V=2\text{м}^3$

Узел подготовки теплоносителя:

- Котельная на базе 2-х котлов;
- Принудительная циркуляция теплоносителя 2 насосами с блоками управления, работающими в режимах день/ночь по таймеру (задается оператором), 100 % резерв с автоматическим переходом на резервную линию при аварийном останове рабочей;
- Емкость для слива теплоносителя $V=1,5\text{м}^3$.

Блок КИПиА в отапливаемом блок-контейнере:

- Отсек управления со шкафо контроля и управления технологическими процессами АГРС;
- Система бесперебойного питания САУ АГРС и насосов котельной рассчитана на 4 часа работ + бензогенератор для зарядки аккумуляторов и работы станции;
- Отсек котельной для обогрева блок-бокса АГРС (навесной котел);
- Комната отдыха;
- Отсек приема пищи

Аккумулятор импульсного газа: емкость $V=1.5\text{м}^3$.

По данным инвентаризации на промплощадке №5 ГРС «Капшагай» выявлено 27 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них организованных -18, неорганизованных -9. Расчет выбросов ЗВ в атмосферу проводился на основании утвержденных методик МООС РК.

Код загр. вещества	Наименование вещества	Нормативы ПДВ на 2023-2032 года	
		г/с	т/год
1	2	3	4
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.003465	0.054384
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0005632	0.00885
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00633	0.09933
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.1572	5.0246888107
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0016282	0.05186335
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.000022544	0.000084398
	В С Е Г О:	0.169208944	5.23920056

3.1.3 Промплощадка №6 Промбаза

Промбаза предназначена для технологического обслуживания и ремонта оборудования ГРС, линейной части газопровода, спецмеханизмов и автотранспорта АЛПУМГ. На территории промбазы расположены: административное здание, склады, боксы для хранения и ремонта

автотранспорта, аккумуляторная, токарный участок, сварочный пост, деревообрабатывающий участок, мастерская КИПиА, АЗС, автомойка.

Теплоснабжение–автономное, электроснабжение на площадке промбазы централизованное.

В ремонтном боксе выполняется мелкий ремонт автотранспорта, смазка двигателей и мойка деталей в дизтопливе. Площадь зеркала ванны с дизтопливом - 1 м². В ремонтном боксе имеется механическая вентиляция, V=4000 м³/час, труба Н=8 м, Д=400 мм. При мойке деталей в атмосферу выбрасываются пары дизтоплива.

При маневрировании автотранспорта, въезде и выезде из боксов, в атмосферу выделяются выхлопные газы от сгоревшего топлива.

В аккумуляторном цехе будут заряжать будут кислотные аккумуляторы - 6СТ-55, 6СТ-60, 6СТ-90, 6СТ-132. Одновременно возможна зарядка четырех аккумуляторов 6СТ-132 в течение 8 часов 2 раза в неделю. Над постом зарядки предусмотрен вытяжной зонт V=3000 м³/час, труба Н=8 м, Д=400 мм. В атмосферу выбрасываются пары серной кислоты.

В токарном участке находятся: заточной станок – 2 круга Д=400 мм, плоскошлифовальный станок, токарные станки – 2 шт., сверлильный станок – 1 шт.

На токарном и сверлильном станках возможна обработка стали и чугуна, охлаждения нет. В токарном участке - вытяжка механическая общеобменная, V=1000 м³/час, труба Н=8 м, Д=200 мм. При работе металлообрабатывающих станков в атмосферу выбрасываются пыль неорганическая с содержанием SiO₂ 20-70% и пыль металлическая (железа оксид).

АЗС используется для заправки собственного автотранспорта. В состав АЗС входят: операторная, 4 подземных горизонтальных резервуара емкостью по 75 м³, 3 подземных горизонтальных резервуара емкостью по 10 м³, 2 топливозаправочных колонки (1 для бензина, 1 для дизтоплива). Из всех резервуаров используются только 2 по 75 м³: 1 - для бензина, 1 - для дизтоплива. Годовой оборот нефтепродуктов за 2013 г. будет составлять: бензин – 3024 тонны, дизтоплива – 2988 тонны. Через дыхательные клапаны резервуаров и от патрубков топливных баков автотранспорта в атмосферу выбрасываются углеводороды. Масло для автотранспорта завозится в бочках, хранится на закрытом складе и отпускается вручную.

Установлен на промбазе установлен один универсальный деревообрабатывающий станок, выполняющий функции строгального, фуговального и сверлильного. Эксплуатация станка планируется с 2013 г. для собственных нужд: изготовление рам, ящиков, мелкий ремонт. Использование станка максимально 2 часа в смену, максимальный объем обрабатываемой древесины 7 м³. При работе деревообрабатывающего станка в атмосферу выбрасывается пыль древесная.

Сварочный пост предназначен для выполнения ремонтных работ, как на территории промбазы, так и на газопроводе. Расположен сварочный пост на открытой площадке, источник выброса - неорганизованный.

При сварочных работах в атмосферу выделяются оксиды железа, марганца, азота диоксид, углерода оксид, водород фтористый, пыль неорганическая. По данным инвентаризации на промплощадке №6 «Промбаза» выявлено 38 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них организованных -35, неорганизованных -3. Расчет выбросов ЗВ в атмосферу проводился на основании утвержденных методик МООС РК.

Код загр. вещества	Наименование вещества	Нормативы ПДВ на 2023-2032 года	
		г/с	т/год
1	2	7	8
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.005638	0.00749
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/	0.0004852	0.0006446

0150	(327) Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0.00000983	0.00001698
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1680917	1.846181
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.023083	0.29925
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0.000099	0.000171
0322	Серная кислота (517)	0.0001701237	0.00003786
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00032	0.00415
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00753856	0.09787
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000148048	0.000712037
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.473820854	6.06011
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0003958	0.0005255
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.001742	0.002312
0410	Метан (727*)	6.9256	4.9411
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	2.55929	1.8262
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.255929	0.1826
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.23545	0.167992
0602	Бензол (64)	0.0296671	0.021181
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.222182	0.158438
0621	Метилбензол (349)	0.0061421	0.0043784
0627	Этилбензол (675)	0.0000667	0.000000128
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0.0540627	0.2946737
2754	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C) (10)	0.05532	0.74479
2902	Взвешенные частицы (116)	0.0007386	0.000981
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)	6.9256	4.9411
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.02768	0.3178
	В С Е Г О:	11.0536703157	16.979605205

3.1.4 №6-1 Перемычка

Перемычка расположена севернее в Алматинском области, Жамбылском Карасайском районе. Перемычка на 945 км (МГ Казахстан-Китай) – п Узынагаш (МГ БГР-ТБА). Со всех сторон окружает пустырь.

Имеется Печь подогрева газа ПТПГ-100, выбросы осуществляется через дымовую трубу. Расход топлива 2803,2 тыс м3/год.

Камера запуска. Продувная свеча. Общий объем стравливаемого газа согласно проекту ориентировочно составит V=200м3. Стравливание газа из камеры запуска производится 2 раза в год.

Коллектор-сборник. Продувная свеча. Общий объем стравливаемого газа согласно проекту ориентировочно составит V=1900м3. Стравливание газа из камеры запуска производится 2 раза в год.

Код загр. вещества	Наименование вещества	Нормативы ПДВ на 2023-2032 года	
		г/с	т/год
1	2	7	8
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.138	1.787
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0224	0.2904
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.449	5.82
0410	Метан (727*)	41.3	1.515398
	В С Е Г О:	41.9094	9.412798

3.1.5 Промплощадка №7 ГРС «Каскелен»

ГРС «Каскелен» расположена севернее г. Каскелен в Карасайском районе Алматинской области. Со всех сторон ГРС окружает пустырь.

Место врезки отвода газопровода на ГРС «Каскелен» – 1304 км магистрального газопровода. ГРС введена в эксплуатацию с 1978 г. Проектная производительность – 70 тыс. м3/ч, фактическая производительность – 12 тыс. м3/ч. Фактическое давление газа на входе Рвх=2,5 МПа, на выходе Рвых= 0,3 МПа. Потребителем газа после редуцирования является ТОО «Алматыгазсервис». Количество входных ниток – одна, диаметром 150 мм, выходных – одна, диаметром – 300 мм.

Для отопления помещения операторной установлен бытовой подогреватель АОГВ-80, работающий на газе, Теплопроизводительность – 7 квт.

Узел переключения предназначен для технологических переключений газопотока в зависимости от сложившейся ситуации. В узле предусмотрен байпас (обводная линия) для снабжения потребителей газом минуя ГРС при ее отключении. В этом случае дросселирование давления осуществляется вручную с помощью кранов. Контроль за выходным давлением ведется визуально по выходным манометрам. Учет газа в этом случае не ведется.

В узле переключений имеются предохранительные клапаны СППК-4 –100, 2 шт, защищающие трубопроводы и оборудование от превышения давления на выходе, и продувочная свеча Ø150 мм, Н=5 м для стравливания газа при проверке СППК и после перекрытия каких-либо кранов.

Узел очистки предназначен для очистки газа от твердых и жидких примесей (песок, окалина, масло, вода). Узел очистки состоит из мультициклонных пылеуловителей в количестве 2-х шт. объемом по 0,21 м3. Производится ежедневная продувка фильтров через продувочный кран Ø50 в подземную емкость сбора конденсата объемом 10 м3. На конденсатосборнике – свеча выброса Ø100 мм Н=5 м.

Узел редуцирования предназначен для понижения входного давления газа Рвх=2,5 МПа до давления необходимого потребителям 0,3 МПа. Редуцирование на ГРС осуществляется посредством регуляторов давления РД64-100 – 2 шт., РД64-50 – 1 шт. На ГРС установлены 3 регулятора давления на 3-х нитках редуцирования. Количество ниток в работе определяется потребностью газа. Резервные нитки включаются при падении давления газа на выходе, в связи с увеличением количества потребителей. Узел редуцирования располагается: 2 нитки в закрытом блоке, одна на открытом воздухе, рядом с блоком.

Узел учета предназначен для коммерческого учета газа. Для измерения и учета газа установлены диафрагмы – ДКС (06-300).

Узел 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.

Одорант находится в расходной емкости объемом 40 л. В га-зовом пространстве этих емкостей с помощью системы трубопроводов и вентиля устанавливается то же давление, что и в выходном трубопроводе, и жидкость через дозатор, самотеком каплями поступает в газовую среду выходного трубопровода.

По мере расходования одоранта подаваемый газ заполняет пространство емкости и после использования всего одоранта перед следующим ее 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. Расход одоранта – 156 кг. Плотность этилмеркаптана (этантол) - 839 кг/м³.

На территории ГРС находится надземная емкость хранения одоранта, объемом 2 м³ откуда за счет повышенного давления в емкости, создаваемого 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.

При проведении операций продувки оборудования и стравливания газа из коммуникаций при ремонтных работах в атмосферу выбрасываются метан, сероводород и смесь природных меркаптанов.

При работе АОГВ в атмосферу выбрасываются оксиды азота, диоксид серы, углерода оксид.

По данным инвентаризации на промплощадке №7 ГРС «Каскелен» выявлено 7 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них организованных -6, неорганизованных -1. Расчет выбросов ЗВ в атмосферу проводился на основании утвержденных методик МООС РК.

Код загр. вещества	Наименование вещества	Нормативы ПДВ на 2023-2032 года	
		г/с	т/год
1	2	7	8
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.000243	0.003484
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0000395	0.000566
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00000406	0.0000582
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00007424	0.0005206357
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.001706	0.02446
0410	Метан (727*)	0.96769	1.3013334375
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	0.000130111	0.0007814646
	В С Е Г О:	0.969886911	1.3312037378

3.1.6 Промплощадка №8 ГРС «Боролдай»

ГРС «Боролдай» расположена западнее п. Боролдай Илийского района Алматинской области. Со всех сторон ГРС окружает пустырь. Ближайшие жилые дома находятся на расстоянии 300 м в восточном направлении.

Место врезки отвода газопровода на ГРС «Боралдай» – 1332 км магистрального газопровода. ГРС введена в эксплуатацию с 1988 г. Проектная производительность 30 тыс. м³/час, фактическая производительность – 1000 м³/ч. Фактическое давление газа на входе Р_{вх}=2,5 МПа, на выходе Р_{вых}= 0,3 МПа. Потребителем газа после редуцирования является ТОО «Алматыгазсервис». Количество входных ниток – одна, диаметром 150 мм, выходных – одна, диаметром – 300 мм.

Для отопления помещения операторной установлен бытовой подогреватель АОГВ-80, работающий на газе, Теплопроизводительность – 7 квт.

Состав ГРС «Боралдай» аналогичен ГРС «Каскелен»

Узел переключений - в узле имеются предохранительные клапаны СППК-4 –100 - 2 шт, продувочная свеча Ø150 мм, Н=5 м .

Узел очистки – в узле очистки установлены пылеуловители: мультициклонные -2 шт. объемом по 0,21 м³ . Производится ежедневная продувка фильтров через продувочный кран Ø50 в подземную емкость сбора конденсата объемом 10 м³. На конденсатосборнике – свеча выброса Ø100 мм Н=5 м.

Узел редуцирования – в узле расположены 3 нитки редуцирования и 3 регулятора давления РД64-100 – 2 шт., РД64-50 – 1 шт. Узел редуцирования располагается: 2 нитки в закрытом блоке, одна на открытом воздухе, рядом с блоком.

Узел учета - для измерения и учета газа установлены диафрагмы – ДКС (06-100) и ДКС(06-300). Узел одоризации. – в узле расположена расходная емкость одоранта объемом 40 л . Перед заполнением емкостей давление в дозаторной емкости выравнивается с атмосферным от 0,3 МПа до 0,1013 МПа. Расход одоранта составил 120 кг.

На территории ГРС находится подземная емкость хранения одо-ранта, объемом 2 м³. Использование и заполнение емкостей осуществляется аналогично с ГРС «Каскелен».

При проведении операций продувки оборудования и стравливания газа из коммуникаций при ремонтных работах в атмосферу выбрасываются метан, сероводород и смесь природных меркаптанов. При работе АОГВ в атмосферу выбрасываются оксиды азота, сероводород, смесь природных меркаптанов.

По данным инвентаризации на промплощадке №8 ГРС «Боралдай» выявлено 7 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них организованных -6, неорганизованных -1. Расчет выбросов ЗВ в атмосферу проводился на основании утвержденных методик МООС РК.

Код загр. вещества	Наименование вещества	Нормативы ПДВ на 2023-2032 года	
		г/с	т/год
1	2	7	8
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.000243	0.003484
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0000395	0.000566
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00000406	0.0000582
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00007217	0.0004551883
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.001706	0.02446
0410	Метан (727*)	0.96195	1.1382101453
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	0.00012667	0.000682788
	В С Е Г О:	0.9641414	1.1679163216

3.1.7 Промплощадка №9 ГРС «Фабричный»

ГРС «Фабричный» расположена севернее п. Фабричный Жамбылского района Алматинской области. Со всех сторон ГРС окружает пустырь. Ближайшие жилые дома п.

Фабричный находятся на расстоянии 320 м в южном направлении и п. Касымбек 2км в северном направлении.

Место врезки отвода газопровода на ГРС «Боралдай» – 1282 км магистрального газопровода. ГРС введена в эксплуатацию с 1989 г. Проектная производительность 30 тыс. м³/час, фактическая производительность – 1000 м³/ч. Фактическое давление газа на входе Р_{вх}=2,5 МПа, на выходе Р_{вых}= 0,3 МПа. Потребителем газа после редуцирования является ТОО «Алматыгазсервис». Количество входных ниток – одна, диаметром 150 мм, выходных – одна, диаметром – 300 мм. Для отопления помещения операторной установлен бытовой подогреватель АОГВ-80, работающий на газе. Теплопроизводительность – 7 кВт.

Состав ГРС «Фабричный» аналогичен ГРС «Каскелен»:

Узел переключений - в узле имеются предохранительные клапаны СППК-4 –100 - 2 шт, продувочная свеча - Ø150 мм, Н=5 м.

Узел очистки – в узле установлены пылеуловители: мультициклонные -2 шт. объемом по 0,21 м³. Производится ежедневная продувка фильтров через продувочный кран Ø50 в подземную емкость сбора кон-денсата объемом 10 м³. На конденсатосборнике – свеча выброса Ø100 мм Н=5 м. Узел редуцирования – в узле расположены 2 нитки редуцирования и 2 регулятора давления РД64-100 – 1 шт., РД64-50 – 1 шт.

Узел учета - для измерения и учета газа установлены диафрагмы – ДКС (06-100).

Узел одоризации – в узле расположена расходная емкость одоранта объемом 40 л. Перед заполнением емкостей давление в дозаторной емко-сти выравнивается с атмосферным от 0,3 МПа до 0,1013 МПа. Расход одоранта – 30 кг.

На территории ГРС находится подземная емкость хранения одоранта, объемом 2 м³. Использование и заполнение емкостей осуществляется аналогично с ГРС «Каскелен».

При проведении операций продувки оборудования и стравливания газа из коммуникаций при ремонтных работах в атмосферу выбрасываются метан, сероводород и смесь природных меркаптанов. При работе АОГВ в атмосферу выбрасываются оксиды азота, сероводород, смесь природных меркаптанов.

По данным инвентаризации на промплощадке №9 ГРС «Фабричный» выявлено 8 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них организованных -7, неорганизованных -1. Расчет выбросов ЗВ в атмосферу проводился на основании утвержденных методик МООС РК.

Код загр. вещества	Наименование вещества	Нормативы ПДВ на 2023-2032 года	
		г/с	т/год
1	2	7	8
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.000243	0.003484
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0000395	0.000566
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00000406	0.0000582
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00005783	0.000000057
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.001706	0.02446
0410	Метан (727*)	0.92618	0.0002486475
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0.85	0.00467
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	0.000105489	0.0000000142
	В С Е Г О:	1.778335879	0.0334868675

3.1.8 Промплощадка №10- Линейная часть газопровода

Линейная часть Алматинского УМГ включает в себя участок магистрального газопровода Бухарский газоносный район – Ташкент-Бишкек-Алматы (БГР – ТБА) от ГРС

«Кордай» (1117км) до ГРС-2 г. Алматы (1342 км). Магистральный газопровод состоит из двух ниток Ø530 до 1207 км, далее 1-ая нитка продолжается диаметром 1020 мм до 1324 км и до 1342 км продолжается газопровод одной ниткой Ø530мм, и введена в эксплуатацию магистральных газопроводов Алматы-Талдыкорган-264,8 км; «Байсерке-Капшагай»-37,06 км; Алматы-Байсерке-Талгар-62,4 км и перемычка Казахстан-Китай-37,6 км. Общая протяженность магистрального газопровода составляет -612,06 км.

На протяжении всего магистрального газопровода через 15-30 км размещены 33 крановые площадки, которые предназначены для отключения отдельных участков газопровода при проведении ремонтных работ, а также для сохранения газа во время аварийных разрывов газопровода. Запорно-регулирующая арматура на крановых площадках выполнена на сварке. На каждой крановой площадке имеется по 2 свечи для стравливания газа с участка газопровода.

Для очистки полости магистральных газопроводов без прекращения транспортировки газа применяют очистные устройства, которые запускают через узлы пуска и приема. Узел пуска поршня (УЗП) расположен на 1207 км магистрального газопровода, узел приема поршня (УПП) – на 1324 км. В состав УЗП и УПП входят: камеры приема и пуска поршня объемом по 8 м³, продувочные свечи Ø300 Н=3м и запорная арматура, узел сбора и отвода продуктов очистки. Длина пути прохождения поршня составляет 117 км, очистка производится один раз в год. Технологическое обслуживание и ремонт линейной части газопроводов производит Алматинское УМГ.

По данным инвентаризации на промплощадке №10 «Линейная часть газопровода» выявлено 3 источника выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них организованных -3, неорганизованных-0. Расчет выбросов ЗВ в атмосферу проводился на основании утвержденных методик МООС РК.

Код загр. вещества	Наименование вещества	Нормативы ПДВ на 2023-2032 года	
		г/с	т/год
1	2	7	8
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.004124
0410	Метан (727*)		230.195
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)		0.0063465
	В С Е Г О:		230.2054705

3.1.9 Промплощадка №11- АГРС «Байсерке», Промплощадка №12- АГРС «Талгар», Промплощадка №17 АГРС «Тонкерис»

Газопровод «Алматы - Байсерке - Талгар» классифицируется как распределительный газопровод высокого давления РН 5,4 МПа, осуществляющий некомпримируемую подачу газа от МГ «БГР-ТБА» в газопроводы-отводы на ГРС «Gate City», ГРС «Байсерке», ГРС «Тонкерис», ГРС-3 «Талгар» и на ГРС перспективных потребителей (АГРС «Жатыген», АГРС «Капшагай», ГРС «Жана Иле»).

Точка присоединения газопровода «Алматы-Байсерке-Талгар» принята на 1317,5 км магистрального газопровода «БГР-ТБА» (технические условия АО «Интергаз Центральная Азия») Природный газ подается после компримирования на КС-5Э «Тараз».

Присоединение осуществляется к двум ниткам магистрального газопровода:

- 1-ая нитка: 530x8, проектное рабочее давление 5,4 МПа, заглубление 0,8 м до верха трубы, категория участка газопровода - III;

- 2-ая нитка: 1020x9, проектное рабочее давление 5,4 МПа, заглубление 1 м до верха трубы, категория участка газопровода - III.

В точке присоединения предусматривается переукладка действующих газопроводов III категории с заменой на трубы, отвечающие толщине стенки для II категории участков трубопроводов. Врезка осуществляется с помощью тройников с решетками заводского изготовления.

Производительность автоматизированных газораспределительных станций:

- АГРС-«Байсерке» - 50,0 тыс.нм³/час;
- АГРС- «Талгар» - 270,0 тыс.нм³/час
- АГРС-«Тонкерис» - 10,0 тыс.нм³/час

Линейная часть газопровода

При транспортировке газа в объеме 2425,8 млн.м³/год диаметр линейной части газопровода принят 630 мм с учетом подачи газа через перемышку с МГ «Казахстан-Китай». Расчетное нормативное давление – 5,4 МПа, рабочее давление – P_p=3,8 МПа.

Линейная запорная арматура установлена на расстоянии, не превышающем 30 км.

Для обеспечения надежности газоснабжения г.Алматы и потребителей пригородной зоны между газопроводами «Алматы-Байсерке-Талгар» предусмотрена подача газа через перемышку с МГ «Казахстан-Китай».

Для поддержания расчетной пропускной способности газопроводов в процессе эксплуатации и проведения дефектоскопии предусматривается очистка полости трубы без прекращения подачи газа. Для этой цели предусматривается узел запуска ОУ и узел приема ОУ.

Узлы запуска и приема очистных и диагностических устройств

Узел запуска и узел приема очистных устройств на распределительном газопроводе «Байсерке» предназначены для обеспечения проектного гидравлического состояния газопровода пропуском специальных очистных устройств.

Очистка полости газопровода предусматривается очистными скребками диаметром 600 мм.

Узел запуска и приема очистных устройств газопровода обеспечивают выполнение следующих операций:

- запуск очистных устройств;
- прием очистных устройств;
- пропуск средств внутритрубной диагностики.

Узел запуска очистных устройств включает:

- камеру запуска очистных устройств;
- трубопроводы, арматуру и продувочные свечи;
- механизмы для запасовки очистных устройств;
- сигнализатор прохождения очистных устройств;
- стабилизирующее устройство для защиты от возможных продольных перемещений газопровода от действия перепада температур и внутреннего давления;
- электроснабжение;
- молниезащиту;
- охранную сигнализацию.

Узел приема очистных устройств включает:

- камеру приема очистных устройств;
- трубопроводы, арматуру и продувочные свечи;
- механизмы для извлечения, перемещения очистных устройств;
- сигнализаторы прохождения очистных устройств;
- щит управления узлом очистки;
- стабилизирующее устройство для защиты от возможных продольных перемещений газопровода от действия перепада температур и внутреннего давления;
- узел сбора продуктов очистки;
- электроснабжение;
- молниезащиту;
- охранную сигнализацию.

Для контроля положения очистных устройств предусматривается установка сигнализаторов (датчиков) на расстоянии 1000 м до узла приема очистных устройств и после узла запуска очистных устройств.

Сигналы от датчиков выводятся на щит управления узлом очистки, а также на диспетчерский пункт АГРС «Талгар».

Управление запорной арматурой узлов запуска и приема очистных устройств предусматривается дистанционным.

Для сбора, временного хранения и вывоза продуктов очистки на газопроводе предусматривается коллектор-сборник, сооружаемый из газопроводных труб, соответствующих участкам категории I.

На узле приема очистных устройств газопровода предусматривается узел сбора продуктов очистки полости газопровода. Объем коллектора-сборника в составе узла очистки полости газопровода принимается до 50 м³.

Конструкция коллектора-сборника предусматривает:

- определения объема загрязнений, находящихся в коллекторе;
- стравливания газа в атмосферу;
- перекачку жидкости в автоцистерны для вывоза на утилизацию;
- перемещение шлама в автоцистерны на вывоз и последующее обезвреживание;
- очистки нижней части коллектора-сборника.

Коллекторы-сборники газопровода размещаются на расстоянии не менее 15 м от газопровода с устройством ограждения. Свеча для сброса газа из коллектора-сборника размещается на расстоянии не менее 60 м от коллектора-сборника.

В составе оборудования АГРС предусматриваются:

Узел переключения, выполненный на раме под навесом, вход газа в АГРС через диэлектрическое фланцевое соединение к входному шаровому крану, устанавливаемому на входном коллекторе.

- краны с дистанционно управляемым приводом на газопроводах входа и выхода;
- предохранительные клапаны для сброса газа;
- обводная линия, соединяющая газопроводы входа и выхода АГРС, обеспечивающая кратковременную подачу газа потребителю;
- узел одоризации, устанавливаемый на выходе станции после обводной линии. Подача одоранта осуществляется как с автоматической (основной режим работы), так и с ручной регулировкой;
- свеча с дистанционно управляемым краном для аварийного сброса газа из технологических трубопроводов, расположенных после входного крана и перед линией редуцирования.

Узел очистки, выполненный на рамес площадками обслуживания на базе:

АГРС-Байсерке: фильтров-сепараторов типа ФС-200 1 рабочий + 1 резервный

АГРС-Тонкерис: фильтров-сепараторов типа ФС-80 1 рабочий +1 резервный

АГРС-3 «Талгар»: фильтров-сепараторов типа ФС-300 3 рабочих + 1 резервный

- емкость сбора конденсата Ру6,3 МПа

АГРС-Байсерке: V=2,0 м³;

АГРС-Тонкерис: V=2,0 м³;

АГРС-Талгар: V=5,0 м³;

Узел редуцирования газа в отапливаемом блок-контейнере:

АГРС-Байсерке: 1 выход PN 0,6 МПа регулятор РДМ Ду200 (по 2 регулятора на 2 линиях редуцирования – 1 линия рабочая + 1 линия резервная); 2 выход PN 1,2 МПа регулятор РДМ Ду150 (по 2 регулятора на 2 линиях редуцирования - 1 линия рабочая + 1 линия резервная).

АГРС-Тонкерис: 1 выход PN 0,6 МПа регулятор РДМ Ду50 (по 1 регулятору на 3 линиях редуцирования - 2 линии рабочих + 1 линия резервная)

АГРС-3 «Талгар»: 1 выход PN 1,2 МПа регулятор РДМ Ду200 (по 2 регулятора на 3 линиях редуцирования - 2 линии рабочих + 1 линия резервный); 2 выход PN 1,2

МПа регулятор РДМ Ду150 (по 2 регулятора на 3 линиях редуцирования - 2 линии рабочих + 1 линия резервный)

Подогрев газа выполняется на базе кожухотрубчатых теплообменников с применением подогревателей газа типа:

АГРС-Байсерке: ПГ-200/63 1 рабочий + 1 резервный

АГРС-Тонкерис: ПГ-80/63 1 рабочий + 1 резервный

АГРС-Талгар: ПГ-300 3 рабочих + 1 резервный

Нагрев газа промежуточным теплоносителем, защита оборудования при прорыве газа в полость теплоносителя котельной клапанами отсекающими ПКО-50;

- котельная на базе 2-х котлов «Майти Терм» американской фирмы Laars, мощностью котельной:

АГРС-Байсерке: 2 котла мощностью 300 кВт, общая установленная мощность 600 кВт.

АГРС-Тонкерис: 2 котла мощностью 150 кВт, общая установленная мощность 300 кВт;

АГРС-Талгар: 2 котла мощностью 600 кВт, общая установленная мощность 1200 кВт;

Принудительная циркуляция теплоносителя на базе 2-х насосов Grundfos с блоком управления, работающих в режимах день/ночь либо по таймеру (задается оператором), 100% резерв с автоматическим переходом на резервную линию при аварийном останове рабочей;

- емкость для слива теплоносителя V=2 м³;
- газораспределительный шкаф с учетом газа на собственные нужды.

Операторная в отопляемом блок-контейнере:

- отсек управления со шкафом контроля и управления технологическими процессами АГРС;
- система бесперебойного питания САУ ГРС и насосов котельной рассчитана на 4 часа работ + бензогенератор для зарядки аккумуляторов и работы станции;
- отсек котельной для обогрева блок-боксов АГРС (навесной котел ProTerm 24 кВт).

По данным инвентаризации на промплощадке №11 АГРС«Байсерке» выявлено 26 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них организованных -15, неорганизованных -11. Расчет выбросов ЗВ в атмосферу проводился на основании утвержденных методик МООС РК.

Код загр. вещества	Наименование вещества	Нормативы ПДВ на 2023-2032 года	
		г/с	т/год
1	2	7	8
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.028037	0.11483
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00455855	0.018658
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0030414	0.000055466
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.110736	0.45356
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	311.17621	14.822736225
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0027404	0.102532481
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.003479975 311.3288033	0.0003833173
	ВСЕГО:	311.3288033	15.512755489

По данным инвентаризации на промплощадке №12 АГРС «Талгар» выявлено 25 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них организованных -14, неорганизованных -11. Расчет выбросов ЗВ в атмосферу проводился на основании утвержденных методик МООС РК.

Код загр.	Наименование вещества	Нормативы ПДВ на 2023-2032 года
-----------	-----------------------	---------------------------------

веще- ства		г/с	т/год
1	2	7	8
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.028197	0.11712
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00458455	0.0190305
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0031414	0.000055995
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.111368	0.46261
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	321.3446	19.631939867
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0041444	0.1490888565
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.003594325	0.0005281163
	ВСЕГО:	321.4996297	20.380373335

По данным инвентаризации на промплощадке №17 АГРС «Тонкерис» выявлено 3 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них организованных -2, неорганизованных -1. Расчет выбросов ЗВ в атмосферу проводился на основании утвержденных методик МООС РК.

Код загр. веще- ства	Н а и м е н о в а н и е вещества	Нормативы ПДВ на 2023-2032 года	
		г/с	т/год
1	2	7	8
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	734.9109	3.09806
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.097517	0.0180308
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.008001692	0.0008082746
	ВСЕГО:	734.9265487	3.1168990746

3.1.10 Промплощадка №13- АГРС «Талдыкорган»

Протяженность газопровода-отвода составляет 1,9 км от точки подключения к существующей площадке СКУ №55 на 1110км МГ «Казахстан-Китай» до точки присоединения газопровода-отвода к входящему газопроводу площадки АГРС «Талдыкорган». Точка подключения к СКУ расположена на расстоянии 5м от ограждения площадки, подземное. Пропускная способность 120,0 тыс.м³/час. Для отопления помещения операторной установлен котел подогреватель, работающий на газе, расход топлива 346,368 тыс.м³/год Теплопроизводительность – 6,98 кВт.

В состав АГРС «Талдыкорган» входят:

Узел переключений предназначен для технологических переключений газопотока в зависимости от сложившейся ситуации.

Узлы одоризации. Для своевременного обнаружения утечки газа, ему придают специфический запах путем капельного введения в выходные трубопроводы специальной жидкости – одоранта (этилмеркаптана) из расчета на 2,4 м³. Одорант находится в емкостях объемом 40 л . В газовом пространстве этой емкости с помощью системы трубопроводов и вентилей устанавливается то же давление, что и в выходном трубопроводе, и жидкость через дозатор, самотеком каплями поступает в газовую среду выходного трубопровода.

По мере расходования одоранта подаваемый газ заполняет пространство емкости и после использования всего одоранта перед следующим ее 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. Расход одоранта составил – 134 кг. Плотность этилмеркаптана (этантол) 862 кг/м³.

В узле переключений имеются предохранительные клапаны, защищающие трубопроводы и оборудование от превышения давления на выходе, и свеча для продувки системы трубопроводов и стравливания газа при проверке предохранительных клапанов.

Узел очистки предназначен для очистки газа, поступающего на ГРС, от твердых и жидких примесей (песок, окалина, масло, вода). Узел очистки состоит из масляных пылеуловителей. Производится ежедневная продувка фильтров через продувочный кран в подземную емкость сбора конденсата. На конденсатосборнике – свеча выброса Ø100 мм Н=5 м.

При проведении операций продувки оборудования и стравливания газа из коммуникаций при ремонтных работах, а также от неплотностей запорно-регулирующей арматуры (ЗРА) газового оборудования в атмосферу выбрасываются метан, сероводород и смесь природных меркаптанов.

В блоке подготовки теплоносителя предусмотрено 2 промышленных газовых котла, оба в рабоче.

По данным инвентаризации на промплощадке №13 АГРС «Галдыкорган» выявлено 25 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них организованных -4, неорганизованных - 21. Расчет выбросов ЗВ в атмосферу проводился на основании утвержденных методик МООС РК.

Код загр. вещества	Наименование вещества	Нормативы ПДВ на 2023-2032 года	
		г/с	т/год
1	2	3	4
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.03992784	0.566245
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00648407	0.0919448
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.004940234	0.0013596902
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1937135	2.74594
0410	Метан (727*)		0.000587384
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.47647136	0.4815295172
1702	1-Бутантиол (Бутилмеркаптан) (103)	0.00000004587	0.0000014468
1720	Пропан-1-тиол (Пропилмеркаптан) (471)	0.00000011214	0.0000035366
1728	Этантол (668)	0.006620089	0.0010426487
	ВСЕГО	0.72815725	3.8886540234

3.1.11 Промплощадка №14- АГРС «Шарын»

Площадка АГРС «Шарын» расположен в селе Уйгурского района Алматинской области, обеспечит население Уйгурского района природным газом. АГРС «Шарын» обеспечивает население Уйгурского района природным газом. Пропускная способность 50,0 тыс.нм³/час.

АГРС «Шарын» аналогичен АГРС «Галдыкорган» УМГ «Алматы»:

По данным инвентаризации на промплощадке №14 АГРС «Шарын» выявлено 25 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них организованных -4, неорганизованных - 21. Расчет выбросов ЗВ в атмосферу проводился на основании утвержденных методик МООС РК.

Код	Наименование	Нормативы ПДВ на 2023-2032
-----	--------------	----------------------------

загр. вещества	вещества	года	
		г/с	т/год
1	2	3	4
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.03992784	0.566245
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00648407	0.0919448
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000000634	0.0013596902
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1937135	2.74594
0410	Метан (727*)		0.000587384
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0015824	0.4815295172
1702	1-Бутантиол (Бутилмеркаптан) (103)	0.00000004587	0.0000014468
1720	Пропан-1-тиол (Пропилмеркаптан) (471)	0.00000011214	0.0000035366
1728	Этантиол (668)	0.000001024	0.0010426487
	ВСЕГО	0.241709625	3.8886540234

3.1.12 Промплощадка №15- АГРС «Акши»

Площадка АГРС «Акши» расположен в селе Акши Илийского района Алматинской области, обеспечит население Илийского района природным газом. Пропускная способность 50,0 тыс.нм³/час.

АГРС «Акши» аналогичен АГРС «Талдыкорган» УМГ «Алматы»:

По данным инвентаризации на промплощадке №15 АГРС «Акши» выявлено 25 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них организованных -4, неорганизованных - 21. Расчет выбросов ЗВ в атмосферу проводился на основании утвержденных методик МООС РК.

Код загр. вещества	Наименование вещества	Нормативы ПДВ на 2023-2032 года	
		г/с	т/год
1	2	3	4
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.03992784	0.566245
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00648407	0.0919448
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000000634	0.0013596902
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1937135	2.74594
0410	Метан (727*)		0.000587384
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0015824	0.4815295172
1702	1-Бутантиол (Бутилмеркаптан) (103)	0.00000004587	0.0000014468
1720	Пропан-1-тиол (Пропилмеркаптан) (471)	0.00000011214	0.0000035366
1728	Этантиол (668)	0.000001024	0.0010426487
	ВСЕГО	0.241709625	3.8886540234

3.1.13 Промплощадка №16- АГРС «Балпык би»

Площадка АГРС «Балпык би» расположен в селе Балпык-Би Коксуского района Алматинской области. Пропускная способность 50,0 тыс.нм³/час.

АГРС «Балпык би» аналогичен АГРС «Талдыкорган» УМГ «Алматы»:

По данным инвентаризации на промплощадке №16 АГРС «Балпык би» выявлено 25 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них организованных -4,

неорганизованных - 21. Расчет выбросов ЗВ в атмосферу проводился на основании утвержденных методик МООС РК.

Код загр. вещества	Наименование вещества	Нормативы ПДВ на 2023-2032 года	
		г/с	т/год
1	2	3	4
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.03992784	0.566245
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00648407	0.0919448
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000000634	0.0013596902
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1937135	2.74594
0410	Метан (727*)		0.000587384
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0015824	0.4815295172
1702	1-Бутантиол (Бутилмеркаптан) (103)	0.00000004587	0.0000014468
1720	Пропан-1-тиол (Пропилмеркаптан) (471)	0.00000011214	0.0000035366
1728	Этантиол (668)	0.000001024	0.0010426487
	ВСЕГО	0.241709625	3.8886540234

3.1.14 Промплощадка №18- АГРС «Унгиртас»

Площадка АГРС «Унгиртас» расположен в поселке Унгуртас Жамбылского района Алматинской области. Пропускная способность 20,0 тыс.нм³/час.

В состав АГРС «Унгиртас» входят:

Блок учета расхода газа (БУРГ)

Блок учета газа предназначен для коммерческого учета газа, подаваемого на АГРС с магистрального трубопровода МГ «Казахстан-Китай». БУРГ запроектирован в соответствии с ГОСТ 8.611-2013и требованиями Закона Республики Казахстан «Об обеспечении единства измерений Республики Казахстан».

БУРГ состоит из следующих линий:

- линии основного расхода газа;
- 100% резервирование основной линии расхода газа;
- линия малого расхода газа (на летний период).

Блок учёта расхода газа установлен на входном трубопроводе АГРС перед узлом переключения и предназначен для коммерческого учёта расхода газа.

Узел переключения

Узел переключения АГРС предназначен для переключения потока газа высокого давления с автоматического на ручное регулирование давления по обводной линии, а также для предотвращения повышения давления в линии подачи газа потребителю с помощью предохранительной арматуры.

Узел очистки

Узел очистки газа (УОГ) предназначен для очистки газа от механических примесей и капельной влаги, с дальнейшим ее удалением в ёмкость сбора конденсата.

Узел очистки газа на АГРС служит для защиты от преждевременного износа и выхода из строя оборудования, регуляторов давления газа на узлах редуцирования, а также защиты счетчиков газа, датчиков и приборов автоматики системы контроля и управления.

Блок регулирования расхода газа

Узел регулирования расхода газа выполнен из двух линий (основной и резервной), каждая из которых включает в себя:

- клапан-регулятор расхода с электроприводом PN10,0 МПа;
- кран шаровой ручной DN300, PN10,0МПа до и после клапана-регулятора;

- кран DN20 для продувки узла очистки азотом и кран DN25 на продувочную свечу.

Узел редуцирования газа

Газ на узел редуцирования подается с узла подогрева.

Узел редуцирования газа выполнен составным из трёх частей: узел входных кранов с пневмогидроприводом на раме (только на выход №1), блок редуцирования с регуляторами давления и узел выходных кранов с ручным приводом на раме. Входные краны с пневмоприводом на выход №2, а также входные краны линий малых расходов расположены в блоке редуцирования вместе с регуляторами. Монтаж и сборка узла редуцирования осуществляется на месте эксплуатации.

Узел редуцирования содержит нитки редуцирования, предназначенные для понижения давления на оба выхода.

Узел подогрева теплоносителя:

Для подогрева теплоносителя предусмотрены два водогрейных котла Laars Mighty Therm HH400 тепловой мощностью 94,9 кВт каждый. В работе будет использован один котел. Циркуляция теплоносителя в контуре теплоснабжения принудительная с помощью двух насосов (рабочий и резервный) «Grundfos» UPS 40-120 F. Теплоносителем системы теплоснабжения является антифриз «DIXIS-65» (поставляется в комплекте), который при использовании разбавляется водой согласно инструкции на упаковке. Для работы котлов у узлу подготовки теплоносителя подводится природный газ с давлением 2 кПа. Дымовые газы удаляются через трубы высотой 7 м, диаметром 0,25 м.

Отопительный котел блока операторной:

Для отопления и горячего водоснабжения блока операторной предусмотрен в отдельном помещении отопительный котел, работающий на природном газе, марки Protherm, мощностью 24,6 кВт. Режим работы котла круглый год. Дымовые трубы удаляются через трубу высотой 2,5 м, диаметром 0,106 м.

Узел очистки газа:

Для очистки природного газа, поступающего из магистрального газопровода, от механических примесей и капельной влаги на входе АГРС после узла переключения устанавливается узел очистки в составе двух фильтров-сепараторов ФС-100. Фильтр-сепараторы обеспечивают очистку газа.

Емкость для сбора конденсата

Емкость для сбора конденсата выполнена как сосуд высокого давления и предназначена для сбора периодически удаляемых механических примесей и жидкостей из узлов очистки АГРС. Емкость $V=5,0\text{м}^3$ выполнена в подземном исполнении. Емкость оборудована сигнализатором верхнего уровня.

Для сброса газа из емкости предусмотрен предохранительный клапан СППКР-25-100 УХЛ1 DN25 PN10МПа.

Слив жидкости из емкости сбора конденсата выполняется передавливанием давлением не более 0,06 МПа. Для настройки давления газа передавливания в обвязке ёмкости предусмотрен манометр.

Выход слива конденсата DN50 выведен наружу и оборудован фланцевым переходом труба-шланг для слива конденсата в автоцистерну.

Емкость для хранения одоранта

Емкость для хранения одоранта предназначена для хранения и перекачивания одоранта в емкость блока одоризации и дальнейшей подачи одоранта в газопровод газораспределительной станции. Емкость представляет собой горизонтальный сосуд с эллиптическими днищами, подводными и отводящими патрубками. Емкость $V=4,0\text{м}^3$ имеет подземное исполнение. Объем емкости рассчитан так, чтобы заправка ее производилась не чаще одного раза в два месяца. В емкости предусмотрен контроль уровня одоранта.

Одоризатор обеспечивает автоматическую, регулируемую подачу одоранта пропорционально расходу газа на выходе АГРС.

По данным инвентаризации на промплощадке №18 АГРС «Унгуртас» выявлено 10 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них организованных -10, неорганизованных - 0. Расчет выбросов ЗВ в атмосферу проводился на основании утвержденных методик МООС РК.

Код загр. вещества	Наименование вещества	Нормативы ПДВ на 2023-2032 года	
		г/с	т/год
1	2	3	4
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.008818	0.2777
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0014317	0.045115
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.0000000033
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.017923	0.5649
0410	Метан (727*)		0.0000002487
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.0000000051
	ВСЕГО	0.0281727	0.8877152571

3.1.15 Промплощадка №19- АГРС «Есик»

Площадка АГРС «Есик» расположен в Енбекшиказахском районе Алматинской области. Пропускная способность 50,0 тыс.нм³/час.

Состав АГРС «Есик» аналогичен составом АГРС «Унгиртас»:

По данным инвентаризации на промплощадке №19 АГРС «Есик» выявлено 10 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них организованных -10, неорганизованных - 0. Расчет выбросов ЗВ в атмосферу проводился на основании утвержденных методик МООС РК.

Код загр. вещества	Наименование вещества	Нормативы ПДВ на 2023-2032 года	
		г/с	т/год
1	2	3	4
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.008818	0.2777
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0014317	0.045115
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.0000000033
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.017923	0.5649
0410	Метан (727*)		0.0000002487
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.0000000051
	ВСЕГО	0.0281727	0.8877152571

3.1.16 Промплощадка №20 - АГРС «Жаркент»

Промплощадка №20 ГРС «Жаркент» находится в Панфиловском районе Алматинской области расположен в юго-восточной части области. Состав АГРС «Жаркент» аналогичен составом АГРС «Унгиртас». Раширение АГРС и газопровода до г.Жаркент с 120 тыс нм³/час до 220 тыс нм³/час.

По данным инвентаризации на промплощадке №19 АГРС «Есик» выявлено 10 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них организованных -10,

неорганизованных - 0. Расчет выбросов ЗВ в атмосферу проводился на основании утвержденных методик МООС РК.

Код загр. вещества	Наименование вещества	Нормативы ПДВ на 2023-2032 года	
		г/с	т/год
1	2	3	4
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.008818	0.2777
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0014317	0.045115
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.0000000033
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.017923	0.5649
0410	Метан (727*)		0.0000002487
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.0000000051
	ВСЕГО	0.0281727	0.8877152571

3.1.17 Промплощадка №21- АГРС «Шелек»

Площадка АГРС «Шелек» расположен по адресу: Алматинская область, Енбекшиказахского района, Шелекского района, с.Шелек. Пропускная способность 50,0 тыс.нм³/час.

АГРС «Шелек» аналогичен АГРС «Талдыкорган» УМГ «Алматы»:

По данным инвентаризации на промплощадке №21 АГРС «Шелек» выявлено 25 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них организованных -4, неорганизованных - 21. Расчет выбросов ЗВ в атмосферу проводился на основании утвержденных методик МООС РК.

Код загр. вещества	Наименование вещества	Нормативы ПДВ на 2023-2032 года	
		г/с	т/год
1	2	3	4
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.03992784	0.566245
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00648407	0.0919448
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000000634	0.0013596902
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1937135	2.74594
0410	Метан (727*)		0.000587384
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0015824	0.4815295172
1702	1-Бутантиол (Бутилмеркаптан) (103)	0.00000004587	0.0000014468
1720	Пропан-1-тиол (Пропилмеркаптан) (471)	0.00000011214	0.0000035366
1728	Этантиол (668)	0.000001024	0.0010426487
	ВСЕГО	0.241709625	3.8886540234

3.1.18 Промплощадка АГРС «ТЭЦ-3»

По данным инвентаризации на промплощадке АГРС «ТЭЦ-3» выявлено 24 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них организованных -23, неорганизованных - 1. Расчет выбросов ЗВ в атмосферу проводился на основании утвержденных методик МООС РК.

Код загр. вещества	Наименование вещества	Нормативы ПДВ на 2023-2032 года	
		г/с	т/год
1	2	3	4
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.56662	15.609
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.092012	2.53745
0328	Углерод черный (Сажа)	0.000917	0.0096
0330	Сера диоксид	0.00014148	0.00551501
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.1060808
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1.7344	51.7036
0410	Метан (727*)		9.78722
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		1.438072
0703	Бенз/а/пирен	0.0000002	0.000001972
1716	Смесь природных меркаптанов		0.0002308204
1325	Формальдегид	0.00022	0.00239
2754	Углеводороды предельные C12-19	0.0806	0.86052
2735	Масло минеральное нефтяное	0.01951	0.61320064
	ВСЕГО	2.49442068	82.672879468

3.1.19 Промплощадка АГРС «ТЭЦ-2»

По данным инвентаризации на промплощадке АГРС «ТЭЦ-2» выявлено 29 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них организованных -28, неорганизованных - 1. Расчет выбросов ЗВ в атмосферу проводился на основании утвержденных методик МООС РК.

Код загр. вещества	Наименование вещества	Нормативы ПДВ на 2023-2032 года	
		г/с	т/год
1	2	3	4
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.56662	15.609
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.092012	2.53745
0328	Углерод черный (Сажа)	0.000917	0.0096
0330	Сера диоксид	0.00014148	0.00551501
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.3614226
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1.7344	51.7036
0410	Метан (727*)		32.6552
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		4.7715
0703	Бенз/а/пирен	0.0000002	0.000001972
1716	Смесь природных меркаптанов		0.000826668
1325	Формальдегид	0.00022	0.00239
2754	Углеводороды предельные C12-19	0.0806	0.86052
2735	Масло минеральное нефтяное	0.01951	0.61320064
	ВСЕГО	2.49442068	109.13022512

3.1.20 Промплощадка Перемычка ТП-04 Кайрат

По данным инвентаризации на промплощадке Перемычка ТП-04 Кайрат выявлено 29 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них организованных -28, неорганизованных - 1. Расчет выбросов ЗВ в атмосферу проводился на основании утвержденных методик МООС РК.

Код загр. вещества	Наименование вещества	Нормативы ПДВ на 2023-2032 года	
		г/с	т/год
1	2	3	4
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.49262	13.177
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.080012	2.14145
0328	Углерод черный (Сажа)	0.000917	0.0096
0330	Сера диоксид	0.00014614	0.84556271
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		5.625264448
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1.4644	43.2056
0410	Метан (727*)		563.64658
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		17.151726
0703	Бенз/а/пирен	0.00000002	0.0000002
1716	Смесь природных меркаптанов		0.012862024
1325	Формальдегид	0.00022	0.00239
2754	Углеводороды предельные C12-19	0.0806	0.86052
2735	Масло минеральное нефтяное	0.01951	0.61320064
	ВСЕГО	2.13842516	647.29175602

3.1.21 Промплощадка ГРС «Баканас»

По данным инвентаризации на промплощадке ГРС «Баканас» выявлено 25 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них организованных -4, неорганизованных - 21. Расчет выбросов ЗВ в атмосферу проводился на основании утвержденных методик МООС РК.

Код загр. вещества	Наименование вещества	Нормативы ПДВ на 2023-2032 года	
		г/с	т/год
1	2	3	4
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.03992784	0.566245
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00648407	0.0919448
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.004940234	0.0013596902
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1937135	2.74594
0410	Метан (727*)		0.000587384
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.47647136	0.4815295172
1702	1-Бутантиол (Бутилмеркаптан) (103)	0.00000004587	0.0000014468
1720	Пропан-1-тиол (Пропилмеркаптан) (471)	0.00000011214	0.0000035366
1728	Этантиол (668)	0.006620089	0.0010426487
	ВСЕГО	0.72815725	3.8886540234

3.1.22 Промплощадка ГРС «Уштобе»

По данным инвентаризации на промплощадке ГРС «Уштобе» выявлено 25 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них организованных -4, неорганизованных - 21. Расчет выбросов ЗВ в атмосферу проводился на основании утвержденных методик МООС РК.

Код загр. вещества	Наименование вещества	Нормативы ПДВ на 2023-2032 года	
		г/с	т/год

ства			
1	2	3	4
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.03992784	0.566245
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00648407	0.0919448
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.004940234	0.0013596902
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1937135	2.74594
0410	Метан (727*)		0.000587384
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.47647136	0.4815295172
1702	1-Бутантиол (Бутилмеркаптан) (103)	0.00000004587	0.0000014468
1720	Пропан-1-тиол (Пропилмеркаптан) (471)	0.00000011214	0.0000035366
1728	Этантиол (668)	0.006620089	0.0010426487
	ВСЕГО	0.72815725	3.8886540234

3.1.23 Промплощадка ГРС «Сарыозек»

По данным инвентаризации на промплощадке ГРС «Сарыозек» выявлено 25 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них организованных -4, неорганизованных - 21. Расчет выбросов ЗВ в атмосферу проводился на основании утвержденных методик МООС РК.

Код загр. вещества	Наименование вещества	Нормативы ПДВ на 2023-2032 года	
		г/с	т/год
1	2	3	4
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.03992784	0.566245
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00648407	0.0919448
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.004940234	0.0013596902
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1937135	2.74594
0410	Метан (727*)		0.000587384
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.47647136	0.4815295172
1702	1-Бутантиол (Бутилмеркаптан) (103)	0.00000004587	0.0000014468
1720	Пропан-1-тиол (Пропилмеркаптан) (471)	0.00000011214	0.0000035366
1728	Этантиол (668)	0.006620089	0.0010426487
	ВСЕГО	0.72815725	3.8886540234

3.1.24 Промплощадка ГРС «Казансу»

По данным инвентаризации на промплощадке ГРС «Казансу» выявлено 3 источника выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них организованных -2, неорганизованных -1. Расчет выбросов ЗВ в атмосферу проводился на основании утвержденных методик МООС РК.

Код загр. вещества	Наименование вещества	Нормативы ПДВ на 2023-2032 года	
		г/с	т/год
1	2	7	8
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	734.9109	3.09806
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.097517	0.0180308

1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.008001692	0.0008082746
	ВСЕГО:	734.9265487	3.1168990746

3.1.25 Промплощадка ГРС «Текили»

По данным инвентаризации на промплощадке ГРС «Текили» выявлено 3 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них организованных -2, неорганизованных -1. Расчет выбросов ЗВ в атмосферу проводился на основании утвержденных методик МООС РК.

Код загр. вещества	Наименование вещества	Нормативы ПДВ на 2023-2032 года	
		г/с	т/год
1	2	7	8
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	734.9109	3.09806
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.097517	0.0180308
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.008001692	0.0008082746
	ВСЕГО:	734.9265487	3.1168990746

3.2 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Общий перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу от источников загрязнения, расположенных на территории предприятия приведен в таблице 3.1. Таблица групп суммаций приведена в таблице 3.2. Бланки инвентаризации источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по годам приведены в части 2 – расчетные и табличные данные по каждой площадке. Параметры выбросов загрязняющих веществ, для расчета нормативов ПДВ с указанием источников загрязнения, времени работы оборудования, координат источников на карте-схеме предприятия приведены в таблице 3.3. Нормативы предельно-допустимых выбросов по каждому источнику и ингредиенту приведены в таблице 3.6. Перечень источников, дающих наибольший вклад в уровень загрязнения атмосферы представлен в таблице 3.5.

3.3 Перспектива развития производства

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

3.4 Характеристика пылегазоулавливающего оборудования

На источниках выбросов загрязняющих веществ в атмосферу отсутствует пылегазоулавливающее оборудование.

Применяемое технологическое оборудование соответствует современному техническому уровню. Установок для очистки газа на предприятии не имеется.

Для снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу выполняются организационно-технические мероприятия.

3.5 Характеристика аварийных и залповых выбросов

Залповые выбросы

Залповых выбросов на предприятии не производится. Источники химического и радиоактивного загрязнения отсутствуют.

Аварийные выбросы

Для исключения аварийных ситуаций на всех объектах «Алматы» УМГ проводится ежедневный контроль за оборудованием и газопроводом как магистральным, так и внутри компрессорным.

При эксплуатации ГПА возможно:

- Превышение температуры продуктов сгорания по тракту турбины по отношению к величинам, установленным эксплуатационными инструкциями;
- Недостаток уровня масла в маслобаке;
- Превышение давления топливного и импульсного газа;
- Работа ГПА в режимах, при которых параметры приближаются к значениям аварийных остановок системы защиты.

Аварийная остановка агрегата осуществляется в случае:

- Воспламенения масла;
- Появления дыма из подшипников;
- Появления металлического звука или постороннего шума в агрегате;
- Разрушение и выход из строя узлов и деталей
- Внезапного прорыва газа в помещение машинного зала или галереи нагнетателей;
- Резкого возрастания расхода масла через поплавковую камеру.

Из перечисленных аварийных ситуаций прорыв газа в помещение ведет к повышению уровня загрязнения атмосферного воздуха. Для надежной работы оборудования, с целью уменьшения риска эксплуатации крепление арматуры к трубопроводам проводится сваркой. На трубопроводах и устройствах высокого давления фланцевые соединения отсутствуют.

Для предотвращения перечисленных ситуаций разработаны правила эксплуатации и контроля. В процессе эксплуатации арматура технологической обвязки КС подвергается повседневному обслуживанию, а также плановому профилактическому осмотру и ремонту. Обслуживание и текущий ремонт запорной арматуры осуществляется без ее демонтажа. Осматривают арматуру ежедневно. Для исключения утечек арматуру необходимо содержать в чистоте, регулярно восстанавливать окраску наружной поверхности, следить за сохранностью изоляции подземной части кранов, особенно на выходе из почвы колонн крана и патрубков байпаса, наиболее подверженных коррозии. В исправном состоянии должны содержаться приводы кранов и узлы управления. Для уплотнения кранов используется специальная смазка, подаваемая специальным устройством под давлением. При температуре наружного воздуха ниже 5°C применяется зимняя смазка, при температуре выше 5°C – летняя смазка.

Арматуру, которая в процессе эксплуатации находится в открытом или закрытом состоянии, необходимо ежемесячно набивать смазкой и проверять плавность открытия и закрытия.

Утечки газа через неплотности арматуры относятся к аварийным ситуациям, которые исключаются выполнением перечисленных требований эксплуатации.

Средства контроля и автоматики компрессорного цеха предназначены для оперативного управления, защиты и контроля за работой оборудования компрессорных цехов и их объектов, которые включают системы защиты цехов от загазованности и защиты от пожара.

При соблюдении правил техники безопасности и правил технической эксплуатации на всех участках работ, при регулярных проверках оборудования и магистральных газопроводов аварийные ситуации сводятся к минимуму и исключаются полностью.

3.6 Мероприятия по снижению выбросов загрязняющих веществ, обеспечивающих достижение значений нормативов ПДВ

Для уменьшения приземных концентраций выполнение операций стравливания из геометрических сосудов и коммуникаций осуществляется с предварительным понижением давления и за более длительный период времени. Для улучшения условий рассеивания на подземном хранилище газа и компрессорных станциях для стравливания газа из геометрических объемов и при операциях продувки установлены свечи высотой от 5 до 12 м. Дополнительное увеличение высоты свечей является технически неосуществимым

мероприятием. Кроме того, для уменьшения приземных концентраций выполнение операций стравливания с геометрических сосудов и коммуникаций осуществляется с предварительным понижением давления и за более длительный период времени.

Для нормализации процессов горения и соответственно снижения выбросов загрязняющих веществ постоянно ведутся профилактические и ремонтные работы газоперекачивающих агрегатов, которые проводятся через каждые 500 часов наработки агрегатов и также в период отбора газа из ПХГ, когда агрегаты полностью остановлены.

3.7 Обоснование полноты исходных данных принятых для расчета ПДВ

На основании проведенных расчетов, а также по уточненным исходным данным об используемых материалах, реагентах, составах технологических сред, паспортных данных оборудования, объемах работ по эксплуатации определены количественные и качественные характеристики выбросов загрязняющих веществ в атмосферу расчетным путем по утвержденным нормативным документам.

В настоящей работе предусмотрены и рассчитаны предельно-допустимые выбросы от эксплуатации предприятия.

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

- РНД 211.2.02.09-2004 Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров. Астана, 2005 г.;
- «Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами». Алматы, 1996 г.;
- Методика расчета валовых выбросов вредных веществ в атмосферу для предприятий нефтепереработки и нефтехимии, утвержденная приказом Министра охраны окружающей среды от «18» 04 2008 г. № 100–п;
- РД 39.142-00 «Методики расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования»;
- Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005. Расчеты по п. 6-8;
- Методика расчетов выбросов в окружающую среду от неорганизованных источников АО "Казтрансойла" Астана, 2005 (п.6.1, 6.2, 6.3 и 6.4);
- Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (дополненное и переработанное), СПб, НИИ Атмосфера, 2005;
- "Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г. п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах паропроизводительностью до 30 т/час;
- Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005. Расчет по п. 9;
- Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий. п. 4.4 Кузнечные работы Приложение №3 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п;
- Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от объектов 4 категории п.6. Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от химических лабораторий Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п;
- Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.06-2004. Астана, 2005;
- Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий. п. 4.6 Аккумуляторные работы Приложение №3 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п;

- Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий (раздел 4.7. Ремонт РТИ) Приложение №3 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п;
- Методика по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу предприятиями деревообрабатывающей промышленности. РНД 211.2.02.08-2004. Астана, 2005;
- Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.03-2004. Астана, 2005;
- Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий (раздел 3) Приложение №3 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п;
- Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от предприятий дорожно-строительной отрасли (раздел 4) Приложение №12 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п;
- Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок. Приложение №14 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п;
- Временные рекомендации по расчету выбросов от стационарных дизельных установок. Л., 2014;
- «Сборник временных инструкций по измерению, учету и контролю выбросов оксидов азота и углерода на объектах транспорта и использования газа». Временная инструкция по учету валовых выбросов оксидов азота и углерода газотурбинных установок на компрессорных станциях по измеренному количеству топливного газа. ВНИИГаз, Москва 1993г;
- Каталог удельных выбросов загрязняющих веществ газотурбинных установок газоперекачивающих агрегатов. ВНИИГаз. Москва, 1993г.;
- Технологический регламент на проектирование компрессорных станций. ВНИИГАЗ. Москва, 1994.;
- Руководство по нормированию выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа. РД 51-100-85, Москва, 1985.;
- Методика определения и нормирования расхода газа на собственные нужды (без топливного газа) магистральных газопроводов. Укргазпром, УкрНИИГаз. Харьков, 1981.;
- Нормы расхода газа на собственные нужды. ПО «Уралтрансгаз», 1980.;
- Методика определения расхода природного газа на собственные технологические нужды линейной части магистрального газопровода, ГРС и ГИС. ЗАО «Газпром». Москва, 2002.

РАЗДЕЛ 4

АНАЛИЗ РЕЗУЛЬТАТОВ РАСЧЕТА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ ВРЕДНЫМИ ВЕЩЕСТВАМИ.

Расчет приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосферу для источников АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы» выполнен Программным комплексом «Эра V 2.0».

Программный комплекс «Эра» разработан ООО «Логос-плюс» (г. Новосибирск) для ПК и предназначен для решения широкого спектра задач в области охраны атмосферного воздуха.

Программа расчета приземных концентраций вредных веществ в атмосфере согласована ГГО им. А.И. Воейкова, г. Санкт-Петербург, рекомендована к использованию Министерством Охраны Окружающей Среды Республики Казахстан (№ 09-335 от 01.02.2002 г.).

Указанная программа 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 примерно в 1-2% случаев.

При одновременном совместном присутствии в атмосферном воздухе нескольких веществ, обладающих суммацией вредного действия, для каждой группы указанных веществ однонаправленного вредного действия рассчитывается безразмерная суммарная концентрация или значения концентраций вредных веществ, обладающих суммацией вредного действия, приводятся условно к значению концентраций одного из них.

Критерием оценки качества атмосферного воздуха служат максимально-разовые предельно - допустимые концентрации (ПДК_{м.р.}) веществ. ПДК рассчитываются в приземном слое атмосферного воздуха с усреднением за период не более 20 минут как отдельные элементы (ПДК_{м.р.}) или как суммация токсичного действия ряда загрязняющих веществ в определенном их сочетании, присутствующих в выбросах источников предприятия. Существуют два вида ПДК – одни для рабочих участков внутри СЗЗ, и другие более жесткие для населенных пунктов за пределами СЗЗ.

Расчет полей приземных концентраций загрязняющих веществ произведен с целью установления предельно-допустимых выбросов предприятия и подтверждения нормативного качества атмосферного воздуха. Расчет максимальных приземных концентраций вредных веществ позволяет выделить зоны с нормативным качеством воздуха и повышенным содержанием отдельных ингредиентов по отношению к ПДК.

Состояние воздушного бассейна на территории предприятия и прилегающей к нему территории в границах расчетного прямоугольника, характеризуется максимальными приземными концентрациями вредных веществ, представленными результатами расчетов на ЭВМ и картами рассеивания, с нанесенными на них изолиниями расчетных концентраций.

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

Расчеты величин концентраций вредных веществ в приземном слое атмосферы на существующее положение; метеорологические характеристики, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ (ЗВ) в атмосфере, карты-схемы с изолиниями расчетных концентраций (максимальных, на границе СЗЗ) всех вредных веществ; нормативы ПДВ для всех ингредиентов, загрязняющих атмосферу и другие разделы, соответствующие требуемому объему тома ПДВ для всех ингредиентов, загрязняющих атмосферу, сроки их достижения и другие требуемые разделы, выполнены с использованием программы «Эра», версия 2.0.

Район несейсмичен. Рельеф местности ровный с перепадом высот не более 50 м на 1 км, следовательно, безразмерный коэффициент, учитывающий влияние рельефа местности - 1.

Значение коэффициента температурной стратификации А, соответствующее неблагоприятным метеорологическим условиям, при которых концентрация вредных веществ в атмосферном воздухе максимальна, принимается равным 200.

Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере представлены в таблице 3.4.

ЭРА v2.0
ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.4

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

Алматинская область, УМГ "Алматы"

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	29.8
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (для котельных, работающих по отопительному графику), град С	-6.3
Среднегодовая роза ветров, %	
С	18.0
СВ	6.0
В	7.0
ЮВ	27.0
Ю	19.0
ЮЗ	6.0
З	7.0
СЗ	10.0
Среднегодовая скорость ветра, м/с	0.8
Скорость ветра (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой составляет 5 %, м/с	3.0

4.2 Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы на существующее положение

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.

В соответствии с РД 52.04.186-89 расчеты рассеивания выполнены без учета фоновых концентраций.

Расчетный прямоугольник выбран таким образом, чтобы охватить единым расчетом территорию предприятия. Расчеты выполнены на существующее положение при максимальной суммарной нагрузке предприятия по всем загрязняющим веществам и группам веществ, обладающих при совместном присутствии суммирующим вредным действием, с учетом

одновременности работы оборудования, при наиболее худших условиях для рассеивания загрязняющих веществ.

Промплощадка №4 АГРС «Жатыген»

Размер основного расчетного прямоугольника установлен в соответствии с размерами территории предприятия со сторонами 44000×40000 и шагом сетки 4000 м.

Расчет уровня загрязнения проводился на границе СЗЗ, ближайшей жилой зоне и на фиксированных точках.

Расчеты концентраций ЗВ были проведены для основного технологического оборудования на теплый период года, когда наблюдается наибольшая его нагрузка.

Промплощадка №5 АГРС «Капшагай»

Размер основного расчетного прямоугольника установлен в соответствии с размерами территории предприятия со сторонами 3500×5000 и шагом сетки 500 м.

Расчет уровня загрязнения проводился на границе СЗЗ и на фиксированных точках. На жилой зоне не проводился в связи удаленности жилой зоны от территории объекта на более 2 км, расчет рассеивания на жилой зоне не проводился.

Расчеты концентраций ЗВ были проведены для основного технологического оборудования на теплый период года, когда наблюдается наибольшая его нагрузка.

Промплощадка №6 «Промбаза»

Размер основного расчетного прямоугольника установлен в соответствии с размерами территории предприятия со сторонами 1100×800 и шагом сетки 100 м.

Расчет уровня загрязнения проводился на границе СЗЗ, ближайшей жилой зоне и на фиксированных точках.

Расчеты концентраций ЗВ были проведены для основного технологического оборудования на теплый период года, когда наблюдается наибольшая его нагрузка.

Промплощадка №6-1 «Перемычка»

Размер основного расчетного прямоугольника установлен в соответствии с размерами территории предприятия со сторонами 1100×800 и шагом сетки 100 м.

Расчет уровня загрязнения проводился на границе СЗЗ, ближайшей жилой зоне и на фиксированных точках.

Расчеты концентраций ЗВ были проведены для основного технологического оборудования на теплый период года, когда наблюдается наибольшая его нагрузка.

Промплощадка №7 ГРС «Каскелен»

Размер основного расчетного прямоугольника установлен в соответствии с размерами территории предприятия со сторонами 1000×1000 и шагом сетки 100 м.

Расчет уровня загрязнения проводился на границе СЗЗ, ближайшей жилой зоне и на фиксированных точках.

Расчеты концентраций ЗВ были проведены для основного технологического оборудования на теплый период года, когда наблюдается наибольшая его нагрузка.

Промплощадка №8 ГРС «Боролдай»

Размер основного расчетного прямоугольника установлен в соответствии с размерами территории предприятия со сторонами 1000×1000 и шагом сетки 100 м.

Расчет уровня загрязнения проводился на границе СЗЗ, ближайшей жилой зоне и на фиксированных точках.

Расчеты концентраций ЗВ были проведены для основного технологического оборудования на теплый период года, когда наблюдается наибольшая его нагрузка.

Промплощадка №9 ГРС «Фабричный»

Размер основного расчетного прямоугольника установлен в соответствии с размерами территории предприятия со сторонами 1000×1000 и шагом сетки 100 м.

Расчет уровня загрязнения проводился на границе СЗЗ, ближайшей жилой зоне и на фиксированных точках.

Расчеты концентраций ЗВ были проведены для основного технологического оборудования на теплый период года, когда наблюдается наибольшая его нагрузка.

Промплощадка №10 «Линейная часть газопровода»

Расчеты концентраций ЗВ не были проведены для промплощадки №10 «Линейная часть газопровода», выбросы ЗВ не равномерны производится, расчет рассеивания не целесообразен.

Промплощадка №11 АГРС «Байсерке»

Размер основного расчетного прямоугольника установлен в соответствии с размерами территории предприятия со сторонами 1500×1500 и шагом сетки 300 м.

Расчет уровня загрязнения проводился с учетом фона и без учета фона на границе СЗЗ, ближайшей жилой зоне и на фиксированных точках (фоновая справка представлена в приложение).

Расчеты концентраций ЗВ были проведены для основного технологического оборудования на теплый период года, когда наблюдается наибольшая его нагрузка.

Промплощадка №12 АГРС «Талгар»

Размер основного расчетного прямоугольника установлен в соответствии с размерами территории предприятия со сторонами 1250×1250 и шагом сетки 250 м.

Расчет уровня загрязнения проводился с учетом фона и без учета фона на границе СЗЗ, ближайшей жилой зоне и на фиксированных точках (фоновая справка представлена в приложение).

Расчеты концентраций ЗВ были проведены для основного технологического оборудования на теплый период года, когда наблюдается наибольшая его нагрузка.

Промплощадка №13 АГРС «Талдыкорган»

Размер основного расчетного прямоугольника установлен в соответствии с размерами территории предприятия со сторонами 800×900 и шагом сетки 100 м.

Расчет уровня загрязнения проводился на границе СЗЗ, ближайшей жилой зоне и на фиксированных точках.

Расчеты концентраций ЗВ были проведены для основного технологического оборудования на теплый период года, когда наблюдается наибольшая его нагрузка.

Промплощадка №14 АГРС «Шарын»

Размер основного расчетного прямоугольника установлен в соответствии с размерами территории предприятия со сторонами 800×900 и шагом сетки 100 м.

Расчет уровня загрязнения проводился на границе СЗЗ, ближайшей жилой зоне и на фиксированных точках.

Расчеты концентраций ЗВ были проведены для основного технологического оборудования на теплый период года, когда наблюдается наибольшая его нагрузка.

Промплощадка №15 АГРС «Акции»

Размер основного расчетного прямоугольника установлен в соответствии с размерами территории предприятия со сторонами 800×900 и шагом сетки 100 м.

Расчет уровня загрязнения проводился на границе СЗЗ, ближайшей жилой зоне и на фиксированных точках.

Расчеты концентраций ЗВ были проведены для основного технологического оборудования на теплый период года, когда наблюдается наибольшая его нагрузка.

Промплощадка №16 ГРС «Балтык би»

Размер основного расчетного прямоугольника установлен в соответствии с размерами территории предприятия со сторонами 800×900 и шагом сетки 100 м.

Расчет уровня загрязнения проводился на границе СЗЗ, ближайшей жилой зоне и на фиксированных точках.

Расчеты концентраций ЗВ были проведены для основного технологического оборудования на теплый период года, когда наблюдается наибольшая его нагрузка.

Промплощадка №17 АГРС «Тонкерис»

Размер основного расчетного прямоугольника установлен в соответствии с размерами территории предприятия со сторонами 1500×1500 и шагом сетки 300 м.

Расчет уровня загрязнения проводился на границе СЗЗ, ближайшей жилой зоне и на фиксированных точках.

Расчеты концентраций ЗВ были проведены для основного технологического оборудования на теплый период года, когда наблюдается наибольшая его нагрузка.

Промплощадка №18 АГРС «Унгиртас»

Размер основного расчетного прямоугольника установлен в соответствии с размерами территории предприятия со сторонами 1500×1200 и шагом сетки 100 м.

Расчет уровня загрязнения проводился на границе СЗЗ, ближайшей жилой зоне и на фиксированных точках.

Расчеты концентраций ЗВ были проведены для основного технологического оборудования на теплый период года, когда наблюдается наибольшая его нагрузка.

Промплощадка №19 АГРС «Есик»

Размер основного расчетного прямоугольника установлен в соответствии с размерами территории предприятия со сторонами 1500×1200 и шагом сетки 100 м.

Расчет уровня загрязнения проводился на границе СЗЗ, ближайшей жилой зоне и на фиксированных точках.

Расчеты концентраций ЗВ были проведены для основного технологического оборудования на теплый период года, когда наблюдается наибольшая его нагрузка.

Промплощадка №20 АГРС «Жаркент»

Размер основного расчетного прямоугольника установлен в соответствии с размерами территории предприятия со сторонами 1500×1200 и шагом сетки 100 м.

Расчет уровня загрязнения проводился на границе СЗЗ, ближайшей жилой зоне и на фиксированных точках.

Расчеты концентраций ЗВ были проведены для основного технологического оборудования на теплый период года, когда наблюдается наибольшая его нагрузка.

Промплощадка №21 АГРС «Шелек»

Размер основного расчетного прямоугольника установлен в соответствии с размерами территории предприятия со сторонами 800×900 и шагом сетки 100 м.

Расчет уровня загрязнения проводился на границе СЗЗ, ближайшей жилой зоне и на фиксированных точках.

Расчеты концентраций ЗВ были проведены для основного технологического оборудования на теплый период года, когда наблюдается наибольшая его нагрузка.

Промплощадка АГРС «ТЭЦ-3»

Размер основного расчетного прямоугольника установлен в соответствии с размерами территории предприятия со сторонами 2700×2700 и шагом сетки 100 м.

Расчет уровня загрязнения проводился на границе СЗЗ, ближайшей жилой зоне и на фиксированных точках.

Расчеты концентраций ЗВ были проведены для основного технологического оборудования на теплый период года, когда наблюдается наибольшая его нагрузка.

Промплощадка АГРС «ТЭЦ-2»

Размер основного расчетного прямоугольника установлен в соответствии с размерами территории предприятия со сторонами 2700×2700 и шагом сетки 100 м.

Расчет уровня загрязнения проводился на границе СЗЗ, ближайшей жилой зоне и на фиксированных точках.

Расчеты концентраций ЗВ были проведены для основного технологического оборудования на теплый период года, когда наблюдается наибольшая его нагрузка.

Промплощадка «перемычка ТИР-04 Кайрат»

Размер основного расчетного прямоугольника установлен в соответствии с размерами территории предприятия со сторонами 3000×3500 и шагом сетки 100 м.

Расчет уровня загрязнения проводился на границе СЗЗ, ближайшей жилой зоне и на фиксированных точках.

Расчеты концентраций ЗВ были проведены для основного технологического оборудования на теплый период года, когда наблюдается наибольшая его нагрузка.

Промплощадка ГРС «Баканас»

Размер основного расчетного прямоугольника установлен в соответствии с размерами территории предприятия со сторонами 800×900 и шагом сетки 100 м.

Расчет уровня загрязнения проводился на границе СЗЗ, ближайшей жилой зоне и на фиксированных точках.

Расчеты концентраций ЗВ были проведены для основного технологического оборудования на теплый период года, когда наблюдается наибольшая его нагрузка.

Промплощадка ГРС «Уитобе»

Размер основного расчетного прямоугольника установлен в соответствии с размерами территории предприятия со сторонами 800×900 и шагом сетки 100 м.

Расчет уровня загрязнения проводился на границе СЗЗ, ближайшей жилой зоне и на фиксированных точках.

Расчеты концентраций ЗВ были проведены для основного технологического оборудования на теплый период года, когда наблюдается наибольшая его нагрузка.

Промплощадка ГРС «Сарыозек»

Размер основного расчетного прямоугольника установлен в соответствии с размерами территории предприятия со сторонами 800×900 и шагом сетки 100 м.

Расчет уровня загрязнения проводился на границе СЗЗ, ближайшей жилой зоне и на фиксированных точках.

Расчеты концентраций ЗВ были проведены для основного технологического оборудования на теплый период года, когда наблюдается наибольшая его нагрузка.

Промплощадка ГРС «Казансу»

Размер основного расчетного прямоугольника установлен в соответствии с размерами территории предприятия со сторонами 1500×1500 и шагом сетки 300 м.

Расчет уровня загрязнения проводился на границе СЗЗ, ближайшей жилой зоне и на фиксированных точках.

Расчеты концентраций ЗВ были проведены для основного технологического оборудования на теплый период года, когда наблюдается наибольшая его нагрузка.

Промплощадка ГРС «Текили»

Размер основного расчетного прямоугольника установлен в соответствии с размерами территории предприятия со сторонами 1500×1500 и шагом сетки 300 м.

Расчет уровня загрязнения проводился на границе СЗЗ, ближайшей жилой зоне и на фиксированных точках.

Расчеты концентраций ЗВ были проведены для основного технологического оборудования на теплый период года, когда наблюдается наибольшая его нагрузка.

4.3 Анализ результатов моделирования приземных концентраций загрязняющих веществ и уровня загрязнения атмосферы

Для площадки №4 АГРС «Жатыген» необходимость расчетов приземных концентраций определена по списку вредных веществ для 2 ингредиентов. Для остальных загрязняющих веществ расчет приземных концентраций нецелесообразен.

Для площадки №5 АГРС «Капшагай» необходимость расчетов приземных концентраций определена по списку вредных веществ для 1 ингредиента. Для остальных загрязняющих веществ расчет приземных концентраций нецелесообразен.

Для площадки №6 «Промбаза» необходимость расчетов приземных концентраций определена по списку вредных веществ для 11 ингредиентов и 1 групп суммации. Для остальных загрязняющих веществ расчет приземных концентраций нецелесообразен.

Для площадки №6-1 «Перемычка» необходимость расчетов приземных концентраций определена по списку вредных веществ для 2 ингредиентов. Для остальных загрязняющих веществ расчет приземных концентраций нецелесообразен.

Для площадки №7 ГРС «Каскелен» необходимость расчетов приземных концентраций определена по списку вредных веществ для 1 ингредиента. Для остальных загрязняющих веществ расчет приземных концентраций нецелесообразен.

веществ расчет приземных концентраций нецелесообразен.

Для площадки ГРС «Уштобе» необходимость расчетов приземных концентраций определена по списку вредных веществ для 4 ингредиентов. Для остальных загрязняющих веществ расчет приземных концентраций нецелесообразен.

Для площадки ГРС «Сарыозек» необходимость расчетов приземных концентраций определена по списку вредных веществ для 4 ингредиентов. Для остальных загрязняющих веществ расчет приземных концентраций нецелесообразен.

Для площадки ГРС «Казансу» необходимость расчетов приземных концентраций определена по списку вредных веществ для 2 ингредиентов. Для остальных загрязняющих веществ расчет приземных концентраций нецелесообразен.

Для площадки ГРС «Текили» необходимость расчетов приземных концентраций определена по списку вредных веществ для 2 ингредиентов. Для остальных загрязняющих веществ расчет приземных концентраций нецелесообразен.

Анализ результатов расчета показал, что максимальные приземные концентрации при нормальном технологическом режиме эксплуатации по всем веществам и суммациям, не оказывают существенного влияния на загрязнение атмосферы, не превышают 1.0 ПДК на границе санитарно-защитной и жилой зоны, следовательно, величина выбросов этих веществ может быть принята в качестве ПДВ.

РАЗДЕЛ 5 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО УСТАНОВЛЕНИЮ НОРМАТИВОВ ПДВ

Предельно допустимым для предприятия считается суммарный выброс загрязняющего вещества в атмосферу от всех источников данного предприятия и рассеивания выбросов в атмосфере при условии, что выбросы того же вещества из источников не создадут приземную концентрацию, превышающую ПДК. Рассчитанные значения ПДВ являются научно обоснованной технической нормой выбросов предприятием вредных веществ, обеспечивающей соблюдение требований санитарных органов по чистоте атмосферного воздуха населенных мест и промышленных площадок.

Анализ результатов моделирования показывает, что при регламентном режиме работы предприятия и одновременно работающих источников выброса экологические характеристики атмосферного воздуха в районе расположения АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы» по всем загрязняющим ингредиентам находятся в пределах нормативных величин.

Выполненные расчеты уровня загрязнения атмосферного воздуха показали возможность принятия выбросов и параметров источников выбросов в качестве допустимых выбросов, на срок действия разработанного проекта или до ближайшего изменения технологического режима работы, переоснащения производства, увеличения объемов работ, строительство и эксплуатация новых объектов, в результате которых произойдет изменение количественного и качественного состава выбросов, увеличение источников загрязнения и как следствие изменение нормативов.

Нормативы выбросов предложены для каждого вредного вещества, загрязняющего окружающую среду. Предложения по нормативам выбросов по каждому загрязняющему веществу и источникам выбросов приведены в части 2 – расчетные и табличные данные по каждой площадке.

Ниже в таблице 3.6 представлены общие нормативы ПДВ по АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»:

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алма-сая область, АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника выб- роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ	
		существующее положение на 2022 год		на 2023 - 2032 гг.		Н Д В			
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год		
Код и наименование загрязняющего вещества	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(0123) Железо (II, III) оксиды (дижелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на (274)									
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
Промплощадка №6 "	0063	0.00445	0.00268	0.00445	0.00268	0.00445	0.00268	2022	
Промбаза"	0073	0.001188	0.00481	0.001188	0.00481	0.001188	0.00481	2022	
Итого:		0.005638	0.00749	0.005638	0.00749	0.005638	0.00749		
Всего по загрязняющему веществу:		0.005638	0.00749	0.005638	0.00749	0.005638	0.00749		
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)									
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
Промплощадка №6 "	0063	0.000383	0.0002306	0.000383	0.0002306	0.000383	0.0002306	2022	
Промбаза"	0073	0.0001022	0.000414	0.0001022	0.000414	0.0001022	0.000414	2022	
Итого:		0.0004852	0.0006446	0.0004852	0.0006446	0.0004852	0.0006446		
Всего по загрязняющему веществу:		0.0004852	0.0006446	0.0004852	0.0006446	0.0004852	0.0006446		
(0150) Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)									
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
Промплощадка №6 "	0070	0.00000983	0.00001698	0.00000983	0.00001698	0.00000983	0.00001698	2022	
Промбаза"									
Всего по загрязняющему веществу:		0.00000983	0.00001698	0.00000983	0.00001698	0.00000983	0.00001698		
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
Промплощадка №4 АГРС	0032	0.001885	0.0297	0.001885	0.0297	0.001885	0.0297	2022	
"Жатыген"	0035	0.000235	0.003384	0.000235	0.003384	0.000235	0.003384	2022	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алма-сая область, АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника выб- роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение на 2022 год		на 2023 - 2032 гг.		Н Д В		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Промплощадка №14 АГРС "Шарын"	0150	0.03504	0.497	0.03504	0.497	0.03504	0.497	2022
	0151	0.00405	0.0574	0.00405	0.0574	0.00405	0.0574	2022
	0152	0.000798	0.01128	0.000798	0.01128	0.000798	0.01128	2022
Промплощадка №15 АГРС "Акши"	0153	0.00003984	0.000565	0.00003984	0.000565	0.00003984	0.000565	2022
	0154	0.03504	0.497	0.03504	0.497	0.03504	0.497	2022
	0155	0.00405	0.0574	0.00405	0.0574	0.00405	0.0574	2022
	0156	0.000798	0.01128	0.000798	0.01128	0.000798	0.01128	2022
Промплощадка №16 ГРС "Балпык би"	0157	0.00003984	0.000565	0.00003984	0.000565	0.00003984	0.000565	2022
	0158	0.03504	0.497	0.03504	0.497	0.03504	0.497	2022
	0159	0.00405	0.0574	0.00405	0.0574	0.00405	0.0574	2022
Промплощадка №18 АГРС "Унгиртас"	0160	0.000798	0.01128	0.000798	0.01128	0.000798	0.01128	2022
	0161	0.00003984	0.000565	0.00003984	0.000565	0.00003984	0.000565	2022
	0164	0.00401	0.1262	0.00401	0.1262	0.00401	0.1262	2022
Промплощадка №19 АГРС "Есик"	0165	0.00401	0.1262	0.00401	0.1262	0.00401	0.1262	2022
	0166	0.000798	0.0253	0.000798	0.0253	0.000798	0.0253	2022
	0174	0.00401	0.1262	0.00401	0.1262	0.00401	0.1262	2022
Промплощадка №20 АГРС "Жаркент"	0175	0.00401	0.1262	0.00401	0.1262	0.00401	0.1262	2022
	0176	0.000798	0.0253	0.000798	0.0253	0.000798	0.0253	2022
	0184	0.00401	0.1262	0.00401	0.1262	0.00401	0.1262	2022
	0185	0.00401	0.1262	0.00401	0.1262	0.00401	0.1262	2022
	0186	0.000798	0.0253	0.000798	0.0253	0.000798	0.0253	2022

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алма-сая область, АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника выб- роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение на 2022 год		на 2023 - 2032 гг.		Н Д В		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества	2	3	4	5	6	7	8	9
Промплощадка №21 АГРС "Шелек"	0194	0.03504	0.497	0.03504	0.497	0.03504	0.497	2022
	0195	0.00405	0.0574	0.00405	0.0574	0.00405	0.0574	2022
	0196	0.000798	0.01128	0.000798	0.01128	0.000798	0.01128	2022
	0197	0.00003984	0.000565	0.00003984	0.000565	0.00003984	0.000565	2022
Промплощадка АГРС " ТЭЦ-3"	0198	0.229	7.216	0.229	7.216	0.229	7.216	2022
	0199	0.229	7.216	0.229	7.216	0.229	7.216	2022
	0200	0.1067	1.1474	0.1067	1.1474	0.1067	1.1474	2022
	0202	0.00192	0.0296	0.00192	0.0296	0.00192	0.0296	2022
Промплощадка АГРС " ТЭЦ-2"	0221	0.229	7.216	0.229	7.216	0.229	7.216	2022
	0222	0.229	7.216	0.229	7.216	0.229	7.216	2022
	0223	0.1067	1.1474	0.1067	1.1474	0.1067	1.1474	2022
	0245	0.00192	0.0296	0.00192	0.0296	0.00192	0.0296	2022
Перемычка ТИР-04 Кайрат	0249	0.1067	1.1474	0.1067	1.1474	0.1067	1.1474	2022
	0251	0.00192	0.0296	0.00192	0.0296	0.00192	0.0296	2022
	0252	0.192	6	0.192	6	0.192	6	2022
	0253	0.192	6	0.192	6	0.192	6	2022
ГРС "Баканас"	0271	0.03504	0.497	0.03504	0.497	0.03504	0.497	2022
	0272	0.00405	0.0574	0.00405	0.0574	0.00405	0.0574	2022
	0273	0.000798	0.01128	0.000798	0.01128	0.000798	0.01128	2022
	0274	0.00003984	0.000565	0.00003984	0.000565	0.00003984	0.000565	2022
ГРС "Уштобе"	0275	0.03504	0.497	0.03504	0.497	0.03504	0.497	2022
	0276	0.00405	0.0574	0.00405	0.0574	0.00405	0.0574	2022
	0277	0.000798	0.01128	0.000798	0.01128	0.000798	0.01128	2022
	0278	0.00003984	0.000565	0.00003984	0.000565	0.00003984	0.000565	2022

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алма-сая область, АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника выб- роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ	
		существующее положение на 2022 год		на 2023 - 2032 гг.		Н Д В			
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год		
Код и наименование загрязняющего вещества	1	2	3	4	5	6	7	8	9
ГРС "Сарыозек"	0279	0.03504	0.497	0.03504	0.497	0.03504	0.497	2022	
	0280	0.00405	0.0574	0.00405	0.0574	0.00405	0.0574	2022	
	0281	0.000798	0.01128	0.000798	0.01128	0.000798	0.01128	2022	
	0282	0.00003984	0.000565	0.00003984	0.000565	0.00003984	0.000565	2022	
Итого:		2.34037642	53.721111	2.34037642	53.721111	2.34037642	53.721111		
Всего по загрязняющему веществу:		2.34037642	53.721111	2.34037642	53.721111	2.34037642	53.721111		
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (б)									
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
Промплощадка №4 АГРС "Жатыген"	0032	0.000306	0.00483	0.000306	0.00483	0.000306	0.00483	2022	
	0035	0.0000382	0.00055	0.0000382	0.00055	0.0000382	0.00055	2022	
Промплощадка №5 АГРС "Капшагай"	0053	0.000525	0.0083	0.000525	0.0083	0.000525	0.0083	2022	
	0056	0.0000382	0.00055	0.0000382	0.00055	0.0000382	0.00055	2022	
Промплощадка №6 " Промбаза"	0060	0.0224	0.2904	0.0224	0.2904	0.0224	0.2904	2022	
	0061	0.000683	0.00885	0.000683	0.00885	0.000683	0.00885	2022	
Промплощадка №6-1 " Перемычка"	0092	0.0224	0.2904	0.0224	0.2904	0.0224	0.2904	2022	
Промплощадка №7 ГРС " Каскелен"	0095	0.0000395	0.000566	0.0000395	0.000566	0.0000395	0.000566	2022	
Промплощадка №8 ГРС " Боролдай"	0101	0.0000395	0.000566	0.0000395	0.000566	0.0000395	0.000566	2022	
Промплощадка №9 ГРС " Фабричный"	0107	0.0000395	0.000566	0.0000395	0.000566	0.0000395	0.000566	2022	
Промплощадка №11 АГРС "Байсерке"	0121	0.00452	0.0181	0.00452	0.0181	0.00452	0.0181	2022	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алма-сая область, АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника выб- роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение на 2022 год		на 2023 - 2032 гг.		Н Д В		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества	2	3	4	5	6	7	8	9
Промплощадка №12 АГРС "Талгар"	0129	0.00003855	0.000558	0.00003855	0.000558	0.00003855	0.000558	2022
	0132	0.000026	0.0003725	0.000026	0.0003725	0.000026	0.0003725	2022
Промплощадка №13 АГРС "Талдыкорган"	0144	0.00452	0.0181	0.00452	0.0181	0.00452	0.0181	2022
	0145	0.00003855	0.000558	0.00003855	0.000558	0.00003855	0.000558	2022
	0146	0.00569	0.0807	0.00569	0.0807	0.00569	0.0807	2022
	0147	0.000658	0.00932	0.000658	0.00932	0.000658	0.00932	2022
Промплощадка №14 АГРС "Шарын"	0148	0.0001296	0.001833	0.0001296	0.001833	0.0001296	0.001833	2022
	0149	0.00000647	0.0000918	0.00000647	0.0000918	0.00000647	0.0000918	2022
	0150	0.00569	0.0807	0.00569	0.0807	0.00569	0.0807	2022
	0151	0.000658	0.00932	0.000658	0.00932	0.000658	0.00932	2022
Промплощадка №15 АГРС "Акши"	0152	0.0001296	0.001833	0.0001296	0.001833	0.0001296	0.001833	2022
	0153	0.00000647	0.0000918	0.00000647	0.0000918	0.00000647	0.0000918	2022
	0154	0.00569	0.0807	0.00569	0.0807	0.00569	0.0807	2022
	0155	0.000658	0.00932	0.000658	0.00932	0.000658	0.00932	2022
Промплощадка №16 ГРС "Балпык би"	0156	0.0001296	0.001833	0.0001296	0.001833	0.0001296	0.001833	2022
	0157	0.00000647	0.0000918	0.00000647	0.0000918	0.00000647	0.0000918	2022
	0158	0.00569	0.0807	0.00569	0.0807	0.00569	0.0807	2022
Промплощадка №18 АГРС "Унгиртас"	0159	0.000658	0.00932	0.000658	0.00932	0.000658	0.00932	2022
	0160	0.0001296	0.001833	0.0001296	0.001833	0.0001296	0.001833	2022
	0161	0.00000647	0.0000918	0.00000647	0.0000918	0.00000647	0.0000918	2022
	0164	0.000651	0.0205	0.000651	0.0205	0.000651	0.0205	2022
	0165	0.000651	0.0205	0.000651	0.0205	0.000651	0.0205	2022

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алма-сая область, АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника выб- роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ	
		существующее положение на 2022 год		на 2023 - 2032 гг.		Н Д В			
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год		
Код и наименование загрязняющего вещества	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Промплощадка №19 АГРС "Есик"	0166	0.0001297	0.004115	0.0001297	0.004115	0.0001297	0.004115	2022	
	0174	0.000651	0.0205	0.000651	0.0205	0.000651	0.0205	2022	
Промплощадка №20 АГРС "Жаркент"	0175	0.000651	0.0205	0.000651	0.0205	0.000651	0.0205	2022	
	0176	0.0001297	0.004115	0.0001297	0.004115	0.0001297	0.004115	2022	
Промплощадка №21 АГРС "Шелек"	0184	0.000651	0.0205	0.000651	0.0205	0.000651	0.0205	2022	
	0185	0.000651	0.0205	0.000651	0.0205	0.000651	0.0205	2022	
Промплощадка АГРС "	0186	0.0001297	0.004115	0.0001297	0.004115	0.0001297	0.004115	2022	
	0194	0.00569	0.0807	0.00569	0.0807	0.00569	0.0807	2022	
ТЭЦ-3"	0195	0.000658	0.00932	0.000658	0.00932	0.000658	0.00932	2022	
	0196	0.0001296	0.001833	0.0001296	0.001833	0.0001296	0.001833	2022	
Промплощадка АГРС "	0197	0.00000647	0.0000918	0.00000647	0.0000918	0.00000647	0.0000918	2022	
	0198	0.0372	1.173	0.0372	1.173	0.0372	1.173	2022	
ТЭЦ-2"	0199	0.0372	1.173	0.0372	1.173	0.0372	1.173	2022	
	0200	0.0173	0.18645	0.0173	0.18645	0.0173	0.18645	2022	
Промплощадка АГРС "	0202	0.000312	0.005	0.000312	0.005	0.000312	0.005	2022	
	0221	0.0372	1.173	0.0372	1.173	0.0372	1.173	2022	
ТЭЦ-2"	0222	0.0372	1.173	0.0372	1.173	0.0372	1.173	2022	
	0223	0.0173	0.18645	0.0173	0.18645	0.0173	0.18645	2022	
Перемычка ТИР-04 Кайрат	0245	0.000312	0.005	0.000312	0.005	0.000312	0.005	2022	
	0249	0.0173	0.18645	0.0173	0.18645	0.0173	0.18645	2022	
	0251	0.000312	0.005	0.000312	0.005	0.000312	0.005	2022	
	0252	0.0312	0.975	0.0312	0.975	0.0312	0.975	2022	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алма-сая область, АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника выб- роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ	
		существующее положение на 2022 год		на 2023 - 2032 гг.		Н Д В			
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год		
Код и наименование загрязняющего вещества	1	2	3	4	5	6	7	8	9
ГРС "Баканас"	0253	0.0312	0.975	0.0312	0.975	0.0312	0.975	2022	
	0271	0.00569	0.0807	0.00569	0.0807	0.00569	0.0807	2022	
	0272	0.000658	0.00932	0.000658	0.00932	0.000658	0.00932	2022	
	0273	0.0001296	0.001833	0.0001296	0.001833	0.0001296	0.001833	2022	
	0274	0.00000647	0.0000918	0.00000647	0.0000918	0.00000647	0.0000918	2022	
ГРС "Уштобе"	0275	0.00569	0.0807	0.00569	0.0807	0.00569	0.0807	2022	
	0276	0.000658	0.00932	0.000658	0.00932	0.000658	0.00932	2022	
	0277	0.0001296	0.001833	0.0001296	0.001833	0.0001296	0.001833	2022	
ГРС "Сарыозек"	0278	0.00000647	0.0000918	0.00000647	0.0000918	0.00000647	0.0000918	2022	
	0279	0.00569	0.0807	0.00569	0.0807	0.00569	0.0807	2022	
	0280	0.000658	0.00932	0.000658	0.00932	0.000658	0.00932	2022	
	0281	0.0001296	0.001833	0.0001296	0.001833	0.0001296	0.001833	2022	
	0282	0.00000647	0.0000918	0.00000647	0.0000918	0.00000647	0.0000918	2022	
Итого:		0.37585566	8.7305199	0.37585566	8.7305199	0.37585566	8.7305199		
Всего по загрязняющему веществу:		0.37585566	8.7305199	0.37585566	8.7305199	0.37585566	8.7305199		
(0316) Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)									
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
Промплощадка №6 "	0070	0.000099	0.000171	0.000099	0.000171	0.000099	0.000171	2022	
Промбаза"									
Всего по загрязняющему веществу:		0.000099	0.000171	0.000099	0.000171	0.000099	0.000171		
(0322) Серная кислота (517)									
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
Промплощадка №6 "	0070	0.00002002	0.0000346	0.00002002	0.0000346	0.00002002	0.0000346	2022	
Промбаза"	0076	0.00015	0.0000027	0.00015	0.0000027	0.00015	0.0000027	2022	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алма-сая область, АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника выб- роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение на 2022 год		на 2023 - 2032 гг.		Н Д В		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Итого:	0077	0.000000104 0.000170124	0.000000056 0.00003786	0.000000104 0.000170124	0.000000056 0.00003786	0.000000104 0.000170124	0.000000056 0.00003786	2022
Всего:		0.000170124	0.00003786	0.000170124	0.00003786	0.000170124	0.00003786	
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Промплощадка №6 " Промбаза"	0061	0.00032	0.00415	0.00032	0.00415	0.00032	0.00415	2022
Промплощадка АГРС " ТЭЦ-3"	0200	0.000917	0.0096	0.000917	0.0096	0.000917	0.0096	2022
Промплощадка АГРС " ТЭЦ-2"	0223	0.000917	0.0096	0.000917	0.0096	0.000917	0.0096	2022
Перемычка ТИР-04 Кайрат	0249	0.000917	0.0096	0.000917	0.0096	0.000917	0.0096	2022
Итого:		0.003071	0.03295	0.003071	0.03295	0.003071	0.03295	
Всего по загрязняющему веществу:		0.003071	0.03295	0.003071	0.03295	0.003071	0.03295	
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Промплощадка №6 " Промбаза"	0061	0.00753	0.0976	0.00753	0.0976	0.00753	0.0976	2022
Промплощадка №7 ГРС " Каскелен"	0074 0095	0.00000856 0.00000406	0.00027 0.0000582	0.00000856 0.00000406	0.00027 0.0000582	0.00000856 0.00000406	0.00027 0.0000582	2022 2022
Промплощадка №8 ГРС " Боролдай"	0101	0.00000406	0.0000582	0.00000406	0.0000582	0.00000406	0.0000582	2022

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алма-сая область, АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника выб- роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ		
		существующее положение на 2022 год		на 2023 - 2032 гг.		Н Д В				
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год			
Код и наименование загрязняющего вещества	1	2	3	4	5	6	7	8	9	
Промплощадка №9 ГРС "Фабричный"	0107	0.00000406	0.0000582	0.00000406	0.0000582	0.00000406	0.0000582	0.00000406	0.0000582	2022
Промплощадка АГРС "ТЭЦ-3"	0198	0.0000698	0.002655	0.0000698	0.002655	0.0000698	0.002655	0.0000698	0.002655	2022
	0199	0.0000698	0.002655	0.0000698	0.002655	0.0000698	0.002655	0.0000698	0.002655	2022
	0202	0.0000188	0.00020501	0.0000188	0.00020501	0.0000188	0.00020501	0.0000188	0.00020501	2022
Промплощадка АГРС "ТЭЦ-2"	0221	0.0000698	0.002655	0.0000698	0.002655	0.0000698	0.002655	0.0000698	0.002655	2022
	0222	0.0000698	0.002655	0.0000698	0.002655	0.0000698	0.002655	0.0000698	0.002655	2022
	0245	0.0000188	0.00020501	0.0000188	0.00020501	0.0000188	0.00020501	0.0000188	0.00020501	2022
Перемычка ТИР-04 Кайрат	0249	0.00002846	0.0017777	0.00002846	0.0017777	0.00002846	0.0017777	0.00002846	0.0017777	2022
	0251	0.0000188	0.00020501	0.0000188	0.00020501	0.0000188	0.00020501	0.0000188	0.00020501	2022
	0252	0.0000579	0.42179	0.0000579	0.42179	0.0000579	0.42179	0.0000579	0.42179	2022
	0253	0.0000579	0.42179	0.0000579	0.42179	0.0000579	0.42179	0.0000579	0.42179	2022
Итого:		0.00797984	0.95463733	0.00797984	0.95463733	0.00797984	0.95463733	0.00797984	0.95463733	
Всего по загрязняющему веществу:		0.00797984	0.95463733	0.00797984	0.95463733	0.00797984	0.95463733	0.00797984	0.95463733	
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)										
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и										
Промплощадка №6 "Промбаза"	0062	0.0000457	0.000000347	0.0000457	0.000000347	0.0000457	0.000000347	0.0000457	0.000000347	2022
	0084	0.00000525	0.000287	0.00000525	0.000287	0.00000525	0.000287	0.00000525	0.000287	2022
	0088	0.00000122	0.0001487	0.00000122	0.0001487	0.00000122	0.0001487	0.00000122	0.0001487	2022
	0089	0.00000122	0.0001487	0.00000122	0.0001487	0.00000122	0.0001487	0.00000122	0.0001487	2022
	0091	0.0000915	0.00002766	0.0000915	0.00002766	0.0000915	0.00002766	0.0000915	0.00002766	2022
Промплощадка №7 ГРС "	0096	0.0000431	0.0000000003	0.0000431	0.0000000003	0.0000431	0.0000000003	0.0000431	0.0000000003	2022

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алма-сая область, АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника выб- роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение на 2022 год		на 2023 - 2032 гг.		Н Д В		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Каскелен"	0097		0.0000000007		0.0000000007		0.0000000007	2022
	0098		1.E-11		1.E-11		1.E-11	2022
	0099	0.00000027	0.0000000004	0.00000027	0.0000000004	0.00000027	0.0000000004	2022
	0100	0.00001447	0.0000000043	0.00001447	0.0000000043	0.00001447	0.0000000043	2022
Промплощадка №8 ГРС "	0102	0.0000431	0.0000000003	0.0000431	0.0000000003	0.0000431	0.0000000003	2022
Боролдай"								
	0103		0.0000000034		0.0000000034		0.0000000034	2022
	0104		1.E-11		1.E-11		1.E-11	2022
	0105	0.00000026	0.0000000003	0.00000026	0.0000000003	0.00000026	0.0000000003	2022
	0106	0.00001447	0.0000000043	0.00001447	0.0000000043	0.00001447	0.0000000043	2022
Промплощадка №9 ГРС "	0108	0.0000431	0.0000000003	0.0000431	0.0000000003	0.0000431	0.0000000003	2022
Фабричный"								
	0109		0.0000000011		0.0000000011		0.0000000011	2022
	0110		1.E-11		1.E-11		1.E-11	2022
	0111	0.00000026	8.E-11	0.00000026	8.E-11	0.00000026	8.E-11	2022
	0112	0.00001447	0.0000000043	0.00001447	0.0000000043	0.00001447	0.0000000043	2022
Промплощадка №10 "	0114		0.000013		0.000013		0.000013	2022
Линейная часть газопровода"								
	0115		0.000441		0.000441		0.000441	2022
	0116		0.00367		0.00367		0.00367	2022
Промплощадка №11 АГРС "Байсерке"	0124	0.00294	0.00000529	0.00294	0.00000529	0.00294	0.00000529	2022
	0128	0.0001	0.000000176	0.0001	0.000000176	0.0001	0.000000176	2022
Промплощадка №12 АГРС "Талгар"	0139	0.00294	0.00000529	0.00294	0.00000529	0.00294	0.00000529	2022

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алма-ская область, АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника выб- роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ							
		существующее положение на 2022 год		на 2023 - 2032 гг.		Н Д В		год дос- тиже ния НДВ	
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год		
Код и наименование загрязняющего вещества	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Промплощадка №17 АГРС "Тонкерис"	0143		0.00002	0.0000000705	0.00002	0.0000000705	0.00002	0.0000000705	2022
	0162			0.0006471		0.0006471		0.0006471	2022
Промплощадка №18 АГРС "Унгиртас"	0167			3.Е-11		3.Е-11		3.Е-11	2022
	0168			2.Е-11		2.Е-11		2.Е-11	2022
	0169			3.3Е-12		3.3Е-12		3.3Е-12	2022
	0170			2.Е-11		2.Е-11		2.Е-11	2022
	0171			3.Е-11		3.Е-11		3.Е-11	2022
	0172			0.0000000032		0.0000000032		0.0000000032	2022
	0173			1.986Е-12		1.986Е-12		1.986Е-12	2022
	0177			3.Е-11		3.Е-11		3.Е-11	2022
Промплощадка №19 АГРС "Есик"	0178			2.Е-11		2.Е-11		2.Е-11	2022
	0179			3.3Е-12		3.3Е-12		3.3Е-12	2022
	0180			2.Е-11		2.Е-11		2.Е-11	2022
	0181			3.Е-11		3.Е-11		3.Е-11	2022
	0182			0.0000000032		0.0000000032		0.0000000032	2022
	0183			1.986Е-12		1.986Е-12		1.986Е-12	2022
	0187			3.Е-11		3.Е-11		3.Е-11	2022
Промплощадка №20 АГРС "Жаркент"	0188			2.Е-11		2.Е-11		2.Е-11	2022
	0189			3.3Е-12		3.3Е-12		3.3Е-12	2022
	0190			2.Е-11		2.Е-11		2.Е-11	2022
	0191			3.Е-11		3.Е-11		3.Е-11	2022
	0192			0.0000000032		0.0000000032		0.0000000032	2022
	0193			1.986Е-12		1.986Е-12		1.986Е-12	2022
Промплощадка АГРС "	0203			0.00005		0.00005		0.00005	2022

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алма-сая область, АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника выб- роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ							
		существующее положение на 2022 год		на 2023 - 2032 гг.		Н Д В		год дос- тиже ния НДВ	
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год		
Код и наименование загрязняющего вещества	1	2	3	4	5	6	7	8	9
ТЭЦ-3"	0204		0.0001463		0.0001463		0.0001463	2022	
	0205		0.0001463		0.0001463		0.0001463	2022	
	0206		0.000044		0.000044		0.000044	2022	
	0207		0.000198		0.000198		0.000198	2022	
	0208		0.001095		0.001095		0.001095	2022	
	0209		0.00864		0.00864		0.00864	2022	
	0210		0.00039		0.00039		0.00039	2022	
	0211		0.00062		0.00062		0.00062	2022	
	0212		0.00007		0.00007		0.00007	2022	
	0213		0.0000012		0.0000012		0.0000012	2022	
	0214		0.012		0.012		0.012	2022	
	0215		0.0057		0.0057		0.0057	2022	
	0216		0.05498		0.05498		0.05498	2022	
	0217		0.022		0.022		0.022	2022	
Промплощадка АГРС "	0225		0.00176		0.00176		0.00176	2022	
ТЭЦ-2"	0226		0.0001463		0.0001463		0.0001463	2022	
	0227		0.0001463		0.0001463		0.0001463	2022	
	0228		0.00175		0.00175		0.00175	2022	
	0229		0.00175		0.00175		0.00175	2022	
	0230		0.00175		0.00175		0.00175	2022	
	0231		0.00175		0.00175		0.00175	2022	
	0232		0.00175		0.00175		0.00175	2022	
	0233		0.00431		0.00431		0.00431	2022	
	0234		0.0088		0.0088		0.0088	2022	
	0235		0.00654		0.00654		0.00654	2022	
	0236		0.00391		0.00391		0.00391	2022	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алма-сая область, АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника выб- роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ							
		существующее положение на 2022 год		на 2023 - 2032 гг.		Н Д В		год дос- тиже ния НДВ	
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год		
Код и наименование загрязняющего вещества	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Перемычка ТИР-04 Кайрат	0237		0.00125		0.00125		0.00125	2022	
	0238		0.00096		0.00096		0.00096	2022	
	0239		0.0057		0.0057		0.0057	2022	
	0240		0.0057		0.0057		0.0057	2022	
	0241		0.03563		0.03563		0.03563	2022	
	0242		0.0095		0.0095		0.0095	2022	
	0243		0.13416		0.13416		0.13416	2022	
	0244		0.13416		0.13416		0.13416	2022	
	0254		0.00000224		0.00000224		0.00000224	2022	
	0255		0.00000224		0.00000224		0.00000224	2022	
	0256		0.02371		0.02371		0.02371	2022	
	0257		0.00726		0.00726		0.00726	2022	
	0258		0.00599		0.00599		0.00599	2022	
	0259		0.03129		0.03129		0.03129	2022	
	0260		0.11575		0.11575		0.11575	2022	
	0261		0.08605		0.08605		0.08605	2022	
	0262		0.000672		0.000672		0.000672	2022	
	0263		0.000672		0.000672		0.000672	2022	
	0264		0.06466		0.06466		0.06466	2022	
	0265		0.11639		0.11639		0.11639	2022	
0266		2.58641		2.58641		2.58641	2022		
0267		2.58641		2.58641		2.58641	2022		
ГРС Казансу	0283		0.0006471		0.0006471		0.0006471	2022	
ГРС "Текили"	0285		0.0006471		0.0006471		0.0006471	2022	
Итого:		0.00649839	6.0994570455	0.00649839	6.0994570455	0.00649839	6.0994570455		

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алма-сая область, АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение на 2022 год		на 2023 - 2032 гг.		Н Д В		
Код и наименование загрязняющего вещества	выб- роса	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Не организованные источники								
Промплощадка №6 "Промбаза"	6017	0.000000331	0.00001043	0.000000331	0.00001043	0.000000331	0.00001043	2022
	6018	0.000000317	0.00001	0.000000317	0.00001	0.000000317	0.00001	2022
	6019	0.00000251	0.0000792	0.00000251	0.0000792	0.00000251	0.0000792	2022
Промплощадка №7 ГРС "Каскелен"	6020	0.0000164	0.00052063	0.0000164	0.00052063	0.0000164	0.00052063	2022
Промплощадка №8 ГРС "Боролдай"	6021	0.00001434	0.00045518	0.00001434	0.00045518	0.00001434	0.00045518	2022
Промплощадка №11 АГРС "Байсерке"	6031	0.000001	0.00004	0.000001	0.00004	0.000001	0.00004	2022
	6033	0.0000004	0.00001	0.0000004	0.00001	0.0000004	0.00001	2022
Промплощадка №12 АГРС "Талгар"	6042	0.000001	0.00004	0.000001	0.00004	0.000001	0.00004	2022
	6044	0.0000004	0.00001	0.0000004	0.00001	0.0000004	0.00001	2022
Промплощадка №13 АГРС "Талдыкорган"	6045	0.002517	0.0000015102	0.002517	0.0000015102	0.002517	0.0000015102	2022
	6048	0.001514125	0.0000009085	0.001514125	0.0000009085	0.001514125	0.0000009085	2022
	6049		0.000334173		0.000334173		0.000334173	2022
	6050		0.0000000075		0.0000000075		0.0000000075	2022
	6051		0.0000000075		0.0000000075		0.0000000075	2022
	6052		0.0000000075		0.0000000075		0.0000000075	2022
	6053		0.0000000075		0.0000000075		0.0000000075	2022
	6054	0.000000158	0.000005	0.000000158	0.000005	0.000000158	0.000005	2022
	6055	0.000000158	0.000005	0.000000158	0.000005	0.000000158	0.000005	2022
	6056		0.000334173		0.000334173		0.000334173	2022
	6057		0.000000002		0.000000002		0.000000002	2022
	6058		0.000000002		0.000000002		0.000000002	2022

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алма-сая область, АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника выб- роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение на 2022 год		на 2023 - 2032 гг.		Н Д В		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества	2	3	4	5	6	7	8	9
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Промплощадка №14 АГРС "Шарын"	6059		0.000334173		0.000334173		0.000334173	2022
	6060	0.000000158	0.000005	0.000000158	0.000005	0.000000158	0.000005	2022
	6061		0.000334173		0.000334173		0.000334173	2022
	6062	0.000000158	0.000005	0.000000158	0.000005	0.000000158	0.000005	2022
	6063		0.0000000001		0.0000000001		0.0000000001	2022
	6064		0.0000000001		0.0000000001		0.0000000001	2022
	6065	0.000908475	0.0000005451	0.000908475	0.0000005451	0.000908475	0.0000005451	2022
	6066		0.0000015102		0.0000015102		0.0000015102	2022
	6069		0.0000009085		0.0000009085		0.0000009085	2022
	6070		0.000334173		0.000334173		0.000334173	2022
	6071		0.0000000075		0.0000000075		0.0000000075	2022
	6072		0.0000000075		0.0000000075		0.0000000075	2022
	6073		0.0000000075		0.0000000075		0.0000000075	2022
	6074		0.0000000075		0.0000000075		0.0000000075	2022
	6075	0.000000158	0.000005	0.000000158	0.000005	0.000000158	0.000005	2022
	6076	0.000000158	0.000005	0.000000158	0.000005	0.000000158	0.000005	2022
	6077		0.000334173		0.000334173		0.000334173	2022
	6078		0.0000000002		0.0000000002		0.0000000002	2022
	6079		0.0000000002		0.0000000002		0.0000000002	2022
	6080		0.000334173		0.000334173		0.000334173	2022
6081	0.000000158	0.000005	0.000000158	0.000005	0.000000158	0.000005	2022	
6082		0.000334173		0.000334173		0.000334173	2022	
6083	0.000000158	0.000005	0.000000158	0.000005	0.000000158	0.000005	2022	
6084		0.0000000001		0.0000000001		0.0000000001	2022	
6085		0.0000000001		0.0000000001		0.0000000001	2022	
6086		0.0000005451		0.0000005451		0.0000005451	2022	
Промплощадка №15 АГРС	6087		0.0000015102		0.0000015102		0.0000015102	2022

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алма-сая область, АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника выб- роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ	
		существующее положение на 2022 год		на 2023 - 2032 гг.		Н Д В			
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год		
Код и наименование загрязняющего вещества	1	2	3	4	5	6	7	8	9
"Акши"	6090		0.0000009085		0.0000009085		0.0000009085		2022
	6091		0.000334173		0.000334173		0.000334173		2022
	6092		0.0000000075		0.0000000075		0.0000000075		2022
	6093		0.0000000075		0.0000000075		0.0000000075		2022
	6094		0.0000000075		0.0000000075		0.0000000075		2022
	6095		0.0000000075		0.0000000075		0.0000000075		2022
	6096	0.00000016	0.000005	0.00000016	0.000005	0.00000016	0.000005		2022
	6097	0.00000016	0.000005	0.00000016	0.000005	0.00000016	0.000005		2022
	6098		0.000334173		0.000334173		0.000334173		2022
	6099		0.000000002		0.000000002		0.000000002		2022
	6100		0.000000002		0.000000002		0.000000002		2022
	6101		0.000334173		0.000334173		0.000334173		2022
	6102	0.000000158	0.000005	0.000000158	0.000005	0.000000158	0.000005		2022
	6103		0.000334173		0.000334173		0.000334173		2022
	6104	0.000000158	0.000005	0.000000158	0.000005	0.000000158	0.000005		2022
	6105		0.0000000001		0.0000000001		0.0000000001		2022
	6106		0.0000000001		0.0000000001		0.0000000001		2022
	6107		0.0000005451		0.0000005451		0.0000005451		2022
Промплощадка №16 ГРС "Балпык би"	6108		0.0000015102		0.0000015102		0.0000015102		2022
	6111		0.0000009085		0.0000009085		0.0000009085		2022
	6112		0.000334173		0.000334173		0.000334173		2022
	6113		0.0000000075		0.0000000075		0.0000000075		2022
	6114		0.0000000075		0.0000000075		0.0000000075		2022
	6115		0.0000000075		0.0000000075		0.0000000075		2022
	6116		0.0000000075		0.0000000075		0.0000000075		2022
	6117	0.000000158	0.000005	0.000000158	0.000005	0.000000158	0.000005		2022

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алма-сая область, АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника выб- роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ	
		существующее положение на 2022 год		на 2023 - 2032 гг.		Н Д В			
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год		
Код и наименование загрязняющего вещества	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Промплощадка №21 АГРС "Шелек"	6118	0.000000158	0.0000005	0.000000158	0.0000005	0.000000158	0.0000005	0.0000005	2022
	6119		0.000334173		0.000334173		0.000334173	0.000334173	2022
	6120		0.000000002		0.000000002		0.000000002	0.000000002	2022
	6121		0.000000002		0.000000002		0.000000002	0.000000002	2022
	6122		0.00033417		0.00033417		0.00033417	0.00033417	2022
	6123	0.000000158	0.0000005	0.000000158	0.0000005	0.000000158	0.0000005	0.0000005	2022
	6124		0.000334173		0.000334173		0.000334173	0.000334173	2022
	6125	0.000000158	0.0000005	0.000000158	0.0000005	0.000000158	0.0000005	0.0000005	2022
	6126		0.0000000001		0.0000000001		0.0000000001	0.0000000001	2022
	6127		0.0000000001		0.0000000001		0.0000000001	0.0000000001	2022
	6128		0.0000005451		0.0000005451		0.0000005451	0.0000005451	2022
	6130	0.002517	0.0000015102	0.002517	0.0000015102	0.002517	0.0000015102	0.0000015102	2022
	6133	0.001514125	0.0000009085	0.001514125	0.0000009085	0.001514125	0.0000009085	0.0000009085	2022
	6134		0.000334173		0.000334173		0.000334173	0.000334173	2022
	6135		0.0000000075		0.0000000075		0.0000000075	0.0000000075	2022
	6136		0.0000000075		0.0000000075		0.0000000075	0.0000000075	2022
	6137		0.0000000075		0.0000000075		0.0000000075	0.0000000075	2022
	6138		0.0000000075		0.0000000075		0.0000000075	0.0000000075	2022
	6139	0.000000158	0.0000005	0.000000158	0.0000005	0.000000158	0.0000005	0.0000005	2022
	6140	0.000000158	0.0000005	0.000000158	0.0000005	0.000000158	0.0000005	0.0000005	2022
	6141		0.000334173		0.000334173		0.000334173	0.000334173	2022
	6142		0.000000002		0.000000002		0.000000002	0.000000002	2022
	6143		0.000000002		0.000000002		0.000000002	0.000000002	2022
6144		0.000334173		0.000334173		0.000334173	0.000334173	2022	
6145	0.000000158	0.0000005	0.000000158	0.0000005	0.000000158	0.0000005	0.0000005	2022	
6146		0.000334173		0.000334173		0.000334173	0.000334173	2022	
6147	0.000000158	0.0000005	0.000000158	0.0000005	0.000000158	0.0000005	0.0000005	2022	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алма-сая область, АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника выб- роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ	
		существующее положение на 2022 год		на 2023 - 2032 гг.		Н Д В			
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год		
Код и наименование загрязняющего вещества	1	2	3	4	5	6	7	8	9
ГРС "Баканас"	6148		0.0000000001		0.0000000001		0.0000000001		2022
	6149		0.0000000001		0.0000000001		0.0000000001		2022
	6150	0.000908475	0.0000005451	0.000908475	0.0000005451	0.000908475	0.0000005451	0.0000005451	2022
	6154	0.002517	0.0000015102	0.002517	0.0000015102	0.002517	0.0000015102	0.0000015102	2022
	6157	0.001514125	0.0000009085	0.001514125	0.0000009085	0.001514125	0.0000009085	0.0000009085	2022
	6158		0.000334173		0.000334173		0.000334173		2022
	6159		0.0000000075		0.0000000075		0.0000000075		2022
	6160		0.0000000075		0.0000000075		0.0000000075		2022
	6161		0.0000000075		0.0000000075		0.0000000075		2022
	6162		0.0000000075		0.0000000075		0.0000000075		2022
	6163	0.000000158	0.000005	0.000000158	0.000005	0.000000158	0.000005	0.000005	2022
	6164	0.000000158	0.000005	0.000000158	0.000005	0.000000158	0.000005	0.000005	2022
	6165		0.000334173		0.000334173		0.000334173		2022
	6166		0.000000002		0.000000002		0.000000002		2022
	6167		0.000000002		0.000000002		0.000000002		2022
	6168		0.000334173		0.000334173		0.000334173		2022
	6169	0.000000158	0.000005	0.000000158	0.000005	0.000000158	0.000005	0.000005	2022
	6170		0.000334173		0.000334173		0.000334173		2022
6171	0.000000158	0.000005	0.000000158	0.000005	0.000000158	0.000005	0.000005	2022	
6172		0.0000000001		0.0000000001		0.0000000001		2022	
6173		0.0000000001		0.0000000001		0.0000000001		2022	
ГРС "Уштобе"	6174	0.000908475	0.0000005451	0.000908475	0.0000005451	0.000908475	0.0000005451	0.0000005451	2022
	6175	0.002517	0.0000015102	0.002517	0.0000015102	0.002517	0.0000015102	0.0000015102	2022
	6178	0.001514125	0.0000009085	0.001514125	0.0000009085	0.001514125	0.0000009085	0.0000009085	2022
	6179		0.000334173		0.000334173		0.000334173		2022
	6180		0.0000000075		0.0000000075		0.0000000075		2022
	6181		0.0000000075		0.0000000075		0.0000000075		2022
6182		0.0000000075		0.0000000075		0.0000000075		2022	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алма-сая область, АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника выб- роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ		
		существующее положение на 2022 год		на 2023 - 2032 гг.		Н Д В				
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год			
Код и наименование загрязняющего вещества	1	2	3	4	5	6	7	8	9	
ГРС "Сарьозек"	6183		0.0000000075		0.0000000075		0.0000000075		0.0000000075	2022
	6184	0.000000158	0.000005	0.000000158	0.000005	0.000000158	0.000005	0.000000158	0.000005	2022
	6185	0.000000158	0.000005	0.000000158	0.000005	0.000000158	0.000005	0.000000158	0.000005	2022
	6186		0.000334173		0.000334173		0.000334173		0.000334173	2022
	6187		0.000000002		0.000000002		0.000000002		0.000000002	2022
	6188		0.000000002		0.000000002		0.000000002		0.000000002	2022
	6189		0.000334173		0.000334173		0.000334173		0.000334173	2022
	6190	0.000000158	0.000005	0.000000158	0.000005	0.000000158	0.000005	0.000000158	0.000005	2022
	6191		0.000334173		0.000334173		0.000334173		0.000334173	2022
	6192	0.000000158	0.000005	0.000000158	0.000005	0.000000158	0.000005	0.000000158	0.000005	2022
	6193		0.000000001		0.000000001		0.000000001		0.000000001	2022
	6194		0.000000001		0.000000001		0.000000001		0.000000001	2022
	6195	0.000908475	0.000005451	0.000908475	0.000005451	0.000908475	0.000005451	0.000908475	0.000005451	2022
	6196	0.002517	0.0000015102	0.002517	0.0000015102	0.002517	0.0000015102	0.002517	0.0000015102	2022
	6199	0.001514125	0.0000009085	0.001514125	0.0000009085	0.001514125	0.0000009085	0.001514125	0.0000009085	2022
	6200		0.000334173		0.000334173		0.000334173		0.000334173	2022
	6201		0.0000000075		0.0000000075		0.0000000075		0.0000000075	2022
	6202		0.0000000075		0.0000000075		0.0000000075		0.0000000075	2022
	6203		0.0000000075		0.0000000075		0.0000000075		0.0000000075	2022
	6204		0.0000000075		0.0000000075		0.0000000075		0.0000000075	2022
	6205	0.000000158	0.000005	0.000000158	0.000005	0.000000158	0.000005	0.000000158	0.000005	2022
	6206	0.000000158	0.000005	0.000000158	0.000005	0.000000158	0.000005	0.000000158	0.000005	2022
	6207		0.000334173		0.000334173		0.000334173		0.000334173	2022
	6208		0.000000002		0.000000002		0.000000002		0.000000002	2022
	6209		0.000000002		0.000000002		0.000000002		0.000000002	2022
	6210		0.000334173		0.000334173		0.000334173		0.000334173	2022
6211	0.000000158	0.000005	0.000000158	0.000005	0.000000158	0.000005	0.000000158	0.000005	2022	
6212		0.000334173		0.000334173		0.000334173		0.000334173	2022	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алма-сая область, АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника выб- роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ	
		существующее положение на 2022 год		на 2023 - 2032 гг.		Н Д В			
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год		
Код и наименование загрязняющего вещества	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6213	0.000000158	0.0000005	0.000000158	0.0000005	0.000000158	0.0000005	0.0000005	2022
	6214		0.0000000001		0.0000000001		0.0000000001	0.0000000001	2022
	6215		0.0000000001		0.0000000001		0.0000000001	0.0000000001	2022
	6216	0.000908475	0.0000005451	0.000908475	0.0000005451	0.000908475	0.0000005451	0.0000005451	2022
Итого:		0.02473977	0.0120529587	0.02473977	0.0120529587	0.02473977	0.0120529587	0.0120529587	
Всего по загрязняющему веществу:		0.03123816	6.1115100043	0.03123816	6.1115100043	0.03123816	6.1115100043		
(0337) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
Промплощадка №4 АГРС "Жатыген"	0032	0.003525	0.0556	0.003525	0.0556	0.003525	0.0556	0.0556	2022
	0035	0.00044	0.00633	0.00044	0.00633	0.00044	0.00633	0.00633	2022
Промплощадка №5 АГРС "Капшагай"	0053	0.00589	0.093	0.00589	0.093	0.00589	0.093	0.093	2022
	0056	0.00044	0.00633	0.00044	0.00633	0.00044	0.00633	0.00633	2022
Промплощадка №6 " Промбаза"	0060	0.449	5.82	0.449	5.82	0.449	5.82	5.82	2022
	0061	0.0178	0.2307	0.0178	0.2307	0.0178	0.2307	0.2307	2022
	0063	0.00554	0.00333	0.00554	0.00333	0.00554	0.00333	0.00333	2022
	0073	0.001478	0.00599	0.001478	0.00599	0.001478	0.00599	0.00599	2022
	0074	0.000002854	0.00009	0.000002854	0.00009	0.000002854	0.00009	0.00009	2022
Промплощадка №6-1 " Перемычка"	0092	0.449	5.82	0.449	5.82	0.449	5.82	5.82	2022
Промплощадка №7 ГРС " Каскелен"	0095	0.001706	0.02446	0.001706	0.02446	0.001706	0.02446	0.02446	2022
Промплощадка №8 ГРС " Боролдай"	0101	0.001706	0.02446	0.001706	0.02446	0.001706	0.02446	0.02446	2022
Промплощадка №9 ГРС "	0107	0.001706	0.02446	0.001706	0.02446	0.001706	0.02446	0.02446	2022

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алма-сая область, АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника выб- роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение на 2022 год		на 2023 - 2032 гг.		Н Д В		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Фабричный"								
Промплощадка №11 АГРС "Байсерке"	0121	0.1098	0.44	0.1098	0.44	0.1098	0.44	2022
Промплощадка №12 АГРС "Талгар"	0129	0.000936	0.01356	0.000936	0.01356	0.000936	0.01356	2022
	0132	0.000632	0.00905	0.000632	0.00905	0.000632	0.00905	2022
Промплощадка №13 АГРС "Талдыкорган"	0144	0.1098	0.44	0.1098	0.44	0.1098	0.44	2022
	0145	0.000936	0.01356	0.000936	0.01356	0.000936	0.01356	2022
	0146	0.17	2.41	0.17	2.41	0.17	2.41	2022
Промплощадка №14 АГРС "Шарын"	0147	0.01965	0.2784	0.01965	0.2784	0.01965	0.2784	2022
	0148	0.00387	0.0548	0.00387	0.0548	0.00387	0.0548	2022
	0149	0.0001935	0.00274	0.0001935	0.00274	0.0001935	0.00274	2022
	0150	0.17	2.41	0.17	2.41	0.17	2.41	2022
Промплощадка №15 АГРС "Акши"	0151	0.01965	0.2784	0.01965	0.2784	0.01965	0.2784	2022
	0152	0.00387	0.0548	0.00387	0.0548	0.00387	0.0548	2022
	0153	0.0001935	0.00274	0.0001935	0.00274	0.0001935	0.00274	2022
	0154	0.17	2.41	0.17	2.41	0.17	2.41	2022
Промплощадка №16 ГРС "Балпык би"	0155	0.01965	0.2784	0.01965	0.2784	0.01965	0.2784	2022
	0156	0.00387	0.0548	0.00387	0.0548	0.00387	0.0548	2022
	0157	0.0001935	0.00274	0.0001935	0.00274	0.0001935	0.00274	2022
	0158	0.17	2.41	0.17	2.41	0.17	2.41	2022
	0159	0.01965	0.2784	0.01965	0.2784	0.01965	0.2784	2022
	0160	0.00387	0.0548	0.00387	0.0548	0.00387	0.0548	2022

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алма-сая область, АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника выб- роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение на 2022 год		на 2023 - 2032 гг.		Н Д В		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества	2	3	4	5	6	7	8	9
Промплощадка №18 АГРС "Унгиртас"	0161	0.0001935	0.00274	0.0001935	0.00274	0.0001935	0.00274	2022
	0164	0.00795	0.2504	0.00795	0.2504	0.00795	0.2504	2022
	0165	0.00795	0.2504	0.00795	0.2504	0.00795	0.2504	2022
	0166	0.002023	0.0641	0.002023	0.0641	0.002023	0.0641	2022
Промплощадка №19 АГРС "Есик"	0174	0.00795	0.2504	0.00795	0.2504	0.00795	0.2504	2022
	0175	0.00795	0.2504	0.00795	0.2504	0.00795	0.2504	2022
Промплощадка №20 АГРС "Жаркент"	0176	0.002023	0.0641	0.002023	0.0641	0.002023	0.0641	2022
	0184	0.00795	0.2504	0.00795	0.2504	0.00795	0.2504	2022
Промплощадка №21 АГРС "Шелек"	0185	0.00795	0.2504	0.00795	0.2504	0.00795	0.2504	2022
	0186	0.002023	0.0641	0.002023	0.0641	0.002023	0.0641	2022
	0194	0.17	2.41	0.17	2.41	0.17	2.41	2022
	0195	0.01965	0.2784	0.01965	0.2784	0.01965	0.2784	2022
Промплощадка АГРС " ТЭЦ-3"	0196	0.00387	0.0548	0.00387	0.0548	0.00387	0.0548	2022
	0197	0.0001935	0.00274	0.0001935	0.00274	0.0001935	0.00274	2022
	0198	0.795	25.055	0.795	25.055	0.795	25.055	2022
	0199	0.795	25.055	0.795	25.055	0.795	25.055	2022
	0200	0.1378	1.4916	0.1378	1.4916	0.1378	1.4916	2022
	0202	0.0066	0.102	0.0066	0.102	0.0066	0.102	2022
Промплощадка АГРС " ТЭЦ-2"	0221	0.795	25.055	0.795	25.055	0.795	25.055	2022
	0222	0.795	25.055	0.795	25.055	0.795	25.055	2022
	0223	0.1378	1.4916	0.1378	1.4916	0.1378	1.4916	2022
	0245	0.0066	0.102	0.0066	0.102	0.0066	0.102	2022

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алма-сая область, АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника выб- роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ	
		существующее положение на 2022 год		на 2023 - 2032 гг.		Н Д В			
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год		
Код и наименование загрязняющего вещества	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Перемычка ТИР-04 Кайрат	0249	0.1378	1.4916	0.1378	1.4916	0.1378	1.4916	2022	
	0251	0.0066	0.102	0.0066	0.102	0.0066	0.102	2022	
	0252	0.66	20.806	0.66	20.806	0.66	20.806	2022	
	0253	0.66	20.806	0.66	20.806	0.66	20.806	2022	
ГРС "Баканас"	0271	0.17	2.41	0.17	2.41	0.17	2.41	2022	
	0272	0.01965	0.2784	0.01965	0.2784	0.01965	0.2784	2022	
	0273	0.00387	0.0548	0.00387	0.0548	0.00387	0.0548	2022	
ГРС "Уштобе"	0274	0.0001935	0.00274	0.0001935	0.00274	0.0001935	0.00274	2022	
	0275	0.17	2.41	0.17	2.41	0.17	2.41	2022	
	0276	0.01965	0.2784	0.01965	0.2784	0.01965	0.2784	2022	
	0277	0.00387	0.0548	0.00387	0.0548	0.00387	0.0548	2022	
ГРС "Сарьозек"	0278	0.0001935	0.00274	0.0001935	0.00274	0.0001935	0.00274	2022	
	0279	0.17	2.41	0.17	2.41	0.17	2.41	2022	
	0280	0.01965	0.2784	0.01965	0.2784	0.01965	0.2784	2022	
	0281	0.00387	0.0548	0.00387	0.0548	0.00387	0.0548	2022	
Итого:	0282	0.0001935	0.00274	0.0001935	0.00274	0.0001935	0.00274	2022	
Итого:		7.697014854	183.30594	7.697014854	183.30594	7.697014854	183.30594		
Всего по загрязняющему веществу:		7.697014854	183.30594	7.697014854	183.30594	7.697014854	183.30594		
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)									
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
Промплощадка №6 " Промбаза"	0063	0.0003125	0.000188	0.0003125	0.000188	0.0003125	0.000188	2022	
	0073	0.0000833	0.0003375	0.0000833	0.0003375	0.0000833	0.0003375	2022	
Итого:		0.0003958	0.0005255	0.0003958	0.0005255	0.0003958	0.0005255		
Всего по загрязняющему веществу:		0.0003958	0.0005255	0.0003958	0.0005255	0.0003958	0.0005255		

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алма-сая область, АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника выб- роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ							
		существующее положение на 2022 год		на 2023 - 2032 гг.		Н Д В		год дос- тиже ния НДВ	
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год		
Код и наименование загрязняющего вещества	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Промплощадка №10 " Линейная часть газопровода"	0109		0.0000026476		0.0000026476		0.0000026476		2022
	0110		0.0000000339		0.0000000339		0.0000000339		2022
	0111	0.0144	0.00000432	0.0144	0.00000432	0.0144	0.00000432		2022
	0112	0.80408	0.000241	0.80408	0.000241	0.80408	0.000241		2022
	0114		0.729		0.729		0.729		2022
Промплощадка №18 АГРС "Унгиртас"	0115		25.5		25.5		25.5		2022
	0116		203.966		203.966		203.966		2022
	0167		0.0000000025		0.0000000025		0.0000000025		2022
	0168		0.0000000017		0.0000000017		0.0000000017		2022
	0169		0.0000000003		0.0000000003		0.0000000003		2022
Промплощадка №19 АГРС "Есик"	0170		0.0000000016		0.0000000016		0.0000000016		2022
	0171		0.0000000025		0.0000000025		0.0000000025		2022
	0172		0.000000024		0.000000024		0.000000024		2022
	0173		0.0000000002		0.0000000002		0.0000000002		2022
	0177		0.0000000025		0.0000000025		0.0000000025		2022
	0178		0.0000000017		0.0000000017		0.0000000017		2022
	0179		0.0000000003		0.0000000003		0.0000000003		2022
	0180		0.0000000016		0.0000000016		0.0000000016		2022
	0181		0.0000000025		0.0000000025		0.0000000025		2022
	0182		0.000000024		0.000000024		0.000000024		2022
Промплощадка №20 АГРС "Жаркент"	0183		0.0000000002		0.0000000002		0.0000000002		2022
	0187		0.0000000025		0.0000000025		0.0000000025		2022
	0188		0.0000000017		0.0000000017		0.0000000017		2022

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алма-сая область, АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника выб- роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ							
		существующее положение на 2022 год		на 2023 - 2032 гг.		Н Д В		год дос- тиже ния НДВ	
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год		
Код и наименование загрязняющего вещества	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Промплощадка АГРС " ТЭЦ-3"	0189		0.0000000003		0.0000000003		0.0000000003		2022
	0190		0.0000000016		0.0000000016		0.0000000016		2022
	0191		0.0000000025		0.0000000025		0.0000000025		2022
	0192		0.0000000024		0.0000000024		0.0000000024		2022
	0193		0.0000000002		0.0000000002		0.0000000002		2022
	0203		0.0048		0.0048		0.0048		2022
	0204		0.012		0.012		0.012		2022
	0205		0.012		0.012		0.012		2022
	0206		0.048		0.048		0.048		2022
	0207		0.216		0.216		0.216		2022
	0208		0.0989		0.0989		0.0989		2022
	0209		0.78		0.78		0.78		2022
	0210		0.036		0.036		0.036		2022
	0211		0.06		0.06		0.06		2022
	0212		0.012		0.012		0.012		2022
	0213		0.00012		0.00012		0.00012		2022
	0214		1.032		1.032		1.032		2022
	0215		0.5152		0.5152		0.5152		2022
	0216		4.9682		4.9682		4.9682		2022
	0217		1.992		1.992		1.992		2022
Промплощадка АГРС " ТЭЦ-2"	0225		0.1586		0.1586		0.1586		2022
	0226		0.012		0.012		0.012		2022
	0227		0.012		0.012		0.012		2022
	0228		0.1583		0.1583		0.1583		2022
	0229		0.1583		0.1583		0.1583		2022
	0230		0.1583		0.1583		0.1583		2022

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алма-ская область, АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника выб- роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ	
		существующее положение на 2022 год		на 2023 - 2032 гг.		Н Д В			
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год		
Код и наименование загрязняющего вещества	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Перемычка ТІР-04 Кайрат	0231		0.1583		0.1583		0.1583	2022	
	0232		0.1583		0.1583		0.1583	2022	
	0233		0.3895		0.3895		0.3895	2022	
	0234		0.7949		0.7949		0.7949	2022	
	0235		0.5906		0.5906		0.5906	2022	
	0236		0.3533		0.3533		0.3533	2022	
	0237		0.1131		0.1131		0.1131	2022	
	0238		0.0866		0.0866		0.0866	2022	
	0239		0.5152		0.5152		0.5152	2022	
	0240		0.5152		0.5152		0.5152	2022	
	0241		3.2194		3.2194		3.2194	2022	
	0242		0.8585		0.8585		0.8585	2022	
	0243		12.1224		12.1224		12.1224	2022	
	0244		12.1224		12.1224		12.1224	2022	
	0254		0.00864		0.00864		0.00864	2022	
	0255		0.00864		0.00864		0.00864	2022	
	0256		2.3759		2.3759		2.3759	2022	
	0257		0.7272		0.7272		0.7272	2022	
	0258		0.6		0.6		0.6	2022	
	0259		3.1358		3.1358		3.1358	2022	
	0260		11.5994		11.5994		11.5994	2022	
	0261		8.6235		8.6235		8.6235	2022	
	0262		0.026		0.026		0.026	2022	
	0263		0.026		0.026		0.026	2022	
	0264		6.4797		6.4797		6.4797	2022	
	0265		11.6634		11.6634		11.6634	2022	
0266		259.1862		259.1862		259.1862	2022		

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алма-сая область, АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника выб- роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ							
		существующее положение на 2022 год		на 2023 - 2032 гг.		Н Д В		год дос- тиже ния НДВ	
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
Итого:	0267	44.07906	259.1862 837.80018098	44.07906	259.1862 837.80018098	44.07906	259.1862 837.80018098	2022	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
Промплощадка №7 ГРС "Каскелен"	6020	0.04096	1.30107	0.04096	1.30107	0.04096	1.30107	2022	
Промплощадка №8 ГРС "Боролдай"	6021	0.0358	1.13794	0.0358	1.13794	0.0358	1.13794	2022	
Промплощадка №13 АГРС "Талдыкорган"	6049		0.000146846		0.000146846		0.000146846	2022	
	6056		0.000146846		0.000146846		0.000146846	2022	
	6059		0.000146846		0.000146846		0.000146846	2022	
	6061		0.000146846		0.000146846		0.000146846	2022	
	6070		0.000146846		0.000146846		0.000146846	2022	
Промплощадка №14 АГРС "Шарын"	6077		0.000146846		0.000146846		0.000146846	2022	
	6080		0.000146846		0.000146846		0.000146846	2022	
	6082		0.000146846		0.000146846		0.000146846	2022	
	6091		0.000146846		0.000146846		0.000146846	2022	
Промплощадка №15 АГРС "Акши"	6098		0.000146846		0.000146846		0.000146846	2022	
	6101		0.000146846		0.000146846		0.000146846	2022	
	6103		0.000146846		0.000146846		0.000146846	2022	
	6112		0.000146846		0.000146846		0.000146846	2022	
Промплощадка №16 ГРС "Балпык би"	6119		0.000146846		0.000146846		0.000146846	2022	
	6122		0.000146846		0.000146846		0.000146846	2022	
	6124		0.000146846		0.000146846		0.000146846	2022	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алма-сая область, АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение на 2022 год		на 2023 - 2032 гг.		Н Д В		год дос- тиже ния НДВ
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества	выб- роса	3	4	5	6	7	8	9
Промплощадка №21 АГРС "Шелек"	6134		0.000146846		0.000146846		0.000146846	2022
	6141		0.000146846		0.000146846		0.000146846	2022
	6144		0.000146846		0.000146846		0.000146846	2022
	6146		0.000146846		0.000146846		0.000146846	2022
ГРС "Баканас"	6158		0.000146846		0.000146846		0.000146846	2022
	6165		0.000146846		0.000146846		0.000146846	2022
	6168		0.000146846		0.000146846		0.000146846	2022
ГРС "Уштобе"	6170		0.000146846		0.000146846		0.000146846	2022
	6179		0.000146846		0.000146846		0.000146846	2022
	6186		0.000146846		0.000146846		0.000146846	2022
	6189		0.000146846		0.000146846		0.000146846	2022
	6191		0.000146846		0.000146846		0.000146846	2022
ГРС "Сарьозек"	6200		0.000146846		0.000146846		0.000146846	2022
	6207		0.000146846		0.000146846		0.000146846	2022
	6210		0.000146846		0.000146846		0.000146846	2022
	6212		0.000146846		0.000146846		0.000146846	2022
Итого:		0.07676	2.443709072	0.07676	2.443709072	0.07676	2.443709072	
Всего по загрязняющему веществу:		44.15582	840.24389005	44.15582	840.24389005	44.15582	840.24389005	
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Промплощадка №4 АГРС "Жатыген"	0020		0.0000000018		0.0000000018		0.0000000018	2022
	0021		0.0000000018		0.0000000018		0.0000000018	2022
	0022		0.000000214		0.000000214		0.000000214	2022
	0023	0.02347	1.12778	0.02347	1.12778	0.02347	1.12778	2022
	0024	0.00391	0.124331	0.00391	0.124331	0.00391	0.124331	2022

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алма-сая область, АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника выб- роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение на 2022 год		на 2023 - 2032 гг.		Н Д В		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества	2	3	4	5	6	7	8	9
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Промплощадка №5 АГРС "Капшагай"	0025		0.0000000877		0.0000000877		0.0000000877	2022
	0026		0.000000129		0.000000129		0.000000129	2022
	0027	0.01044	0.331747	0.01044	0.331747	0.01044	0.331747	2022
	0028	0.006	0.003	0.006	0.003	0.006	0.003	2022
	0029		0.000000826		0.000000826		0.000000826	2022
	0030		0.000000341		0.000000341		0.000000341	2022
	0031	0.01815	0.820662	0.01815	0.820662	0.01815	0.820662	2022
	0033		0.000000259		0.000000259		0.000000259	2022
	0034		0.000000207		0.000000207		0.000000207	2022
	0036		0.000000222		0.000000222		0.000000222	2022
	0037		0.000000138		0.000000138		0.000000138	2022
	0038		0.000000018		0.000000018		0.000000018	2022
	0039		0.0000024		0.0000024		0.0000024	2022
	0040		0.0000569		0.0000569		0.0000569	2022
	0041	0.144	0.065	0.144	0.065	0.144	0.065	2022
	0042		0.000000018		0.000000018		0.000000018	2022
	0043		0.000000018		0.000000018		0.000000018	2022
	0044		0.0000001678		0.0000001678		0.0000001678	2022
	0045		0.0000000853		0.0000000853		0.0000000853	2022
	0046		0.0000001213		0.0000001213		0.0000001213	2022
	0047		0.0000001213		0.0000001213		0.0000001213	2022
	0048		0.000000129		0.000000129		0.000000129	2022
	0049		0.000000129		0.000000129		0.000000129	2022
	0050		0.000000129		0.000000129		0.000000129	2022
	0051		0.000000129		0.000000129		0.000000129	2022
	0052		0.000000493		0.000000493		0.000000493	2022
	0054		0.000000259		0.000000259		0.000000259	2022

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алма-сая область, АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника выб- роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение на 2022 год		на 2023 - 2032 гг.		Н Д В		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества	2	3	4	5	6	7	8	9
	0055	0.005	0.002	0.005	0.002	0.005	0.002	2022
	0057		0.000000493		0.000000493		0.000000493	2022
	0058		0.0000000139		0.0000000139		0.0000000139	2022
	0059		0.0000000018		0.0000000018		0.0000000018	2022
Промплощадка №6 " Промбаза"	0085	0.1188	0.3411	0.1188	0.3411	0.1188	0.3411	2022
	0086	0.0884	0.89	0.0884	0.89	0.0884	0.89	2022
	0087	0.0884	0.89	0.0884	0.89	0.0884	0.89	2022
	0090	6.63	2.82	6.63	2.82	6.63	2.82	2022
Промплощадка №11 АГРС "Байсерке"	0117		0.0000000583		0.0000000583		0.0000000583	2022
	0118		0.0000000643		0.0000000643		0.0000000643	2022
	0119		0.000000032		0.000000032		0.000000032	2022
	0120		0.000001446		0.000001446		0.000001446	2022
	0122		0.0000000129		0.0000000129		0.0000000129	2022
	0123		0.00000006		0.00000006		0.00000006	2022
	0124	300.751	0.541	300.751	0.541	300.751	0.541	2022
	0125		0.000003614		0.000003614		0.000003614	2022
	0126		0.000000387		0.000000387		0.000000387	2022
	0127		0.0000000018		0.0000000018		0.0000000018	2022
	0128	10.025	0.018	10.025	0.018	10.025	0.018	2022
	0130		0.0000000018		0.0000000018		0.0000000018	2022
	0131		6.32E-11		6.32E-11		6.32E-11	2022
Промплощадка №12 АГРС "Талгар"	0133		0.0000001095		0.0000001095		0.0000001095	2022
	0134		0.000000304		0.000000304		0.000000304	2022
	0135		0.000000032		0.000000032		0.000000032	2022
	0136		0.00000217		0.00000217		0.00000217	2022

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алма-сая область, АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника выб- роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ							
		существующее положение на 2022 год		на 2023 - 2032 гг.		Н Д В		год дос- тиже ния НДВ	
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
Промплощадка №17 АГРС "Тонкерис"	0137		0.0000000207		0.0000000207		0.0000000207	2022	
	0138		0.00000684		0.00000684		0.00000684	2022	
	0139	300.751	0.541	300.751	0.541	300.751	0.541	2022	
	0140		0.0000000018		0.0000000018		0.0000000018	2022	
	0141		0.000000387		0.000000387		0.000000387	2022	
	0142		0.0000000018		0.0000000018		0.0000000018	2022	
	0143	20.0501	0.0722	20.0501	0.0722	20.0501	0.0722	2022	
	0163	734.855	1.3227	734.855	1.3227	734.855	1.3227	2022	
	Промплощадка АГРС " ТЭЦ-3"	0203		0.0012		0.0012		0.0012	2022
		0204		0.002		0.002		0.002	2022
		0205		0.002		0.002		0.002	2022
		0206		0.012		0.012		0.012	2022
		0207		0.036		0.036		0.036	2022
		0208		0.0144		0.0144		0.0144	2022
		0209		0.114		0.114		0.114	2022
		0210		0.00516		0.00516		0.00516	2022
		0211		0.0084		0.0084		0.0084	2022
		0212		0.0012		0.0012		0.0012	2022
		0213		0.000012		0.000012		0.000012	2022
		0214		0.15		0.15		0.15	2022
0215			0.0753		0.0753		0.0753	2022	
0216			0.726		0.726		0.726	2022	
0217			0.2904		0.2904		0.2904	2022	
Промплощадка АГРС " ТЭЦ-2"		0225		0.0232		0.0232		0.0232	2022
	0226		0.002		0.002		0.002	2022	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алма-сая область, АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника выб- роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ	
		существующее положение на 2022 год		на 2023 - 2032 гг.		Н Д В			
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год		
Код и наименование загрязняющего вещества	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0227		0.002		0.002		0.002		2022
	0228		0.0231		0.0231		0.0231		2022
	0229		0.0231		0.0231		0.0231		2022
	0230		0.0231		0.0231		0.0231		2022
	0231		0.0231		0.0231		0.0231		2022
	0232		0.0231		0.0231		0.0231		2022
	0233		0.0569		0.0569		0.0569		2022
	0234		0.1161		0.1161		0.1161		2022
	0235		0.0863		0.0863		0.0863		2022
	0236		0.0516		0.0516		0.0516		2022
	0237		0.0165		0.0165		0.0165		2022
	0238		0.0126		0.0126		0.0126		2022
	0239		0.0753		0.0753		0.0753		2022
	0240		0.0753		0.0753		0.0753		2022
	0241		0.4704		0.4704		0.4704		2022
	0242		0.1254		0.1254		0.1254		2022
	0243		1.7712		1.7712		1.7712		2022
	0244		1.7712		1.7712		1.7712		2022
Перемычка ТИР-04 Кайрат	0254		0.000263		0.000263		0.000263		2022
	0255		0.000263		0.000263		0.000263		2022
	0256		0.0723		0.0723		0.0723		2022
	0257		0.0221		0.0221		0.0221		2022
	0258		0.0183		0.0183		0.0183		2022
	0259		0.0954		0.0954		0.0954		2022
	0260		0.353		0.353		0.353		2022
	0261		0.2624		0.2624		0.2624		2022
	0262		0.001		0.001		0.001		2022

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алма-сая область, АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение на 2022 год		на 2023 - 2032 гг.		Н Д В		год дос- тиже ния НДВ
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества	выб- роса							
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0263		0.001		0.001		0.001	2022
	0264		0.1972		0.1972		0.1972	2022
	0265		0.3549		0.3549		0.3549	2022
	0266		7.8868		7.8868		7.8868	2022
	0267		7.8868		7.8868		7.8868	2022
ГРС Казансу	0284	734.855	1.3227	734.855	1.3227	734.855	1.3227	2022
ГРС "Текили"	0286	734.855	1.3227	734.855	1.3227	734.855	1.3227	2022
Итого:		2843.27867	35.917296524	2843.27867	35.917296524	2843.27867	35.917296524	
Неорганизованные источники								
Промплощадка №4 АГРС "Жатыген"	6003	0.01044	0.331747	0.01044	0.331747	0.01044	0.331747	2022
	6004	0.00522	0.165975	0.00522	0.165975	0.00522	0.165975	2022
	6005	0.1059	3.33397	0.1059	3.33397	0.1059	3.33397	2022
	6006	0.00522	0.165975	0.00522	0.165975	0.00522	0.165975	2022
	6007	0.01174	0.37309	0.01174	0.37309	0.01174	0.37309	2022
Промплощадка №5 АГРС "Капшагай"	6008	0.0121	0.58892	0.0121	0.58892	0.0121	0.58892	2022
	6009	0.00652	0.20732	0.00652	0.20732	0.00652	0.20732	2022
	6010	0.00652	0.20732	0.00652	0.20732	0.00652	0.20732	2022
	6011	0.01304	0.41444	0.01304	0.41444	0.01304	0.41444	2022
	6012	0.00522	0.165975	0.00522	0.165975	0.00522	0.165975	2022
	6013	0.01044	0.331747	0.01044	0.331747	0.01044	0.331747	2022
	6014	0.0814	2.5679	0.0814	2.5679	0.0814	2.5679	2022
	6015	0.00522	0.165975	0.00522	0.165975	0.00522	0.165975	2022
	6016	0.01174	0.37309	0.01174	0.37309	0.01174	0.37309	2022
Промплощадка №11 АГРС "Байсерке"	6023	0.0688	3.18913	0.0688	3.18913	0.0688	3.18913	2022

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алма-сая область, АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника выб- роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ	
		существующее положение на 2022 год		на 2023 - 2032 гг.		Н Д В			
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год		
Код и наименование загрязняющего вещества	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Промплощадка №12 АГРС "Талгар"	6024	0.02706	0.85899	0.02706	0.85899	0.02706	0.85899	2022	
	6025	0.02367	0.75125	0.02367	0.75125	0.02367	0.75125	2022	
	6026	0.044	1.39774	0.044	1.39774	0.044	1.39774	2022	
	6027	0.0203	0.6445	0.0203	0.6445	0.0203	0.6445	2022	
	6028	0.0203	0.6445	0.0203	0.6445	0.0203	0.6445	2022	
	6029	0.00339	0.10775	0.00339	0.10775	0.00339	0.10775	2022	
	6030	0.00339	0.10775	0.00339	0.10775	0.00339	0.10775	2022	
	6031	0.1202	3.7903	0.1202	3.7903	0.1202	3.7903	2022	
	6032	0.0688	2.76112	0.0688	2.76112	0.0688	2.76112	2022	
	6033	0.0003	0.0107	0.0003	0.0107	0.0003	0.0107	2022	
	6034	0.0688	3.13675	0.0688	3.13675	0.0688	3.13675	2022	
	6035	0.0574	1.82274	0.0574	1.82274	0.0574	1.82274	2022	
	6036	0.02367	0.75125	0.02367	0.75125	0.02367	0.75125	2022	
	6037	0.0778	2.47125	0.0778	2.47125	0.0778	2.47125	2022	
	6038	0.03045	0.96675	0.03045	0.96675	0.03045	0.96675	2022	
	6039	0.0203	0.6445	0.0203	0.6445	0.0203	0.6445	2022	
	6040	0.00339	0.10775	0.00339	0.10775	0.00339	0.10775	2022	
6041	0.00339	0.10775	0.00339	0.10775	0.00339	0.10775	2022		
6042	0.1202	3.7903	0.1202	3.7903	0.1202	3.7903	2022		
6043	0.1378	5.20899	0.1378	5.20899	0.1378	5.20899	2022		
6044	0.0003	0.0107	0.0003	0.0107	0.0003	0.0107	2022		
Промплощадка №13 АГРС "Талдыкорган"	6045	0.1221584	0.21988512	0.1221584	0.21988512	0.1221584	0.21988512	2022	
	6048	0.2204566	0.13227396	0.2204566	0.13227396	0.2204566	0.13227396	2022	
	6050		0.0000188		0.0000188		0.0000188	2022	
	6051		0.0000188		0.0000188		0.0000188	2022	
	6052		0.0000188		0.0000188		0.0000188	2022	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алма-сая область, АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника выб- роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ	
		существующее положение на 2022 год		на 2023 - 2032 гг.		Н Д В			
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год		
Код и наименование загрязняющего вещества	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Промплощадка №16 ГРС "Балпык би"	6090		0.13227396		0.13227396		0.13227396	2022	
	6092		0.0000188		0.0000188		0.0000188	2022	
	6093		0.0000188		0.0000188		0.0000188	2022	
	6094		0.0000188		0.0000188		0.0000188	2022	
	6095		0.0000188		0.0000188		0.0000188	2022	
	6096	0.0003956	0.01248	0.0003956	0.01248	0.0003956	0.01248	2022	
	6097	0.0003956	0.01248	0.0003956	0.01248	0.0003956	0.01248	2022	
	6099		0.00000507		0.00000507		0.00000507	2022	
	6100		0.00000507		0.00000507		0.00000507	2022	
	6102	0.0003956	0.01248	0.0003956	0.01248	0.0003956	0.01248	2022	
	6104	0.0003956	0.01248	0.0003956	0.01248	0.0003956	0.01248	2022	
	6105		0.0000003606		0.0000003606		0.0000003606	2022	
	6106		0.0000003606		0.0000003606		0.0000003606	2022	
	6107		0.079364376		0.079364376		0.079364376	2022	
	6108		0.21988512		0.21988512		0.21988512	2022	
	6111		0.13227396		0.13227396		0.13227396	2022	
	6113		0.0000188		0.0000188		0.0000188	2022	
	6114		0.0000188		0.0000188		0.0000188	2022	
	6115		0.0000188		0.0000188		0.0000188	2022	
	6116		0.0000188		0.0000188		0.0000188	2022	
	6117	0.0003956	0.01248	0.0003956	0.01248	0.0003956	0.01248	2022	
	6118	0.0003956	0.01248	0.0003956	0.01248	0.0003956	0.01248	2022	
	6120		0.00000507		0.00000507		0.00000507	2022	
	6121		0.00000507		0.00000507		0.00000507	2022	
6123	0.0003956	0.01248	0.0003956	0.01248	0.0003956	0.01248	2022		
6125	0.0003956	0.01248	0.0003956	0.01248	0.0003956	0.01248	2022		
6126		0.0000003606		0.0000003606		0.0000003606	2022		

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алма-сая область, АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника выб- роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ		
		существующее положение на 2022 год		на 2023 - 2032 гг.		Н Д В				
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год			
Код и наименование загрязняющего вещества	1	2	3	4	5	6	7	8	9	
Промплощадка №17 АГРС "Тонкерис"	6127		0.0000003606		0.0000003606		0.0000003606		2022	
	6128		0.079364376		0.079364376		0.079364376		2022	
	6129	0.0559	1.77536	0.0559	1.77536	0.0559	1.77536		2022	
	Промплощадка №21 АГРС "Шелек"	6130	0.1221584	0.21988512	0.1221584	0.21988512	0.1221584	0.21988512		2022
		6133	0.2204566	0.13227396	0.2204566	0.13227396	0.2204566	0.13227396		2022
		6135		0.0000188		0.0000188		0.0000188		2022
		6136		0.0000188		0.0000188		0.0000188		2022
		6137		0.0000188		0.0000188		0.0000188		2022
		6138		0.0000188		0.0000188		0.0000188		2022
		6139	0.0003956	0.01248	0.0003956	0.01248	0.0003956	0.01248		2022
		6140	0.0003956	0.01248	0.0003956	0.01248	0.0003956	0.01248		2022
		6142		0.00000507		0.00000507		0.00000507		2022
		6143		0.00000507		0.00000507		0.00000507		2022
	6145	0.0003956	0.01248	0.0003956	0.01248	0.0003956	0.01248		2022	
	6147	0.0003956	0.01248	0.0003956	0.01248	0.0003956	0.01248		2022	
	6148		0.0000003606		0.0000003606		0.0000003606		2022	
	6149		0.0000003606		0.0000003606		0.0000003606		2022	
ГРС "Баканас"	6150	0.13227396	0.079364376	0.13227396	0.079364376	0.13227396	0.079364376		2022	
	6154	0.1221584	0.21988512	0.1221584	0.21988512	0.1221584	0.21988512		2022	
	6157	0.2204566	0.13227396	0.2204566	0.13227396	0.2204566	0.13227396		2022	
	6159		0.0000188		0.0000188		0.0000188		2022	
	6160		0.0000188		0.0000188		0.0000188		2022	
	6161		0.0000188		0.0000188		0.0000188		2022	
	6162		0.0000188		0.0000188		0.0000188		2022	
	6163	0.0003956	0.01248	0.0003956	0.01248	0.0003956	0.01248		2022	
	6164	0.0003956	0.01248	0.0003956	0.01248	0.0003956	0.01248		2022	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алма-сая область, АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника выб- роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение на 2022 год		на 2023 - 2032 гг.		Н Д В		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6166		0.00000507		0.00000507		0.00000507	2022
	6167		0.00000507		0.00000507		0.00000507	2022
	6169	0.0003956	0.01248	0.0003956	0.01248	0.0003956	0.01248	2022
	6171	0.0003956	0.01248	0.0003956	0.01248	0.0003956	0.01248	2022
	6172		0.000003606		0.000003606		0.000003606	2022
	6173		0.000003606		0.000003606		0.000003606	2022
	6174	0.13227396	0.079364376	0.13227396	0.079364376	0.13227396	0.079364376	2022
	6175	0.1221584	0.21988512	0.1221584	0.21988512	0.1221584	0.21988512	2022
	6178	0.2204566	0.13227396	0.2204566	0.13227396	0.2204566	0.13227396	2022
	6180		0.0000188		0.0000188		0.0000188	2022
	6181		0.0000188		0.0000188		0.0000188	2022
	6182		0.0000188		0.0000188		0.0000188	2022
	6183		0.0000188		0.0000188		0.0000188	2022
	6184	0.0003956	0.01248	0.0003956	0.01248	0.0003956	0.01248	2022
	6185	0.0003956	0.01248	0.0003956	0.01248	0.0003956	0.01248	2022
	6187		0.00000507		0.00000507		0.00000507	2022
	6188		0.00000507		0.00000507		0.00000507	2022
	6190	0.0003956	0.01248	0.0003956	0.01248	0.0003956	0.01248	2022
	6192	0.0003956	0.01248	0.0003956	0.01248	0.0003956	0.01248	2022
	6193		0.000003606		0.000003606		0.000003606	2022
	6194		0.000003606		0.000003606		0.000003606	2022
	6195	0.13227396	0.079364376	0.13227396	0.079364376	0.13227396	0.079364376	2022
	6196	0.1221584	0.21988512	0.1221584	0.21988512	0.1221584	0.21988512	2022
	6199	0.2204566	0.13227396	0.2204566	0.13227396	0.2204566	0.13227396	2022
	6201		0.0000188		0.0000188		0.0000188	2022
	6202		0.0000188		0.0000188		0.0000188	2022
	6203		0.0000188		0.0000188		0.0000188	2022
	6204		0.0000188		0.0000188		0.0000188	2022

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алма-сая область, АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника выб- роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ	
		существующее положение на 2022 год		на 2023 - 2032 гг.		Н Д В			
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год		
Код и наименование загрязняющего вещества	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6205	0.0003956	0.01248	0.0003956	0.01248	0.0003956	0.01248	2022	
	6206	0.0003956	0.01248	0.0003956	0.01248	0.0003956	0.01248	2022	
	6208		0.00000507		0.00000507		0.00000507	2022	
	6209		0.00000507		0.00000507		0.00000507	2022	
	6211	0.0003956	0.01248	0.0003956	0.01248	0.0003956	0.01248	2022	
	6213	0.0003956	0.01248	0.0003956	0.01248	0.0003956	0.01248	2022	
	6214		0.0000003606		0.0000003606		0.0000003606	2022	
	6215		0.0000003606		0.0000003606		0.0000003606	2022	
	6216	0.13227396	0.079364376	0.13227396	0.079364376	0.13227396	0.079364376	2022	
ГРС Казансу	6217	0.0559	1.77536	0.0559	1.77536	0.0559	1.77536	2022	
ГРС "Текили"	6218	0.0559	1.77536	0.0559	1.77536	0.0559	1.77536	2022	
Итого:		3.789234	51.854220138	3.789234	51.854220138	3.789234	51.854220138		
Всего по загрязняющему веществу:		2847.067904	87.771516662	2847.067904	87.771516662	2847.067904	87.771516662		
(0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)									
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
Промплощадка №4 АГРС "Жатыген"	0020		2.Е-11		2.Е-11		2.Е-11	2022	
	0021		2.Е-11		2.Е-11		2.Е-11	2022	
	0022		0.0000000021		0.0000000021		0.0000000021	2022	
	0023	0.00023	0.0110505	0.00023	0.0110505	0.00023	0.0110505	2022	
	0024	0.0000383	0.0012181	0.0000383	0.0012181	0.0000383	0.0012181	2022	
	0025		0.0000000009		0.0000000009		0.0000000009	2022	
	0026		0.0000000013		0.0000000013		0.0000000013	2022	
	0027	0.0001022	0.00324693	0.0001022	0.00324693	0.0001022	0.00324693	2022	
	0028	0.000066	0.00003	0.000066	0.00003	0.000066	0.00003	2022	
	0029		0.0000000008		0.0000000008		0.0000000008	2022	
	0030		0.0000000033		0.0000000033		0.0000000033	2022	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алма-сая область, АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника выб- роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ	
		существующее положение на 2022 год		на 2023 - 2032 гг.		Н Д В			
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год		
Код и наименование загрязняющего вещества	2	3	4	5	6	7	8	9	
Промплощадка №5 АГРС "Капшагай"	0031	0.0001778	0.0080462	0.0001778	0.0080462	0.0001778	0.0080462	2022	
	0033		0.0000000003		0.0000000003		0.0000000003	2022	
	0034		0.0000000002		0.0000000002		0.0000000002	2022	
	0036		0.0000000022		0.0000000022		0.0000000022	2022	
	0037		0.0000000001		0.0000000001		0.0000000001	2022	
	0038		1.762E-11		1.762E-11		1.762E-11	2022	
	0039		0.0000000235		0.0000000235		0.0000000235	2022	
	0040		0.0000000558		0.0000000558		0.0000000558	2022	
	0041	0.001559	0.000703		0.001559	0.000703	0.001559	0.000703	2022
	0042		1.762E-11		1.762E-11		1.762E-11	2022	
	0043		1.762E-11		1.762E-11		1.762E-11	2022	
	0044		0.0000000016		0.0000000016		0.0000000016	2022	
	0045		0.0000000008		0.0000000008		0.0000000008	2022	
	0046		0.0000000012		0.0000000012		0.0000000012	2022	
	0047		0.0000000012		0.0000000012		0.0000000012	2022	
	0048		0.0000000013		0.0000000013		0.0000000013	2022	
	0049		0.0000000013		0.0000000013		0.0000000013	2022	
	0050		0.0000000001		0.0000000001		0.0000000001	2022	
	0051		0.0000000001		0.0000000001		0.0000000001	2022	
	0052		1.494E-11		1.494E-11		1.494E-11	2022	
	0054		0.0000000003		0.0000000003		0.0000000003	2022	
	0055	0.000055	0.000025		0.000055	0.000025	0.000055	0.000025	2022
	0057		0.0000000048		0.0000000048		0.0000000048	2022	
	0058		0.0000000001		0.0000000001		0.0000000001	2022	
	0059		1.762E-11		1.762E-11		1.762E-11	2022	
	Промплощадка №6 " Промбаза"	0085	0.04389	0.126	0.04389	0.126	0.04389	0.126	2022

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алма-сая область, АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника выб- роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение на 2022 год		на 2023 - 2032 гг.		Н Д В		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества	2	3	4	5	6	7	8	9
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Промплощадка №11 АГРС "Байсерке"	0086	0.0327	0.3286	0.0327	0.3286	0.0327	0.3286	2022
	0087	0.0327	0.3286	0.0327	0.3286	0.0327	0.3286	2022
	0090	2.45	1.043	2.45	1.043	2.45	1.043	2022
	0117		0.0000000006		0.0000000006		0.0000000006	2022
	0118		0.0000000006		0.0000000006		0.0000000006	2022
	0119		0.0000000003		0.0000000003		0.0000000003	2022
	0120		0.0000000142		0.0000000142		0.0000000142	2022
	0122		0.0000000002		0.0000000002		0.0000000002	2022
	0123		0.0000000059		0.0000000059		0.0000000059	2022
	0125		0.0000000354		0.0000000354		0.0000000354	2022
	0126		0.0000000038		0.0000000038		0.0000000038	2022
	0127		1.765E-11		1.765E-11		1.765E-11	2022
	0130		1.765E-11		1.765E-11		1.765E-11	2022
	0131		6.E-11		6.E-11		6.E-11	2022
Промплощадка №12 АГРС "Талгар"	0133		0.0000000011		0.0000000011		0.0000000011	2022
	0134		0.0000000003		0.0000000003		0.0000000003	2022
	0135		0.0000000003		0.0000000003		0.0000000003	2022
	0136		0.0000000212		0.0000000212		0.0000000212	2022
	0137		0.0000000002		0.0000000002		0.0000000002	2022
	0138		0.0000000669		0.0000000669		0.0000000669	2022
	0140		1.765E-11		1.765E-11		1.765E-11	2022
	0141		0.0000000038		0.0000000038		0.0000000038	2022
	0142		1.765E-11		1.765E-11		1.765E-11	2022
	0163	0.0071	0.0000127	0.0071	0.0000127	0.0071	0.0000127	2022
ГРС Казансу	0284	0.0071	0.0000127	0.0071	0.0000127	0.0071	0.0000127	2022

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алма-сая область, АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника выб- роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение на 2022 год		на 2023 - 2032 гг.		Н Д В		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества	2	3	4	5	6	7	8	9
ГРС "Текили"	0286	0.0071	0.0000127	0.0071	0.0000127	0.0071	0.0000127	2022
Итого:		2.5828183	1.850558595	2.5828183	1.850558595	2.5828183	1.850558595	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Промплощадка №4 АГРС "Жатыген"	6003	0.0001022	0.00324693	0.0001022	0.00324693	0.0001022	0.00324693	2022
	6004	0.0000511	0.00162347	0.0000511	0.00162347	0.0000511	0.00162347	2022
	6005	0.00115	0.0362	0.00115	0.0362	0.00115	0.0362	2022
	6006	0.0000511	0.00162347	0.0000511	0.00162347	0.0000511	0.00162347	2022
	6007	0.000115	0.0036603	0.000115	0.0036603	0.000115	0.0036603	2022
Промплощадка №5 АГРС "Капшагай"	6008	0.0001185	0.00576684	0.0001185	0.00576684	0.0001185	0.00576684	2022
	6009	0.0000638	0.00202684	0.0000638	0.00202684	0.0000638	0.00202684	2022
	6010	0.0000638	0.00202684	0.0000638	0.00202684	0.0000638	0.00202684	2022
	6011	0.0001277	0.00406365	0.0001277	0.00406365	0.0001277	0.00406365	2022
	6012	0.0000511	0.00162347	0.0000511	0.00162347	0.0000511	0.00162347	2022
	6013	0.0001022	0.00324693	0.0001022	0.00324693	0.0001022	0.00324693	2022
	6014	0.00088	0.0278	0.00088	0.0278	0.00088	0.0278	2022
	6015	0.0000511	0.00162347	0.0000511	0.00162347	0.0000511	0.00162347	2022
	6016	0.000115	0.0036603	0.000115	0.0036603	0.000115	0.0036603	2022
Промплощадка №11 АГРС "Байсерке"	6023	0.000674	0.0312497	0.000674	0.0312497	0.000674	0.0312497	2022
	6024	0.000265	0.0084187	0.000265	0.0084187	0.000265	0.0084187	2022
	6025	0.000232	0.0073714	0.000232	0.0073714	0.000232	0.0073714	2022
	6026	0.000431	0.0136954	0.000431	0.0136954	0.000431	0.0136954	2022
	6027	0.000199	0.00632406	0.000199	0.00632406	0.000199	0.00632406	2022
	6028	0.000199	0.00632406	0.000199	0.00632406	0.000199	0.00632406	2022
	6029	0.0000332	0.00105435	0.0000332	0.00105435	0.0000332	0.00105435	2022

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алма-сая область, АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника выб- роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ	
		существующее положение на 2022 год		на 2023 - 2032 гг.		Н Д В			
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год		
Код и наименование загрязняющего вещества	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Промплощадка №12 АГРС "Талгар"	6030	0.0000332	0.00105435	0.0000332	0.00105435	0.0000332	0.00105435	2022	
	6032	0.000674	0.0270404	0.000674	0.0270404	0.000674	0.0270404	2022	
	6034	0.000674	0.0307261	0.000674	0.0307261	0.000674	0.0307261	2022	
	6035	0.000563	0.017875	0.000563	0.017875	0.000563	0.017875	2022	
	6036	0.000232	0.0073714	0.000232	0.0073714	0.000232	0.0073714	2022	
	6037	0.000762	0.0241987	0.000762	0.0241987	0.000762	0.0241987	2022	
	6038	0.000298	0.0094661	0.000298	0.0094661	0.000298	0.0094661	2022	
	6039	0.000199	0.00632406	0.000199	0.00632406	0.000199	0.00632406	2022	
	6040	0.0000332	0.00105435	0.0000332	0.00105435	0.0000332	0.00105435	2022	
	6041	0.0000332	0.00105435	0.0000332	0.00105435	0.0000332	0.00105435	2022	
Промплощадка №17 АГРС "Тонкерис"	6043	0.00135	0.0510187	0.00135	0.0510187	0.00135	0.0510187	2022	
	6129	0.000547	0.017371	0.000547	0.017371	0.000547	0.017371	2022	
	ГРС Казансу	6217	0.000547	0.017371	0.000547	0.017371	0.000547	0.017371	2022
ГРС "Текили"	6218	0.000547	0.017371	0.000547	0.017371	0.000547	0.017371	2022	
Итого:		0.0115684	0.40192669	0.0115684	0.40192669	0.0115684	0.40192669		
Всего по загрязняющему веществу:		2.5943867	2.252485285	2.5943867	2.252485285	2.5943867	2.252485285		
(0501) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)									
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
Промплощадка №6 " Промбаза"	0085	0.004389	0.0126	0.004389	0.0126	0.004389	0.0126	2022	
	0086	0.00327	0.03285	0.00327	0.03285	0.00327	0.03285	2022	
	0087	0.00327	0.03285	0.00327	0.03285	0.00327	0.03285	2022	
	0090	0.245	0.1043	0.245	0.1043	0.245	0.1043	2022	
Итого:		0.255929	0.1826	0.255929	0.1826	0.255929	0.1826		

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алма-сая область, АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника выб- роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ	
		существующее положение на 2022 год		на 2023 - 2032 гг.		Н Д В			
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год		
Код и наименование загрязняющего вещества	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Всего по загрязняющему веществу:		0.255929	0.1826	0.255929	0.1826	0.255929	0.1826		
(0602) Бензол (64)									
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
Промплощадка №6 "	0085	0.004038	0.011592	0.004038	0.011592	0.004038	0.011592		2022
Промбаза"	0086	0.003006	0.0302	0.003006	0.0302	0.003006	0.0302		2022
	0087	0.003006	0.0302	0.003006	0.0302	0.003006	0.0302		2022
	0090	0.2254	0.096	0.2254	0.096	0.2254	0.096		2022
Итого:		0.23545	0.167992	0.23545	0.167992	0.23545	0.167992		
Всего по загрязняющему веществу:		0.23545	0.167992	0.23545	0.167992	0.23545	0.167992		
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)									
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
Промплощадка №6 "	0085	0.0005091	0.001461	0.0005091	0.001461	0.0005091	0.001461		2022
Промбаза"	0086	0.000379	0.00381	0.000379	0.00381	0.000379	0.00381		2022
	0087	0.000379	0.00381	0.000379	0.00381	0.000379	0.00381		2022
	0090	0.0284	0.0121	0.0284	0.0121	0.0284	0.0121		2022
Итого:		0.0296671	0.021181	0.0296671	0.021181	0.0296671	0.021181		
Всего по загрязняющему веществу:		0.0296671	0.021181	0.0296671	0.021181	0.0296671	0.021181		
(0621) Метилбензол (349)									
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
Промплощадка №6 "	0085	0.00381	0.010938	0.00381	0.010938	0.00381	0.010938		2022
Промбаза"	0086	0.002836	0.0285	0.002836	0.0285	0.002836	0.0285		2022
	0087	0.002836	0.0285	0.002836	0.0285	0.002836	0.0285		2022

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алма-сая область, АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника выб- роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ	
		существующее положение на 2022 год		на 2023 - 2032 гг.		Н Д В			
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год		
Код и наименование загрязняющего вещества	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Итого:	0090	0.2127 0.222182	0.0905 0.158438	0.2127 0.222182	0.0905 0.158438	0.2127 0.222182	0.0905 0.158438	2022	
Всего по загрязняющему веществу:		0.222182	0.158438	0.222182	0.158438	0.222182	0.158438		
(0627) Этилбензол (675)									
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
Промплощадка №6 "	0085	0.0001053	0.0003024	0.0001053	0.0003024	0.0001053	0.0003024	2022	
Промбаза"	0086	0.0000784	0.000788	0.0000784	0.000788	0.0000784	0.000788	2022	
	0087	0.0000784	0.000788	0.0000784	0.000788	0.0000784	0.000788	2022	
	0090	0.00588	0.0025	0.00588	0.0025	0.00588	0.0025	2022	
Итого:		0.0061421	0.0043784	0.0061421	0.0043784	0.0061421	0.0043784		
Всего по загрязняющему веществу:		0.0061421	0.0043784	0.0061421	0.0043784	0.0061421	0.0043784		
***Бенз/а/пирен (0703)									
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
Промплощадка АГРС "	0200	0.0000002	0.0000001972	0.0000002	0.0000001972	0.0000002	0.0000001972	2022	
ТЭЦ-3"									
Промплощадка АГРС "	0223	0.0000002	0.0000001972	0.0000002	0.0000001972	0.0000002	0.0000001972	2022	
ТЭЦ-2"									
Перемычка ТИР-04	0249	0.00000002	0.0000002	0.00000002	0.0000002	0.00000002	0.0000002	2022	
Кайрат									
Итого:		0.00000042	0.0000005944	0.00000042	0.0000005944	0.00000042	0.0000005944		
Всего по загрязняющему веществу:		0.00000042	0.0000005944	0.00000042	0.0000005944	0.00000042	0.0000005944		
(1052) Метанол (Метиловый спирт) (338)									
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
Промплощадка №9 ГРС "	0113	0.85	0.00467	0.85	0.00467	0.85	0.00467	2022	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алма-сая область, АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника выб- роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ							
		существующее положение на 2022 год		на 2023 - 2032 гг.		Н Д В		год дос- тиже ния НДВ	
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год		
Код и наименование загрязняющего вещества	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Фабричный"									
Всего по загрязняющему веществу:			0.85	0.00467	0.85	0.00467	0.85	0.00467	
***Формальдегид (1325)									
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
Промплощадка АГРС "	0200		0.00022	0.00239	0.00022	0.00239	0.00022	0.00239	2022
ТЭЦ-3"									
Промплощадка АГРС "	0223		0.00022	0.00239	0.00022	0.00239	0.00022	0.00239	2022
ТЭЦ-2"									
Перемычка ТІР-04	0249		0.00022	0.00239	0.00022	0.00239	0.00022	0.00239	2022
Кайрат									
Итого:			0.00066	0.00717	0.00066	0.00717	0.00066	0.00717	
Всего по загрязняющему веществу:			0.00066	0.00717	0.00066	0.00717	0.00066	0.00717	
(1702) 1-Бутантиол (Бутилмеркаптан) (103)									
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
Промплощадка №13 АГРС	6046		0.000000046	0.0000014468	0.000000046	0.0000014468	0.000000046	0.0000014468	2022
"Талдыкорган"									
Промплощадка №14 АГРС	6067		0.000000046	0.0000014468	0.000000046	0.0000014468	0.000000046	0.0000014468	2022
"Шарын"									
Промплощадка №15 АГРС	6088		0.000000046	0.0000014468	0.000000046	0.0000014468	0.000000046	0.0000014468	2022
"Акши"									
Промплощадка №16 ГРС	6109		0.000000046	0.0000014468	0.000000046	0.0000014468	0.000000046	0.0000014468	2022
"Балпык би"									
Промплощадка №21 АГРС	6131		0.000000046	0.0000014468	0.000000046	0.0000014468	0.000000046	0.0000014468	2022
"Шелек"									
ГРС "Баканас"	6155		0.000000046	0.0000014468	0.000000046	0.0000014468	0.000000046	0.0000014468	2022
ГРС "Уштобе"	6176		0.000000046	0.0000014468	0.000000046	0.0000014468	0.000000046	0.0000014468	2022

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алма-сая область, АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника выб- роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ	
		существующее положение на 2022 год		на 2023 - 2032 гг.		Н Д В			
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год		
Код и наименование загрязняющего вещества	1	2	3	4	5	6	7	8	9
ГРС "Сарыозек"	6197	0.000000046	0.0000014468	0.000000046	0.0000014468	0.000000046	0.0000014468	0.0000014468	2022
Итого:		0.000000367	0.0000115742	0.000000367	0.0000115742	0.000000367	0.0000115742		
Всего по загрязняющему веществу:		0.000000367	0.0000115742	0.000000367	0.0000115742	0.000000367	0.0000115742		
(1715) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)									
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
Промплощадка №7 ГРС "	0096	0.0000647	0.000000004	0.0000647	0.000000004	0.0000647	0.000000004		2022
Каскелен"									
	0097		0.0000000011		0.0000000011		0.0000000011		2022
	0098		2.Е-11		2.Е-11		2.Е-11		2022
	0099	0.00000074	0.0000000011	0.00000074	0.0000000011	0.00000074	0.0000000011		2022
	0100	0.00004007	0.000000012	0.00004007	0.000000012	0.00004007	0.000000012		2022
Промплощадка №8 ГРС "	0102	0.0000647	0.0000000004	0.0000647	0.0000000004	0.0000647	0.0000000004		2022
Боролдай"									
	0103		0.0000000051		0.0000000051		0.0000000051		2022
	0104		2.Е-11		2.Е-11		2.Е-11		2022
	0105	0.00000004	0.0000000005	0.00000004	0.0000000005	0.00000004	0.0000000005		2022
	0106	0.00004007	0.000000012	0.00004007	0.000000012	0.00004007	0.000000012		2022
Промплощадка №9 ГРС "	0108	0.0000647	0.0000000004	0.0000647	0.0000000004	0.0000647	0.0000000004		2022
Фабричный"									
	0109		0.0000000016		0.0000000016		0.0000000016		2022
	0110		2.Е-11		2.Е-11		2.Е-11		2022
	0111	0.000000719	0.0000000002	0.000000719	0.0000000002	0.000000719	0.0000000002		2022
	0112	0.00004007	0.000000012	0.00004007	0.000000012	0.00004007	0.000000012		2022
Промплощадка №10 "	0114		0.00002		0.00002		0.00002		2022
Линейная часть газопровода"									
	0115		0.0006785		0.0006785		0.0006785		2022

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алма-сая область, АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника выб- роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ		
		существующее положение на 2022 год		на 2023 - 2032 гг.		Н Д В				
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год			
Код и наименование загрязняющего вещества	1	2	3	4	5	6	7	8	9	
Итого:	0116		0.005648	0.0063465469	0.005648	0.0063465469	0.005648	0.0063465469	2022	
Не организованные источники										
Промплощадка №7 ГРС "Каскелен"	6020		0.000246	0.00078145	0.000246	0.00078145	0.000246	0.00078145	2022	
Промплощадка №8 ГРС "Боролдай"	6021		0.000215	0.00068277	0.000215	0.00068277	0.000215	0.00068277	2022	
Итого:			0.000461	0.00146422	0.000461	0.00146422	0.000461	0.00146422		
Всего по загрязняющему веществу:			0.000362269	0.0078107669	0.000362269	0.0078107669	0.000362269	0.0078107669		
(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ(526))										
Организованные источники										
Промплощадка №4 АГРС "Жатыген"	0020		5.45E-14		5.45E-14		5.45E-14		2022	
	0021		5.45E-14		5.45E-14		5.45E-14		2022	
	0022		6.49E-12		6.49E-12		6.49E-12		2022	
	0023	0.000000711	0.000034147	0.000000711	0.000034147	0.000000711	0.000034147	0.000000711	2022	
	0024	0.00000012	0.000003771	0.00000012	0.000003771	0.00000012	0.000003771	0.00000012	2022	
	0025		2.66E-12		2.66E-12		2.66E-12		2022	
	0026		3.91E-12		3.91E-12		3.91E-12		2022	
	0027	0.00000032	0.0000100533	0.00000032	0.0000100533	0.00000032	0.0000100533	0.00000032	2022	
	0028	0.00002	0.00000001	0.00002	0.00000001	0.00002	0.00000001	0.00002	2022	
	0029		2.5E-12		2.5E-12		2.5E-12		2022	
	0030		1.033E-11		1.033E-11		1.033E-11		2022	
	0031	0.00000055	0.0000248724	0.00000055	0.0000248724	0.00000055	0.0000248724	0.00000055	2022	
	0033		7.83E-13		7.83E-13		7.83E-13		2022	
	0034		6.26E-12		6.26E-12		6.26E-12		2022	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алма-сая область, АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника выб- роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ	
		существующее положение на 2022 год		на 2023 - 2032 гг.		Н Д В			
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год		
Код и наименование загрязняющего вещества	2	3	4	5	6	7	8	9	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
Промплощадка №5 АГРС "Капшагай"	0036		6.72E-12		6.72E-12		6.72E-12	2022	
	0037		4.18E-13		4.18E-13		4.18E-13	2022	
	0038		5.45E-14		5.45E-14		5.45E-14	2022	
	0039		7.28E-11		7.28E-11		7.28E-11	2022	
	0040		0.0000000017		0.0000000017		0.0000000017	2022	
	0041	0.0005	0.00000002		0.0005	0.00000002	0.0005	0.00000002	2022
	0042		5.45E-14			5.45E-14		5.45E-14	2022
	0043		5.45E-14			5.45E-14		5.45E-14	2022
	0044		5.08E-12			5.08E-12		5.08E-12	2022
	0045		2.583E-12			2.583E-12		2.583E-12	2022
	0046		3.675E-12			3.675E-12		3.675E-12	2022
	0047		3.675E-12			3.675E-12		3.675E-12	2022
	0048		3.91E-12			3.91E-12		3.91E-12	2022
	0049		3.91E-12			3.91E-12		3.91E-12	2022
	0050		3.91E-13			3.91E-13		3.91E-13	2022
	0051		3.91E-13			3.91E-13		3.91E-13	2022
	0052		1.E-11			1.E-11		1.E-11	2022
	0054		7.83E-13			7.83E-13		7.83E-13	2022
	0055	0.00002	0.000000008		0.00002	0.000000008	0.00002	0.000000008	2022
	0057		1.494E-11			1.494E-11		1.494E-11	2022
0058		4.22E-13			4.22E-13		4.22E-13	2022	
0059		5.45E-14			5.45E-14		5.45E-14	2022	
Промплощадка №11 АГРС "Байсерке"	0117		1.767E-12		1.767E-12		1.767E-12	2022	
	0118		1.947E-12		1.947E-12		1.947E-12	2022	
	0119		9.7E-13		9.7E-13		9.7E-13	2022	
	0120		4.E-11		4.E-11		4.E-11	2022	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алма-сая область, АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника выб- роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ	
		существующее положение на 2022 год		на 2023 - 2032 гг.		Н Д В			
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год		
Код и наименование загрязняющего вещества	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Промплощадка №12 АГРС "Талгар"	0122		9.E-11		9.E-11		9.E-11	2022	
	0123		8.E-11		8.E-11		8.E-11	2022	
	0124	0.00336	0.00000604	0.00336	0.00000604	0.00336	0.00000604	2022	
	0125		0.0000000001		0.0000000001		0.0000000001	2022	
	0126		1.173E-11		1.173E-11		1.173E-11	2022	
	0127		5.46E-14		5.46E-14		5.46E-14	2022	
	0128	0.00011	0.000000201	0.00011	0.000000201	0.00011	0.000000201	2022	
	0130		5.46E-14		5.46E-14		5.46E-14	2022	
	0131		1.956E-13		1.956E-13		1.956E-13	2022	
	0133		3.32E-12		3.32E-12		3.32E-12	2022	
	0134		9.21E-12		9.21E-12		9.21E-12	2022	
	0135		9.7E-13		9.7E-13		9.7E-13	2022	
	0136		6.57E-11		6.57E-11		6.57E-11	2022	
	0137		6.26E-13		6.26E-13		6.26E-13	2022	
	0138		0.0000000002		0.0000000002		0.0000000002	2022	
	0139	0.00336	0.00000604	0.00336	0.00000604	0.00336	0.00000604	2022	
	0140		5.46E-14		5.46E-14		5.46E-14	2022	
0141		1.173E-11		1.173E-11		1.173E-11	2022		
0142		5.46E-14		5.46E-14		5.46E-14	2022		
0143	0.00022	0.000000805	0.00022	0.000000805	0.00022	0.000000805	2022		
Промплощадка №17 АГРС "Тонкерис"	0163	0.008	0.0000145	0.008	0.0000145	0.008	0.0000145	2022	
Промплощадка №18 АГРС "Унгиртас"	0167		5.E-11		5.E-11		5.E-11	2022	
	0168		3.E-11		3.E-11		3.E-11	2022	
	0169		5.08E-12		5.08E-12		5.08E-12	2022	
	0170		3.E-11		3.E-11		3.E-11	2022	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алма-сая область, АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника выб- роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ	
		существующее положение на 2022 год		на 2023 - 2032 гг.		Н Д В			
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год		
Код и наименование загрязняющего вещества	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Промплощадка №19 АГРС "Есик"	0171		5.Е-11		5.Е-11		5.Е-11	2022	
	0172		0.0000000049		0.0000000049		0.0000000049	2022	
	0173		3.056Е-12		3.056Е-12		3.056Е-12	2022	
	0177		5.Е-11		5.Е-11		5.Е-11	2022	
	0178		3.Е-11		3.Е-11		3.Е-11	2022	
	0179		5.08Е-12		5.08Е-12		5.08Е-12	2022	
	0180		3.Е-11		3.Е-11		3.Е-11	2022	
	0181		5.Е-11		5.Е-11		5.Е-11	2022	
	0182		0.0000000049		0.0000000049		0.0000000049	2022	
	0183		3.056Е-12		3.056Е-12		3.056Е-12	2022	
Промплощадка №20 АГРС "Жаркент"	0187		5.Е-11		5.Е-11		5.Е-11	2022	
	0188		3.Е-11		3.Е-11		3.Е-11	2022	
	0189		5.08Е-12		5.08Е-12		5.08Е-12	2022	
	0190		3.Е-11		3.Е-11		3.Е-11	2022	
	0191		5.Е-11		5.Е-11		5.Е-11	2022	
	0192		0.0000000049		0.0000000049		0.0000000049	2022	
	0193		3.056Е-12		3.056Е-12		3.056Е-12	2022	
Промплощадка АГРС " ТЭЦ-3"	0203		0.00000012		0.00000012		0.00000012	2022	
	0204		0.000000334		0.000000334		0.000000334	2022	
	0205		0.000000334		0.000000334		0.000000334	2022	
	0206		0.00000121		0.00000121		0.00000121	2022	
	0207		0.00000542		0.00000542		0.00000542	2022	
	0208		0.000003		0.000003		0.000003	2022	
	0209		0.000002		0.000002		0.000002	2022	
	0210		0.000001		0.000001		0.000001	2022	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алма-сая область, АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника выб- роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ							
		существующее положение на 2022 год		на 2023 - 2032 гг.		Н Д В		год дос- тиже ния НДВ	
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год		
Код и наименование загрязняющего вещества	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Промплощадка АГРС " ТЭЦ-2"	0211		0.00000144		0.00000144		0.00000144	2022	
	0212		0.00000016		0.00000016		0.00000016	2022	
	0213		0.0000000024		0.0000000024		0.0000000024	2022	
	0214		0.0000264		0.0000264		0.0000264	2022	
	0215		0.000013		0.000013		0.000013	2022	
	0216		0.000126		0.000126		0.000126	2022	
	0217		0.0000504		0.0000504		0.0000504	2022	
	0225		0.000004		0.000004		0.000004	2022	
	0226		0.000000334		0.000000334		0.000000334	2022	
	0227		0.000000334		0.000000334		0.000000334	2022	
	0228		0.000004		0.000004		0.000004	2022	
	0229		0.000004		0.000004		0.000004	2022	
	0230		0.000004		0.000004		0.000004	2022	
	0231		0.000004		0.000004		0.000004	2022	
	0232		0.000004		0.000004		0.000004	2022	
	0233		0.00001		0.00001		0.00001	2022	
	0234		0.00002		0.00002		0.00002	2022	
	0235		0.000015		0.000015		0.000015	2022	
	0236		0.000009		0.000009		0.000009	2022	
	0237		0.000003		0.000003		0.000003	2022	
	0238		0.000002		0.000002		0.000002	2022	
	0239		0.000013		0.000013		0.000013	2022	
	0240		0.000013		0.000013		0.000013	2022	
	0241		0.000081		0.000081		0.000081	2022	
0242		0.000022		0.000022		0.000022	2022		
0243		0.000307		0.000307		0.000307	2022		
0244		0.000307		0.000307		0.000307	2022		

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алма-сая область, АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника выб- роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ	
		существующее положение на 2022 год		на 2023 - 2032 гг.		Н Д В			
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год		
Код и наименование загрязняющего вещества	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Перемычка ТИР-04 Кайрат	0254		0.000000512		0.000000512		0.000000512		2022
	0255		0.000000512		0.000000512		0.000000512		2022
	0256		0.000054		0.000054		0.000054		2022
	0257		0.000017		0.000017		0.000017		2022
	0258		0.000014		0.000014		0.000014		2022
	0259		0.000072		0.000072		0.000072		2022
	0260		0.000265		0.000265		0.000265		2022
	0261		0.000197		0.000197		0.000197		2022
	0262		0.000002		0.000002		0.000002		2022
	0263		0.000002		0.000002		0.000002		2022
	0264		0.000148		0.000148		0.000148		2022
	0265		0.000266		0.000266		0.000266		2022
	0266		0.005912		0.005912		0.005912		2022
	0267		0.005912		0.005912		0.005912		2022
ГРС Казансу	0284	0.008	0.0000145	0.008	0.0000145	0.008	0.0000145		2022
ГРС "Текили"	0286	0.008	0.0000145	0.008	0.0000145	0.008	0.0000145		2022
Итого:		0.031591701	0.0140491778	0.031591701	0.0140491778	0.031591701	0.0140491778		
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
Промплощадка №4 АГРС "Жатыген"	6003	0.000000316	0.0000100533	0.000000316	0.0000100533	0.000000316	0.0000100533		2022
	6004	0.000000158	0.0000050216	0.000000158	0.0000050216	0.000000158	0.0000050216		2022
	6005	0.0000005	0.00002	0.0000005	0.00002	0.0000005	0.00002		2022
	6006	0.000000158	0.0000050216	0.000000158	0.0000050216	0.000000158	0.0000050216		2022
	6007	0.000000356	0.000011324	0.000000356	0.000011324	0.000000356	0.000011324		2022
Промплощадка №5 АГРС "Капшагай"	6008	0.000000367	0.000017842	0.000000367	0.000017842	0.000000367	0.000017842		2022

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алма-сая область, АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника выб- роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение на 2022 год		на 2023 - 2032 гг.		Н Д В		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества	2	3	4	5	6	7	8	9
Промплощадка №11 АГРС "Байсерке"	6009	0.000000197	0.000006282	0.000000197	0.000006282	0.000000197	0.000006282	2022
	6010	0.000000197	0.000006282	0.000000197	0.000006282	0.000000197	0.000006282	2022
	6011	0.000000395	0.000012564	0.000000395	0.000012564	0.000000395	0.000012564	2022
	6012	0.000000158	0.0000050216	0.000000158	0.0000050216	0.000000158	0.0000050216	2022
	6013	0.000000316	0.0000100533	0.000000316	0.0000100533	0.000000316	0.0000100533	2022
	6014	0.0000004	0.00001	0.0000004	0.00001	0.0000004	0.00001	2022
	6015	0.000000158	0.0000050216	0.000000158	0.0000050216	0.000000158	0.0000050216	2022
	6016	0.000000356	0.0000113237	0.000000356	0.0000113237	0.000000356	0.0000113237	2022
	6023	0.000002085	0.0000967157	0.000002085	0.0000967157	0.000002085	0.0000967157	2022
	6024	0.00000082	0.0000260416	0.00000082	0.0000260416	0.00000082	0.0000260416	2022
	6025	0.000000717	0.000022759	0.000000717	0.000022759	0.000000717	0.000022759	2022
	6026	0.000001333	0.000042295	0.000001333	0.000042295	0.000001333	0.000042295	2022
	6027	0.000000615	0.0000195362	0.000000615	0.0000195362	0.000000615	0.0000195362	2022
	6028	0.000000615	0.0000195362	0.000000615	0.0000195362	0.000000615	0.0000195362	2022
	6029	0.000000103	0.0000032587	0.000000103	0.0000032587	0.000000103	0.0000032587	2022
	6030	0.000000103	0.0000032587	0.000000103	0.0000032587	0.000000103	0.0000032587	2022
	6031	0.0000001	0.000004	0.0000001	0.000004	0.0000001	0.000004	2022
	6032	0.000002085	0.000083675	0.000002085	0.000083675	0.000002085	0.000083675	2022
	6033	0.0000005	0.00002	0.0000005	0.00002	0.0000005	0.00002	2022
Промплощадка №12 АГРС "Талгар"	6034	0.000002085	0.0000951044	0.000002085	0.0000951044	0.000002085	0.0000951044	2022
	6035	0.00000174	0.000055286	0.00000174	0.000055286	0.00000174	0.000055286	2022
	6036	0.000000717	0.000022759	0.000000717	0.000022759	0.000000717	0.000022759	2022
	6037	0.00000236	0.000074922	0.00000236	0.000074922	0.00000236	0.000074922	2022
	6038	0.000000923	0.0000293044	0.000000923	0.0000293044	0.000000923	0.0000293044	2022
	6039	0.000000615	0.0000195362	0.000000615	0.0000195362	0.000000615	0.0000195362	2022
	6040	0.000000103	0.0000032587	0.000000103	0.0000032587	0.000000103	0.0000032587	2022

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алма-сая область, АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника выб- роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ							
		существующее положение на 2022 год		на 2023 - 2032 гг.		Н Д В		год дос- тиже ния НДВ	
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год		
Код и наименование загрязняющего вещества	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Промплощадка №17 АГРС "Тонкерис" ГРС Казансу ГРС "Текили" Итого:	6041	0.000000103	0.0000032587	0.000000103	0.0000032587	0.000000103	0.0000032587	0.0000032587	2022
	6042	0.000001	0.00004	0.000001	0.00004	0.000001	0.00004	0.00004	2022
	6043	0.00000418	0.0001578416	0.00000418	0.0001578416	0.00000418	0.0001578416	0.0001578416	2022
	6044	0.0000005	0.00002	0.0000005	0.00002	0.0000005	0.00002	0.00002	2022
	6129	0.000001692	0.0000537746	0.000001692	0.0000537746	0.000001692	0.0000537746	0.0000537746	2022
	6217	0.000001692	0.0000537746	0.000001692	0.0000537746	0.000001692	0.0000537746	0.0000537746	2022
	6218	0.000001692	0.0000537746	0.000001692	0.0000537746	0.000001692	0.0000537746	0.0000537746	2022
	Итого:		0.000033409	0.0011954816	0.000033409	0.0011954816	0.000033409	0.0011954816	
Всего по загрязняющему веществу:		0.03162511	0.0152446594	0.03162511	0.0152446594	0.03162511	0.0152446594		
(1720) Пропан-1-тиол (Пропилмеркаптан) (471)									
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
Промплощадка №13 АГРС "Талдыкорган" Промплощадка №14 АГРС "Шарын" Промплощадка №15 АГРС "Акши" Промплощадка №16 ГРС "Балпык би" Промплощадка №21 АГРС "Шелек" ГРС "Баканас" ГРС "Уштобе" ГРС "Сарьозек" Итого:	6046	0.000000112	0.0000035366	0.000000112	0.0000035366	0.000000112	0.0000035366	0.0000035366	2022
	6067	0.000000112	0.0000035366	0.000000112	0.0000035366	0.000000112	0.0000035366	0.0000035366	2022
	6088	0.00000011	0.0000035366	0.00000011	0.0000035366	0.00000011	0.0000035366	0.0000035366	2022
	6109	0.000000112	0.0000035366	0.000000112	0.0000035366	0.000000112	0.0000035366	0.0000035366	2022
	6131	0.000000112	0.0000035366	0.000000112	0.0000035366	0.000000112	0.0000035366	0.0000035366	2022
	6155	0.000000112	0.0000035366	0.000000112	0.0000035366	0.000000112	0.0000035366	0.0000035366	2022
	6176	0.000000112	0.0000035366	0.000000112	0.0000035366	0.000000112	0.0000035366	0.0000035366	2022
	6197	0.000000112	0.0000035366	0.000000112	0.0000035366	0.000000112	0.0000035366	0.0000035366	2022
Итого:		0.000000895	0.0000282925	0.000000895	0.0000282925	0.000000895	0.0000282925		

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алма-сая область, АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника выб- роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ							
		существующее положение на 2022 год		на 2023 - 2032 гг.		Н Д В		год дос- тиже ния НДВ	
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год		
Код и наименование загрязняющего вещества	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Всего по загрязняющему веществу:			0.000000895	0.0000282925	0.000000895	0.0000282925	0.000000895	0.0000282925	
(1728) Этантол (668)									
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
Промплощадка №17 АГРС "Тонкерис"	0162			0.00074		0.00074		0.00074	2022
ГРС Казансу	0283			0.00074		0.00074		0.00074	2022
ГРС "Текили"	0285			0.00074		0.00074		0.00074	2022
Итого:				0.00222		0.00222		0.00222	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
Промплощадка №13 АГРС "Талдыкорган"	6045	0.00337278	0.0000020237	0.00337278	0.0000020237	0.00337278	0.0000020237	0.0000020237	2022
	6046	0.000000073	0.0000023095	0.000000073	0.0000023095	0.000000073	0.0000023095	0.0000023095	2022
	6047	6.96	0.0000696	6.96	0.0000696	6.96	0.0000696	0.0000696	2022
	6048	0.002028928	0.0000012174	0.002028928	0.0000012174	0.002028928	0.0000012174	0.0000012174	2022
	6049		0.000234179		0.000234179		0.000234179	0.000234179	2022
	6050		0.0000000113		0.0000000113		0.0000000113	0.0000000113	2022
	6051		0.0000000113		0.0000000113		0.0000000113	0.0000000113	2022
	6052		0.0000000113		0.0000000113		0.0000000113	0.0000000113	2022
	6053		0.0000000113		0.0000000113		0.0000000113	0.0000000113	2022
	6054	0.000000238	0.0000075	0.000000238	0.0000075	0.000000238	0.0000075	0.0000075	2022
	6055	0.000000238	0.0000075	0.000000238	0.0000075	0.000000238	0.0000075	0.0000075	2022
	6056		0.000234179		0.000234179		0.000234179	0.000234179	2022
	6057		0.0000000031		0.0000000031		0.0000000031	0.0000000031	2022
	6058		0.0000000031		0.0000000031		0.0000000031	0.0000000031	2022
	6059		0.000234179		0.000234179		0.000234179	0.000234179	2022
	6060	0.000000238	0.0000075	0.000000238	0.0000075	0.000000238	0.0000075	0.0000075	2022
	6061		0.000234179		0.000234179		0.000234179	0.000234179	2022

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алма-сая область, АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника выб- роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ							
		существующее положение на 2022 год		на 2023 - 2032 гг.		Н Д В		год дос- тиже ния НДВ	
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год		
Код и наименование загрязняющего вещества	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Промплощадка №16 ГРС "Балпык би"	6088	0.000000073	0.0000023095	0.000000073	0.0000023095	0.000000073	0.0000023095	2022	
	6089		0.0000696		0.0000696		0.0000696	2022	
	6090		0.0000012174		0.0000012174		0.0000012174	2022	
	6091		0.000234179		0.000234179		0.000234179	2022	
	6092		0.0000000113		0.0000000113		0.0000000113	2022	
	6093		0.0000000113		0.0000000113		0.0000000113	2022	
	6094		0.0000000113		0.0000000113		0.0000000113	2022	
	6095		0.0000000113		0.0000000113		0.0000000113	2022	
	6096	0.00000024	0.0000075	0.00000024	0.0000075	0.00000024	0.0000075	2022	
	6097	0.00000024	0.0000075	0.00000024	0.0000075	0.00000024	0.0000075	2022	
	6098		0.000234179		0.000234179		0.000234179	2022	
	6099		0.0000000031		0.0000000031		0.0000000031	2022	
	6100		0.0000000031		0.0000000031		0.0000000031	2022	
	6101		0.000234179		0.000234179		0.000234179	2022	
	6102	0.000000238	0.0000075	0.000000238	0.0000075	0.000000238	0.0000075	2022	
	6103		0.000234179		0.000234179		0.000234179	2022	
	6104	0.000000238	0.0000075	0.000000238	0.0000075	0.000000238	0.0000075	2022	
	6105		0.0000000002		0.0000000002		0.0000000002	2022	
	6106		0.0000000002		0.0000000002		0.0000000002	2022	
	6107		0.0000007304		0.0000007304		0.0000007304	2022	
	6108		0.0000020237		0.0000020237		0.0000020237	2022	
	6109	0.000000073	0.0000023095	0.000000073	0.0000023095	0.000000073	0.0000023095	2022	
	6110		0.0000696		0.0000696		0.0000696	2022	
6111		0.0000012174		0.0000012174		0.0000012174	2022		
6112		0.000234179		0.000234179		0.000234179	2022		
6113		0.0000000113		0.0000000113		0.0000000113	2022		
6114		0.0000000113		0.0000000113		0.0000000113	2022		

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алма-сая область, АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника выб- роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ	
		существующее положение на 2022 год		на 2023 - 2032 гг.		Н Д В			
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год		
Код и наименование загрязняющего вещества	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Промплощадка №21 АГРС "Шелек"	6115		0.0000000113		0.0000000113		0.0000000113		2022
	6116		0.0000000113		0.0000000113		0.0000000113		2022
	6117	0.000000238	0.00000075	0.000000238	0.00000075	0.000000238	0.00000075		2022
	6118	0.000000238	0.00000075	0.000000238	0.00000075	0.000000238	0.00000075		2022
	6119		0.000234179		0.000234179		0.000234179		2022
	6120		0.0000000031		0.0000000031		0.0000000031		2022
	6121		0.0000000031		0.0000000031		0.0000000031		2022
	6122		0.000234179		0.000234179		0.000234179		2022
	6123	0.000000238	0.00000075	0.000000238	0.00000075	0.000000238	0.00000075		2022
	6124		0.000234179		0.000234179		0.000234179		2022
	6125	0.000000238	0.00000075	0.000000238	0.00000075	0.000000238	0.00000075		2022
	6126		0.0000000002		0.0000000002		0.0000000002		2022
	6127		0.0000000002		0.0000000002		0.0000000002		2022
	6128		0.0000007304		0.0000007304		0.0000007304		2022
	6130	0.00337278	0.0000020237	0.00337278	0.0000020237	0.00337278	0.0000020237		2022
	6131	0.000000073	0.0000023095	0.000000073	0.0000023095	0.000000073	0.0000023095		2022
	6132		0.0000696		0.0000696		0.0000696		2022
	6133	0.002028928	0.0000012174	0.002028928	0.0000012174	0.002028928	0.0000012174		2022
	6134		0.000234179		0.000234179		0.000234179		2022
	6135		0.0000000113		0.0000000113		0.0000000113		2022
	6136		0.0000000113		0.0000000113		0.0000000113		2022
6137		0.0000000113		0.0000000113		0.0000000113		2022	
6138		0.0000000113		0.0000000113		0.0000000113		2022	
6139	0.000000238	0.00000075	0.000000238	0.00000075	0.000000238	0.00000075		2022	
6140	0.000000238	0.00000075	0.000000238	0.00000075	0.000000238	0.00000075		2022	
6141		0.000234179		0.000234179		0.000234179		2022	
6142		0.0000000031		0.0000000031		0.0000000031		2022	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алма-сая область, АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника выб- роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ	
		существующее положение на 2022 год		на 2023 - 2032 гг.		Н Д В			
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год		
Код и наименование загрязняющего вещества	1	2	3	4	5	6	7	8	9
ГРС "Баканас"	6143		0.0000000031		0.0000000031		0.0000000031	2022	
	6144		0.000234179		0.000234179		0.000234179	2022	
	6145	0.000000238	0.00000075	0.000000238	0.00000075	0.000000238	0.00000075	2022	
	6146		0.000234179		0.000234179		0.000234179	2022	
	6147	0.000000238	0.00000075	0.000000238	0.00000075	0.000000238	0.00000075	2022	
	6148		0.0000000002		0.0000000002		0.0000000002	2022	
	6149		0.0000000002		0.0000000002		0.0000000002	2022	
	6150	0.001217357	0.0000007304	0.001217357	0.0000007304	0.001217357	0.0000007304	2022	
	6154	0.00337278	0.0000020237	0.00337278	0.0000020237	0.00337278	0.0000020237	2022	
	6155	0.000000073	0.0000023095	0.000000073	0.0000023095	0.000000073	0.0000023095	2022	
	6156	6.96	0.0000696	6.96	0.0000696	6.96	0.0000696	2022	
	6157	0.002028928	0.0000012174	0.002028928	0.0000012174	0.002028928	0.0000012174	2022	
	6158		0.000234179		0.000234179		0.000234179	2022	
	6159		0.0000000113		0.0000000113		0.0000000113	2022	
	6160		0.0000000113		0.0000000113		0.0000000113	2022	
	6161		0.0000000113		0.0000000113		0.0000000113	2022	
	6162		0.0000000113		0.0000000113		0.0000000113	2022	
	6163	0.000000238	0.00000075	0.000000238	0.00000075	0.000000238	0.00000075	2022	
	6164	0.000000238	0.00000075	0.000000238	0.00000075	0.000000238	0.00000075	2022	
	6165		0.000234179		0.000234179		0.000234179	2022	
	6166		0.0000000031		0.0000000031		0.0000000031	2022	
	6167		0.0000000031		0.0000000031		0.0000000031	2022	
	6168		0.000234179		0.000234179		0.000234179	2022	
	6169	0.000000238	0.00000075	0.000000238	0.00000075	0.000000238	0.00000075	2022	
	6170		0.000234179		0.000234179		0.000234179	2022	
	6171	0.000000238	0.00000075	0.000000238	0.00000075	0.000000238	0.00000075	2022	
6172		0.0000000002		0.0000000002		0.0000000002	2022		
6173		0.0000000002		0.0000000002		0.0000000002	2022		

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алма-сая область, АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника выб- роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ	
		существующее положение на 2022 год		на 2023 - 2032 гг.		Н Д В			
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год		
Код и наименование загрязняющего вещества	1	2	3	4	5	6	7	8	9
ГРС "Уштобе"	6174	0.001217357	0.0000007304	0.001217357	0.0000007304	0.001217357	0.0000007304	2022	
	6175	0.00337278	0.0000020237	0.00337278	0.0000020237	0.00337278	0.0000020237	2022	
	6176	0.000000073	0.0000023095	0.000000073	0.0000023095	0.000000073	0.0000023095	2022	
	6177	6.96	0.0000696	6.96	0.0000696	6.96	0.0000696	2022	
	6178	0.002028928	0.0000012174	0.002028928	0.0000012174	0.002028928	0.0000012174	2022	
	6179		0.000234179		0.000234179		0.000234179	2022	
	6180		0.0000000113		0.0000000113		0.0000000113	2022	
	6181		0.0000000113		0.0000000113		0.0000000113	2022	
	6182		0.0000000113		0.0000000113		0.0000000113	2022	
	6183		0.0000000113		0.0000000113		0.0000000113	2022	
	6184	0.000000238	0.0000075	0.000000238	0.0000075	0.000000238	0.0000075	2022	
	6185	0.000000238	0.0000075	0.000000238	0.0000075	0.000000238	0.0000075	2022	
	6186		0.000234179		0.000234179		0.000234179	2022	
	6187		0.0000000031		0.0000000031		0.0000000031	2022	
	6188		0.0000000031		0.0000000031		0.0000000031	2022	
	6189		0.000234179		0.000234179		0.000234179	2022	
	6190	0.000000238	0.0000075	0.000000238	0.0000075	0.000000238	0.0000075	2022	
	6191		0.000234179		0.000234179		0.000234179	2022	
	6192	0.000000238	0.0000075	0.000000238	0.0000075	0.000000238	0.0000075	2022	
	6193		0.0000000002		0.0000000002		0.0000000002	2022	
6194		0.0000000002		0.0000000002		0.0000000002	2022		
ГРС "Сарьозек"	6195	0.001217357	0.0000007304	0.001217357	0.0000007304	0.001217357	0.0000007304	2022	
	6196	0.00337278	0.0000020237	0.00337278	0.0000020237	0.00337278	0.0000020237	2022	
	6197	0.000000073	0.0000023095	0.000000073	0.0000023095	0.000000073	0.0000023095	2022	
	6198	6.96	0.0000696	6.96	0.0000696	6.96	0.0000696	2022	
	6199	0.002028928	0.0000012174	0.002028928	0.0000012174	0.002028928	0.0000012174	2022	
	6200		0.000234179		0.000234179		0.000234179	2022	
	6201		0.0000000113		0.0000000113		0.0000000113	2022	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алма-сая область, АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника выб- роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ	
		существующее положение на 2022 год		на 2023 - 2032 гг.		Н Д В			
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год		
Код и наименование загрязняющего вещества	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6202		0.0000000113		0.0000000113		0.0000000113		2022
	6203		0.0000000113		0.0000000113		0.0000000113		2022
	6204		0.0000000113		0.0000000113		0.0000000113		2022
	6205	0.000000238	0.00000075	0.000000238	0.00000075	0.000000238	0.00000075		2022
	6206	0.000000238	0.00000075	0.000000238	0.00000075	0.000000238	0.00000075		2022
	6207		0.000234179		0.000234179		0.000234179		2022
	6208		0.0000000031		0.0000000031		0.0000000031		2022
	6209		0.0000000031		0.0000000031		0.0000000031		2022
	6210		0.000234179		0.000234179		0.000234179		2022
	6211	0.000000238	0.00000075	0.000000238	0.00000075	0.000000238	0.00000075		2022
	6212		0.000234179		0.000234179		0.000234179		2022
	6213	0.000000238	0.00000075	0.000000238	0.00000075	0.000000238	0.00000075		2022
	6214		0.0000000002		0.0000000002		0.0000000002		2022
	6215		0.0000000002		0.0000000002		0.0000000002		2022
	6216	0.001217357	0.0000007304	0.001217357	0.0000007304	0.001217357	0.0000007304		2022
Итого:		27.87310352	0.0083411892	27.87310352	0.0083411892	27.87310352	0.0083411892		
Всего по загрязняющему веществу:		27.87310352	0.0105611892	27.87310352	0.0105611892	27.87310352	0.0105611892		
(2735) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)									
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
Промплощадка №6 "	0078	0.0000667	0.000000128	0.0000667	0.000000128	0.0000667	0.000000128		2022
Промбаза "									
Промплощадка АГРС "	0201	0.01951	0.61320064	0.01951	0.61320064	0.01951	0.61320064		2022
ТЭЦ-3 "									
Промплощадка АГРС "	0224	0.01951	0.61320064	0.01951	0.61320064	0.01951	0.61320064		2022
ТЭЦ-2 "									
Перемычка ТИР-04 Кайрат	0250	0.01951	0.61320064	0.01951	0.61320064	0.01951	0.61320064		2022

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алма-сая область, АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника выб- роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ	
		существующее положение на 2022 год		на 2023 - 2032 гг.		Н Д В			
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год		
Код и наименование загрязняющего вещества	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Итого:			0.0585967	1.839602048	0.0585967	1.839602048	0.0585967	1.839602048	
Всего по загрязняющему веществу:			0.0585967	1.839602048	0.0585967	1.839602048	0.0585967	1.839602048	
(2754) Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С) (10)									
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
Промплощадка №6 "	0062		0.0163	0.0001237	0.0163	0.0001237	0.0163	0.0001237	2022
Промбаза "									
	0084		0.00187	0.1022	0.00187	0.1022	0.00187	0.1022	2022
	0088		0.000434	0.053	0.000434	0.053	0.000434	0.053	2022
	0089		0.000434	0.053	0.000434	0.053	0.000434	0.053	2022
	0091		0.0326	0.00985	0.0326	0.00985	0.0326	0.00985	2022
Промплощадка АГРС "	0200		0.0806	0.86052	0.0806	0.86052	0.0806	0.86052	2022
ТЭЦ-3"									
Промплощадка АГРС "	0223		0.0806	0.86052	0.0806	0.86052	0.0806	0.86052	2022
ТЭЦ-2"									
Перемычка ТИР-04	0249		0.0806	0.86052	0.0806	0.86052	0.0806	0.86052	2022
Кайрат									
Итого:			0.293438	2.7997337	0.293438	2.7997337	0.293438	2.7997337	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
Промплощадка №6 "	6017		0.000254	0.00801	0.000254	0.00801	0.000254	0.00801	2022
Промбаза "									
	6018		0.0002437	0.00769	0.0002437	0.00769	0.0002437	0.00769	2022
	6019		0.001927	0.0608	0.001927	0.0608	0.001927	0.0608	2022
Итого:			0.0024247	0.0765	0.0024247	0.0765	0.0024247	0.0765	
Всего по загрязняющему веществу:			0.2958627	2.8762337	0.2958627	2.8762337	0.2958627	2.8762337	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алма-сая область, АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника выб- роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение на 2022 год		на 2023 - 2032 гг.		Н Д В		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
(2902) Взвешенные частицы (116)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Промплощадка №6 "	0064	0.015	0.21495	0.015	0.21495	0.015	0.21495	2022
Промбаза"	0065	0.006	0.0648	0.006	0.0648	0.006	0.0648	2022
	0066	0.006	0.0788	0.006	0.0788	0.006	0.0788	2022
	0067	0.00044	0.00923	0.00044	0.00923	0.00044	0.00923	2022
	0068	0.00044	0.00923	0.00044	0.00923	0.00044	0.00923	2022
	0069	0.006	0.0788	0.006	0.0788	0.006	0.0788	2022
	0071	0.015	0.21495	0.015	0.21495	0.015	0.21495	2022
	0072	0.006	0.0648	0.006	0.0648	0.006	0.0648	2022
	0075	0.00044	0.00923	0.00044	0.00923	0.00044	0.00923	2022
Итого:		0.05532	0.74479	0.05532	0.74479	0.05532	0.74479	
Всего по загрязняющему веществу:		0.05532	0.74479	0.05532	0.74479	0.05532	0.74479	
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, (494)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Промплощадка №6 "	0063	0.000583	0.000351	0.000583	0.000351	0.000583	0.000351	2022
Промбаза"	0073	0.0001556	0.00063	0.0001556	0.00063	0.0001556	0.00063	2022
Итого:		0.0007386	0.000981	0.0007386	0.000981	0.0007386	0.000981	
Всего по загрязняющему веществу:		0.0007386	0.000981	0.0007386	0.000981	0.0007386	0.000981	
(2930) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алма-сая область, АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника выб- роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение на 2022 год		на 2023 - 2032 гг.		Н Д В		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Промплощадка №6 "Промбаза"	0064	0.00584	0.0631	0.00584	0.0631	0.00584	0.0631	2022
	0065	0.004	0.0432	0.004	0.0432	0.004	0.0432	2022
	0066	0.004	0.0526	0.004	0.0526	0.004	0.0526	2022
	0069	0.004	0.0526	0.004	0.0526	0.004	0.0526	2022
	0071	0.00584	0.0631	0.00584	0.0631	0.00584	0.0631	2022
	0072	0.004	0.0432	0.004	0.0432	0.004	0.0432	2022
Итого:		0.02768	0.3178	0.02768	0.3178	0.02768	0.3178	
Всего по загрязняющему веществу:		0.02768	0.3178	0.02768	0.3178	0.02768	0.3178	
Всего по объекту из них		2934.225507	1189.4952514	2934.225507	1189.4952514	2934.225507	1189.4952514	
Т в е р д ы е:		0.09467522	1.1069681944	0.09467522	1.1069681944	0.09467522	1.1069681944	
Газообразные, ж и д к и е:		2934.130832	1188.3882832	2934.130832	1188.3882832	2934.130832	1188.3882832	

РАЗДЕЛ 6

ОБОСНОВАНИЕ РАЗМЕРОВ САНИТАРНО-ЗАЩИТНОЙ ЗОНЫ

Санитарно – защитная зона предназначена для:

- обеспечения требуемых гигиенических норм содержания в приземном слое атмосферы загрязняющих веществ, уменьшения отрицательного воздействия предприятий, транспортных коммуникаций, линий электропередач на окружающее население, факторов физического воздействия – шума, повышенного уровня вибрации, инфразвука, электромагнитных волн и статического электричества;

- создания архитектурно-эстетического барьера между промышленной и жилой частью при соответствующем ее благоустройстве;

- организации дополнительных озелененных площадей с целью усиления ассимиляции и фильтрации загрязнителей атмосферного воздуха, а также повышения активности процесса диффузии воздушных масс и локального благоприятного влияния на климат.

Граница санитарно-защитной зоны – это условная линия, ограничивающая территорию санитарно-защитной зоны, за пределами которых факторы воздействия не превышают установленные гигиенические нормативы.

Согласно санитарным-эпидемиологическим заключениям и заключением государственных экологических экспертиз на «Проект нормативов предельно-допустимых выбросов (ПДВ) и «Оценка воздействия на окружающую среду» (ОВОС) загрязняющих веществ в атмосферу для УМГ «Алматы» объекты относятся ко 3 классу санитарной классификации с размером санитарной защитной зоны для ГРС – 300 метров и согласно статье 40 Экологического Кодекса РК к II категории.

Озеленения СЗЗ

К планировочным мероприятиям относятся: благоустройство территории, озеленение, посадка деревьев и кустарников на 40 % территории, которые являются механическим препятствием на пути распространения загрязняющих веществ и дополнительным фактором для улучшения их рассеивания. В СЗЗ насаждения размещают с учетом того, что растения должны выполнять двоякую функцию: защищать атмосферный воздух от загрязнения и самих себя от повреждений выбросами. При этом определяется основная цель посадки растений на каждом конкретном участке. Для защиты селитебы от выбросов предприятия будут посажены защитные изолирующие полосы, состоящие из нескольких рядов древесных пород, наиболее устойчивых в данных условиях, и двух – четырех опушечных рядов кустарников. Опушка, обращенная к источнику выбросов, должна быть очень плотной, без просветов в нижнем, среднем и верхнем ярусах. Возможно введение сопутствующих пород второго яруса насаждений. Центральные ряды могут быть менее плотными, а обращенная внутрь защищаемой территории опушка может иметь ажурную конструкцию с просветами в области крон и стволов. Это обеспечивает внутреннее проветривание полос.

Площадь прилегающей территории были засажены сыр талы, тополь, карагач, туя, можжевельник, клен, лягутра в общем количестве около 2550 штук по каждой промплощадки. Также высажены цветы розы, сирень, канны, тогедис, выюны китайские, цинник в общем количестве 1500 штук по каждой промплощадки.

В дальнейшем планируется, проводит озеленения по каждой площадки.

РАЗДЕЛ 7 МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ

Загрязнение приземного слоя воздуха, создаваемое выбросами промышленных предприятий, в большей степени зависит от метеорологических условий.

В отдельные периоды, когда метеорологические условия способствуют накоплению вредных веществ в приземном слое атмосферы (приподнятые инверсии, штилевое состояние, туман и др.), концентрации примесей в воздухе могут резко возрастать.

В настоящее время в системе Госкомгидромета Республики Казахстан разработаны методы прогноза загрязнения воздуха. Прогнозы высоких уровней загрязнения воздуха являются основанием для регулирования выбросов.

Под регулированием выбросов вредных веществ в атмосферу понимается их краткое сокращение в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), приводящих к формированию высокого уровня воздуха.

Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ разрабатывают предприятия, расположенные в населенных пунктах, где органами Казгидромета проводится или планируется проведение прогнозирования НМУ.

В Алматинской области, где расположено АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы», Казгидромет ни разу не планировал проведение прогноза НМУ. Тем не менее, разработчики проекта вносят предложение по регулированию выбросов при НМУ, в случае их прогнозов.

Основные принципы разработки мероприятий по регулированию выбросов

При разработке мероприятий по регулированию выбросов следует учитывать вклад различных источников в создание приземных концентраций примесей. В каждом конкретном случае необходимо определить, на каких источниках следует сокращать выбросы в первую очередь, чтобы получить наибольший эффект.

Для эффективного предотвращения повышения уровня загрязнения воздуха в периоды НМУ следует в первую очередь сокращать низкие, рассредоточенные, холодные выбросы.

При разработке мероприятий по кратковременному сокращению выбросов в периоды НМУ необходимо учитывать следующее:

- мероприятия должны быть достаточно эффективными и практически выполнимыми;
- мероприятия должны учитывать специфику конкретных производств;
- осуществление мероприятий, по возможности, не должно сопровождаться сокращением производства.

В зависимости от ожидаемого уровня загрязнения атмосферы составляются предупреждения 3-х степеней, которым соответствует три регламента работы предприятий в периоды НМУ.

Степень предупреждения и соответствующий ей режим работы предприятий в каждом конкретном городе устанавливают местные органы Казгидромета:

- предупреждение первой степени составляется в случае, если ожидается один из комплексов НМУ, при этом концентрации в воздухе одного или нескольких контролируемых веществ выше ПДК;
- второй степени – если предсказывается два таких комплекса одновременно (например, при опасной скорости ветра ожидается и приподнятая инверсия), и неблагоприятное направление ветра, когда ожидаются концентрации одного или нескольких контролируемых веществ выше 3 ПДК;
- предупреждение третьей степени составляется в случае, если при сократившихся НМУ ожидаются концентрации в воздухе одного или нескольких вредных веществ выше 5 ПДК.

Размер сокращения выбросов для каждого предприятия в каждом конкретном случае устанавливают и корректируют местные органы Казгидромета. Снижение концентраций загрязняющих веществ в приземном слое должно составлять:

- по первому режиму – 15-20 %;
- по второму режиму – 20-40 %;
- по третьему режиму – 40-60 %.

С учетом прогноза НМУ предприятия разрабатывают мероприятия по трем режимам работы:

- организационно-технические, которые могут быть быстро осуществлены, не требуют существенных затрат и не приводят к снижению производительности предприятия (первый режим);

- мероприятия, связанные с временным сокращением производительности предприятия, прекращением отдельных операций и работ (второй, третий режимы).

На период НМУ при объявлении предупреждения 1 степени предлагаются следующие мероприятия:

- оптимизация технологического режима (усиление контроля за точным соблюдением технологического регламента производства и за работой контрольно-измерительных приборов);

- запретить работу оборудования на форсированном режиме;

- обеспечить бесперебойную работу всех пылеочистных сооружений и их элементов, не допускать их отключения на профилактические осмотры, ремонты и т.д., а также снижения их производительности;

- запретить продувку и чистку оборудования, газоходов, емкостей, в которых хранились ЗВ, ремонтные работы, связанные с повышенным выделением вредных веществ в атмосферу;

- рассредоточить во времени работу технологических агрегатов, не задействованных в едином непрерывном технологическом процессе, при работе которых выбросы вредных веществ в атмосферу достигают максимальных значений;

- необходимо подготовить к использованию запас высококачественного сырья, при работе на котором обеспечивается снижение выбросов загрязняющих веществ;

- обеспечить инструментальный контроль степени очистки газов в ПГУ, выбросов вредных веществ в атмосферу непосредственно на источниках и на границе СЗЗ;

- ограничить погрузочно-разгрузочные работы, связанные со значительными выделениями в атмосферу ЗВ;

Мероприятия по второму режиму:

- снизить производительность отдельных аппаратов и технологических линий, работа которых связана со значительным выделением в атмосферу вредных веществ;

- частично разгрузить технологические процессы, связанные с повышенными выбросами ВВ в атмосферу в периоды НМУ;

- принять меры по предотвращению испарения топлива;

- перевести котельные и ТЭС, где это возможно на газ или малосернистое и малозольное топливо, при работе с которым обеспечивается снижение ЗВ в атмосферу;

- провести внеочередные проверки автотранспорта на содержание ЗВ в выхлопных газах.

Мероприятия по третьему режиму:

- снизить или остановить нагрузку производств, сопровождающихся значительными выделениями ЗВ;

- остановить технологическое оборудование в случае выхода из строя газоочистных устройств;

- отключить аппараты и оборудование, в которых закачивается технологический цикл, и работа которых связана со значительным загрязнением воздуха.

Мероприятия по второму и третьему включают в себя все мероприятия предыдущих режимов.

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

Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в периоды НМУ представлены в таблице 3.8. Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ представлена в приложении 3.9.

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час	
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование				
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.								
						объем м3/с	темп. гр, оС							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
								Первый режим работы						
								АГРС "Жатыген"						
0022	12389 /17830		6.0	0.089	0.21	0.0013064 /0.0013064	9.7/9.7	Запретить продувку и чистку оборуд, газоходов, емкостей, в кот хранились ЗВ; рем р-ты, связан с повыш выдел вр в-в в атм	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.2143 /0.17144	20		
									0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0021 /0.00168	20		
									1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ	0.00000649 /0.000005192	20		

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- ktiv- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
0026	12398 /17804		2.5	0.025	103.8	0.0509381 /0.0509381	9.7/9.7	Запретить продувку и чистку оборуд, газоходов, емкостей, в кот хранились ЗВ; рем р-ты, связан с повыш выдел вр в-в в атм	0415	51-81-88) (526) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.129 /0.1032	20	
									0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.001264 /0.0010112	20	
									1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ту 51-81-88) (526)	0.00000391 /0.000003128	20	
0028	12397 /17788		5.0	0.050	3.46	0.0067937 /0.0067937	9.7/9.7	Запретить продувку и чистку оборуд,	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.006 /0.0048	20	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
0030	12411 /17810		6.0	0.034	1.43	0.0012983 /0.0012983	9.7/9.7	газоходов, емкостей, в кот хранились ЗВ; рем р-ты, связан с повыш выдел вр в-в в атм Запретить продувку и чистку оборуд, газоходов, емкостей, в кот хранились ЗВ; рем р-ты,	0416 1716 0415	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.000066 /0.0000528 0.00002 /0.000016 0.341 /0.2728	20 20 20	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
0034	12393 /17814		5.5	0.034	1.43	0.0012983 /0.0012983	9.7/9.7	связан с повыш выдел вр в-в в атм Запретить продувку и чистку оборуд, газоходов, емкостей, в кот хранились ЗВ; рем р-ты, связан с повыш выдел вр в-в в атм	0416 1716 0415 0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов	0.00334 /0.002672 0.00001033 /0.000008264 0.2066 /0.16528 0.002023	20 20 20 20	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час	
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовоздушн. смеси на выходе источн				Код веще- ства	Наименование				
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.								
						объем м3/с	темп. гр, оС							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
0040	5163 /34834		5.0	0.047	684.0	1.1866528 /1.1866528	9.7/9.7	Запретить продувку и чистку оборуд, газоходов, емкостей, в кот хранились ЗВ; рем р-ты, связан с повыш выдел вр в-в в атм	1716	предельных С6-С10 (1503*)	/0.0016184	20		
										Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00000626 /0.000005008			
									0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	56.9 /45.52			20
									0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.558 /0.4464			20
									1716	Смесь природных меркаптанов /в	0.001725 /0.00138	20		

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
0041	5093 /34784		5.0	0.209	4.69	0.1609001 /0.1609001	9.7/9.7	Запретить продувку и чистку оборуд, газоходов, емкостей, в кот хранились ЗВ; рем р-ты, связан с повыш выдел вр в-в в атм	0415	пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.144 /0.1152	20	
									0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.001559 /0.0012472	20	
									1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.0004 /0.00032	20	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-ская область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час	
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование				
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.								
						объем м3/с	темп. гр, оС							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
								АГРС «Капшагай»						
0052	5470 /35121		5.5	0.034	1.43	0.0012983 /0.0012983	9.7/9.7	Запретить продувку и чистку оборуд, газоходов, емкостей, в кот хранились ЗВ; рем р-ты, связан с повыш выдел вр в-в в атм	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.493 /0.3944	20		
									0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00483 /0.003864	20		
									1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00001494 /0.000011952	20		
0055	5445		5.0	0.050	2.90	0.0056942	9.7/9.7	Запретить	0415	Смесь углеводородов	0.005 /0.004	20		

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовоздушн. смеси на выходе источн		ско- рость м/с		Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			до/после меропр.								
					объем м3/с	темп. гр, оС							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	/35125					/0.0056942		продувку и чистку оборуд, газоходов, емкостей, в кот хранились ЗВ; рем р-ты, связан с повыш выдел вр в-в в атм		предельных С1-С5 (1502*)			
									0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.000055 /0.000044	20	
									1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00002 /0.000016	20	
0057	5441 /35163		5.5	0.034	1.43	0.0012983 /0.0012983	9.7/9.7	Запретить продувку и чистку оборуд, газоходов, емкостей, в кот	0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.493 /0.3944	20	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
								хранились ЗВ; рем р-ты, связан с повыш выдел вр в-в в атм	0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.00483 /0.003864	20	
									1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00001494 /0.000011952	20	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффек- тив- ности меро- прия- тий, % %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
0060	1/2		14.0	0.530	8.35	1.8421675 /1.8421675	200/200	Котельная Неоходимо подгот к использ запас высококачеств сырья, при р-те на кот обеспеч снижение выбросов загр в-в	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.138 /0.1104	20	
									0304	Азот (II) оксид (Азота	0.0224	20	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовоздушн. смеси на выходе источн				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
0063	-44/-8		8.0	0.200	15.00	0.47124 /0.47124	30/30	ПЭБ Рассредоточить во времени работу технол агр-ов, не задействованных в едином непрерыв технол пр-се, при работе кот выбросы вр в-в в атм достиг макс зн	0337 0123 0143	оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	/0.01792 0.449 /0.3592 0.00445 /0.00356 0.000383 /0.0003064	20 20 20	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-ская область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- ktiv- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС		10	11			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
									0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.025725 /0.02058	20	
									0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.00554 /0.004432	20	
									0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0003125 /0.00025	20	
									0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.001375 /0.0011	20	
									2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль	0.000583 /0.0004664	20	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-ская область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффек- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
										цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)			
							Мастерская службы ЛЭС						
0064	-48/-8		8.0	0.250	7.41	0.3637384 /0.3637384	30/30	Рассредоточить во времени работу технол агр-ов, не задействованных в едином непрерыв технол пр-се, при работе кот выбросы вр в-в в атм достиг макс зн	2902	Взвешенные частицы (116)	0.015 /0.012	20	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час	
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовоздушн. смеси на выходе источн				Код веще- ства	Наименование				
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.								
						объем м3/с	темп. гр, оС							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
0065	-57/-8		3.0	0.200	10.59	0.3326954 /0.3326954	30/30	Рассредоточить во времени работу технол агр-ов, не задействованных в едином непрерыв технол пр-се, при работе кот выбросы вр в-в в атм достиг макс зн	2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.00584 /0.004672	20		
									2902	Взвешенные частицы (116)	0.006 /0.0048			20
									2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.004 /0.0032			20
Мастерская службы РГС														
0066	-66/-7		3.0	0.200	10.59	0.3326954 /0.3326954	30/30	Рассредоточить во времени	2902	Взвешенные частицы (116)	0.006 /0.0048	20		

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-ская область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- ktiv- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн		ско- рость м/с		Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			до/после меропр.								
					объем м3/с	темп. гр, оС							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
								работу технол агр-ов, не задействованных в едином непрерыв технол пр-се, при работе кот выбросы вр в-в в атм достиг макс зн	2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.004 /0.0032	20	
0071	39/87		7.6	0.310	4.63	0.3494582 /0.3494582	30/30	Гараж Рассредоточить во времени работу технол агр-ов, не задействованных в едином непрерыв технол	2902	Взвешенные частицы (116)	0.015 /0.012	20	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
0072	33/88		3.0	0.200	10.59	0.3326954 /0.3326954	30/30	пр-се, при работе кот выбросы вр в-в в атм достиг макс зн Рассредоточить во времени работу технол агр-ов, не задействованных в едином непрерыв технол пр-се, при работе кот выбросы вр в-в в атм достиг макс зн	2930 2902 2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) Взвешенные частицы (116) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.00584 /0.004672 0.006 /0.0048 0.004 /0.0032	20 20 20	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-ская область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
0081	-11/89		7.6	0.250	4.07	0.1997861 /0.1997861	30/30	Запретить продувку и чистку оборуд, газоходов, емкостей, в кот хранились ЗВ; рем р-ты, связан с повыш выдел вр в-в в атм	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.01054 /0.008432	20	
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.001712 /0.0013696	20	
									0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00471 /0.003768	20	
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00167 /0.001336	20	
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1007 /0.08056	20	
									2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в	0.00322 /0.002576	20	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
0090	-46/58		3.5	0.050	4.24	0.0083252 /0.0083252	30/30	Запретить продувку и чистку оборуд, газоходов, емкостей, в кот хранились ЗВ; рем р-ты, связан с повыш выдел вр в-в в атм	2732	пересчете на углерод/ (60) Керосин (654*)	0.01003 /0.008024	20	
									0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6.63 /5.304	20	
									0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	2.45 /1.96	20	
									0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.245 /0.196	20	
									0602	Бензол (64)	0.2254 /0.18032	20	
									0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	0.0284 /0.02272	20	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовоздушн. смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
										(203) 0621 Метилбензол (349)	0.2127 /0.17016	20	
										0627 Этилбензол (675)	0.00588 /0.004704	20	
								Перемычка на 945 км					
0092	0/0		15.0	0.500	1.03	0.2022405 /0.2022405	250/250	Неоходимо подгот к использ запас высококачеств сырья, при р-те на кот обеспеч снижение выбросов загр в-в	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.138 /0.1104	20	
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0224 /0.01792	20	
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.449 /0.3592	20	
0093	0/0		3.0	0.300	3.96	0.2799166	30/30	Усилить	0410	Метан (727*)	3.9 /3.12	20	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-ская область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- ktiv- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
0094	0/0		3.0	0.300	3.96	/0.2799166 0.2799166 /0.2799166	30/30	контроль герметич газоходных систем и агрегатов, мест пересыпки пылящих материалов и др истпылегазовыде лений Усилить контроль герметич газоходных систем и агрегатов, мест пересыпки пылящих материалов и др истпылегазовыде лений	0410	Метан (727*)	37.4 /29.92	20	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-ская область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час	
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование				
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.								
						объем м3/с	темп. гр, оС							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
								ГРС "Каскелен"						
0096	905/1219		5.0	0.100	6.38	0.0501085 /0.0501085	30/30	Запретить продувку и чистку оборуд, газоходов, емкостей, в кот хранились ЗВ; рем р-ты, связан с повыш выдел вр в-в в атм	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000431 /0.00003448	20		
									0410	Метан (727*)	0.1077 /0.08616	20		
									1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	0.0000647 /0.00005176	20		
0097	900/1237		4.0	0.050	2.40	0.0047124 /0.0047124	30/30	Запретить продувку и чистку оборуд, газоходов, емкостей, в кот хранились ЗВ;	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0003304 /0.00026432	20		

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
0100	910/1228		2.0	0.050	0.56	0.0010996 /0.0010996	30/30	рем р-ты, связан с повыш выдел вр в-в в атм Запретить продувку и чистку оборуд, газоходов, емкостей, в кот хранились ЗВ; рем р-ты, связан с повыш выдел вр в-в в атм	0410 1715 0333	Метан (727*) Метантиол (Метилмеркаптан) (339) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.825 /0.66 0.000496 /0.0003968 0.00001447 /0.000011576	20 20 20	
									0410 1715	Метан (727*) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	0.80408 /0.643264 0.00004007 /0.000032056	20 20	

ГРС "Боралдай"

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
0103	1012 /1252		4.0	0.050	3.87	0.0075987 /0.0075987	30/30	Запретить продувку и чистку оборуд, газоходов, емкостей, в кот хранились ЗВ; рем р-ты, связан с повыш выдел вр в-в в атм	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.001652 /0.0013216	20	
									0410	Метан (727*)	4.126 /3.3008	20	
									1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	0.00248 /0.001984	20	
0106	1000 /1268		2.0	0.050	0.56	0.0010996 /0.0010996	30/30	Усилить контроль герметич газоходных систем и агрегатов, мест пересыпки пылящих	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00001447 /0.000011576	20	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
								материалов и др истпылегазовыеде лений	0410	Метан (727*)	0.80408 /0.643264	20	
									1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	0.00004007 /0.000032056	20	
								ГРС "Фабричный"					
0108	1102 /1284		5.0	0.100	6.38	0.0501085 /0.0501085	30/30	Запретить продувку и чистку оборуд, газоходов, емкостей, в кот хранились ЗВ; рем р-ты, связан с повыш выдел вр в-в в атм	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000431 /0.00003448	20	
									0410	Метан (727*)	0.1077 /0.08616	20	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-ская область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффек- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовоздушн. смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
0109	1109 /1313		4.0	0.050	3.59	0.007049 /0.007049	30/30	Запретить продувку и чистку оборуд, газоходов, емкостей, в кот хранились ЗВ; рем р-ты, связан с повыш выдел вр в-в в атм	1715 0333	Метантиол (Метилмеркаптан) (339) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000647 /0.00005176 0.000508 /0.0004064	20 20	
0112	1095 /1298		2.0	0.050	0.56	0.0010996 /0.0010996	30/30	Запретить продувку и чистку оборуд, газоходов, емкостей, в кот хранились ЗВ; рем р-ты,	0410 1715 0333	Метан (727*) Метантиол (Метилмеркаптан) (339) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1.269 /1.0152 0.000762 /0.0006096 0.00001447 /0.000011576	20 20 20	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-ская область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- ktiv- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
0113	1155 /1318		3.0	0.050	2.24	0.0043982 /0.0043982	20/20	связан с повыш выдел вр в-в в атм Запретить продувку и чистку оборуд, газоходов, емкостей, в кот хранились ЗВ; рем р-ты, связан с повыш выдел вр в-в в атм	0410 1715 1052	Метан (727*) Метантиол (Метилмеркаптан) (339) Метанол (Метиловый спирт) (338)	0.80408 /0.643264 0.00004007 /0.000032056 0.85 /0.68	20 20 20	
0194	1/1		4.2	0.600	15.00	4.24116 /4.24116	75/75 АГРС "Шелек"	Неоходимо подгот к использ запас	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.03504 /0.028032	20	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-ская область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- ktiv- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовоздушн. смеси на выходе источн				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
6135	3/3	1/1	2.0	0.000	0.00		20/20	высококачеств сырья, при р-те на кот обеспеч снижение выбросов загр в-в Запретить продувку и чистку оборуд, газоходов, емкостей, в кот хранились ЗВ; рем р-ты, связан с повыш выдел вр в-в в атм	0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518) 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.00569 /0.004552 0.17 /0.136 0.00753 /0.006024 18.8 /15.04	20 20 20 20		

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-ская область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- ktiv- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
6136	4/2	1/1	2.0	0.000	0.00		20/20	Запретить продувку и чистку оборуд, газоходов, емкостей, в кот хранились ЗВ; рем р-ты, связан с повыш выдел вр в-в в атм	1728 0333	(1502*) Этантиол (668) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0113 /0.00904 0.00753 /0.006024	20 20	
6137	2/7	1/1	2.0	0.000	0.00		20/20	Запретить продувку и чистку оборуд, газоходов, емкостей, в кот	0415 1728 0333	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Этантиол (668) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	18.8 /15.04 0.0113 /0.00904 0.00753 /0.006024	20 20	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
6138	2/6	1/1	2.0	0.000	0.00		20/20	<p>хранились ЗВ; рем р-ты, связан с повыш выдел вр в-в в атм</p> <p>Запретить продувку и чистку оборуд, газоходов, емкостей, в кот хранились ЗВ; рем р-ты, связан с повыш выдел вр в-в в атм</p>	0415 1728 0333 0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Этантол (668) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	18.8 /15.04 0.0113 /0.00904 0.00753 /0.006024 18.8 /15.04	20 20 20 20	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовоздушн. смеси на выходе источн				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
0147	7/12		4.2	0.600	15.00	4.24116 /4.24116	75/75	ПУРГ Неоходимо подгот к использ запас высококачеств сырья, при р-те на кот обеспеч снижение выбросов загр в-в	1728 0301	Этанттиол (668) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0113 /0.00904 0.00405 /0.00324	20 20	
0151	10/15		4.2	0.600	15.00	4.24116 /4.24116	75/75	Неоходимо подгот к использ запас высококачеств сырья, при р-те	0304 0337 0301	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.000658 /0.0005264 0.01965 /0.01572 0.00405 /0.00324	20 20 20	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-ская область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
0155	12/17		4.2	0.600	15.00	4.24116 /4.24116	75/75	на кот обеспеч снижение выбросов загр в-в Неоходимо подгот к использ запас высококачеств сырья, при р-те на кот обеспеч снижение выбросов загр в-в	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000658 /0.0005264	20	
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.01965 /0.01572	20	
									0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00405 /0.00324	20	
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000658 /0.0005264	20	
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.01965 /0.01572	20	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-ская область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- ktiv- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовоздушн. смеси на выходе источн				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
0159	15/20		4.2	0.600	15.00	4.24116 /4.24116	75/75	Неоходимо подгот к использ запас высококачеств сырья, при р-те на кот обеспеч снижение выбросов загр в-в	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00405 /0.00324	20	
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000658 /0.0005264	20	
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.01965 /0.01572	20	
0195	5/10		4.2	0.600	15.00	4.24116 /4.24116	75/75	Неоходимо подгот к использ запас высококачеств сырья, при р-те на кот обеспеч снижение выбросов загр в-в	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00405 /0.00324	20	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
6082	7/50	1/1	2.0	0.000	0.00		20/20	ГРПШ Запретить продувку и чистку оборуд, газоходов, емкостей, в кот хранились ЗВ; рем р-ты, связан с повыш выдел вр в-в в атм	0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518) 0410 Метан (727*) 1728 Этантiol (668)	0.000658 /0.0005264 0.01965 /0.01572 0.003867747 /0.003094198 0.001699611 /0.001359689 0.0027104 /0.00216832	20 20 20 20		

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-ская область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов								Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовоздушн. смеси на выходе источн.					Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.		темп. гр, оС						
						объем м3/с	темп. гр, оС							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
								АГРС "Талдыкорган"						
0146	3/3		4.2	0.600	15.00	4.24116 /4.24116	75/75	Неоходимо подгот к использ запас высококачеств сырья, при р-те на кот обеспеч снижение выбросов загр в-в	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.03504 /0.028032	20		
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00569 /0.004552	20		
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.17 /0.136	20		
6050	5/5	1/1	2.0	0.000	0.00		20/20	Запретить продувку и чистку оборуд, газоходов, емкостей, в кот хранились ЗВ; рем р-ты,	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00753 /0.006024	20		

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовоздушн. смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
6051	6/4	1/1	2.0	0.000	0.00		20/20	связан с повыш выдел вр в-в в атм Запретить продувку и чистку оборуд, газоходов, емкостей, в кот хранились ЗВ; рем р-ты, связан с повыш выдел вр в-в в атм	0415 1728 0333 0415 1728	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Этантiol (668) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Этантiol (668)	18.8 /15.04 0.0113 /0.00904 0.00753 /0.006024 18.8 /15.04 0.0113 /0.00904	20 20 20 20 20	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-ская область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффек- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
6052	4/9	1/1	2.0	0.000	0.00		20/20	Запретить продувку и чистку оборуд, газоходов, емкостей, в кот хранились ЗВ; рем р-ты, связан с повыш выдел вр в-в в атм	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00753 /0.006024	20	
									0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	18.8 /15.04	20	
									1728	Этантол (668)	0.0113 /0.00904	20	
6053	4/8	1/1	2.0	0.000	0.00		20/20	Запретить продувку и чистку оборуд, газоходов, емкостей, в кот хранились ЗВ; рем р-ты, связан с повыш	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00753 /0.006024	20	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
0150	6/6		4.2	0.600	15.00	4.24116 /4.24116	75/75	выдел вр в-в в атм АГРС "Шарын" Неоходимо подгот к использ запас высококачеств сырья, при р-те на кот обеспеч снижение выбросов загр в-в	0415 1728 0301 0337	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Этантiol (668) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)	18.8 /15.04 0.0113 /0.00904 0.03504 /0.028032 0.00569 /0.004552 0.17 /0.136	20 20 20 20	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
6071	8/8	1/1	2.0	0.000	0.00		20/20	Запретить продувку и чистку оборуд, газоходов, емкостей, в кот хранились ЗВ; рем р-ты, связан с повыш выдел вр в-в в атм	0333	(584) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00753 /0.006024	20	
									0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	18.8 /15.04	20	
									1728	Этантiol (668)	0.0113 /0.00904	20	
6072	9/7	1/1	2.0	0.000	0.00		20/20	Запретить продувку и чистку оборуд, газоходов, емкостей, в кот хранились ЗВ; рем р-ты,	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00753 /0.006024	20	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
6073	7/12	1/1	2.0	0.000	0.00		20/20	связан с повыш выдел вр в-в в атм Запретить продувку и чистку оборуд, газоходов, емкостей, в кот хранились ЗВ; рем р-ты, связан с повыш выдел вр в-в в атм	0415 1728 0333 0415 1728	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Этантiol (668) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Этантiol (668)	18.8 /15.04 0.0113 /0.00904 0.00753 /0.006024 18.8 /15.04 0.0113 /0.00904	20 20 20 20	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-ская область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- ktiv- ности меро- прия- тий, % %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
6074	7/11	1/1	2.0	0.000	0.00		20/20	Запретить продувку и чистку оборуд, газоходов, емкостей, в кот хранились ЗВ; рем р-ты, связан с повыш выдел вр в-в в атм	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00753 /0.006024	20	
									0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	18.8 /15.04	20	
									1728	Этантиол (668)	0.0113 /0.00904	20	
								АГРС "Акши"					
0154	8/8		4.2	0.600	15.00	4.24116 /4.24116	75/75	Неоходимо подгот к использ запас высококачеств сырья, при р-те	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.03504 /0.028032	20	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-ская область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- ktiv- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
6091	11/8	1/1	2.0	0.000	0.00		20/20	на кот обеспеч снижение выбросов загр в-в Запретить продувку и чистку оборуд, газоходов, емкостей, в кот хранились ЗВ; рем р-ты, связан с повыш выдел вр в-в в атм	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00569 /0.004552	20	
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.17 /0.136	20	
									0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.003867747 /0.003094198	20	
									0410	Метан (727*)	0.001699611 /0.001359689	20	
									1728	Этантiol (668)	0.0027104 /0.00216832	20	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-ская область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- ktiv- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
6092	10/10	1/1	2.0	0.000	0.00		20/20	Запретить продувку и чистку оборуд, газоходов, емкостей, в кот хранились ЗВ; рем р-ты, связан с повыш выдел вр в-в в атм	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00753 /0.006024	20	
									0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	18.8 /15.04	20	
									1728	Этантол (668)	0.0113 /0.00904	20	
6093	11/9	1/1	2.0	0.000	0.00		20/20	Запретить продувку и чистку оборуд, газоходов, емкостей, в кот хранились ЗВ; рем р-ты, связан с повыш	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00753 /0.006024	20	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-ская область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
6094	9/14	1/1	2.0	0.000	0.00		20/20	выдел вр в-в в атм Запретить продувку и чистку оборуд, газоходов, емкостей, в кот хранились ЗВ; рем р-ты, связан с повыш выдел вр в-в в атм	0415 1728 0333	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Этантiol (668) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	18.8 /15.04 0.0113 /0.00904 0.00753 /0.006024	20 20 20	
6095	9/13	1/1	2.0	0.000	0.00		20/20	Запретить	0415 1728 0333	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Этантiol (668) Сероводород	18.8 /15.04 0.0113 /0.00904 0.00753	20 20 20	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
								продувку и чистку оборуд, газоходов, емкостей, в кот хранились ЗВ; рем р-ты, связан с повыш выдел вр в-в в атм	0415	(Дигидросульфид) (518)	/0.006024		
									1728	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	18.8 /15.04	20	
										Этантиол (668)	0.0113 /0.00904	20	
								АГРС "Балпык би"					
0158	11/11		4.2	0.600	15.00	4.24116 /4.24116	75/75	Неоходимо подгот к использ запас высококачеств сырья, при р-те на кот обеспеч	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.03504 /0.028032	20	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-ская область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- ktiv- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовоздушн. смеси на выходе источн				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
6113	13/13	1/1	2.0	0.000	0.00		20/20	снижение выбросов загр в-в Запретить продувку и чистку оборуд, газоходов, емкостей, в кот хранились ЗВ; рем р-ты, связан с повыш выдел вр в-в в атм	0304 0337 0333 0415 1728	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Этанттиол (668)	0.00569 /0.004552 0.17 /0.136 0.00753 /0.006024 18.8 /15.04 0.0113 /0.00904	20 20 20 20	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-ская область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- ktiv- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
6114	14/12	1/1	2.0	0.000	0.00		20/20	Запретить продувку и чистку оборуд, газоходов, емкостей, в кот хранились ЗВ; рем р-ты, связан с повыш выдел вр в-в в атм	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00753 /0.006024	20	
									0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	18.8 /15.04	20	
									1728	Этантол (668)	0.0113 /0.00904	20	
6115	12/17	1/1	2.0	0.000	0.00		20/20	Запретить продувку и чистку оборуд, газоходов, емкостей, в кот хранились ЗВ; рем р-ты, связан с повыш	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00753 /0.006024	20	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-ская область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн		Код веще- ства		Наименование				
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с				темп. гр, оС			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
6116	12/16	1/1	2.0	0.000	0.00		20/20	выдел вр в-в в атм Запретить продувку и чистку оборуд, газоходов, емкостей, в кот хранились ЗВ; рем р-ты, связан с повыш выдел вр в-в в атм	0415 1728 0333 0415 1728	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Этантол (668) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Этантол (668)	18.8 /15.04 0.0113 /0.00904 0.00753 /0.006024 18.8 /15.04 0.0113 /0.00904	20 20 20 20 20	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-ская область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффек- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовоздушн. смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
0162	27004 /28075		5.0	0.159	726.9	14.433305 /14.433305	9.7/9.7	АГРС "Тонкерис Усилить контроль герметич газоходных систем и агрегатов, мест пересыпки пылящих материалов и др истпылегазовыде лений	0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.08987 /0.071896	20	
									1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.10271 /0.082168	20	
0163	27004 /28133		5.0	0.057	7.99	0.0203886 /0.0203886	8.8/8.8	Усилить контроль герметич	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	734.855 /587.884	20	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-ская область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн.		ско- рость м/с		Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			до/после меропр.								
					объем м3/с	темп. гр, оС							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
6129	26983 /28109	3/4	2.0	0.000	0.00		8.8/8.8	газоходных систем и агрегатов, мест пересыпки пылящих материалов и др истпылегазовыделений	0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0071 /0.00568	20	
									1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.008 /0.0064	20	
								Усилить контроль герметич газоходных систем и	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0559 /0.04472	20	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовоздушн. смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
								агрегатов, мест пересыпки пылящих материалов и др истпылегазовыде- лений	0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.000547 /0.0004376	20	
									1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.000001692 /0.000001354	20	
								АГРС "Унгиртас"					
0167	-36/105		6.0	0.021	2.50	0.0008659 /0.0008659	20/20	Запретить продувку и чистку оборуд, газоходов,	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00001668 /0.000013344	20	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
0170	-120/0		5.0	0.027	2.50	0.0014314 /0.0014314	20/20	емкостей, в кот хранились ЗВ; рем р-ты, связан с повыш выдел вр в-в в атм Запретить продувку и чистку оборуд, газоходов, емкостей, в кот хранились ЗВ; рем р-ты, связан с повыш выдел вр в-в в	0410 1716 0333	Метан (727*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00126 /0.001008 0.00002566 /0.000020528 0.00002093 /0.000016744	20 20 20	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-ская область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
0171	60/135		6.0	0.047	2.50	0.0043374 /0.0043374	20/20	атм Запретить продувку и чистку оборуд, газоходов, емкостей, в кот хранились ЗВ; рем р-ты, связан с повыш выдел вр в-в в атм	0410 1716 0333 0410 1716	Метан (727*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов /в	0.00158 /0.001264 0.0000322 /0.00002576 0.0000334 /0.00002672 0.00252 /0.002016 0.0000513 /0.00004104	20 20 20 20	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
0172	-96/129		5.0	0.049	2.50	0.0047144 /0.0047144	20/20	Запретить продувку и чистку оборуд, газоходов, емкостей, в кот хранились ЗВ; рем р-ты, связан с повыш выдел вр в-в в атм	0333	пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000397 /0.0003176	20	
								АГРС "Жаркент"	0410 1716	Метан (727*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.03 /0.024 0.000611 /0.0004888	20 20	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-ская область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
0187	-42/-111		6.0	0.021	2.50	0.0008659 /0.0008659	20/20	Запретить продувку и чистку оборуд, газоходов, емкостей, в кот хранились ЗВ; рем р-ты, связан с повыш выдел вр в-в в атм	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00001668 /0.000013344	20	
									0410	Метан (727*)	0.00126 /0.001008	20	
									1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00002566 /0.000020528	20	
0190	-126/0		5.0	0.027	2.50	0.0014314 /0.0014314	20/20	Запретить продувку и чистку оборуд, газоходов,	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00002093 /0.000016744	20	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
0191	66/141		6.0	0.047	2.50	0.0043374 /0.0043374	20/20	емкостей, в кот хранились ЗВ; рем р-ты, связан с повыш выдел вр в-в в атм Запретить продувку и чистку оборуд, газоходов, емкостей, в кот хранились ЗВ; рем р-ты, связан с повыш выдел вр в-в в	0410 1716 0333	Метан (727*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00158 /0.001264 0.0000322 /0.00002576 0.0000334 /0.00002672	20 20 20	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовоздушн. смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
										этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)			
								АГРС "Есик"					
0177	-38/107		6.0	0.021	2.50	0.0008659 /0.0008659	20/20	Запретить продувку и чистку оборуд, газоходов, емкостей, в кот хранились ЗВ; рем р-ты, связан с повыш выдел вр в-в в атм	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00001668 /0.000013344	20	
									0410	Метан (727*)	0.00126 /0.001008	20	
									1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ	0.00002566 /0.000020528	20	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-ская область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовоздушн. смеси на выходе источн				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
0180	-122/0		5.0	0.027	2.50	0.0014314 /0.0014314	20/20	Запретить продувку и чистку оборуд, газоходов, емкостей, в кот хранились ЗВ; рем р-ты, связан с повыш выдел вр в-в в атм	0333	51-81-88) (526) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00002093 /0.000016744	20	
									0410	Метан (727*)	0.00158 /0.001264	20	
									1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.0000322 /0.00002576	20	
0181	62/137		6.0	0.047	2.50	0.0043374 /0.0043374	20/20	Запретить продувку и чистку оборуд, газоходов,	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000334 /0.00002672	20	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффек- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
0182	-98/131		5.0	0.049	2.50	0.0047144 /0.0047144	20/20	емкостей, в кот хранились ЗВ; рем р-ты, связан с повыш выдел вр в-в в атм Запретить продувку и чистку оборуд, газоходов, емкостей, в кот хранились ЗВ; рем р-ты, связан с повыш выдел вр в-в в	0410 1716 0333	Метан (727*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00252 /0.002016 0.0000513 /0.00004104 0.000397 /0.0003176	20 20 20	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
								атм	0410	Метан (727*)	0.03 /0.024	20	
									1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.000611 /0.0004888	20	
								В т о р о й р е ж и м р а б о т ы					
								А Г Р С «Ж а т ы г е н»					
0022	12389 /17830		6.0	0.089	0.21	0.0013064 /0.0013064	9.7/9.7	Принять меры по предотвращению испарения топлива	0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.2143 /0.12858	40	
									0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0021 /0.00126	40	
									1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на	0.00000649 /0.000003894	40	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
0026	12398 /17804		2.5	0.025	103.8	0.0509381 /0.0509381	9.7/9.7	Принять меры по предотвращению испарения топлива	0415	этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.129 /0.0774	40	
									0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.001264 /0.0007584	40	
									1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00000391 /0.000002346	40	
0028	12397 /17788		5.0	0.050	3.46	0.0067937 /0.0067937	9.7/9.7	Принять меры по предотвращению испарения топлива	0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.006 /0.0036	40	
									0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.000066 /0.0000396	40	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
0030	12411 /17810		6.0	0.034	1.43	0.0012983 /0.0012983	9.7/9.7	Принять меры по предотвращению испарения топлива	1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00002 /0.000012	40	
									0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.341 /0.2046	40	
									0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00334 /0.002004	40	
									1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00001033 /0.000006198	40	
0034	12393 /17814		5.5	0.034	1.43	0.0012983 /0.0012983	9.7/9.7	Принять меры по предотвращению испарения топлива	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.2066 /0.12396	40	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
0040	5163 /34834		5.0	0.047	684.0	1.1866528 /1.1866528	9.7/9.7	Принять меры по предотвращению испарения топлива	0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 1716 Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526) 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 1716 Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526) 0415 Смесь углеводородов	0.002023 /0.0012138 0.00000626 /0.000003756 56.9 /34.14 0.558 /0.3348 0.001725 /0.001035 0.144	40 40 40 40 40		
0041	5093		5.0	0.209	4.69	0.1609001	9.7/9.7	Принять меры по	0415	Смесь углеводородов	0.144	40	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	/34784					/0.1609001		предотвращению испарения топлива		предельных C1-C5 (1502*)	/0.0864		
									0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.001559 /0.0009354	40	
									1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.0004 /0.00024	40	
								АГРС «Капшагай»					
0052	5470 /35121		5.5	0.034	1.43	0.0012983 /0.0012983	9.7/9.7	Принять меры по предотвращению испарения топлива	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.493 /0.2958	40	
									0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00483 /0.002898	40	
									1716	Смесь природных	0.00001494	40	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-ская область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
0055	5445 /35125		5.0	0.050	2.90	0.0056942 /0.0056942	9.7/9.7	Принять меры по предотвращению испарения топлива	0415	меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	/0.000008964 0.005 /0.003	40	
									0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.000055 /0.000033	40	
									1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00002 /0.000012	40	
0057	5441 /35163		5.5	0.034	1.43	0.0012983 /0.0012983	9.7/9.7	Принять меры по предотвращению испарения топлива	0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.493 /0.2958	40	
									0416	Смесь углеводородов	0.00483	40	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн.		ско- рость м/с		Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			до/после меропр.								
					объем м3/с	темп. гр, оС							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
0060	1/2		14.0	0.530	8.35	1.8421675 /1.8421675	200/200	Котельная Перевести котельные и теплоэлектрост,	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.138 /0.0828	40	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовоздушн. смеси на выходе источн				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
0063	-44/-8		8.0	0.200	15.00	0.47124 /0.47124	30/30	где это предст возм, на газ или малосернист и малозоль топ-во, при раб с кот обес сниж выбр вр в-в в атм ПЭВ Частично разгрузить технол пр-сы, связан с повышенн выбросами вр в-в в атм в	0304 0337 0123	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.0224 /0.01344 0.449 /0.2694 0.00445 /0.00267	40 40 40	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-ская область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
								периоды НМУ	0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.000383 /0.0002298	40	
									0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.025725 /0.015435	40	
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00554 /0.003324	40	
									0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0003125 /0.0001875	40	
									0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/)	0.001375 /0.000825	40	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовоздушн. смеси на выходе источн				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
									2908	(615) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, klinker, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.000583 /0.0003498	40	
								Мастерская службы ЛЭС					
0064	-48/-8		8.0	0.250	7.41	0.3637384 /0.3637384	30/30	Частично разгрузить технол пр-сы, связан с повышенн выбросами вр в-в в атм в	2902	Взвешенные частицы (116)	0.015 /0.009	40	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовоздушн. смеси на выходе источн				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
0065	-57/-8		3.0	0.200	10.59	0.3326954 /0.3326954	30/30	периоды НМУ Частично разгрузить технол пр-сы, связан с повышенн выбросами вр в-в в атм в периоды НМУ	2930 2902 2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) Взвешенные частицы (116) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.00584 /0.003504 0.006 /0.0036 0.004 /0.0024	40 40 40	
0066	-66/-7		3.0	0.200	10.59	0.3326954 /0.3326954	30/30	Мастерская службы РГС Частично разгрузить технол пр-сы, связан с повышенн	2902	Взвешенные частицы (116)	0.006 /0.0036	40	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовоздушн. смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
								выбросами вр в-в в атм в периоды НМУ	2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.004 /0.0024	40	
								Гараж					
0071	39/87		7.6	0.310	4.63	0.3494582 /0.3494582	30/30	Частично разгрузить технол пр-сы, связан с повышенн выбросами вр в-в в атм в периоды НМУ	2902	Взвешенные частицы (116)	0.015 /0.009	40	
									2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.00584 /0.003504	40	
0072	33/88		3.0	0.200	10.59	0.3326954 /0.3326954	30/30	Частично разгрузить технол пр-сы,	2902	Взвешенные частицы (116)	0.006 /0.0036	40	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовоздушн. смеси на выходе источн				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
0081	-11/89		7.6	0.250	4.07	0.1997861 /0.1997861	30/30	связан с повышенн выбросами вр в-в в атм в периоды НМУ Провести внеочередные проверки автотранспорта на содерж ЗВ в выхлопных газах	2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.004 /0.0024	40	
									0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.01054 /0.006324	40	
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.001712 /0.0010272	40	
									0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00471 /0.002826	40	
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00167 /0.001002	40	
									0337	Углерод оксид (Окись	0.1007	40	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовоздушн. смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
0090	-46/58		3.5	0.050	4.24	0.0083252 /0.0083252	30/30	Провести внеочередные проверки автотранспорта на содерж ЗВ в выхлопных газах	2704	углерода, Угарный газ) (584) Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	/0.06042 0.00322 /0.001932	40	
									2732	Керосин (654*)	0.01003 /0.006018	40	
									0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6.63 /3.978	40	
									0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	2.45 /1.47	40	
									0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.245 /0.147	40	
									0602	Бензол (64)	0.2254 /0.13524	40	
									0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	0.0284 /0.01704	40	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовоздуш. смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
										(203) 0621 Метилбензол (349)	0.2127 /0.12762	40	
										0627 Этилбензол (675)	0.00588 /0.003528	40	
								Перемычка на 945 км					
0092	0/0		15.0	0.500	1.03	0.2022405 /0.2022405	250/250	Перевести котельные и теплоэлектрост, где это предст возм, на газ или малосернист и малозоль топ-во, при раб с кот обес сниж выбр вр в-в в атм	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.138 /0.0828	40	
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0224 /0.01344	40	
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)	0.449 /0.2694	40	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-ская область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов								Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- ktiv- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовоздушн. смеси на выходе источн					Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.								
						объем м3/с	темп. гр, оС							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
0093	0/0		3.0	0.300	3.96	0.2799166 /0.2799166	30/30	Снизить произв отдельных аппаратов и технологич линий, работа кот связана со значит выделением в атмосферу вр в-в	0410	Метан (727*) (584)	3.9 /2.34	40		
0094	0/0		3.0	0.300	3.96	0.2799166 /0.2799166	30/30	Снизить произв отдельных аппаратов и технологич линий, работа кот связана со значит выделением в атмосферу вр в-в	0410	Метан (727*)	37.4 /22.44	40		

ГРС "Каскелен"

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-ская область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов								Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час		
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн.					Код веще- ства	Наименование					
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.		9							10	11
						объем м3/с	темп. гр, оС									
1	2	3	4	5	6	7	8		9	10	11	12	13	14		
0096	905/1219		5.0	0.100	6.38	0.0501085 /0.0501085	30/30	Принять меры по предотвращению испарения топлива	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000431 /0.00002586	40				
									0410	Метан (727*)	0.1077 /0.06462	40				
									1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	0.0000647 /0.00003882	40				
0097	900/1237		4.0	0.050	2.40	0.0047124 /0.0047124	30/30	Принять меры по предотвращению испарения топлива	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0003304 /0.00019824	40				
									0410	Метан (727*)	0.825 /0.495	40				
									1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	0.000496 /0.0002976	40				
0100	910/1228		2.0	0.050	0.56	0.0010996 /0.0010996	30/30	Принять меры по предотвращению испарения топлива	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00001447 /0.000008682	40				
									0410	Метан (727*)	0.80408 /0.482448	40				
									1715	Метантиол	0.00004007	40				

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
								ГРС "Боралдай"		(Метилмеркаптан) (339)	/0.000024042		
0103	1012 /1252		4.0	0.050	3.87	0.0075987 /0.0075987	30/30	Принять меры по предотвращению испарения топлива	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.001652 /0.0009912	40	
									0410	Метан (727*)	4.126 /2.4756	40	
									1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	0.00248 /0.001488	40	
0106	1000 /1268		2.0	0.050	0.56	0.0010996 /0.0010996	30/30	Принять меры по предотвращению испарения топлива	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00001447 /0.000008682	40	
									0410	Метан (727*)	0.80408 /0.482448	40	
									1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	0.00004007 /0.000024042	40	
								ГРС "Фабричный"					

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовоздушн. смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
0108	1102 /1284		5.0	0.100	6.38	0.0501085 /0.0501085	30/30	Принять меры по предотвращению испарения топлива	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000431 /0.00002586	40	
									0410	Метан (727*)	0.1077 /0.06462	40	
									1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	0.0000647 /0.00003882	40	
0109	1109 /1313		4.0	0.050	3.59	0.007049 /0.007049	30/30	Принять меры по предотвращению испарения топлива	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000508 /0.0003048	40	
									0410	Метан (727*)	1.269 /0.7614	40	
									1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	0.000762 /0.0004572	40	
0112	1095 /1298		2.0	0.050	0.56	0.0010996 /0.0010996	30/30	Принять меры по предотвращению испарения топлива	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00001447 /0.000008682	40	
									0410	Метан (727*)	0.80408 /0.482448	40	
									1715	Метантиол	0.00004007	40	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовоздушн. смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
0113	1155 /1318		3.0	0.050	2.24	0.0043982 /0.0043982	20/20	Принять меры по предотвращению испарения топлива АГРС "Шелек"	1052	(Метилмеркаптан) (339) Метанол (Метиловый спирт) (338)	/0.000024042 0.85 /0.51	40	
6135	3/3	1/1	2.0	0.000	0.00		20/20		0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00753 /0.004518	40	
									0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	18.8 /11.28	40	
									1728	Этантол (668)	0.0113 /0.00678	40	
6136	4/2	1/1	2.0	0.000	0.00		20/20	Принять меры по предотвращению испарения топлива	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00753 /0.004518	40	
									0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	18.8 /11.28	40	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-ская область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
6137	2/7	1/1	2.0	0.000	0.00		20/20	Принять меры по предотвращению испарения топлива	1728	(1502*) Этантиол (668)	0.0113 /0.00678	40	
									0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00753 /0.004518	40	
									0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	18.8 /11.28	40	
									1728	Этантиол (668)	0.0113 /0.00678	40	
6138	2/6	1/1	2.0	0.000	0.00		20/20	Принять меры по предотвращению испарения топлива	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00753 /0.004518	40	
									0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	18.8 /11.28	40	
									1728	Этантиол (668)	0.0113 /0.00678	40	
								ПУРТ					

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-ская область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
0147	7/12		4.2	0.600	15.00	4.24116 /4.24116	75/75	Перевести котельные и теплоэлектрост, где это предст возм, на газ или малосернист и малозоль топ-во, при раб с кот обес сниз выбр вр в-в в атм	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00405 /0.00243	40	
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000658 /0.0003948	40	
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.01965 /0.01179	40	
0151	10/15		4.2	0.600	15.00	4.24116 /4.24116	75/75	Перевести котельные и теплоэлектрост, где это предст возм, на газ или малосернист	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00405 /0.00243	40	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-ская область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- ktiv- ности меро- прия- тий, % 13	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час 14
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м 4	Диа- метр ист. выб- роса, м 5	Параметры газовой смеси на выходе источн				Код веще- ства 10	Наименование 11			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с 6	до/после меропр.							
						объем м3/с 7	темп. гр, оС 8						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
0155	12/17		4.2	0.600	15.00	4.24116 /4.24116	75/75	и малозоль топ-во, при раб с кот обес сниж выбр вр в-в в атм Перевести котельные и теплоэлектрост, где это предст возм, на газ или малосернист и малозоль топ-во, при раб с кот обес сниж выбр вр в-в в атм	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000658 /0.0003948	40	
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.01965 /0.01179	40	
									0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00405 /0.00243	40	
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000658 /0.0003948	40	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовоздушн. смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
6082	7/50	1/1	2.0	0.000	0.00			ГРПШ Принять меры по предотвращению испарения топлива	0337 0333 0410 1728	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Этантиол (668)	0.01965 /0.01179 0.003867747 /0.002320648 0.001699611 /0.001019767 0.0027104 /0.00162624	40 40 40 40	
0146	3/3		4.2	0.600	15.00	4.24116 /4.24116	75/75	АГРС "Талдыкорган" Перевести котельные и теплоэлектрост, где это предст возм, на газ или малосернист	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.03504 /0.021024	40	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-ская область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- ktiv- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
6050	5/5	1/1	2.0	0.000	0.00			и малозоль топ-во, при раб с кот обес сниж выбр вр в-в в атм	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00569 /0.003414	40	
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.17 /0.102	40	
								Принять меры по предотвращению испарения топлива	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00753 /0.004518	40	
									0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	18.8 /11.28	40	
									1728	Этантиол (668)	0.0113 /0.00678	40	
6051	6/4	1/1	2.0	0.000	0.00			Принять меры по предотвращению испарения топлива	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00753 /0.004518	40	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
6052	4/9	1/1	2.0	0.000	0.00			20/20	Принять меры по предотвращению испарения топлива	0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 1728 Этанттиол (668) 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)	18.8 /11.28 0.0113 /0.00678 0.00753 /0.004518	40 40 40	
6053	4/8	1/1	2.0	0.000	0.00			20/20	Принять меры по предотвращению испарения топлива	0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 1728 Этанттиол (668) 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518) 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 1728 Этанттиол (668)	18.8 /11.28 0.0113 /0.00678 0.00753 /0.004518 18.8 /11.28 0.0113 /0.00678	40 40 40 40 40	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- ktiv- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовоздушн. смеси на выходе источн				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
0150	6/6		4.2	0.600	15.00	4.24116 /4.24116	75/75	АГРС "Шарын" Перевести котельные и теплоэлектрост, где это предст возм, на газ или малосернист и малозоль топ-во, при раб с кот обес сниж выбр вр в-в в атм	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.03504 /0.021024	40	
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00569 /0.003414	40	
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.17 /0.102	40	
6071	8/8	1/1	2.0	0.000	0.00		20/20	Принять меры по предотвращению испарения топлива	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00753 /0.004518	40	
									0415	Смесь углеводородов	18.8 /11.28	40	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
6072	9/7	1/1	2.0	0.000	0.00		20/20	Принять меры по предотвращению испарения топлива	1728	предельных C1-C5 (1502*) Этантиол (668)	0.0113 /0.00678	40	
									0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00753 /0.004518	40	
									0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	18.8 /11.28	40	
6073	7/12	1/1	2.0	0.000	0.00		20/20	Принять меры по предотвращению испарения топлива	1728	Этантиол (668)	0.0113 /0.00678	40	
									0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00753 /0.004518	40	
									0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	18.8 /11.28	40	
6074	7/11	1/1	2.0	0.000	0.00		20/20	Принять меры по	1728	Этантиол (668)	0.0113 /0.00678	40	
									0333	Сероводород	0.00753	40	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовоздушн. смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
								предотвращению испарения топлива		(Дигидросульфид) (518)	/0.004518		
									0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	18.8 /11.28	40	
									1728	Этантiol (668)	0.0113 /0.00678	40	
								АГРС "Акши"					
0154	8/8		4.2	0.600	15.00	4.24116 /4.24116	75/75	Перевести котельные и теплоэлектрост, где это предст возм, на газ или малосернист и малозоль топ-во, при раб с кот обес сниж выбр вр в-в в атм	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.03504 /0.021024	40	
									0304	Азот (II) оксид (Азота	0.00569	40	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
6092	10/10	1/1	2.0	0.000	0.00		20/20	Принять меры по предотвращению испарения топлива	0337	оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	/0.003414 0.17 /0.102	40	
									0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00753 /0.004518	40	
									0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	18.8 /11.28	40	
6093	11/9	1/1	2.0	0.000	0.00		20/20	Принять меры по предотвращению испарения топлива	1728	Этантiol (668)	0.0113 /0.00678	40	
									0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00753 /0.004518	40	
									0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	18.8 /11.28	40	
6094	9/14	1/1	2.0	0.000	0.00		20/20	Принять меры по	1728	Этантiol (668)	0.0113 /0.00678	40	
									0333	Сероводород	0.00753	40	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час	
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовоздушн. смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование				
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.								
						объем м3/с	темп. гр, оС							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
6095	9/13	1/1	2.0	0.000	0.00		20/20	предотвращению испарения топлива Принять меры по предотвращению испарения топлива		(Дигидросульфид) (518)	/0.004518	40		
									0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	18.8 /11.28			
									1728	Этантиол (668)	0.0113 /0.00678			40
									0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00753 /0.004518			40
									0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	18.8 /11.28			40
									1728	Этантиол (668)	0.0113 /0.00678			40
0158	11/11		4.2	0.600	15.00	4.24116 /4.24116	75/75	Перевести котельные и теплоэлектрост,	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.03504 /0.021024	40		

АГРС "Балпык би"

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-ская область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовоздушн. смеси на выходе источн				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
6113	13/13	1/1	2.0	0.000	0.00			где это предст возм, на газ или малосернист и малозоль топ-во, при раб с кот обес сниж выбр вр в-в в атм	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00569 /0.003414	40	
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.17 /0.102	40	
								Принять меры по предотвращению испарения топлива	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00753 /0.004518	40	
									0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	18.8 /11.28	40	
									1728	Этантiol (668)	0.0113 /0.00678	40	
6114	14/12	1/1	2.0	0.000	0.00		20/20	Принять меры по	0333	Сероводород	0.00753	40	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-ская область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- ktiv- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час	
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование				
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.								
						объем м3/с	темп. гр, оС							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
6115	12/17	1/1	2.0	0.000	0.00		20/20	предотвращению испарения топлива		(Дигидросульфид) (518)	/0.004518	40		
									0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	18.8 /11.28			
									1728	Этантаниол (668)	0.0113 /0.00678			40
									0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00753 /0.004518			40
6116	12/16	1/1	2.0	0.000	0.00		20/20	Принять меры по предотвращению испарения топлива		(Дигидросульфид) (518)	/0.004518	40		
									0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	18.8 /11.28			
									1728	Этантаниол (668)	0.0113 /0.00678			40
									0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00753 /0.004518			40
									0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	18.8 /11.28	40		

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
0162	27004 /28075		5.0	0.159	726.9	14.433305 /14.433305	9.7/9.7	АГРС "Тонкерис Снизить произв отдельных аппаратов и технологич линий, работа кот связана со значит выделением в атмосферу вр в-в	1728 0416 1716 0415	(1502*) Этанттиол (668) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.0113 /0.00678 0.08987 /0.053922 0.10271 /0.061626 734.855	40 40 40	
0163	27004		5.0	0.057	7.99	0.0203886	8.8/8.8	Снизить произв				40	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-ская область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- ktiv- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	/28133					/0.0203886		отдельных аппаратов и технологич линий, работа кот связана со значит выделением в атмосферу вр в-в		предельных C1-C5 (1502*)	/440.913		
									0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0071 /0.00426	40	
									1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.008 /0.0048	40	
6129	26983 /28109	3/4	2.0	0.000	0.00		8.8/8.8	Снизить произв отдельных аппаратов и технологич линий, работа	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0559 /0.03354	40	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-ская область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
								кот связана со значит выделением в атмосферу вр в-в	0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.000547 /0.0003282	40	
									1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.000001692 /0.000001015	40	
								АГРС "Унгиртас"					
0167	-36/105		6.0	0.021	2.50	0.0008659 /0.0008659	20/20	Принять меры по предотвращению испарения топлива	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00001668 /0.000010008	40	
									0410	Метан (727*)	0.00126 /0.000756	40	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-ская область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовоздушн. смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
0170	-120/0		5.0	0.027	2.50	0.0014314 /0.0014314	20/20	Принять меры по предотвращению испарения топлива	1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00002566 /0.000015396	40	
									0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00002093 /0.000012558	40	
									0410	Метан (727*)	0.00158 /0.000948	40	
									1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.0000322 /0.00001932	40	
0171	60/135		6.0	0.047	2.50	0.0043374 /0.0043374	20/20	Принять меры по предотвращению испарения топлива	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000334 /0.00002004	40	
									0410	Метан (727*)	0.00252	40	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-ская область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час	
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовоздушн. смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование				
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.								
						объем м3/с	темп. гр, оС							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
0172	-96/129		5.0	0.049	2.50	0.0047144 /0.0047144	20/20	Принять меры по предотвращению испарения топлива	1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	/0.001512 0.0000513 /0.00003078	40		
									0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000397 /0.0002382			40
									0410 1716	Метан (727*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.03 /0.018 0.000611 /0.0003666			40 40
0187	-42/-111		6.0	0.021	2.50	0.0008659 /0.0008659	20/20	АГРС "Жаркент" Принять меры по предотвращению	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00001668 /0.000010008	40		

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовоздушн. смеси на выходе источн				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
0190	-126/0		5.0	0.027	2.50	0.0014314 /0.0014314	20/20	испарения топлива Принять меры по предотвращению испарения топлива	0410	Метан (727*)	0.00126 /0.000756	40	
									1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00002566 /0.000015396	40	
									0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00002093 /0.000012558	40	
									0410	Метан (727*)	0.00158 /0.000948	40	
0191	66/141		6.0	0.047	2.50	0.0043374	20/20	Принять меры по	1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.0000322 /0.00001932	40	
									0333	Сероводород	0.0000334	40	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
0192	-102/135		5.0	0.049	2.50	/0.0043374	20/20	предотвращению испарения топлива		(Дигидросульфид) (518)	/0.00002004	40	
										0410 Метан (727*)	0.00252		
								1716 Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	/0.001512 0.0000513 /0.00003078	40			
								0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000397 /0.0002382	40			
								0410 Метан (727*)	0.03 /0.018	40			
								1716 Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.000611 /0.0003666	40			

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-ская область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов								Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн.					Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.		темп. гр, оС						
						объем м3/с	темп. гр, оС							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
АГРС "Есик"														
0177	-38/107		6.0	0.021	2.50	0.0008659 /0.0008659	20/20	Принять меры по предотвращению испарения топлива	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00001668 /0.000010008	40		
									0410	Метан (727*)	0.00126 /0.000756	40		
									1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00002566 /0.000015396	40		
0180	-122/0		5.0	0.027	2.50	0.0014314 /0.0014314	20/20	Принять меры по предотвращению испарения топлива	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00002093 /0.000012558	40		
									0410	Метан (727*)	0.00158 /0.000948	40		
									1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на	0.0000322 /0.00001932	40		

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-ская область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовоздушн. смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
0181	62/137		6.0	0.047	2.50	0.0043374 /0.0043374	20/20	Принять меры по предотвращению испарения топлива	0333	этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000334 /0.00002004	40	
									0410	Метан (727*)	0.00252 /0.001512	40	
									1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.0000513 /0.00003078	40	
0182	-98/131		5.0	0.049	2.50	0.0047144 /0.0047144	20/20	Принять меры по предотвращению испарения топлива	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000397 /0.0002382	40	
									0410	Метан (727*)	0.03 /0.018	40	
									1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на	0.000611 /0.0003666	40	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовоздушн. смеси на выходе источн.		Код веще- ства		Наименование				
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с				темп. гр, оС			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
								Т р е т и й р е ж и м р а б о т ы					
								А Г Р С «Ж а т ы г е н»					
0022	12389 /17830		6.0	0.089	0.21	0.0013064 /0.0013064	9.7/9.7	Запретить производство погрузочно-разг- рузочн работ, отгр гот продукц, сыпущего исх сырья и реагентов, явл источником загрязнения	0415	этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.2143 /0.08572	60	
									0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0021 /0.00084	60	
									1716	Смесь природных	0.00000649	60	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовоздушн. смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
0026	12398 /17804		2.5	0.025	103.8	0.0509381 /0.0509381	9.7/9.7	Запретить производство погрузочно-разг рузочн работ, отгр гот продукц, сыпущего исх сырья и реагентов, явл источником загрязнения	0415	меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ту 51-81-88) (526) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	/0.000002596 0.129 /0.0516	60	
									0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.001264 /0.0005056	60	
									1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/	0.00000391 /0.000001564	60	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-ская область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- ktiv- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
0028	12397 /17788		5.0	0.050	3.46	0.0067937 /0.0067937	9.7/9.7	Запретить производство погрузочно-разг- рузочн работ, отгр гот продукц, сыпущего исх сырья и реагентов, явл источником загрязнения	0415	(Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.006 /0.0024	60	
									0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.000066 /0.0000264	60	
									1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00002 /0.000008	60	
0030	12411		6.0	0.034	1.43	0.0012983	9.7/9.7	Запретить	0415	Смесь углеводородов	0.341	60	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-ская область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	/17810					/0.0012983		производство погрузочно-разг рузочн работ, отгр гот продукц, сыпущего исх сырья и реагентов, явл источником загрязнения		предельных C1-C5 (1502*)	/0.1364		
									0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00334 /0.001336	60	
									1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00001033 /0.000004132	60	
0034	12393 /17814		5.5	0.034	1.43	0.0012983 /0.0012983	9.7/9.7	Запретить производство погрузочно-разг рузочн работ,	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.2066 /0.08264	60	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-ская область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовоздушн. смеси на выходе источн				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
0040	5163 /34834		5.0	0.047	684.0	1.1866528 /1.1866528	9.7/9.7	отгр гот продукц, сыпущего исх сырья и реагентов, явл источником загрязнения Запретить производство погрузочно-разг рузочн работ, отгр гот продукц, сыпущего исх	0416 1716 0415	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.002023 /0.0008092 0.00000626 /0.000002504 56.9 /22.76	60 60 60	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-ская область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффек- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
0041	5093 /34784		5.0	0.209	4.69	0.1609001 /0.1609001	9.7/9.7	сырья и реагентов, явл источником загрязнения Запретить производство погрузочно-разг рузочн работ, отгр гот продукц, сыпущего исх сырья и реагентов, явл источником	0416 1716 0415	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.558 /0.2232 0.001725 /0.00069 0.144 /0.0576	60 60 60	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- ktiv- ности меро- прия- тий, % %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
								загрязнения	0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.001559 /0.0006236	60	
									1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.0004 /0.00016	60	
								АГРС «Капшагай»					
0052	5470 /35121		5.5	0.034	1.43	0.0012983 /0.0012983	9.7/9.7	Запретить производство погрузочно-разг рузочн работ, отгр гот продукц, сыпущего исх сырья и реагентов, явл источником	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.493 /0.1972	60	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
0055	5445 /35125		5.0	0.050	2.90	0.0056942 /0.0056942	9.7/9.7	загрязнения Запретить производство погрузочно-разг- рузочн работ, отгр гот продукц, сыпущего исх сырья и реагентов, явл источником загрязнения	0416 1716 0415 0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10	0.00483 /0.001932 0.00001494 /0.000005976 0.005 /0.002 0.000055 /0.000022	60 60 60 60	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- ktiv- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
0060	1/2		14.0	0.530	8.35	1.8421675 /1.8421675	200/200	Котельная Снизить или остановить нагрузку производств, сопроводж значительными выделениями ЗВ	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.138 /0.0552	60	
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0224 /0.00896	60	
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.449 /0.1796	60	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовоздушн. смеси на выходе источн				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
0063	-44/-8		8.0	0.200	15.00	0.47124 /0.47124	30/30	ПЭВ Откл аппараты и оборуд, в кот заканч технологич цикл, и работа кот связана со значит загрязнением воздуха	0123	Железо (II, III) оксиды (дижелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.00445 /0.00178	60	
									0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.000383 /0.0001532	60	
									0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.025725 /0.01029	60	
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00554 /0.002216	60	
									0342	Фтористые газообразные соединения /в	0.0003125 /0.000125	60	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-ская область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффек- тив- ности мероп- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка мероп- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
									0344	пересчете на фтор/ (617) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.001375 /0.00055	60	
									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	0.000583 /0.0002332	60	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовоздушн. смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
										месторождений) (494)			
								Мастерская службы ЛЭС					
0065	-57/-8		3.0	0.200	10.59	0.3326954 /0.3326954	30/30	Откл аппараты и оборуд, в кот заканч технологич цикл, и работа кот связана со значит загрязнением воздуха	2902	Взвешенные частицы (116)	0.006 /0.0024	60	
									2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.004 /0.0016	60	
								Мастерская службы РГС					
0066	-66/-7		3.0	0.200	10.59	0.3326954 /0.3326954	30/30	Откл аппараты и оборуд, в кот заканч технологич	2902	Взвешенные частицы (116)	0.006 /0.0024	60	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
								цикл, и работа кот связана со значит загрязнением воздуха	2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.004 /0.0016	60	
								Гараж					
0071	39/87		7.6	0.310	4.63	0.3494582 /0.3494582	30/30	Откл аппараты и оборуд, в кот заканч технологич цикл, и работа кот связана со значит загрязнением воздуха	2902	Взвешенные частицы (116)	0.015 /0.006	60	
									2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.00584 /0.002336	60	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
0072	33/88		3.0	0.200	10.59	0.3326954 /0.3326954	30/30	Откл аппараты и оборуд, в кот заканч технологич цикл, и работа кот связана со значит загрязнением воздуха	2902	Взвешенные частицы (116)	0.006 /0.0024	60	
0081	-11/89		7.6	0.250	4.07	0.1997861 /0.1997861	30/30	Снизить или остановить нагрузку производств, сопроводж значительными выделениями ЗВ	2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.004 /0.0016	60	
									0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.01054 /0.004216	60	
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.001712 /0.0006848	60	
									0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00471 /0.001884	60	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-ская область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
0090	-46/58		3.5	0.050	4.24	0.0083252 /0.0083252	30/30	Снизить или остановить нагрузку производств, сопроводж значительными выделениями ЗВ	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00167 /0.000668	60	
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1007 /0.04028	60	
									2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0.00322 /0.001288	60	
									2732	Керосин (654*)	0.01003 /0.004012	60	
									0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6.63 /2.652	60	
									0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	2.45 /0.98	60	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
									0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.245 /0.098	60	
									0602	Бензол (64)	0.2254 /0.09016	60	
									0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0284 /0.01136	60	
									0621	Метилбензол (349)	0.2127 /0.08508	60	
									0627	Этилбензол (675)	0.00588 /0.002352	60	
								Перемычка на 945 км					
0092	0/0		15.0	0.500	1.03	0.2022405 /0.2022405	250/250	Снизить или остановить нагрузку производств, сопроводж значительными выделениями ЗВ	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.138 /0.0552	60	
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0224 /0.00896	60	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов								Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн.					Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.		темп. гр, оС						
						объем м3/с	темп. гр, оС							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
0093	0/0		3.0	0.300	3.96	0.2799166 /0.2799166	30/30	Остановить технолог оборуд с случае выхода из строя газоочистных устройств (ГОУ) Остановить технолог оборуд с случае выхода из строя газоочистных устройств (ГОУ)	0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.449 /0.1796	60		
									0410	Метан (727*)	3.9 /1.56	60		
0094	0/0		3.0	0.300	3.96	0.2799166 /0.2799166	30/30		0410	Метан (727*)	37.4 /14.96	60		
ГРС "Каскелен"														
0096	905/1219		5.0	0.100	6.38	0.0501085 /0.0501085	30/30	Запретить производство погрузочно-разг рузочн работ, отгр гот	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000431 /0.00001724	60		

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
0097	900/1237		4.0	0.050	2.40	0.0047124 /0.0047124	30/30	продукц, сыпущего исх сырья и реагентов, явл источником загрязнения Запретить производство погрузочно-разг рузочн работ, отгр гот продукц, сыпущего исх сырья и реагентов, явл источником загрязнения	0410 1715 0333 0410 1715	Метан (727*) Метантиол (Метилмеркаптан) (339) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Метантиол	0.1077 /0.04308 0.0000647 /0.00002588 0.0003304 /0.00013216 0.825 /0.33 0.000496	60 60 60 60 60	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- ktiv- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час	
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн				Код веще- ства	Наименование				
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.								
						объем м3/с	темп. гр, оС							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
0100	910/1228		2.0	0.050	0.56	0.0010996 /0.0010996	30/30	Запретить производство погрузочно-разг- рузочн работ, отгр гот продукц, сыпущего исх сырья и реагентов, явл источником загрязнения	0333	(Метилмеркаптан) (339) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	/0.0001984 0.00001447 /0.000005788	60		
									0410	Метан (727*)	0.80408 /0.321632	60		
									1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	0.00004007 /0.000016028	60		
								ГРС "Боралдай"						
0103	1012 /1252		4.0	0.050	3.87	0.0075987 /0.0075987	30/30	Запретить производство погрузочно-разг- рузочн работ,	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.001652 /0.0006608	60		

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-ская область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
0106	1000 /1268		2.0	0.050	0.56	0.0010996 /0.0010996	30/30	отгр гот продукц, сыпущего исх сырья и реагентов, явл источником загрязнения Запретить производство погрузочно-разг рузочн работ, отгр гот продукц, сыпущего исх сырья и реагентов, явл источником загрязнения	0410 1715 0333 0410	Метан (727*) Метантиол (Метилмеркаптан) (339) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*)	4.126 /1.6504 0.00248 /0.000992 0.00001447 /0.000005788 0.80408	60 60 60	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
									1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	/0.321632 0.00004007 /0.000016028	60	
								ГРС "Фабричный"					
0108	1102 /1284		5.0	0.100	6.38	0.0501085 /0.0501085	30/30	Запретить производство погрузочно-разг- рузочн работ, отгр гот продукц, сыпущего исх сырья и реагентов, явл источником загрязнения	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000431 /0.00001724	60	
									0410	Метан (727*)	0.1077 /0.04308	60	
									1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	0.0000647 /0.00002588	60	
0109	1109 /1313		4.0	0.050	3.59	0.007049 /0.007049	30/30	Запретить производство	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000508 /0.0002032	60	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-ская область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффек- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
0112	1095 /1298		2.0	0.050	0.56	0.0010996 /0.0010996	30/30	погрузочно-разг рузочн работ, отгр гот продукц, сыпущего исх сырья и реагентов, явл источником загрязнения Запретить производство погрузочно-разг рузочн работ, отгр гот продукц, сыпущего исх сырья и реагентов, явл источником	0410 1715 0333	Метан (727*) Метантиол (Метилмеркаптан) (339) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1.269 /0.5076 0.000762 /0.0003048 0.00001447 /0.000005788	60 60 60	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
0113	1155 /1318		3.0	0.050	2.24	0.0043982 /0.0043982	20/20	загрязнения Запретить производство погрузочно-разг рузочн работ, отгр гот продукц, сыпущего исх сырья и реагентов, явл источником загрязнения	0410 1715 1052	Метан (727*) Метантиол (Метилмеркаптан) (339) Метанол (Метиловый спирт) (338)	0.80408 /0.321632 0.00004007 /0.000016028 0.85 /0.34	60 60 60	
0194	1/1		4.2	0.600	15.00	4.24116 /4.24116	75/75	АГРС "Шелек" Снизить или остановить нагрузку производств,	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.03504 /0.014016	60	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-ская область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
6135	3/3	1/1	2.0	0.000	0.00		20/20	сопроводж значительными выделениями ЗВ Запретить производство погрузочно-разг рузочн работ, отгр гот продукц, сыпущего исх сырья и реагентов, явл источником загрязнения	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00569 /0.002276	60	
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.17 /0.068	60	
									0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00753 /0.003012	60	
									0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	18.8 /7.52	60	
									1728	Этантiol (668)	0.0113	60	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-ская область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
6136	4/2	1/1	2.0	0.000	0.00		20/20	Запретить производство погрузочно-разг- рузочн работ, отгр гот продукц, сыпущего исх сырья и реагентов, явл источником загрязнения	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	/0.00452 0.00753 /0.003012	60	
									0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	18.8 /7.52	60	
									1728	Этантiol (668)	0.0113 /0.00452	60	
6137	2/7	1/1	2.0	0.000	0.00		20/20	Запретить производство погрузочно-разг- рузочн работ, отгр гот продукц,	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00753 /0.003012	60	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- ktiv- ности меро- прия- тий, % %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
6138	2/6	1/1	2.0	0.000	0.00		20/20	сыпущего исх сырья и реагентов, явл источником загрязнения Запретить производство погрузочно-разгрузочн работ, отгр гот продукц, сыпущего исх сырья и реагентов, явл источником загрязнения	0415 1728 0333 0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Этантол (668) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5	18.8 /7.52 0.0113 /0.00452 0.00753 /0.003012 18.8 /7.52	60 60 60 60	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
0147	7/12		4.2	0.600	15.00	4.24116 /4.24116	75/75	ПУРГ Снизить или остановить нагрузку производств, сопроводж значительными выделениями ЗВ	1728 0301	(1502*) Этантиол (668) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0113 /0.00452 0.00405 /0.00162	60 60	
0151	10/15		4.2	0.600	15.00	4.24116 /4.24116	75/75	Снизить или остановить нагрузку производств, сопроводж	0304 0337 0301	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.000658 /0.0002632 0.01965 /0.00786 0.00405 /0.00162	60 60 60	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-ская область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовоздушн. смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
0155	12/17		4.2	0.600	15.00	4.24116 /4.24116	75/75	значительными выделениями ЗВ Снизить или остановить нагрузку производств, сопроводж значительными выделениями ЗВ	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000658 /0.0002632	60	
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.01965 /0.00786	60	
									0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00405 /0.00162	60	
0159	15/20		4.2	0.600	15.00	4.24116 /4.24116	75/75	Снизить или остановить нагрузку производств,	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000658 /0.0002632	60	
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.01965 /0.00786	60	
									0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00405 /0.00162	60	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-ская область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- ktiv- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
6082	7/50	1/1	2.0	0.000	0.00		20/20	Запретить производство погрузочно-разг- рузочн работ, отгр гот продукц, сыпущего исх сырья и реагентов, явл источником загрязнения	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.003867747 /0.001547099	60	
									0410	Метан (727*)	0.001699611 /0.000679844	60	
									1728	Этантиол (668)	0.0027104 /0.00108416	60	
							АГРС "Талдыкорган"						
0146	3/3		4.2	0.600	15.00	4.24116 /4.24116	75/75	Снизить или остановить нагрузку производств, сопроводж	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.03504 /0.014016	60	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-ская область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- ktiv- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
6050	5/5	1/1	2.0	0.000	0.00		20/20	значительными выделениями ЗВ Запретить производство погрузочно-разг- рузочн работ, отгр гот продукц, сыпущего исх сырья и реагентов, явл источником загрязнения	0304 0337 0333 0415 1728	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Этантиол (668)	0.00569 /0.002276 0.17 /0.068 0.00753 /0.003012 18.8 /7.52 0.0113 /0.00452	60 60 60 60	

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы» на 2026-2035 года

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-ская область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффек- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
6051	6/4	1/1	2.0	0.000	0.00		20/20	Запретить производство погрузочно-разг- рузочн работ, отгр гот продукц, сыпущего исх сырья и реагентов, явл источником загрязнения	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00753 /0.003012	60	
									0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	18.8 /7.52	60	
									1728	Этантiol (668)	0.0113 /0.00452	60	
6052	4/9	1/1	2.0	0.000	0.00		20/20	Запретить производство погрузочно-разг- рузочн работ, отгр гот продукц, сыпущего исх	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00753 /0.003012	60	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
6053	4/8	1/1	2.0	0.000	0.00		20/20	сырья и реагентов, явл источником загрязнения Запретить производство погрузочно-разгрузочн работ, отгр гот продукц, сыпущего исх сырья и реагентов, явл источником загрязнения	0415 1728 0333 0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Этанглиол (668) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	18.8 /7.52 0.0113 /0.00452 0.00753 /0.003012 18.8 /7.52	60 60 60 60	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовоздушн. смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
0150	6/6		4.2	0.600	15.00	4.24116 /4.24116	75/75	АГРС "Шарын"	1728	Этантiol (668)	0.0113 /0.00452	60	
								Снизить или остановить нагрузку производств, сопроводж значительными выделениями ЗВ	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.03504 /0.014016	60	
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00569 /0.002276	60	
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.17 /0.068	60	
6071	8/8	1/1	2.0	0.000	0.00		20/20	Запретить производство погрузочно-разг рузочн работ, отгр гот продукц,	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00753 /0.003012	60	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
6072	9/7	1/1	2.0	0.000	0.00		20/20	сыпущего исх сырья и реагентов, явл источником загрязнения Запретить производство погрузочно-разгрузочн работ, отгр гот продукц, сыпущего исх сырья и реагентов, явл источником загрязнения	0415 1728 0333 0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Этантiol (668) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5	18.8 /7.52 0.0113 /0.00452 0.00753 /0.003012 18.8 /7.52	60 60 60 60	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн		ско- рость м/с		Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			до/после меропр.								
					объем м3/с	темп. гр, оС							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
								отгр гот продукц, сыпущего исх сырья и реагентов, явл источником загрязнения	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	18.8 /7.52	60	
									1728	Этантол (668)	0.0113 /0.00452	60	
								АГРС "Акши"					
0154	8/8		4.2	0.600	15.00	4.24116 /4.24116	75/75	Снизить или остановить нагрузку производств, сопроводж значительными выделениями ЗВ	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.03504 /0.014016	60	
									0304	Азот (II) оксид (Азота	0.00569	60	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-ская область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
6091	11/8	1/1	2.0	0.000	0.00		20/20	Запретить производство погрузочно-разг рузочн работ, отгр гот продукц, сыпущего исх сырья и реагентов, явл источником загрязнения	0337	оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	/0.002276 0.17 /0.068	60	
									0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.003867747 /0.001547099	60	
									0410	Метан (727*)	0.001699611 /0.000679844	60	
6092	10/10	1/1	2.0	0.000	0.00		20/20	Запретить производство погрузочно-разг рузочн работ,	1728	Этантиол (668)	0.0027104 /0.00108416	60	
									0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00753 /0.003012	60	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн		ско- рость м/с		Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			до/после меропр.								
					объем м3/с	темп. гр, оС							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
6093	11/9	1/1	2.0	0.000	0.00		20/20	отгр гот продукц, сыпущего исх сырья и реагентов, явл источником загрязнения Запретить производство погрузочно-разг рузочн работ, отгр гот продукц, сыпущего исх сырья и реагентов, явл источником загрязнения	0415 1728 0333	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Этантiol (668) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	18.8 /7.52 0.0113 /0.00452 0.00753 /0.003012	60 60 60	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
6094	9/14	1/1	2.0	0.000	0.00		20/20	Запретить производство погрузочно-разг- рузочн работ, отгр гот продукц, сыпущего исх сырья и реагентов, явл источником загрязнения	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	18.8 /7.52	60	
									1728	Этантиол (668)	0.0113 /0.00452	60	
									0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00753 /0.003012	60	
									0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	18.8 /7.52	60	
6095	9/13	1/1	2.0	0.000	0.00		20/20	Запретить производство	1728	Этантиол (668)	0.0113 /0.00452	60	
									0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00753 /0.003012	60	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн		ско- рость м/с		Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			до/после меропр.								
					объем м3/с	темп. гр, оС							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
								погрузочно-разг рузочн работ, отгр гот продукц, сыпущего исх сырья и реагентов, явл источником загрязнения	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	18.8 /7.52	60	
									1728	Этантол (668)	0.0113 /0.00452	60	
								АГРС "Балпык би"					
0158	11/11		4.2	0.600	15.00	4.24116 /4.24116	75/75	Снизить или остановить нагрузку производств, сопроводж значительными	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.03504 /0.014016	60	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
6113	13/13	1/1	2.0	0.000	0.00		20/20	выделениями ЗВ Запретить производство погрузочно-разг- рузочн работ, отгр гот продукц, сыпущего исх сырья и реагентов, явл источником загрязнения	0304 0337 0333	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00569 /0.002276 0.17 /0.068 0.00753 /0.003012	60 60 60	
6114	14/12	1/1	2.0	0.000	0.00		20/20	Запретить	0415 1728 0333	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Этантiol (668) Сероводород	18.8 /7.52 0.0113 /0.00452 0.00753	60 60 60	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- ktiv- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
6115	12/17	1/1	2.0	0.000	0.00		20/20	производство погрузочно-разг рузочн работ, отгр гот продукц, сыпущего исх сырья и реагентов, явл источником загрязнения	0415 1728 0333	(Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Этантiol (668) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	/0.003012 18.8 /7.52 0.0113 /0.00452 0.00753 /0.003012	60 60 60	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
6116	12/16	1/1	2.0	0.000	0.00		20/20	реагентов, явл источником загрязнения	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	18.8 /7.52	60	
									1728	Этантiol (668)	0.0113 /0.00452	60	
									0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00753 /0.003012	60	
									0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	18.8 /7.52	60	
								1728	Этантiol (668)	0.0113	60		

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовоздушн. смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
								АГРС "Тонкерис"			/0.00452		
0162	27004 /28075		5.0	0.159	726.9	14.433305 /14.433305	9.7/9.7	Остановить технолог оборуд с случае выхода из строя газоотчистных устройств (ГОУ)	0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.08987 /0.035948	60	
									1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.10271 /0.041084	60	
0163	27004 /28133		5.0	0.057	7.99	0.0203886 /0.0203886	8.8/8.8	Остановить технолог оборуд с случае выхода из строя газоотчистных устройств (ГОУ)	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	734.855 /293.942	60	
									0416	Смесь углеводородов	0.0071	60	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
6129	26983 /28109	3/4	2.0	0.000	0.00		8.8/8.8	Остановить технолог оборуд с случае выхода из строя газоочистных устройств (ГОУ)	1716 0415 0416 1716	предельных C6-C10 (1503*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	/0.00284 0.008 /0.0032 0.0559 /0.02236 0.000547 /0.0002188 0.000001692 /0.000000677	60 60 60	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час	
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовоздушн. смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование				
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.								
						объем м3/с	темп. гр, оС							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
								АГРС "Унгиртас"						
0167	-36/105		6.0	0.021	2.50	0.0008659 /0.0008659	20/20	Запретить производство погрузочно-разг- рузочн работ, отгр гот продукц, сыпущего исх сырья и реагентов, явл источником загрязнения	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00001668 /0.000006672	60		
									0410	Метан (727*)	0.00126 /0.000504	60		
									1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00002566 /0.000010264	60		
0170	-120/0		5.0	0.027	2.50	0.0014314	20/20	Запретить	0333	Сероводород	0.00002093	60		

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-ская область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн		ско- рость м/с		Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			до/после меропр.								
					объем м3/с	темп. гр, оС							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
0171	60/135		6.0	0.047	2.50	/0.0014314 0.0043374 /0.0043374	20/20	производство погрузочно-разг рузочн работ, отгр гот продукц, сыпущего исх сырья и реагентов, явл источником загрязнения Запретить производство погрузочно-разг рузочн работ, отгр гот	0410 1716 0333	(Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	/0.000008372 0.00158 /0.000632 0.0000322 /0.00001288 0.0000334 /0.00001336	60 60 60	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-ская область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффек- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
0172	-96/129		5.0	0.049	2.50	0.0047144 /0.0047144	20/20	продукц, сыпущего исх сырья и реагентов, явл источником загрязнения Запретить производство погрузочно-разг рузочн работ, отгр гот продукц, сыпущего исх сырья и реагентов, явл	0410 1716 0333	Метан (727*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00252 /0.001008 0.0000513 /0.00002052 0.000397 /0.0001588	60 60 60	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовоздуш. смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
0190	-126/0		5.0	0.027	2.50	0.0014314 /0.0014314	20/20	Запретить производство погрузочно-разг- рузочн работ, отгр гот продукц, сыпущего исх сырья и реагентов, явл источником загрязнения	0410	Метан (727*)	0.00126 /0.000504	60	
									1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00002566 /0.000010264	60	
									0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00002093 /0.000008372	60	
									0410	Метан (727*)	0.00158 /0.000632	60	
									1716	Смесь природных меркаптанов /в	0.0000322 /0.00001288	60	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-ская область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- ktiv- ности меро- прия- тий, % %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
0191	66/141		6.0	0.047	2.50	0.0043374 /0.0043374	20/20	Запретить производство погрузочно-разг рузочн работ, отгр гот продукц, сыпущего исх сырья и реагентов, явл источником загрязнения	0333	пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000334 /0.00001336	60	
									0410	Метан (727*)	0.00252 /0.001008	60	
									1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.0000513 /0.00002052	60	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-ская область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
0192	-102/135		5.0	0.049	2.50	0.0047144 /0.0047144	20/20	Запретить производство погрузочно-разг- рузочн работ, отгр гот продукц, сыпущего исх сырья и реагентов, явл источником загрязнения	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000397 /0.0001588	60	
									0410	Метан (727*)	0.03 /0.012	60	
									1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.000611 /0.0002444	60	
								АГРС "Есик"					
0177	-38/107		6.0	0.021	2.50	0.0008659 /0.0008659	20/20	Запретить производство	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00001668 /0.000006672	60	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-ская область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн		ско- рость м/с		Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			до/после меропр.								
					объем м3/с	темп. гр, оС							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
0180	-122/0		5.0	0.027	2.50	0.0014314 /0.0014314	20/20	погрузочно-разг рузочн работ, отгр гот продукц, сыпущего исх сырья и реагентов, явл источником загрязнения	0410	Метан (727*)	0.00126 /0.000504	60	
									1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00002566 /0.000010264	60	
								Запретить производство погрузочно-разг рузочн работ, отгр гот продукц,	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00002093 /0.000008372	60	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-ская область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффек- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
0181	62/137		6.0	0.047	2.50	0.0043374 /0.0043374	20/20	сыпущего исх сырья и реагентов, явл источником загрязнения Запретить производство погрузочно-разг рузочн работ, отгр гот продукц, сыпущего исх сырья и реагентов, явл источником	0410 1716 0333	Метан (727*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00158 /0.000632 0.0000322 /0.00001288 0.0000334 /0.00001336	60 60 60	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
								ГРС "Баканас"		пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)			
0271	3/3		4.2	0.600	15.00	4.24116 /4.24116	75/75	Неоходимо подгот к использ запас высококачеств сырья, при р-те на кот обеспеч снижение выбросов загр в-в	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.03504 /0.028032	20	
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00569 /0.004552	20	
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.17 /0.136	20	
6159	5/5	1/1	2.0	0.000	0.00		20/20	Запретить продувку и чистку оборуд, газоходов, емкостей, в кот	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00753 /0.006024	20	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- ktiv- ности меро- прия- тий, % 13	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час 14
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м 4	Диам- метр ист. выб- роса, м 5	Параметры газовой смеси на выходе источн.				Код веще- ства 10	Наименование 11			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с 6	до/после меропр.							
						объем м3/с 7	темп. гр, оС 8						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
6160	6/4	1/1	2.0	0.000	0.00		20/20	хранились ЗВ; рем р-ты, связан с повыш выдел вр в-в в атм Запретить продувку и чистку оборуд, газоходов, емкостей, в кот хранились ЗВ; рем р-ты, связан с повыш выдел вр в-в в атм	0415 1728 0333	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Этантiol (668) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	18.8 /15.04 0.0113 /0.00904 0.00753 /0.006024	20 20 20	
6161	4/9	1/1	2.0	0.000	0.00		20/20	Запретить	0415 1728 0333	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Этантiol (668) Сероводород	18.8 /15.04 0.0113 /0.00904 0.00753	20 20 20	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-ская область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диам- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
6162	4/8	1/1	2.0	0.000	0.00		20/20	продувку и чистку оборуд, газоходов, емкостей, в кот хранились ЗВ; рем р-ты, связан с повыш выдел вр в-в в атм Запретить продувку и чистку оборуд, газоходов, емкостей, в кот хранились ЗВ; рем р-ты, связан с повыш выдел вр в-в в атм	(Дигидросульфид) (518) 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 1728 Этантиол (668) 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)	/0.006024 18.8 /15.04 0.0113 /0.00904 0.00753 /0.006024	20 20 20		
									0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	18.8 /15.04	20	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-ская область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- ktiv- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
									1728	(1502*) Этантиол (668)	0.0113 /0.00904	20	
								ГРС "Уштобе"					
0275	3/3		4.2	0.600	15.00	4.24116 /4.24116	75/75	Неоходимо подгот к использ запас высококачеств сырья, при р-те на кот обеспеч снижение выбросов загр в-в	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.03504 /0.028032	20	
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00569 /0.004552	20	
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.17 /0.136	20	
6180	5/5	1/1	2.0	0.000	0.00		20/20	Запретить продувку и чистку оборуд, газоходов, емкостей, в кот хранились ЗВ;	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00753 /0.006024	20	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- ktiv- ности меро- прия- тий, % 13	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час 14
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м 4	Диа- метр ист. выб- роса, м 5	Параметры газовой смеси на выходе источн				Код веще- ства 10	Наименование 11			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с 6	до/после меропр.							
						объем м3/с 7	темп. гр, оС 8						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
6181	6/4	1/1	2.0	0.000	0.00		20/20	рем р-ты, связан с повыш выдел вр в-в в атм	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	18.8 /15.04	20	
									1728	Этантiol (668)	0.0113 /0.00904	20	
								Запретить продувку и чистку оборуд, газоходов, емкостей, в кот хранились ЗВ; рем р-ты, связан с повыш выдел вр в-в в атм	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00753 /0.006024	20	
6182	4/9	1/1	2.0	0.000	0.00		20/20	Запретить продувку и	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	18.8 /15.04	20	
									1728	Этантiol (668)	0.0113 /0.00904	20	
									0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00753 /0.006024	20	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-ская область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффек- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовоздушн. смеси на выходе источн				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
6183	4/8	1/1	2.0	0.000	0.00		20/20	<p>чистку оборуд, газоходов, емкостей, в кот хранились ЗВ; рем р-ты, связан с повыш выдел вр в-в в атм</p> <p>Запретить продувку и чистку оборуд, газоходов, емкостей, в кот хранились ЗВ; рем р-ты, связан с повыш выдел вр в-в в атм</p>	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	18.8 /15.04	20	
									1728	Этантиол (668)	0.0113 /0.00904	20	
									0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00753 /0.006024	20	
									0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	18.8 /15.04	20	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диам- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
									1728	Этантдиол (668)	0.0113 /0.00904	20	
								ГРС "Сарыозек"					
0279	3/3		4.2	0.600	15.00	4.24116 /4.24116	75/75	Неоходимо подгот к использ запас высококачеств сырья, при р-те на кот обеспеч снижение выбросов загр в-в	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.03504 /0.028032	20	
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00569 /0.004552	20	
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.17 /0.136	20	
6201	5/5	1/1	2.0	0.000	0.00		20/20	Запретить продувку и чистку оборуд, газоходов, емкостей, в кот хранились ЗВ; рем р-ты,	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00753 /0.006024	20	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-ская область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- ktiv- ности меро- прия- тий, % %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диам- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
6202	6/4	1/1	2.0	0.000	0.00		20/20	связан с повыш выдел вр в-в в атм Запретить продувку и чистку оборуд, газоходов, емкостей, в кот хранились ЗВ; рем р-ты, связан с повыш выдел вр в-в в атм	0415 1728 0333	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Этантiol (668) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	18.8 /15.04 0.0113 /0.00904 0.00753 /0.006024	20 20 20	
6203	4/9	1/1	2.0	0.000	0.00		20/20	Запретить продувку и чистку оборуд,	0415 1728 0333	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Этантiol (668) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	18.8 /15.04 0.0113 /0.00904 0.00753 /0.006024	20 20 20	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
6204	4/8	1/1	2.0	0.000	0.00		20/20	газоходов, емкостей, в кот хранились ЗВ; рем р-ты, связан с повыш выдел вр в-в в атм Запретить продувку и чистку оборуд, газоходов, емкостей, в кот хранились ЗВ; рем р-ты, связан с повыш выдел вр в-в в атм	0415 1728 0333	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Этантiol (668) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	18.8 /15.04 0.0113 /0.00904 0.00753 /0.006024	20 20 20	
									0415 1728	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Этантiol (668)	18.8 /15.04 0.0113	20 20	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
								ГРС "Казансу"			/0.00904		
0283	27004 /28075		5.0	0.159	726.9	14.433305 /14.433305	9.7/9.7	Остановить технолог оборуд с случае выхода из строя газоочистных устройств (ГОУ)	0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.08987 /0.035948	60	
									1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.10271 /0.041084	60	
0284	27004 /28133		5.0	0.057	7.99	0.0203886 /0.0203886	8.8/8.8	Остановить технолог оборуд с случае выхода из строя газоочистных устройств (ГОУ)	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	734.855 /293.942	60	
									0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0071 /0.00284	60	
									1716	Смесь природных	0.008	60	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов								Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн.					Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.		темп. гр, оС						
						объем м3/с	темп. гр, оС							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
6217	26983 /28109	3/4	2.0	0.000	0.00		8.8/8.8	Остановить технолог оборуд с случае выхода из строя газоотчистных устройств (ГОУ)	0415	меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	/0.0032 0.0559 /0.02236	60		
									0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.000547 /0.0002188	60		
									1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.000001692 /0.000000677	60		
								ГРС "Текили"						
0285	27004 /28075		5.0	0.159	726.9	14.433305 /14.433305	9.7/9.7	Остановить технолог оборуд с случае выхода из строя	0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.08987 /0.035948	60		

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- ktiv- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн								
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
0286	27004 /28133		5.0	0.057	7.99	0.0203886 /0.0203886	8.8/8.8	газоочистных устройств (ГОУ)	1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.10271 /0.041084	60	
								Остановить технолог оборуд с случае выхода из строя газоочистных устройств (ГОУ)	0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	734.855 /293.942	60	
									0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0071 /0.00284	60	
									1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.008 /0.0032	60	
6218	26983 /28109	3/4	2.0	0.000	0.00		8.8/8.8	Остановить технолог оборуд с случае	0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0559 /0.02236	60	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-ская область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

N ист. на кар- те - схе- ме	Хар-ка ист., на котор. проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологичес- ких условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий после мероприятий	Сте- пень эффе- тив- ности меро- прия- тий, %	Эконо- мичес- кая оценка меро- прия- тий, т.тн/ час
	Координаты на карте-схеме		Высо- та ист. выб- роса, м	Диа- метр ист. выб- роса, м	Параметры газовой смеси на выходе источн.				Код веще- ства	Наименование			
	точ.ист /1конца лин.ист X1/Y1	2 конца линейн. источн. X2/Y2			ско- рость м/с	до/после меропр.							
						объем м3/с	темп. гр, оС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
								выхода из строя газоочистных устройств (ГОУ)	0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.000547 /0.0002188	60	
									1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.000001692 /0.000000677	60	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Выбросы в атмосферу														Примечание Метод контроля на источнике
		При нормальных метеоусловиях				Выбросы в атмосферу										
						Первый режим			Второй режим			Третий режим				
		г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
***Железо (II, III) оксиды (дижелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) (0123)																
ПЭВ 0063	8.0	0.00445	0.00268	78.9	9.44317	0.00356	20	7.55454	0.00267	40	5.6659	0.00178	60	3.77727	Инструментальный / расчетный	
Гараж 0073	7.6	0.001188	0.00481	21.1	3.56957	0.001188		3.56957	0.001188		3.56957	0.001188		3.56957		
Всего:		0.005638	0.00749			0.004748			0.003858			0.002968				
В том числе по градациям высот																
0-10		0.005638	0.00749	100		0.004748			0.003858			0.002968				
***Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) (0143)																
ПЭВ 0063	8.0	0.000383	0.0002306	78.9	0.81275	0.000306	20	0.6502	0.00023	40	0.48765	0.000153	60	0.3251	Инструментальный / расчетный	
Гараж 0073	7.6	0.0001022	0.000414	21.1	0.30708	0.000102		0.30708	0.000102		0.30708	0.000102		0.30708		
Всего:		0.0004852	0.0006446			0.000409			0.000332			0.000255				
В том числе по градациям высот																
0-10		0.0004852	0.0006446	100		0.000409			0.000332			0.000255				
***Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*) (0150)																

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Выбросы в атмосферу														Примечание Метод контроля на источнике
		При нормальных метеоусловиях				Выбросы в атмосферу										
						Первый режим			Второй режим			Третий режим				
		г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
Химическая лаборатория																
0070	8.0	0.0000098	0.000017	100	0.02955	0.00001		0.02955	0.00001		0.02955	0.00001		0.02955		
Всего:		0.0000098	0.000017			0.00001			0.00001			0.00001				
В том числе по градациям высот																
0-10		0.0000098	0.000017	100		0.00001			0.00001			0.00001				
***Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (0301)																
АГРС «Жатыген»																
0032	7.0	0.001885	0.0297	0.3	28.3025	0.001885		28.3025	0.001885		28.3025	0.001885		28.3025		
0035	2.7	0.000235	0.003384		58.4403	0.000235		58.4403	0.000235		58.4403	0.000235		58.4403		
АГРС «Капшагай»																
0053	7.0	0.00323	0.051	0.5	29.2085	0.00323		29.2085	0.00323		29.2085	0.00323		29.2085		
0056	2.7	0.000235	0.003384		58.4403	0.000235		58.4403	0.000235		58.4403	0.000235		58.4403		

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Выбросы в атмосферу														Примечание Метод контроля на источнике
		При нормальных метеоусловиях				Выбросы в атмосферу										
						Первый режим			Второй режим			Третий режим				
		г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
Котельная																
0060	14.0	0.138	1.787	20.5	74.9118	0.1104	20	59.9294	0.0828	40	44.9471	0.0552	60	29.9647	Инструментальный / расчетный	
0061	14.0	0.0042	0.0545	0.6	3.55838	0.0042		3.55838	0.0042		3.55838	0.0042		3.55838		
0063	8.0	0.025725	0.004006	3.7	54.59	0.02058	20	43.672	0.015435	40	32.754	0.01029	60	21.836	Инструментальный / расчетный	
Гараж																
0073	7.6	0.0001667	0.000675		0.50088	0.000167		0.50088	0.000167		0.50088	0.000167		0.50088		
0079	7.6	0.0002454	0.000329		0.08764	0.000245		0.08764	0.000245		0.08764	0.000245		0.08764		
0080	7.6	0.0012934	0.0050058	0.2	6.47392	0.001293		6.47392	0.001293		6.47392	0.001293		6.47392		
0081	7.6	0.01054	0.008704	1.5	52.7564	0.008432	20	42.2051	0.006324	40	31.6539	0.004216	60	21.1026	Инструментальный / расчетный	
0082	7.6	0.001362	0.009798	0.2	6.81729	0.001362		6.81729	0.001362		6.81729	0.001362		6.81729		
0083	7.6	0.000399	0.0000287	0.1	1.99714	0.000399		1.99714	0.000399		1.99714	0.000399		1.99714		
Перемышка на 945 км																
0092	15.0	0.138	1.787	20	682.356	0.1104	20	545.885	0.0828	40	409.414	0.0552	60	272.942	Инструментальный / расчетный	
ГРС "Каскелен"																
0095	4.0	0.000243	0.003484		52.5474	0.000243		52.5474	0.000243		52.5474	0.000243		52.5474		
ГРС "Боралдай"																

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Выбросы в атмосферу													Примечание Метод контроля на источнике
		При нормальных метеоусловиях				Выбросы в атмосферу									
						Первый режим			Второй режим			Третий режим			
		г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
0101	4.0	0.000243	0.003484		52.5474	0.000243		52.5474	0.000243		52.5474	0.000243		52.5474	
ГРС "Фабричный"															
0107	4.0	0.000243	0.003484		52.5474	0.000243		52.5474	0.000243		52.5474	0.000243		52.5474	
АГРС "Шелек"															
0194	4.2	0.03504	0.497	5.1	8.26189	0.028032	20	6.60951	0.028032	20	6.60951	0.014016	60	3.30476	Инструментальный / расчетный
ПУРГ															
0147	4.2	0.00405	0.0574	0.6	0.95493	0.00324	20	0.76394	0.00243	40	0.57296	0.00162	60	0.38197	Инструментальный / расчетный
0151	4.2	0.00405	0.0574	0.6	0.95493	0.00324	20	0.76394	0.00243	40	0.57296	0.00162	60	0.38197	Инструментальный / расчетный
0155	4.2	0.00405	0.0574	0.6	0.95493	0.00324	20	0.76394	0.00243	40	0.57296	0.00162	60	0.38197	Инструментальный / расчетный
0159	4.2	0.00405	0.0574	0.6	0.95493	0.00324	20	0.76394	0.00324	20	0.76394	0.00162	60	0.38197	Инструментальный / расчетный
0195	4.2	0.00405	0.0574	0.6	0.95493	0.00324	20	0.76394	0.00324	20	0.76394	0.00162	60	0.38197	Инструментальный / расчетный
ПГВ															
0148	4.2	0.000798	0.01128	0.1	0.18816	0.000798		0.18816	0.000798		0.18816	0.000798		0.18816	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Выбросы в атмосферу													Примечание Метод контроля на источнике
		При нормальных метеоусловиях				Выбросы в атмосферу									
						Первый режим			Второй режим			Третий режим			
		г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
0152	4.2	0.000798	0.01128	0.1	0.18816	0.000798		0.18816	0.000798		0.18816	0.000798		0.18816	
0156	4.2	0.000798	0.01128	0.1	0.18816	0.000798		0.18816	0.000798		0.18816	0.000798		0.18816	
0160	4.2	0.000798	0.01128	0.1	0.18816	0.000798		0.18816	0.000798		0.18816	0.000798		0.18816	
0196	4.2	0.000798	0.01128	0.1	0.18816	0.000798		0.18816	0.000798		0.18816	0.000798		0.18816	
ГОСО															
0149	4.2	0.0000398	0.000565		0.00939	0.00004		0.00939	0.00004		0.00939	0.00004		0.00939	
0153	4.2	0.0000398	0.000565		0.00939	0.00004		0.00939	0.00004		0.00939	0.00004		0.00939	
0157	4.2	0.0000398	0.000565		0.00939	0.00004		0.00939	0.00004		0.00939	0.00004		0.00939	
0161	4.2	0.0000398	0.000565		0.00939	0.00004		0.00939	0.00004		0.00939	0.00004		0.00939	
0197	4.2	0.0000398	0.000565		0.00939	0.00004		0.00939	0.00004		0.00939	0.00004		0.00939	
АГРС "Талдыкорган"															
0146	4.2	0.03504	0.497	5.1	8.26189	0.028032	20	6.60951	0.021024	40	4.95713	0.014016	60	3.30476	Инструментальный / расчетный
АГРС "Шарын"															
0150	4.2	0.03504	0.497	5.1	8.26189	0.028032	20	6.60951	0.021024	40	4.95713	0.014016	60	3.30476	Инструментальный / расчетный
АГРС "Акши"															
0154	4.2	0.03504	0.497	5.1	8.26189	0.028032	20	6.60951	0.021024	40	4.95713	0.014016	60	3.30476	Инструментальный / расчетный
АГРС "Балпык би"															
0158	4.2	0.03504	0.497	5.1	8.26189	0.028032	20	6.60951	0.021024	40	4.95713	0.014016	60	3.30476	Инструментальный /

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Выбросы в атмосферу														Примечание Метод контроля на источнике
		При нормальных метеоусловиях				Выбросы в атмосферу										
						Первый режим			Второй режим			Третий режим				
		г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
АГРС "Байсерке"																
0121	14.0	0.0278	0.1114	4	50.2284	0.0278	50.2284	0.0278	50.2284	0.0278	50.2284	0.0278	50.2284			расчетный
0129	2.0	0.000237	0.00343		17.9618	0.000237	17.9618	0.000237	17.9618	0.000237	17.9618	0.000237	17.9618			
АГРС "Талгар"																
0132	4.0	0.00016	0.00229		18.1891	0.00016	18.1891	0.00016	18.1891	0.00016	18.1891	0.00016	18.1891			
0144	14.0	0.0278	0.1114	4	33.3269	0.0278	33.3269	0.0278	33.3269	0.0278	33.3269	0.0278	33.3269			
0145	2.0	0.000237	0.00343		17.9618	0.000237	17.9618	0.000237	17.9618	0.000237	17.9618	0.000237	17.9618			
АГРС "Унгиртас"																
0164	7.0	0.00401	0.1262	0.6	60.9633	0.00401	60.9633	0.00401	60.9633	0.00401	60.9633	0.00401	60.9633			
0165	7.0	0.00401	0.1262	0.6	60.9633	0.00401	60.9633	0.00401	60.9633	0.00401	60.9633	0.00401	60.9633			
0166	2.5	0.000798	0.0253	0.1	47.0391	0.000798	47.0391	0.000798	47.0391	0.000798	47.0391	0.000798	47.0391			
АГРС "Жаркент"																
0184	7.0	0.00401	0.1262	0.6	60.9633	0.00401	60.9633	0.00401	60.9633	0.00401	60.9633	0.00401	60.9633			
0185	7.0	0.00401	0.1262	0.6	60.9633	0.00401	60.9633	0.00401	60.9633	0.00401	60.9633	0.00401	60.9633			
0186	2.5	0.000798	0.0253	0.1	47.0391	0.000798	47.0391	0.000798	47.0391	0.000798	47.0391	0.000798	47.0391			
АГРС "Есик"																
0174	7.0	0.00401	0.1262	0.6	60.9633	0.00401	60.9633	0.00401	60.9633	0.00401	60.9633	0.00401	60.9633			
0175	7.0	0.00401	0.1262	0.6	60.9633	0.00401	60.9633	0.00401	60.9633	0.00401	60.9633	0.00401	60.9633			
0176	2.5	0.000798	0.0253	0.1	47.0391	0.000798	47.0391	0.000798	47.0391	0.000798	47.0391	0.000798	47.0391			
Всего:		0.6891363	8.6959815			0.571973			0.463438			0.337647				
В том числе по градациям высот																
0-10		0.2752363	3.8356815	39.6		0.228893			0.191178			0.136207				
10-20		0.4139	4.8603	60.4		0.34308			0.27226			0.20144				

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Выбросы в атмосферу														Примечание Метод контроля на источнике
		При нормальных метеоусловиях				Выбросы в атмосферу										
						Первый режим			Второй режим			Третий режим				
		г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
***Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (0304)																
АГРС «Жатыген»																
0032	7.0	0.000306	0.00483	0.3	4.59446	0.000306	4.59446	0.000306	4.59446	0.000306	4.59446	0.000306	4.59446			
0035	2.7	0.0000382	0.00055		9.49965	0.000038	9.49965	0.000038	9.49965	0.000038	9.49965	0.000038	9.49965			
АГРС «Капшагай»																
0053	7.0	0.000525	0.0083	0.5	4.74751	0.000525	4.74751	0.000525	4.74751	0.000525	4.74751	0.000525	4.74751			
0056	2.7	0.0000382	0.00055		9.49965	0.000038	9.49965	0.000038	9.49965	0.000038	9.49965	0.000038	9.49965			
Котельная																
0060	14.0	0.0224	0.2904	21.4	12.1596	0.01792	20	9.72767	0.01344	40	7.29575	0.00896	60	4.86384	Инструментальный / расчетный	
0061	14.0	0.000683	0.00885	0.6	0.57866	0.000683		0.57866	0.000683		0.57866	0.000683		0.57866		
Гараж																
0079	7.6	0.0000399	0.0000535		0.01425	0.00004		0.01425	0.00004		0.01425	0.00004		0.01425		

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Выбросы в атмосферу													Примечание Метод контроля на источнике	
		При нормальных метеоусловиях				Выбросы в атмосферу										
						Первый режим			Второй режим			Третий режим				
		г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
0080	7.6	0.0002102	0.0008135	0.2	1.05233	0.00021		1.05233	0.00021		1.05233	0.00021		1.05233		
0081	7.6	0.001712	0.0014143	1.6	8.56916	0.00137	20	6.85533	0.001027	40	5.1415	0.000685	60	3.42767	Инструментальный / расчетный	
0082	7.6	0.0002214	0.001591	0.2	1.10819	0.000221		1.10819	0.000221		1.10819	0.000221		1.10819		
0083	7.6	0.0000648	0.0000047	0.1	0.32425	0.000065		0.32425	0.000065		0.32425	0.000065		0.32425		
Перемычка на 945 км																
0092	15.0	0.0224	0.2904	20.8	110.759	0.01792	20	88.6074	0.01344	40	66.4555	0.00896	60	44.3037	Инструментальный / расчетный	
ГРС "Каскелен"																
0095	4.0	0.0000395	0.000566		8.54165	0.00004		8.54165	0.00004		8.54165	0.00004		8.54165		
ГРС "Боралдай"																
0101	4.0	0.0000395	0.000566		8.54165	0.00004		8.54165	0.00004		8.54165	0.00004		8.54165		
ГРС "Фабричный"																
0107	4.0	0.0000395	0.000566		8.54165	0.00004		8.54165	0.00004		8.54165	0.00004		8.54165		
АГРС "Шелек"																
0194	4.2	0.00569	0.0807	5.3	1.34161	0.004552	20	1.07329	0.004552	20	1.07329	0.002276	60	0.53665	Инструментальный / расчетный	
ПУРТ																
0147	4.2	0.000658	0.00932	0.6	0.15515	0.000526	20	0.12412	0.000395	40	0.09309	0.000263	60	0.06206	Инструментальный / расчетный	
0151	4.2	0.000658	0.00932	0.6	0.15515	0.000526	20	0.12412	0.000395	40	0.09309	0.000263	60	0.06206	Инструментальный	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Выбросы в атмосферу													Примечание Метод контроля на источнике
		При нормальных метеоусловиях				Выбросы в атмосферу									
						Первый режим			Второй режим			Третий режим			
		г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
0155	4.2	0.000658	0.00932	0.6	0.15515	0.000526	20	0.12412	0.000395	40	0.09309	0.000263	60	0.06206	Инструментальный / расчетный
0159	4.2	0.000658	0.00932	0.6	0.15515	0.000526	20	0.12412	0.000526	20	0.12412	0.000263	60	0.06206	
0195	4.2	0.000658	0.00932	0.6	0.15515	0.000526	20	0.12412	0.000526	20	0.12412	0.000263	60	0.06206	
ПГВ															
0148	4.2	0.0001296	0.001833	0.1	0.03056	0.00013		0.03056	0.00013		0.03056	0.00013		0.03056	
0152	4.2	0.0001296	0.001833	0.1	0.03056	0.00013		0.03056	0.00013		0.03056	0.00013		0.03056	
0156	4.2	0.0001296	0.001833	0.1	0.03056	0.00013		0.03056	0.00013		0.03056	0.00013		0.03056	
0160	4.2	0.0001296	0.001833	0.1	0.03056	0.00013		0.03056	0.00013		0.03056	0.00013		0.03056	
0196	4.2	0.0001296	0.001833	0.1	0.03056	0.00013		0.03056	0.00013		0.03056	0.00013		0.03056	
ГОСО															
0149	4.2	0.0000065	0.0000918		0.00153	0.000006		0.00153	0.000006		0.00153	0.000006		0.00153	
0153	4.2	0.0000065	0.0000918		0.00153	0.000006		0.00153	0.000006		0.00153	0.000006		0.00153	
0157	4.2	0.0000065	0.0000918		0.00153	0.000006		0.00153	0.000006		0.00153	0.000006		0.00153	
0161	4.2	0.0000065	0.0000918		0.00153	0.000006		0.00153	0.000006		0.00153	0.000006		0.00153	
0197	4.2	0.0000065	0.0000918		0.00153	0.000006		0.00153	0.000006		0.00153	0.000006		0.00153	
АГРС "Талдыкорган"															
0146	4.2	0.00569	0.0807	5.3	1.34161	0.004552	20	1.07329	0.003414	40	0.80497	0.002276	60	0.53665	Инструментальный

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Выбросы в атмосферу														Примечание Метод контроля на источнике
		При нормальных метеоусловиях				Выбросы в атмосферу										
						Первый режим			Второй режим			Третий режим				
		г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
АГРС "Шарын"	4.2	0.00569	0.0807	5.3	1.34161	0.004552	20	1.07329	0.003414	40	0.80497	0.002276	60	0.53665	ный / расчетный	
0150															Инструментальный / расчетный	
АГРС "Акши"	4.2	0.00569	0.0807	5.3	1.34161	0.004552	20	1.07329	0.003414	40	0.80497	0.002276	60	0.53665	Инструментальный / расчетный	
0154															Инструментальный / расчетный	
АГРС "Балпык би"	4.2	0.00569	0.0807	5.3	1.34161	0.004552	20	1.07329	0.003414	40	0.80497	0.002276	60	0.53665	Инструментальный / расчетный	
0158															Инструментальный / расчетный	
АГРС "Байсерке"	14.0	0.00452	0.0181	4.2	8.16664	0.00452		8.16664	0.00452		8.16664	0.00452		8.16664		
0121																
0129	2.0	0.0000386	0.000558		2.92163	0.000039		2.92163	0.000039		2.92163	0.000039		2.92163		
АГРС "Талгар"	4.0	0.000026	0.0003725		2.95572	0.000026		2.95572	0.000026		2.95572	0.000026		2.95572		
0132																
0144	14.0	0.00452	0.0181	4.2	5.41862	0.00452		5.41862	0.00452		5.41862	0.00452		5.41862		
0145	2.0	0.0000386	0.000558		2.92163	0.000039		2.92163	0.000039		2.92163	0.000039		2.92163		
АГРС "Унгиртас"	7.0	0.000651	0.0205	0.6	9.89703	0.000651		9.89703	0.000651		9.89703	0.000651		9.89703		
0164																
0165	7.0	0.000651	0.0205	0.6	9.89703	0.000651		9.89703	0.000651		9.89703	0.000651		9.89703		
0166	2.5	0.0001297	0.004115	0.1	7.64533	0.00013		7.64533	0.00013		7.64533	0.00013		7.64533		

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Выбросы в атмосферу														Примечание Метод контроля на источнике
		При нормальных метеоусловиях				Выбросы в атмосферу										
						Первый режим			Второй режим			Третий режим				
		г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
АГРС "Жаркент"																
0184	7.0	0.000651	0.0205	0.6	9.89703	0.000651		9.89703	0.000651		9.89703	0.000651		9.89703		
0185	7.0	0.000651	0.0205	0.6	9.89703	0.000651		9.89703	0.000651		9.89703	0.000651		9.89703		
0186	2.5	0.0001297	0.004115	0.1	7.64533	0.00013		7.64533	0.00013		7.64533	0.00013		7.64533		
АГРС "Есик"																
0174	7.0	0.000651	0.0205	0.6	9.89703	0.000651		9.89703	0.000651		9.89703	0.000651		9.89703		
0175	7.0	0.000651	0.0205	0.6	9.89703	0.000651		9.89703	0.000651		9.89703	0.000651		9.89703		
0176	2.5	0.0001297	0.004115	0.1	7.64533	0.00013		7.64533	0.00013		7.64533	0.00013		7.64533		
Всего:		0.1077161	1.4120164			0.089526			0.072736			0.053145				
В том числе по градациям высот																
0-10		0.0404931	0.6221664	37		0.033803			0.028513			0.020422				
10-20		0.067223	0.78985	63		0.055723			0.044223			0.032723				
***Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163) (0316)																
Химическая лаборатория																
0070	8.0	0.000099	0.000171	100	0.29757	0.000099		0.29757	0.000099		0.29757	0.000099		0.29757		
Всего:		0.000099	0.000171			0.000099			0.000099			0.000099				
В том числе по градациям высот																
0-10		0.000099	0.000171	100		0.000099			0.000099			0.000099				
***Серная кислота (517) (0322)																
Химическая лаборатория																
0070	8.0	0.00002	0.0000346	11.8	0.06018	0.00002		0.06018	0.00002		0.06018	0.00002		0.06018		

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Выбросы в атмосферу														Примечание Метод контроля на источнике
		При нормальных метеоусловиях				Выбросы в атмосферу										
						Первый режим			Второй режим			Третий режим				
		г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
Гараж 0076	8.7	0.00015	0.0000027	88.1	0.24998	0.00015		0.24998	0.00015		0.24998	0.00015		0.24998		
0077	7.6	0.0000001	0.0000006	0.1	0.0004	1.037E-7		0.0004	1.037E-7		0.0004	1.037E-7		0.0004		
Всего:		0.0001701	0.0000379			0.00017			0.00017			0.00017				
В том числе по градациям высот																
0-10		0.0001701	0.0000379	100		0.00017			0.00017			0.00017				
***Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) (0328)																
Котельная																
0061	14.0	0.00032	0.00415	6.1	0.27112	0.00032		0.27112	0.00032		0.27112	0.00032		0.27112		
Гараж 0080	7.6	0.0000383	0.0001428	0.7	0.19171	0.000038		0.19171	0.000038		0.19171	0.000038		0.19171		
0081	7.6	0.00471	0.003066	89.3	23.5752	0.003768	20	18.8602	0.002826	40	14.1451	0.001884	60	9.43009		Инструментальный / расчетный
0082	7.6	0.000184	0.0011271	3.5	0.92098	0.000184		0.92098	0.000184		0.92098	0.000184		0.92098		
0083	7.6	0.0000208	0.0000015	0.4	0.10426	0.000021		0.10426	0.000021		0.10426	0.000021		0.10426		
Всего:		0.0052731	0.0084874			0.004331			0.003389			0.002447				
В том числе по градациям высот																
0-10		0.0049531	0.0043374	93.9		0.004011			0.003069			0.002127				
10-20		0.00032	0.00415	6.1		0.00032			0.00032			0.00032				
***Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) (0330)																

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Выбросы в атмосферу														Примечание Метод контроля на источнике
		При нормальных метеоусловиях				Выбросы в атмосферу										
						Первый режим			Второй режим			Третий режим				
		г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
Котельная																
0061	14.0	0.00753	0.0976	76.4	6.37968	0.00753		6.37968	0.00753		6.37968	0.00753		6.37968		
Гараж																
0074	7.6	0.0000086	0.00027	0.1	0.01816	0.000009		0.01816	0.000009		0.01816	0.000009		0.01816		
0079	7.6	0.0000703	0.0000933	0.7	0.02511	0.00007		0.02511	0.00007		0.02511	0.00007		0.02511		
0080	7.6	0.0002886	0.0011965	2.9	1.44475	0.000289		1.44475	0.000289		1.44475	0.000289		1.44475		
0081	7.6	0.00167	0.0012556	16.9	8.35894	0.001336	20	6.68715	0.001002	40	5.01536	0.000668	60	3.34358		Инструментальный / расчетный
0082	7.6	0.0002125	0.001486	2.2	1.06364	0.000213		1.06364	0.000213		1.06364	0.000213		1.06364		
0083	7.6	0.0000746	0.0000054	0.8	0.3735	0.000075		0.3735	0.000075		0.3735	0.000075		0.3735		
ГРС "Каскелен"																
0095	4.0	0.0000041	0.0000582		0.87795	0.000004		0.87795	0.000004		0.87795	0.000004		0.87795		
ГРС "Боралдай"																
0101	4.0	0.0000041	0.0000582		0.87795	0.000004		0.87795	0.000004		0.87795	0.000004		0.87795		
ГРС "Фабричный"																
0107	4.0	0.0000041	0.0000582		0.87795	0.000004		0.87795	0.000004		0.87795	0.000004		0.87795		
Всего:		0.0098668	0.1020813			0.009533			0.009199			0.008865				
В том числе по градациям высот																
0-10		0.0023368	0.0044813	23.6		0.002003			0.001669			0.001335				
10-20		0.00753	0.0976	76.4		0.00753			0.00753			0.00753				
***Сероводород (Дигидросульфид) (518) (0333)																
Котельная																
0062	5.0	0.0000457	0.0000003		10.927	0.000046		10.927	0.000046		10.927	0.000046		10.927		

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Выбросы в атмосферу													Примечание Метод контроля на источнике
		При нормальных метеоусловиях				Выбросы в атмосферу									
						Первый режим			Второй режим			Третий режим			
		г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Гараж															
0084	3.5	0.0000053	0.000287		5.24266	0.000005		5.24266	0.000005		5.24266	0.000005		5.24266	
0088	3.5	0.0000012	0.0001487		1.21829	0.000001		1.21829	0.000001		1.21829	0.000001		1.21829	
0089	3.5	0.0000012	0.0001487		1.21829	0.000001		1.21829	0.000001		1.21829	0.000001		1.21829	
0091	3.5	0.0000915	0.0000277		10.9907	0.000092		10.9907	0.000092		10.9907	0.000092		10.9907	
Очистные сооружения															
6017	3.0	0.0000003	0.0000104			3.31E-7			3.31E-7			3.31E-7			
6018	3.0	0.0000003	0.000001			3.17E-7			3.17E-7			3.17E-7			
6019	3.0	0.0000025	0.0000792			0.000003			0.000003			0.000003			
ГРС "Каскелен"															
0096	5.0	0.0000431	2.59E-10		0.86013	0.000034	20	0.68811	0.000026	40	0.51608	0.000017	60	0.34405	Инструментальный / расчетный
0097	4.0	0.0003304	7.041E-10		70.1129	0.000264	20	56.0903	0.000198	40	42.0677	0.000132	60	28.0452	Инструментальный / расчетный
0098	5.0	0.0000136	1.358E-11		0.00812	0.000014		0.00812	0.000014		0.00812	0.000014		0.00812	
0099	3.0	0.0000003	4.E-10		14.3617	2.7E-7		14.3617	2.7E-7		14.3617	2.7E-7		14.3617	
0100	2.0	0.0000145	4.3000E-9		13.1593	0.000012	20	10.5275	0.000009	40	7.8956	0.000006	60	5.26373	Инструментальный / расчетный
6020	2.0	0.0000164	0.0005206			0.000016			0.000016			0.000016			
ГРС "Боралдай"															
0102	5.0	0.0000431	2.59E-10		0.86013	0.000043		0.86013	0.000043		0.86013	0.000043		0.86013	
0103	4.0	0.001652	3.3902E-9	0.1	217.406	0.001322	20	173.924	0.000991	40	130.443	0.000661	60	86.9622	Инструментальный

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Выбросы в атмосферу													Примечание Метод контроля на источнике		
		При нормальных метеоусловиях				Выбросы в атмосферу											
						Первый режим			Второй режим			Третий режим					
		г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
0104	5.0	0.0000136	1.358E-11		0.00812	0.000014		0.00812	0.000014		0.00812	0.000014		0.00812		ный / расчетный	
0105	3.0	0.0000003	3.1E-10		13.8298	2.6E-7		13.8298	2.6E-7		13.8298	2.6E-7		13.8298			
0106	2.0	0.0000145	4.3000E-9		13.1593	0.000012	20	10.5275	0.000009	40	7.8956	0.000006	60	5.26373	Инструментальный / расчетный		
6021	2.0	0.0000143	0.0004552			0.000014			0.000014			0.000014					
ГРС "Фабричный"																	
0108	5.0	0.0000431	2.59E-10		0.86013	0.000034	20	0.68811	0.000026	40	0.51608	0.000017	60	0.34405		Инструментальный / расчетный	
0109	4.0	0.000508	1.0591E-9		72.067	0.000406	20	57.6536	0.000305	40	43.2402	0.000203	60	28.8268			
0110	5.0	0.0000136	1.358E-11		0.00812	0.000014		0.00812	0.000014		0.00812	0.000014		0.00812			
0111	3.0	0.0000003	8.E-11		13.8298	2.6E-7		13.8298	2.6E-7		13.8298	2.6E-7		13.8298			
0112	2.0	0.0000145	4.3000E-9		13.1593	0.000012	20	10.5275	0.000009	40	7.8956	0.000006	60	5.26373		Инструментальный / расчетный	
Линейная часть газопровода																	
0114	3.0	0.000821	8.21E-10		2.93302	0.000821		2.93302	0.000821		2.93302	0.000821		2.93302			
0115	3.0	0.524	0.0000016	28	166.811	0.524		166.811	0.524		166.811	0.524		166.811			
0116	3.0	1.047	0.0000063	56.7	240.259	1.047		240.259	1.047		240.259	1.047		240.259			
АГРС "Шелек"																	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Выбросы в атмосферу													Примечание Метод контроля на источнике		
		При нормальных метеоусловиях				Выбросы в атмосферу											
						Первый режим			Второй режим			Третий режим					
		г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
6130	2.0	0.002517	0.0000015	0.1		0.002517			0.002517			0.002517					
6133	2.0	0.0015141	0.0000009	0.1		0.001514			0.001514			0.001514					
6134	2.0	0.0038677	0.0003342	0.2		0.003868			0.003868			0.003868					
6135	2.0	0.00753	7.5300E-9	0.4		0.006024	20		0.004518	40		0.003012	60			Инструментальный / расчетный	
6136	2.0	0.00753	7.5300E-9	0.4		0.006024	20		0.004518	40		0.003012	60				
6137	2.0	0.00753	7.5300E-9	0.4		0.006024	20		0.004518	40		0.003012	60				
6138	2.0	0.00753	7.5300E-9	0.4		0.006024	20		0.004518	40		0.003012	60				
6139	2.0	0.0000002	0.0000005			1.584E-7			1.584E-7			1.584E-7					
ПУРГ																	
6055	2.0	0.0000002	0.0000005			1.584E-7			1.584E-7			1.584E-7					
6056	2.0	0.0038677	0.0003342	0.2		0.003868			0.003868			0.003868					
6076	2.0	0.0000002	0.0000005			1.584E-7			1.584E-7			1.584E-7					
6077	2.0	0.0038677	0.0003342	0.2		0.003868			0.003868			0.003868					
6097	2.0	0.0000002	0.0000005			1.584E-7			1.584E-7			1.584E-7					
6098	2.0	0.0038677	0.0003342	0.2		0.003868			0.003868			0.003868					
6118	2.0	0.0000002	0.0000005			1.584E-7			1.584E-7			1.584E-7					
6119	2.0	0.0038677	0.0003342	0.2		0.003868			0.003868			0.003868					

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Выбросы в атмосферу													Примечание Метод контроля на источнике	
		При нормальных метеоусловиях				Выбросы в атмосферу										
						Первый режим			Второй режим			Третий режим				
		г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
6140	2.0	0.0000002	0.0000005			1.584E-7			1.584E-7			1.584E-7				
6141	2.0	0.0038677	0.0003342	0.2		0.003868			0.003868			0.003868				
ПГВ																
6057	2.0	0.00203	2.03E-9	0.1		0.00203			0.00203			0.00203				
6058	2.0	0.00203	2.03E-9	0.1		0.00203			0.00203			0.00203				
6059	2.0	0.0038677	0.0003342	0.2		0.003868			0.003868			0.003868				
6060	2.0	0.0000002	0.0000005			1.584E-7			1.584E-7			1.584E-7				
6078	2.0	0.00203	2.03E-9	0.1		0.00203			0.00203			0.00203				
6079	2.0	0.00203	2.03E-9	0.1		0.00203			0.00203			0.00203				
6080	2.0	0.0038677	0.0003342	0.2		0.003868			0.003868			0.003868				
6081	2.0	0.0000002	0.0000005			1.584E-7			1.584E-7			1.584E-7				
6099	2.0	0.00203	2.03E-9	0.1		0.00203			0.00203			0.00203				
6100	2.0	0.00203	2.03E-9	0.1		0.00203			0.00203			0.00203				
6101	2.0	0.0038677	0.0003342	0.2		0.003868			0.003868			0.003868				
6102	2.0	0.0000002	0.0000005			1.584E-7			1.584E-7			1.584E-7				
6120	2.0	0.00203	2.03E-9	0.1		0.00203			0.00203			0.00203				
6121	2.0	0.00203	2.03E-9	0.1		0.00203			0.00203			0.00203				
6122	2.0	0.0038677	0.0003342	0.2		0.003868			0.003868			0.003868				
6123	2.0	0.0000002	0.0000005			1.584E-7			1.584E-7			1.584E-7				
6142	2.0	0.00203	2.03E-9	0.1		0.00203			0.00203			0.00203				
6143	2.0	0.00203	2.03E-9	0.1		0.00203			0.00203			0.00203				
6144	2.0	0.0038677	0.0003342	0.2		0.003868			0.003868			0.003868				
6145	2.0	0.0000002	0.0000005			1.584E-7			1.584E-7			1.584E-7				
ГРПШ																
6061	2.0	0.0038677	0.0003342	0.2		0.003868			0.003868			0.003868				

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Выбросы в атмосферу													Примечание Метод контроля на источнике	
		При нормальных метеоусловиях				Выбросы в атмосферу										
						Первый режим			Второй режим			Третий режим				
		г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
6062	2.0	0.0000002	0.0000005			1.584E-7			1.584E-7			1.584E-7				
6063	2.0	0.0001444	1.44E-10			0.000144			0.000144			0.000144				
6064	2.0	0.0001444	1.44E-10			0.000144			0.000144			0.000144				
6065	2.0	0.0009085	0.0000005			0.000908			0.000908			0.000908				
6082	2.0	0.0038677	0.0003342	0.2		0.003094	20		0.002321	40		0.001547	60			Инструментальный / расчетный
6083	2.0	0.0000002	0.0000005			1.584E-7			1.584E-7			1.584E-7				
6084	2.0	0.0001444	1.44E-10			0.000144			0.000144			0.000144				
6085	2.0	0.0001444	1.44E-10			0.000144			0.000144			0.000144				
6086	2.0	0.0009085	0.0000005			0.000908			0.000908			0.000908				
6103	2.0	0.0038677	0.0003342	0.2		0.003868			0.003868			0.003868				
6104	2.0	0.0000002	0.0000005			1.584E-7			1.584E-7			1.584E-7				
6105	2.0	0.0001444	1.44E-10			0.000144			0.000144			0.000144				
6106	2.0	0.0001444	1.44E-10			0.000144			0.000144			0.000144				
6107	2.0	0.0009085	0.0000005			0.000908			0.000908			0.000908				
6124	2.0	0.0038677	0.0003342	0.2		0.003868			0.003868			0.003868				
6125	2.0	0.0000002	0.0000005			1.584E-7			1.584E-7			1.584E-7				
6126	2.0	0.0001444	1.44E-10			0.000144			0.000144			0.000144				
6127	2.0	0.0001444	1.44E-10			0.000144			0.000144			0.000144				
6128	2.0	0.0009085	0.0000005			0.000908			0.000908			0.000908				
6146	2.0	0.0038677	0.0003342	0.2		0.003868			0.003868			0.003868				
6147	2.0	0.0000002	0.0000005			1.584E-7			1.584E-7			1.584E-7				
6148	2.0	0.0001444	1.44E-10			0.000144			0.000144			0.000144				
6149	2.0	0.0001444	1.44E-10			0.000144			0.000144			0.000144				

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-ская область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Выбросы в атмосферу														Примечание Метод контроля на источнике
		При нормальных метеоусловиях				Выбросы в атмосферу										
						Первый режим			Второй режим			Третий режим				
		г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
6150	2.0	0.0009085	0.0000005			0.000908			0.000908			0.000908				
АГРС "Талдыкорган"																
6045	2.0	0.002517	0.0000015	0.1		0.002517			0.002517			0.002517				
6048	2.0	0.0015141	0.0000009	0.1		0.001514			0.001514			0.001514				
6049	2.0	0.0038677	0.0003342	0.2		0.003868			0.003868			0.003868				
6050	2.0	0.00753	7.5300E-9	0.4		0.006024	20		0.004518	40		0.003012	60			Инструментальный / расчетный
6051	2.0	0.00753	7.5300E-9	0.4		0.006024	20		0.004518	40		0.003012	60			Инструментальный / расчетный
6052	2.0	0.00753	7.5300E-9	0.4		0.006024	20		0.004518	40		0.003012	60			Инструментальный / расчетный
6053	2.0	0.00753	7.5300E-9	0.4		0.006024	20		0.004518	40		0.003012	60			Инструментальный / расчетный
6054	2.0	0.0000002	0.0000005			1.584E-7			1.584E-7			1.584E-7				
АГРС "Шарын"																
6066	2.0	0.002517	0.0000015	0.1		0.002517			0.002517			0.002517				
6069	2.0	0.0015141	0.0000009	0.1		0.001514			0.001514			0.001514				
6070	2.0	0.0038677	0.0003342	0.2		0.003868			0.003868			0.003868				
6071	2.0	0.00753	7.5300E-9	0.4		0.006024	20		0.004518	40		0.003012	60			Инструментальный / расчетный

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Выбросы в атмосферу													Примечание Метод контроля на источнике
		При нормальных метеоусловиях				Выбросы в атмосферу									
						Первый режим			Второй режим			Третий режим			
		г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
6072	2.0	0.00753	7.5300E-9	0.4		0.006024	20		0.004518	40		0.003012	60		Инструментальный / расчетный
6073	2.0	0.00753	7.5300E-9	0.4		0.006024	20		0.004518	40		0.003012	60		Инструментальный / расчетный
6074	2.0	0.00753	7.5300E-9	0.4		0.006024	20		0.004518	40		0.003012	60		Инструментальный / расчетный
6075	2.0	0.0000002	0.0000005			1.584E-7			1.584E-7			1.584E-7			Инструментальный / расчетный
АГРС "Акши"															
6087	2.0	0.002517	0.0000015	0.1		0.002517			0.002517			0.002517			
6090	2.0	0.0015141	0.0000009	0.1		0.001514			0.001514			0.001514			
6091	2.0	0.0038677	0.0003342	0.2		0.003094	20		0.003094	20		0.001547	60		Инструментальный / расчетный
6092	2.0	0.00753	7.5300E-9	0.4		0.006024	20		0.004518	40		0.003012	60		Инструментальный / расчетный
6093	2.0	0.00753	7.5300E-9	0.4		0.006024	20		0.004518	40		0.003012	60		Инструментальный / расчетный
6094	2.0	0.00753	7.5300E-9	0.4		0.006024	20		0.004518	40		0.003012	60		Инструментальный / расчетный

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Выбросы в атмосферу														Примечание Метод контроля на источнике
		При нормальных метеоусловиях				Выбросы в атмосферу										
						Первый режим			Второй режим			Третий режим				
		г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
6095	2.0	0.00753	7.5300E-9	0.4		0.006024	20		0.004518	40		0.003012	60		Инструментальный / расчетный	
6096	2.0	0.0000002	0.000005			1.584E-7			1.584E-7			1.584E-7				
АГРС "Балпык би"																
6108	2.0	0.002517	0.0000015	0.1		0.002517			0.002517			0.002517				
6111	2.0	0.0015141	0.0000009	0.1		0.001514			0.001514			0.001514				
6112	2.0	0.0038677	0.0003342	0.2		0.003868			0.003868			0.003868				
6113	2.0	0.00753	7.5300E-9	0.4		0.006024	20		0.004518	40		0.003012	60		Инструментальный / расчетный	
6114	2.0	0.00753	7.5300E-9	0.4		0.006024	20		0.004518	40		0.003012	60		Инструментальный / расчетный	
6115	2.0	0.00753	7.5300E-9	0.4		0.006024	20		0.004518	40		0.003012	60		Инструментальный / расчетный	
6116	2.0	0.00753	7.5300E-9	0.4		0.006024	20		0.004518	40		0.003012	60		Инструментальный / расчетный	
6117	2.0	0.0000002	0.000005			1.584E-7			1.584E-7			1.584E-7				
АГРС "Байсерке"																
0124	3.0	0.00294	0.0000053	0.2	6.98269	0.00294		6.98269	0.00294		6.98269	0.00294		6.98269		
0128	3.0	0.0001	0.0000002		9.81296	0.0001		9.81296	0.0001		9.81296	0.0001		9.81296		
6031	2.0	0.000001	0.00004			0.000001			0.000001			0.000001				

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Выбросы в атмосферу														Примечание Метод контроля на источнике
		При нормальных метеоусловиях				Выбросы в атмосферу										
						Первый режим			Второй режим			Третий режим				
		г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
6033	2.0	0.0000004	0.000001			4.E-7			4.E-7			4.E-7				
АГРС "Талгар"																
0139	3.0	0.00294	0.0000053	0.2	6.98269	0.00294		6.98269	0.00294		6.98269	0.00294		6.98269		
0143	3.0	0.0002	0.0000007		9.8094	0.0002		9.8094	0.0002		9.8094	0.0002		9.8094		
6042	2.0	0.000001	0.00004			0.000001			0.000001			0.000001				
6044	2.0	0.0000004	0.00001			4.E-7			4.E-7			4.E-7				
АГРС "Унгиртас"																
0167	6.0	0.0000167	3.336E-11		19.2632	0.000013	20	15.4106	0.00001	40	11.5579	0.000007	60	7.70528	Инструментальный / расчетный	
0168	6.0	0.0000113	2.256E-11		13.0269	0.000011		13.0269	0.000011		13.0269	0.000011		13.0269		
0169	5.0	0.0000033	3.3E-12		0.2693	0.000003		0.2693	0.000003		0.2693	0.000003		0.2693		
0170	5.0	0.0000209	2.093E-11		14.622	0.000017	20	11.6976	0.000013	40	8.77323	0.000008	60	5.84882	Инструментальный / расчетный	
0171	6.0	0.0000334	3.34E-11		7.70047	0.000027	20	6.16037	0.00002	40	4.62028	0.000013	60	3.08019	Инструментальный / расчетный	
0172	5.0	0.000397	3.176E-9		84.2101	0.000318	20	67.3681	0.000238	40	50.526	0.000159	60	33.684	Инструментальный / расчетный	
0173	5.0	0.000002	1.986E-12		2.29357	0.000002		2.29357	0.000002		2.29357	0.000002		2.29357		
АГРС "Жаркент"																
0187	6.0	0.0000167	3.336E-11		19.2632	0.000013	20	15.4106	0.00001	40	11.5579	0.000007	60	7.70528	Инструментальный /	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Выбросы в атмосферу													Примечание Метод контроля на источнике
		При нормальных метеоусловиях				Выбросы в атмосферу									
						Первый режим			Второй режим			Третий режим			
		г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
0188	6.0	0.0000113	2.256E-11		13.0269	0.000011		13.0269	0.000011		13.0269	0.000011		13.0269	расчетный
0189	5.0	0.0000033	3.3E-12		0.2693	0.000003		0.2693	0.000003		0.2693	0.000003		0.2693	
0190	5.0	0.0000209	2.093E-11		14.622	0.000017	20	11.6976	0.000013	40	8.77323	0.000008	60	5.84882	Инструментальный / расчетный
0191	6.0	0.0000334	3.34E-11		7.70047	0.000027	20	6.16037	0.00002	40	4.62028	0.000013	60	3.08019	Инструментальный / расчетный
0192	5.0	0.000397	3.176E-9		84.2101	0.000318	20	67.3681	0.000238	40	50.526	0.000159	60	33.684	Инструментальный / расчетный
0193	5.0	0.000002	1.986E-12		2.29357	0.000002		2.29357	0.000002		2.29357	0.000002		2.29357	
АГРС "Есик"															
0177	6.0	0.0000167	3.336E-11		19.2632	0.000013	20	15.4106	0.00001	40	11.5579	0.000007	60	7.70528	Инструментальный / расчетный
0178	6.0	0.0000113	2.256E-11		13.0269	0.000011		13.0269	0.000011		13.0269	0.000011		13.0269	
0179	5.0	0.0000033	3.3E-12		0.2693	0.000003		0.2693	0.000003		0.2693	0.000003		0.2693	
0180	5.0	0.0000209	2.093E-11		14.622	0.000017	20	11.6976	0.000013	40	8.77323	0.000008	60	5.84882	Инструментальный / расчетный
0181	6.0	0.0000334	3.34E-11		7.70047	0.000027	20	6.16037	0.00002	40	4.62028	0.000013	60	3.08019	Инструментальный / расчетный

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Выбросы в атмосферу													Примечание Метод контроля на источнике
		При нормальных метеоусловиях				Выбросы в атмосферу									
						Первый режим			Второй режим			Третий режим			
		г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
0182	5.0	0.000397	3.176E-9		84.2101	0.000318	20	67.3681	0.000238	40	50.526	0.000159	60	33.684	Инструментальный / расчетный
0183	5.0	0.000002	1.986E-12		2.29357	0.000002		2.29357	0.000002		2.29357	0.000002		2.29357	
Всего:		1.8697872	0.0091107			1.835261			1.801509			1.766209			
В том числе по градациям высот 0-10		1.8697872	0.0091107	100		1.835261			1.801509			1.766209			
***Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584) (0337)															
АГРС «Жатыген»															
0032	7.0	0.003525	0.0556	0.1	52.9264	0.003525		52.9264	0.003525		52.9264	0.003525		52.9264	
0035	2.7	0.00044	0.00633		109.42	0.00044		109.42	0.00044		109.42	0.00044		109.42	
АГРС «Капшагай»															
0053	7.0	0.00589	0.093	0.2	53.2625	0.00589		53.2625	0.00589		53.2625	0.00589		53.2625	
0056	2.7	0.00044	0.00633		109.42	0.00044		109.42	0.00044		109.42	0.00044		109.42	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Выбросы в атмосферу														Примечание Метод контроля на источнике
		При нормальных метеоусловиях				Выбросы в атмосферу										
						Первый режим			Второй режим			Третий режим				
		г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
Котельная																
0060	14.0	0.449	5.82	17.4	243.735	0.3592	20	194.988	0.2694	40	146.241	0.1796	60	97.4938	Инструментальный / расчетный	
0061	14.0	0.0178	0.2307	0.7	15.0808	0.0178		15.0808	0.0178		15.0808	0.0178		15.0808		
ПЭБ																
0063	8.0	0.00554	0.00333	0.2	11.7562	0.004432	20	9.40497	0.003324	40	7.05373	0.002216	60	4.70249	Инструментальный / расчетный	
Гараж																
0073	7.6	0.001478	0.00599	0.1	4.44093	0.001478		4.44093	0.001478		4.44093	0.001478		4.44093		
0074	7.6	0.0000029	0.00009		0.00605	0.000003		0.00605	0.000003		0.00605	0.000003		0.00605		
0079	7.6	0.0392	0.04777	1.5	14	0.0392		14	0.0392		14	0.0392		14		
0080	7.6	0.088044	0.302408	3.4	440.691	0.088044		440.691	0.088044		440.691	0.088044		440.691		
0081	7.6	0.1007	0.08215	3.9	504.039	0.08056	20	403.231	0.06042	40	302.423	0.04028	60	201.616	Инструментальный / расчетный	
0082	7.6	0.00732	0.04929	0.3	36.6392	0.00732		36.6392	0.00732		36.6392	0.00732		36.6392		
0083	7.6	0.00549	0.000395	0.2	27.4794	0.00549		27.4794	0.00549		27.4794	0.00549		27.4794		
Перемычка на 945 км																
0092	15.0	0.449	5.82	17.5	2220.13	0.3592	20	1776.1	0.2694	40	1332.08	0.1796	60	888.052	Инструментальный / расчетный	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-ская область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Выбросы в атмосферу														Примечание Метод контроля на источнике
		При нормальных метеоусловиях				Выбросы в атмосферу										
						Первый режим			Второй режим			Третий режим				
		г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
ГРС "Каскелен"																
0095	4.0	0.001706	0.02446	0.1	368.913	0.001706		368.913	0.001706		368.913	0.001706		368.913		
ГРС "Боралдай"																
0101	4.0	0.001706	0.02446	0.1	368.913	0.001706		368.913	0.001706		368.913	0.001706		368.913		
ГРС "Фабричный"																
0107	4.0	0.001706	0.02446	0.1	368.913	0.001706		368.913	0.001706		368.913	0.001706		368.913		
АГРС "Шелек"																
0194	4.2	0.17	2.41	6.6	40.0834	0.136	20	32.0667	0.136	20	32.0667	0.068	60	16.0333	Инструментальный / расчетный	
ПУРГ																
0147	4.2	0.01965	0.2784	0.8	4.63317	0.01572	20	3.70653	0.01179	40	2.7799	0.00786	60	1.85327	Инструментальный / расчетный	
0151	4.2	0.01965	0.2784	0.8	4.63317	0.01572	20	3.70653	0.01179	40	2.7799	0.00786	60	1.85327	Инструментальный / расчетный	
0155	4.2	0.01965	0.2784	0.8	4.63317	0.01572	20	3.70653	0.01179	40	2.7799	0.00786	60	1.85327	Инструментальный / расчетный	
0159	4.2	0.01965	0.2784	0.8	4.63317	0.01572	20	3.70653	0.01572	20	3.70653	0.00786	60	1.85327	Инструментальный / расчетный	
0195	4.2	0.01965	0.2784	0.8	4.63317	0.01572	20	3.70653	0.01572	20	3.70653	0.00786	60	1.85327	Инструментальный /	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Выбросы в атмосферу													Примечание Метод контроля на источнике	
		При нормальных метеоусловиях				Выбросы в атмосферу										
						Первый режим			Второй режим			Третий режим				
		г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
ПГВ																расчетный
0148	4.2	0.00387	0.0548	0.2	0.91249	0.00387		0.91249	0.00387		0.91249	0.00387		0.91249		
0152	4.2	0.00387	0.0548	0.2	0.91249	0.00387		0.91249	0.00387		0.91249	0.00387		0.91249		
0156	4.2	0.00387	0.0548	0.2	0.91249	0.00387		0.91249	0.00387		0.91249	0.00387		0.91249		
0160	4.2	0.00387	0.0548	0.2	0.91249	0.00387		0.91249	0.00387		0.91249	0.00387		0.91249		
0196	4.2	0.00387	0.0548	0.2	0.91249	0.00387		0.91249	0.00387		0.91249	0.00387		0.91249		
ГОСО																
0149	4.2	0.0001935	0.00274		0.04562	0.000194		0.04562	0.000194		0.04562	0.000194		0.04562		
0153	4.2	0.0001935	0.00274		0.04562	0.000194		0.04562	0.000194		0.04562	0.000194		0.04562		
0157	4.2	0.0001935	0.00274		0.04562	0.000194		0.04562	0.000194		0.04562	0.000194		0.04562		
0161	4.2	0.0001935	0.00274		0.04562	0.000194		0.04562	0.000194		0.04562	0.000194		0.04562		
0197	4.2	0.0001935	0.00274		0.04562	0.000194		0.04562	0.000194		0.04562	0.000194		0.04562		
АГРС "Талдыкорган"																
0146	4.2	0.17	2.41	6.6	40.0834	0.136	20	32.0667	0.102	40	24.05	0.068	60	16.0333		Инструментальный / расчетный
АГРС "Шарын"																
0150	4.2	0.17	2.41	6.6	40.0834	0.136	20	32.0667	0.102	40	24.05	0.068	60	16.0333		Инструментальный / расчетный
АГРС "Акши"																
0154	4.2	0.17	2.41	6.6	40.0834	0.136	20	32.0667	0.102	40	24.05	0.068	60	16.0333		Инструментальный / расчетный

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Выбросы в атмосферу														Примечание Метод контроля на источнике
		При нормальных метеоусловиях				Выбросы в атмосферу										
						Первый режим			Второй режим			Третий режим				
		г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
АГРС "Балпык би"																
0158	4.2	0.17	2.41	6.6	40.0834	0.136	20	32.0667	0.102	40	24.05	0.068	60	16.0333	Инструментальный / расчетный	
АГРС "Байсерке"																
0121	14.0	0.1098	0.44	4.3	198.384	0.1098		198.384	0.1098		198.384	0.1098		198.384		
0129	2.0	0.000936	0.01356		70.9376	0.000936		70.9376	0.000936		70.9376	0.000936		70.9376		
АГРС "Талгар"																
0132	4.0	0.000632	0.00905		71.8468	0.000632		71.8468	0.000632		71.8468	0.000632		71.8468		
0144	14.0	0.1098	0.44	4.3	131.629	0.1098		131.629	0.1098		131.629	0.1098		131.629		
0145	2.0	0.000936	0.01356		70.9376	0.000936		70.9376	0.000936		70.9376	0.000936		70.9376		
АГРС "Унгиртас"																
0164	7.0	0.00795	0.2504	0.3	120.862	0.00795		120.862	0.00795		120.862	0.00795		120.862		
0165	7.0	0.00795	0.2504	0.3	120.862	0.00795		120.862	0.00795		120.862	0.00795		120.862		
0166	2.5	0.002023	0.0641	0.1	119.248	0.002023		119.248	0.002023		119.248	0.002023		119.248		
АГРС "Жаркент"																
0184	7.0	0.00795	0.2504	0.3	120.862	0.00795		120.862	0.00795		120.862	0.00795		120.862		
0185	7.0	0.00795	0.2504	0.3	120.862	0.00795		120.862	0.00795		120.862	0.00795		120.862		
0186	2.5	0.002023	0.0641	0.1	119.248	0.002023		119.248	0.002023		119.248	0.002023		119.248		
АГРС "Есик"																
0174	7.0	0.00795	0.2504	0.3	120.862	0.00795		120.862	0.00795		120.862	0.00795		120.862		
0175	7.0	0.00795	0.2504	0.3	120.862	0.00795		120.862	0.00795		120.862	0.00795		120.862		
0176	2.5	0.002023	0.0641	0.1	119.248	0.002023		119.248	0.002023		119.248	0.002023		119.248		
Всего:		2.5663924	30.796833			2.148754			1.772976			1.313478				

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Выбросы в атмосферу														Примечание Метод контроля на источнике
		При нормальных метеоусловиях				Выбросы в атмосферу										
						Первый режим			Второй режим			Третий режим				
		г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
В том числе по градациям высот																
0-10		1.2952924	16.292133	50.5		1.084394			0.915356			0.662598				
10-20		1.2711	14.5047	49.5		1.06436			0.85762			0.65088				
***Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) (0342)																
ПЭВ 0063	8.0	0.0003125	0.000188	79	0.66314	0.00025	20	0.53052	0.000188	40	0.39789	0.000125	60	0.26526	Инструментальный / расчетный	
Гараж 0073	7.6	0.0000833	0.0003375	21	0.25029	0.000083		0.25029	0.000083		0.25029	0.000083		0.25029		
Всего:		0.0003958	0.0005255			0.000333			0.000271			0.000208				
В том числе по градациям высот																
0-10		0.0003958	0.0005255	100		0.000333			0.000271			0.000208				
***Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды) (0344)																
ПЭВ 0063	8.0	0.001375	0.000827	78.9	2.91783	0.0011	20	2.33427	0.000825	40	1.7507	0.00055	60	1.16713	Инструментальный / расчетный	
Гараж 0073	7.6	0.000367	0.001485	21.1	1.10272	0.000367		1.10272	0.000367		1.10272	0.000367		1.10272		
Всего:		0.001742	0.002312			0.001467			0.001192			0.000917				
В том числе по градациям высот																
0-10		0.001742	0.002312	100		0.001467			0.001192			0.000917				

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Выбросы в атмосферу														Примечание Метод контроля на источнике
		При нормальных метеоусловиях				Выбросы в атмосферу										
						Первый режим			Второй режим			Третий режим				
		г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
***Метан (727*) (0410)																
Перемычка на 945 км																
0093	3.0	3.9	0.1404	0.1	13932.7	3.12	20	11146.2	2.34	40	8359.63	1.56	60	5573.09	Инструментальный / расчетный	
0094	3.0	37.4	1.374998	0.9	133611	29.92	20	106889	22.44	40	80166.7	14.96	60	53444.5		Инструментальный / расчетный
ГРС "Каскелен"																
0096	5.0	0.1077	0.0000006		2149.34	0.08616	20	1719.47	0.06462	40	1289.6	0.04308	60	859.734	Инструментальный / расчетный	
0097	4.0	0.825	0.0000018		175070	0.66	20	140056	0.495	40	105042	0.33	60	70028		Инструментальный / расчетный
0098	5.0	0.0339	3.3900E-8		20.2742	0.0339		20.2742	0.0339		20.2742	0.0339		20.2742		
0099	3.0	0.01495	0.00002		795213	0.01495		795213	0.01495		795213	0.01495		795213		

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Выбросы в атмосферу													Примечание Метод контроля на источнике
		При нормальных метеоусловиях				Выбросы в атмосферу									
						Первый режим			Второй режим			Третий режим			
		г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
0100	2.0	0.80408	0.000241		731248	0.643264	20	584998	0.482448	40	438749	0.321632	60	292499	Инструментальный / расчетный
6020	2.0	0.04096	1.30107			0.04096			0.04096			0.04096			
ГРС "Боралдай"															
0102	5.0	0.1077	0.0000006		2149.34	0.1077		2149.34	0.1077		2149.34	0.1077		2149.34	
0103	4.0	4.126	0.0000085	0.1	542988	3.3008	20	434390	2.4756	40	325793	1.6504	60	217195	Инструментальный / расчетный
0104	5.0	0.0339	3.3900E-8		20.2742	0.0339		20.2742	0.0339		20.2742	0.0339		20.2742	
0105	3.0	0.01437	0.000002		764362	0.01437		764362	0.01437		764362	0.01437		764362	
0106	2.0	0.80408	0.000241		731248	0.643264	20	584998	0.482448	40	438749	0.321632	60	292499	Инструментальный / расчетный
6021	2.0	0.0358	1.13794			0.0358			0.0358			0.0358			
ГРС "Фабричный"															
0108	5.0	0.1077	0.0000006		2149.34	0.08616	20	1719.47	0.06462	40	1289.6	0.04308	60	859.734	Инструментальный / расчетный
0109	4.0	1.269	0.0000026		180026	1.0152	20	144020	0.7614	40	108015	0.5076	60	72010.2	
0110	5.0	0.0339	3.3900E-8		20.2742	0.0339		20.2742	0.0339		20.2742	0.0339		20.2742	
0111	3.0	0.0144	0.0000043		765957	0.0144		765957	0.0144		765957	0.0144		765957	
0112	2.0	0.80408	0.000241		731248	0.643264	20	584998	0.482448	40	438749	0.321632	60	292499	Инструменталь

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Выбросы в атмосферу														Примечание Метод контроля на источнике
		При нормальных метеоусловиях				Выбросы в атмосферу										
						Первый режим			Второй режим			Третий режим				
		г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
																ный / расчетный
Линейная часть газопровода																
0114	3.0	2.05	0.0000021	0.1	7323.61	2.05		7323.61	2.05		7323.61	2.05		7323.61		
0115	3.0	1307.9	0.00392	32.5	416358	1307.9		416358	1307.9		416358	1307.9		416358		
0116	3.0	2615.8	0.0157	65.1	600258	2615.8		600258	2615.8		600258	2615.8		600258		
АГРС "Шелек"																
6134	2.0	0.0016996	0.0001468			0.0017			0.0017			0.0017				
ПУРГ																
6056	2.0	0.0016996	0.0001468			0.0017			0.0017			0.0017				
6077	2.0	0.0016996	0.0001468			0.0017			0.0017			0.0017				
6098	2.0	0.0016996	0.0001468			0.0017			0.0017			0.0017				
6119	2.0	0.0016996	0.0001468			0.0017			0.0017			0.0017				
6141	2.0	0.0016996	0.0001468			0.0017			0.0017			0.0017				
ПГБ																
6059	2.0	0.0016996	0.0001468			0.0017			0.0017			0.0017				
6080	2.0	0.0016996	0.0001468			0.0017			0.0017			0.0017				
6101	2.0	0.0016996	0.0001468			0.0017			0.0017			0.0017				
6122	2.0	0.0016996	0.0001468			0.0017			0.0017			0.0017				
6144	2.0	0.0016996	0.0001468			0.0017			0.0017			0.0017				
ГРПШ																
6061	2.0	0.0016996	0.0001468			0.0017			0.0017			0.0017				
6082	2.0	0.0016996	0.0001468			0.00136	20		0.00102	40		0.00068	60			Инструментальный / расчетный

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Выбросы в атмосферу														Примечание Метод контроля на источнике
		При нормальных метеоусловиях				Выбросы в атмосферу										
						Первый режим			Второй режим			Третий режим				
		г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
6103	2.0	0.0016996	0.0001468			0.0017			0.0017			0.0017				
6124	2.0	0.0016996	0.0001468			0.0017			0.0017			0.0017				
6146	2.0	0.0016996	0.0001468			0.0017			0.0017			0.0017				
АГРС "Талдыкорган"																
6049	2.0	0.00167	0.0001468			0.00167			0.00167			0.00167				
АГРС "Шарын"																
6070	2.0	0.0016996	0.0001468			0.0017			0.0017			0.0017				
АГРС "Акши"																
6091	2.0	0.0016996	0.0001468			0.00136	20		0.00136	20		0.00068	60			Инструментальный / расчетный
АГРС "Балпык би"																
6112	2.0	0.0016996	0.0001468			0.0017			0.0017			0.0017				
АГРС "Унгиртас"																
0167	6.0	0.00126	2.52E-9		1455.13	0.001008	20	1164.11	0.000756	40	873.08	0.000504	60	582.053		Инструментальный / расчетный
0168	6.0	0.000852	1.704E-9		983.947	0.000852		983.947	0.000852		983.947	0.000852		983.947		
0169	5.0	0.0002494	2.49E-10		20.3522	0.000249		20.3522	0.000249		20.3522	0.000249		20.3522		
0170	5.0	0.00158	1.58E-9		1103.81	0.001264	20	883.052	0.000948	40	662.289	0.000632	60	441.526		Инструментальный / расчетный
0171	6.0	0.00252	2.52E-9		580.993	0.002016	20	464.795	0.001512	40	348.596	0.001008	60	232.397		Инструментальный / расчетный

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Выбросы в атмосферу													Примечание Метод контроля на источнике
		При нормальных метеоусловиях				Выбросы в атмосферу									
						Первый режим			Второй режим			Третий режим			
		г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
0172	5.0	0.03	0.0000002		6363.48	0.024	20	5090.79	0.018	40	3818.09	0.012	60	2545.39	Инструментальный / расчетный
0173	5.0	0.00015	1.5E-10		173.23	0.00015		173.23	0.00015		173.23	0.00015		173.23	
АГРС "Жаркент"															
0187	6.0	0.00126	2.52E-9		1455.13	0.001008	20	1164.11	0.000756	40	873.08	0.000504	60	582.053	Инструментальный / расчетный
0188	6.0	0.000852	1.704E-9		983.947	0.000852		983.947	0.000852		983.947	0.000852		983.947	
0189	5.0	0.0002494	2.49E-10		20.3522	0.000249		20.3522	0.000249		20.3522	0.000249		20.3522	
0190	5.0	0.00158	1.58E-9		1103.81	0.001264	20	883.052	0.000948	40	662.289	0.000632	60	441.526	Инструментальный / расчетный
0191	6.0	0.00252	2.52E-9		580.993	0.002016	20	464.795	0.001512	40	348.596	0.001008	60	232.397	
0192	5.0	0.03	0.0000002		6363.48	0.024	20	5090.79	0.018	40	3818.09	0.012	60	2545.39	Инструментальный / расчетный
0193	5.0	0.00015	1.5E-10		173.23	0.00015		173.23	0.00015		173.23	0.00015		173.23	
АГРС "Есик"															
0177	6.0	0.00126	2.52E-9		1455.13	0.001008	20	1164.11	0.000756	40	873.08	0.000504	60	582.053	Инструментальный / расчетный
0178	6.0	0.000852	1.704E-9		983.947	0.000852		983.947	0.000852		983.947	0.000852		983.947	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Выбросы в атмосферу													Примечание Метод контроля на источнике	
		При нормальных метеоусловиях				Выбросы в атмосферу										
						Первый режим			Второй режим			Третий режим				
		г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
0179	5.0	0.0002494	2.49E-10		20.3522	0.000249		20.3522	0.000249		20.3522	0.000249		20.3522		
0180	5.0	0.00158	1.58E-9		1103.81	0.001264	20	883.052	0.000948	40	662.289	0.000632	60	441.526	Инструментальный / расчетный	
0181	6.0	0.00252	2.52E-9		580.993	0.002016	20	464.795	0.001512	40	348.596	0.001008	60	232.397		
0182	5.0	0.03	0.0000002		6363.48	0.024	20	5090.79	0.018	40	3818.09	0.012	60	2545.39		
0183	5.0	0.00015	1.5E-10		173.23	0.00015		173.23	0.00015		173.23	0.00015		173.23		
Всего:		4024.7939	5.2399669			4006.644			3988.494			3970.343				
В том числе по градациям высот																
0-10		4024.7939	5.2399669	100		4006.644			3988.494			3970.343				
***Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) (0415)																
АГРС «Жатыген»																
0020	5.0	0.0018	1.8E-9		904.159	0.0018		904.159	0.0018		904.159	0.0018		904.159		
0021	5.0	0.0018	1.8E-9		904.159	0.0018		904.159	0.0018		904.159	0.0018		904.159		
0022	6.0	0.2143	0.0000002		164039	0.17144	20	131231	0.12858	40	98423.1	0.08572	60	65615.4	Инструментальный / расчетный	
0023	2.2	0.02347	1.12778		889.372	0.02347		889.372	0.02347		889.372	0.02347		889.372		
0024	2.2	0.00391	0.124331		3.23774	0.00391		3.23774	0.00391		3.23774	0.00391		3.23774		

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Выбросы в атмосферу													Примечание Метод контроля на источнике
		При нормальных метеоусловиях				Выбросы в атмосферу									
						Первый режим			Второй режим			Третий режим			
		г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
0025	6.0	0.0877	8.7700E-8		67420	0.0877		67420	0.0877		67420	0.0877		67420	
0026	2.5	0.129	0.0000001		2532.49	0.1032	20	2025.99	0.0774	40	1519.49	0.0516	60	1012.99	Инструментальный / расчетный
0027	2.2	0.01044	0.331747		8.64502	0.01044		8.64502	0.01044		8.64502	0.01044		8.64502	
0028	5.0	0.006	0.003		883.171	0.0048	20	706.537	0.0036	40	529.903	0.0024	60	353.268	Инструментальный / расчетный
0029	6.0	0.0826	8.2600E-8		63621.7	0.0826		63621.7	0.0826		63621.7	0.0826		63621.7	
0030	6.0	0.341	0.0000003		262651	0.2728	20	210121	0.2046	40	157591	0.1364	60	105060	Инструментальный / расчетный
0031	2.2	0.01815	0.820662		15.0294	0.01815		15.0294	0.01815		15.0294	0.01815		15.0294	
0033	2.5	0.02585	2.585E-8		58510.6	0.02585		58510.6	0.02585		58510.6	0.02585		58510.6	
0034	5.5	0.2066	0.0000002		159131	0.16528	20	127305	0.12396	40	95478.7	0.08264	60	63652.5	Инструментальный / расчетный
0036	5.5	0.222	0.0000002		170993	0.222		170993	0.222		170993	0.222		170993	
0037	4.0	0.0138	1.38E-8		10610.5	0.0138		10610.5	0.0138		10610.5	0.0138		10610.5	
0038	4.0	0.0018	1.8E-9		899.46	0.0018		899.46	0.0018		899.46	0.0018		899.46	
0039	5.0	2.4	0.0000024	0.1	3611.72	2.4		3611.72	2.4		3611.72	2.4		3611.72	
0040	5.0	56.9	0.0000569	3	47950	45.52	20	38360	34.14	40	28770	22.76	60	19180	Инструментальный / расчетный
0041	5.0	0.144	0.065		894.965	0.1152	20	715.972	0.0864	40	536.979	0.0576	60	357.986	Инструментальный

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Выбросы в атмосферу													Примечание Метод контроля на источнике
		При нормальных метеоусловиях				Выбросы в атмосферу									
						Первый режим			Второй режим			Третий режим			
		г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
6003	2.2	0.01044	0.331747			0.01044			0.01044			0.01044			ный / расчетный
6004	2.2	0.00522	0.165975			0.00522			0.00522			0.00522			
6005	2.0	0.1059	3.33397			0.1059			0.1059			0.1059			
6006	2.0	0.00522	0.165975			0.00522			0.00522			0.00522			
6007	2.0	0.01174	0.37309			0.01174			0.01174			0.01174			
АГРС «Капшагай»															
0042	5.0	0.0018	1.8E-9		893.123	0.0018		893.123	0.0018		893.123	0.0018		893.123	Инструментальный / расчетный
0043	5.0	0.0018	1.8E-9		1446.71	0.0018		1446.71	0.0018		1446.71	0.0018		1446.71	
0044	6.0	0.1678	0.0000002		128445	0.1678		128445	0.1678		128445	0.1678		128445	
0045	6.0	0.0853	8.5300E-8		65701.3	0.0853		65701.3	0.0853		65701.3	0.0853		65701.3	
0046	5.5	0.1213	0.0000001		93429.9	0.1213		93429.9	0.1213		93429.9	0.1213		93429.9	
0047	5.5	0.1213	0.0000001		93429.9	0.1213		93429.9	0.1213		93429.9	0.1213		93429.9	
0048	2.5	0.129	0.0000001		2534.2	0.129		2534.2	0.129		2534.2	0.129		2534.2	
0049	2.5	0.129	0.0000001		2534.2	0.129		2534.2	0.129		2534.2	0.129		2534.2	
0050	6.0	0.0129	1.29E-8		9936.07	0.0129		9936.07	0.0129		9936.07	0.0129		9936.07	
0051	6.0	0.0129	1.29E-8		9936.07	0.0129		9936.07	0.0129		9936.07	0.0129		9936.07	
0052	5.5	0.493	0.0000005		379727	0.3944	20	303782	0.2958	40	227836	0.1972	60	151891	
0054	2.5	0.02585	2.585E-8		58510.6	0.02585		58510.6	0.02585		58510.6	0.02585		58510.6	
0055	5.0	0.005	0.002		878.086	0.004	20	702.469	0.003	40	526.852	0.002	60	351.235	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Выбросы в атмосферу													Примечание Метод контроля на источнике
		При нормальных метеоусловиях				Выбросы в атмосферу									
						Первый режим			Второй режим			Третий режим			
		г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
0057	5.5	0.493	0.0000005		379727	0.3944	20	303782	0.2958	40	227836	0.1972	60	151891	Инструментальный / расчетный
0058	4.0	0.01394	1.394E-8		10718.1	0.01394		10718.1	0.01394		10718.1	0.01394		10718.1	
0059	4.0	0.0018	1.8E-9		899.46	0.0018		899.46	0.0018		899.46	0.0018		899.46	
6008	2.0	0.0121	0.58892			0.0121			0.0121			0.0121			
6009	2.0	0.00652	0.20732			0.00652			0.00652			0.00652			
6010	2.0	0.00652	0.20732			0.00652			0.00652			0.00652			
6011	2.0	0.01304	0.41444			0.01304			0.01304			0.01304			
6012	2.0	0.00522	0.165975			0.00522			0.00522			0.00522			
6013	2.0	0.01044	0.331747			0.01044			0.01044			0.01044			
6014	2.0	0.0814	2.5679			0.0814			0.0814			0.0814			
6015	2.0	0.00522	0.165975			0.00522			0.00522			0.00522			
6016	2.0	0.01174	0.37309			0.01174			0.01174			0.01174			
Гараж															
0085	3.5	0.1188	0.3411		118634	0.1188		118634	0.1188		118634	0.1188		118634	
0086	3.5	0.0884	0.89		88276.4	0.0884		88276.4	0.0884		88276.4	0.0884		88276.4	
0087	3.5	0.0884	0.89		88276.4	0.0884		88276.4	0.0884		88276.4	0.0884		88276.4	
0090	3.5	6.63	2.82	0.4	796377	5.304	20	637102	3.978	40	477826	2.652	60	318551	Инструментальный / расчетный
АГРС "Шелек"															
6130	2.0	0.1221584	0.2198851			0.122158			0.122158			0.122158			
6133	2.0	0.2204566	0.132274			0.220457			0.220457			0.220457			
6135	2.0	18.8	0.0000188	1		15.04	20		11.28	40		7.52	60		Инструментальный

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-ская область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Выбросы в атмосферу														Примечание Метод контроля на источнике
		При нормальных метеоусловиях				Выбросы в атмосферу										
						Первый режим			Второй режим			Третий режим				
		г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
6136	2.0	18.8	0.0000188	1		15.04	20		11.28	40		7.52	60		ный / расчетный Инструментальный / расчетный Инструментальный / расчетный Инструментальный / расчетный	
6137	2.0	18.8	0.0000188	1		15.04	20		11.28	40		7.52	60			
6138	2.0	18.8	0.0000188	1		15.04	20		11.28	40		7.52	60			
6139	2.0	0.0003956	0.01248			0.000396			0.000396			0.000396				
ПУРГ 6055	2.0	0.0003956	0.01248			0.000396			0.000396			0.000396				
6076	2.0	0.0003956	0.01248			0.000396			0.000396			0.000396				
6097	2.0	0.0003956	0.01248			0.000396			0.000396			0.000396				
6118	2.0	0.0003956	0.01248			0.000396			0.000396			0.000396				
6140	2.0	0.0003956	0.01248			0.000396			0.000396			0.000396				
ПГБ 6057	2.0	5.07	0.0000051	0.3		5.07			5.07			5.07				
6058	2.0	5.07	0.0000051	0.3		5.07			5.07			5.07				
6060	2.0	0.0003956	0.01248			0.000396			0.000396			0.000396				
6078	2.0	5.07	0.0000051	0.3		5.07			5.07			5.07				
6079	2.0	5.07	0.0000051	0.3		5.07			5.07			5.07				
6081	2.0	0.0003956	0.01248			0.000396			0.000396			0.000396				

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Выбросы в атмосферу													Примечание Метод контроля на источнике	
		При нормальных метеоусловиях				Выбросы в атмосферу										
						Первый режим			Второй режим			Третий режим				
		г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
6099	2.0	5.07	0.0000051	0.3		5.07			5.07			5.07				
6100	2.0	5.07	0.0000051	0.3		5.07			5.07			5.07				
6102	2.0	0.0003956	0.01248			0.000396			0.000396			0.000396				
6120	2.0	5.07	0.0000051	0.3		5.07			5.07			5.07				
6121	2.0	5.07	0.0000051	0.3		5.07			5.07			5.07				
6123	2.0	0.0003956	0.01248			0.000396			0.000396			0.000396				
6142	2.0	5.07	0.0000051	0.3		5.07			5.07			5.07				
6143	2.0	5.07	0.0000051	0.3		5.07			5.07			5.07				
6145	2.0	0.0003956	0.01248			0.000396			0.000396			0.000396				
ГРПШ																
6062	2.0	0.0003956	0.01248			0.000396			0.000396			0.000396				
6063	2.0	0.3606	0.0000004			0.3606			0.3606			0.3606				
6064	2.0	0.3606	0.0000004			0.3606			0.3606			0.3606				
6065	2.0	0.132274	0.0793644			0.132274			0.132274			0.132274				
6083	2.0	0.0003956	0.01248			0.000396			0.000396			0.000396				
6084	2.0	0.3606	0.0000004			0.3606			0.3606			0.3606				
6085	2.0	0.3606	0.0000004			0.3606			0.3606			0.3606				
6086	2.0	0.132274	0.0793644			0.132274			0.132274			0.132274				
6104	2.0	0.0003956	0.01248			0.000396			0.000396			0.000396				
6105	2.0	0.3606	0.0000004			0.3606			0.3606			0.3606				
6106	2.0	0.3606	0.0000004			0.3606			0.3606			0.3606				
6107	2.0	0.132274	0.0793644			0.132274			0.132274			0.132274				
6125	2.0	0.0003956	0.01248			0.000396			0.000396			0.000396				
6126	2.0	0.3606	0.0000004			0.3606			0.3606			0.3606				
6127	2.0	0.3606	0.0000004			0.3606			0.3606			0.3606				

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Выбросы в атмосферу													Примечание Метод контроля на источнике	
		При нормальных метеоусловиях				Выбросы в атмосферу										
						Первый режим			Второй режим			Третий режим				
		г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
6128	2.0	0.132274	0.0793644			0.132274			0.132274			0.132274				
6147	2.0	0.0003956	0.01248			0.000396			0.000396			0.000396				
6148	2.0	0.3606	0.0000004			0.3606			0.3606			0.3606				
6149	2.0	0.3606	0.0000004			0.3606			0.3606			0.3606				
6150	2.0	0.132274	0.0793644			0.132274			0.132274			0.132274				
АГРС "Талдыкорган"																
6045	2.0	0.1221584	0.2198851			0.122158			0.122158			0.122158				
6048	2.0	0.2204566	0.132274			0.220457			0.220457			0.220457				
6050	2.0	18.8	0.0000188		1	15.04	20		11.28	40		7.52	60			Инструментальный / расчетный
6051	2.0	18.8	0.0000188		1	15.04	20		11.28	40		7.52	60			Инструментальный / расчетный
6052	2.0	18.8	0.0000188		1	15.04	20		11.28	40		7.52	60			Инструментальный / расчетный
6053	2.0	18.8	0.0000188		1	15.04	20		11.28	40		7.52	60			Инструментальный / расчетный
6054	2.0	0.0003956	0.01248			0.000396			0.000396			0.000396				
АГРС "Шарын"																
6066	2.0	0.1221584	0.2198851			0.122158			0.122158			0.122158				
6069	2.0	0.2204566	0.132274			0.220457			0.220457			0.220457				
6071	2.0	18.8	0.0000188		1	15.04	20		11.28	40		7.52	60			Инструментальный

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы» на 2026-2035 года

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-ская область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Выбросы в атмосферу														Примечание Метод контроля на источнике
		При нормальных метеоусловиях				Выбросы в атмосферу										
						Первый режим			Второй режим			Третий режим				
		г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
6072	2.0	18.8	0.0000188	1		15.04	20		11.28	40		7.52	60		ный / расчетный	
6073	2.0	18.8	0.0000188	1		15.04	20		11.28	40		7.52	60		Инструментальный / расчетный	
6074	2.0	18.8	0.0000188	1		15.04	20		11.28	40		7.52	60		Инструментальный / расчетный	
6075	2.0	0.0003956	0.01248			0.000396			0.000396			0.000396			ный / расчетный	
АГРС "Акши"																
6087	2.0	0.1221584	0.2198851			0.122158			0.122158			0.122158				
6090	2.0	0.2204566	0.132274			0.220457			0.220457			0.220457				
6092	2.0	18.8	0.0000188	1		15.04	20		11.28	40		7.52	60		Инструментальный / расчетный	
6093	2.0	18.8	0.0000188	1		15.04	20		11.28	40		7.52	60		Инструментальный / расчетный	
6094	2.0	18.8	0.0000188	1		15.04	20		11.28	40		7.52	60		Инструментальный / расчетный	
6095	2.0	18.8	0.0000188	1		15.04	20		11.28	40		7.52	60		Инструментальный / расчетный	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Выбросы в атмосферу													Примечание Метод контроля на источнике	
		При нормальных метеоусловиях				Выбросы в атмосферу										
						Первый режим			Второй режим			Третий режим				
		г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
6096	2.0	0.0003956	0.01248			0.000396			0.000396			0.000396				ный / расчетный
АГРС "Балпык би"																
6108	2.0	0.1221584	0.2198851			0.122158			0.122158			0.122158				
6111	2.0	0.2204566	0.132274			0.220457			0.220457			0.220457				
6113	2.0	18.8	0.0000188	1		15.04	20		11.28	40		7.52	60			Инструментальный / расчетный
6114	2.0	18.8	0.0000188	1		15.04	20		11.28	40		7.52	60			Инструментальный / расчетный
6115	2.0	18.8	0.0000188	1		15.04	20		11.28	40		7.52	60			Инструментальный / расчетный
6116	2.0	18.8	0.0000188	1		15.04	20		11.28	40		7.52	60			Инструментальный / расчетный
6117	2.0	0.0003956	0.01248			0.000396			0.000396			0.000396				
АГРС "Байсерке"																
0117	5.0	0.0583	5.8300E-8			44626.5	0.0583		44626.5	0.0583		44626.5	0.0583			44626.5
0118	5.0	0.0643	6.4300E-8			49219.2	0.0643		49219.2	0.0643		49219.2	0.0643			49219.2
0119	5.0	0.03204	3.2040E-8			16094	0.03204		16094	0.03204		16094	0.03204			16094
0120	3.0	1.446	0.0000014	0.1		1109832	1.446		1109832	1.446		1109832	1.446			1109832
0122	4.0	0.0129	1.29E-8			307.276	0.0129		307.276	0.0129		307.276	0.0129			307.276

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Выбросы в атмосферу													Примечание Метод контроля на источнике
		При нормальных метеоусловиях				Выбросы в атмосферу									
						Первый режим			Второй режим			Третий режим			
		г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
0123	5.0	0.6	0.0000006		119964	0.6		119964	0.6		119964	0.6		119964	
0124	3.0	300.751	0.541	16	714303	300.751		714303	300.751		714303	300.751		714303	
0125	3.0	3.614	0.0000036	0.2	120497	3.614		120497	3.614		120497	3.614		120497	
0126	3.0	0.387	0.0000004		120919	0.387		120919	0.387		120919	0.387		120919	
0127	3.0	0.001802	1.802E-9		899.74	0.001802		899.74	0.001802		899.74	0.001802		899.74	
0128	3.0	10.025	0.018	0.5	983750	10.025		983750	10.025		983750	10.025		983750	
0130	5.0	0.001802	1.802E-9		899.74	0.001802		899.74	0.001802		899.74	0.001802		899.74	
0131	5.0	0.00646	6.4600E-9		806.381	0.00646		806.381	0.00646		806.381	0.00646		806.381	
6023	2.0	0.0688	3.18913			0.0688			0.0688			0.0688			
6024	2.0	0.02706	0.85899			0.02706			0.02706			0.02706			
6025	2.0	0.02367	0.75125			0.02367			0.02367			0.02367			
6026	2.0	0.044	1.39774			0.044			0.044			0.044			
6027	2.0	0.0203	0.6445			0.0203			0.0203			0.0203			
6028	2.0	0.0203	0.6445			0.0203			0.0203			0.0203			
6029	2.0	0.00339	0.10775			0.00339			0.00339			0.00339			
6030	2.0	0.00339	0.10775			0.00339			0.00339			0.00339			
6031	2.0	0.1202	3.7903			0.1202			0.1202			0.1202			
6032	2.0	0.0688	2.76112			0.0688			0.0688			0.0688			
6033	2.0	0.0003	0.0107			0.0003			0.0003			0.0003			
АГРС "Талгар"															
0133	5.0	0.1095	0.0000001		39391.3	0.1095		39391.3	0.1095		39391.3	0.1095		39391.3	
0134	5.0	0.304	0.0000003		117775	0.304		117775	0.304		117775	0.304		117775	
0135	5.0	0.03204	3.2040E-8		16094	0.03204		16094	0.03204		16094	0.03204		16094	
0136	3.0	2.17	0.0000022	0.1	119866	2.17		119866	2.17		119866	2.17		119866	
0137	4.0	0.02066	2.066E-8		298.759	0.02066		298.759	0.02066		298.759	0.02066		298.759	

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы» на 2026-2035 года

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Выбросы в атмосферу													Примечание Метод контроля на источнике
		При нормальных метеоусловиях				Выбросы в атмосферу									
						Первый режим			Второй режим			Третий режим			
		г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
0138	3.0	2.278	0.0000068	0.1	119828	2.278		119828	2.278		119828	2.278		119828	
0139	3.0	300.751	0.541	16	714303	300.751		714303	300.751		714303	300.751		714303	
0140	3.3	0.001802	1.802E-9		56.2347	0.001802		56.2347	0.001802		56.2347	0.001802		56.2347	
0141	3.0	0.387	0.0000004		120919	0.387		120919	0.387		120919	0.387		120919	
0142	3.0	0.001802	1.802E-9		899.74	0.001802		899.74	0.001802		899.74	0.001802		899.74	
0143	3.0	20.0501	0.0722	1.1	983398	20.0501		983398	20.0501		983398	20.0501		983398	
6034	2.0	0.0688	3.13675			0.0688			0.0688			0.0688			
6035	2.0	0.0574	1.82274			0.0574			0.0574			0.0574			
6036	2.0	0.02367	0.75125			0.02367			0.02367			0.02367			
6037	2.0	0.0778	2.47125			0.0778			0.0778			0.0778			
6038	2.0	0.03045	0.96675			0.03045			0.03045			0.03045			
6039	2.0	0.0203	0.6445			0.0203			0.0203			0.0203			
6040	2.0	0.00339	0.10775			0.00339			0.00339			0.00339			
6041	2.0	0.00339	0.10775			0.00339			0.00339			0.00339			
6042	2.0	0.1202	3.7903			0.1202			0.1202			0.1202			
6043	2.0	0.1378	5.20899			0.1378			0.1378			0.1378			
6044	2.0	0.0003	0.0107			0.0003			0.0003			0.0003			
АГРС "Тонкерис"															
0163	5.0	734.855	1.3227	39.4	3.60E+7	587.884	20	2.88E+7	440.913	40	2.16E+7	293.942	60	1.44E+7	Инструментальный / расчетный
6129	2.0	0.0559	1.77536			0.04472	20		0.03354	40		0.02236	60		Инструментальный / расчетный

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Выбросы в атмосферу														Примечание Метод контроля на источнике
		При нормальных метеоусловиях				Выбросы в атмосферу										
						Первый режим			Второй режим			Третий режим				
		г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
Всего:		1881.5157	56.76951			1646.221			1410.927			1175.632				
В том числе по градациям высот																
0-10		1881.5157	56.76951	100		1646.221			1410.927			1175.632				
***Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) (0416)																
АГРС «Жатыген»																
0020	5.0	0.0000176	1.762E-11		8.85071	0.000018		8.85071	0.000018		8.85071	0.000018		8.85071		
0021	5.0	0.0000176	1.762E-11		8.85071	0.000018		8.85071	0.000018		8.85071	0.000018		8.85071		
0022	6.0	0.0021	2.1E-9	0.1	1607.47	0.00168	20	1285.98	0.00126	40	964.483	0.00084	60	642.988	Инструментальный / расчетный	
0023	2.2	0.00023	0.0110505		8.71562	0.00023		8.71562	0.00023		8.71562	0.00023		8.71562		
0024	2.2	0.0000383	0.0012181		0.03171	0.000038		0.03171	0.000038		0.03171	0.000038		0.03171		
0025	6.0	0.00086	8.6E-10		661.132	0.00086		661.132	0.00086		661.132	0.00086		661.132		
0026	2.5	0.001264	1.264E-9		24.8144	0.001011	20	19.8515	0.000758	40	14.8887	0.000506	60	9.92577	Инструментальный / расчетный	
0027	2.2	0.0001022	0.0032469		0.08463	0.000102		0.08463	0.000102		0.08463	0.000102		0.08463		
0028	5.0	0.000066	0.00003		9.71488	0.000053	20	7.77191	0.00004	40	5.82893	0.000026	60	3.88595	Инструментальный / расчетный	
0029	6.0	0.000809	8.09E-10		623.123	0.000809		623.123	0.000809		623.123	0.000809		623.123		
0030	6.0	0.00334	3.34E-9	0.1	2572.59	0.002672	20	2058.08	0.002004	40	1543.56	0.001336	60	1029.04	Инструментальный / расчетный	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Выбросы в атмосферу													Примечание Метод контроля на источнике	
		При нормальных метеоусловиях				Выбросы в атмосферу										
						Первый режим			Второй режим			Третий режим				
		г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
0031	2.2	0.0001778	0.0080462		0.14723	0.000178		0.14723	0.000178		0.14723	0.000178		0.14723		
0033	2.5	0.000253	2.53E-10		572.657	0.000253		572.657	0.000253		572.657	0.000253		572.657		
0034	5.5	0.002023	2.023E-9	0.1	1558.19	0.001618	20	1246.55	0.001214	40	934.915	0.000809	60	623.277	Инструментальный / расчетный	
0036	5.5	0.002173	2.173E-9	0.1	1673.73	0.002173		1673.73	0.002173		1673.73	0.002173		1673.73		
0037	4.0	0.0001352	1.35E-10		103.952	0.000135		103.952	0.000135		103.952	0.000135		103.952		
0038	4.0	0.0000176	1.762E-11		8.80472	0.000018		8.80472	0.000018		8.80472	0.000018		8.80472		
0039	5.0	0.0235	2.35E-8	0.7	35.3648	0.0235		35.3648	0.0235		35.3648	0.0235		35.3648		
0040	5.0	0.558	0.0000006	16.4	470.23	0.4464	20	376.184	0.3348	40	282.138	0.2232	60	188.092		Инструментальный / расчетный
0041	5.0	0.001559	0.000703		9.68924	0.001247	20	7.75139	0.000935	40	5.81355	0.000624	60	3.8757		
6003	2.2	0.0001022	0.0032469			0.000102			0.000102			0.000102				
6004	2.2	0.0000511	0.0016235			0.000051			0.000051			0.000051				
6005	2.0	0.00115	0.0362			0.00115			0.00115			0.00115				
6006	2.0	0.0000511	0.0016235			0.000051			0.000051			0.000051				
6007	2.0	0.000115	0.0036603			0.000115			0.000115			0.000115				
АГРС «Капшагай»																
0042	5.0	0.0000176	1.762E-11		8.74268	0.000018		8.74268	0.000018		8.74268	0.000018		8.74268		
0043	5.0	0.0000176	1.762E-11		14.1617	0.000018		14.1617	0.000018		14.1617	0.000018		14.1617		
0044	6.0	0.001643	1.643E-9		1257.65	0.001643		1257.65	0.001643		1257.65	0.001643		1257.65		
0045	6.0	0.000835	8.35E-10		643.149	0.000835		643.149	0.000835		643.149	0.000835		643.149		

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Выбросы в атмосферу													Примечание Метод контроля на источнике	
		При нормальных метеоусловиях				Выбросы в атмосферу										
						Первый режим			Второй режим			Третий режим				
		г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
0046	5.5	0.001188	1.188E-9		915.043	0.001188		915.043	0.001188		915.043	0.001188		915.043		
0047	5.5	0.001188	1.188E-9		915.043	0.001188		915.043	0.001188		915.043	0.001188		915.043		
0048	2.5	0.001264	1.264E-9		24.8312	0.001264		24.8312	0.001264		24.8312	0.001264		24.8312		
0049	2.5	0.001264	1.264E-9		24.8312	0.001264		24.8312	0.001264		24.8312	0.001264		24.8312		
0050	6.0	0.0001264	1.26E-10		97.3581	0.000126		97.3581	0.000126		97.3581	0.000126		97.3581		
0051	6.0	0.0001264	1.26E-10		97.3581	0.000126		97.3581	0.000126		97.3581	0.000126		97.3581		
0052	5.5	0.00483	4.8300E-9	0.1	3720.25	0.003864	20	2976.2	0.002898	40	2232.15	0.001932	60	1488.1	Инструментальный / расчетный	
0054	2.5	0.000253	2.53E-10		572.657	0.000253		572.657	0.000253		572.657	0.000253		572.657		
0055	5.0	0.000055	0.000025		9.65895	0.000044	20	7.72716	0.000033	40	5.79537	0.000022	60	3.86358	Инструментальный / расчетный	
0057	5.5	0.00483	4.8300E-9	0.1	3720.25	0.003864	20	2976.2	0.002898	40	2232.15	0.001932	60	1488.1	Инструментальный / расчетный	
0058	4.0	0.0001366	1.37E-10		105.028	0.000137		105.028	0.000137		105.028	0.000137		105.028		
0059	4.0	0.0000176	1.762E-11		8.80472	0.000018		8.80472	0.000018		8.80472	0.000018		8.80472		
6008	2.0	0.0001185	0.0057668			0.000119			0.000119			0.000119				
6009	2.0	0.0000638	0.0020268			0.000064			0.000064			0.000064				
6010	2.0	0.0000638	0.0020268			0.000064			0.000064			0.000064				
6011	2.0	0.0001277	0.0040637			0.000128			0.000128			0.000128				
6012	2.0	0.0000511	0.0016235			0.000051			0.000051			0.000051				
6013	2.0	0.0001022	0.0032469			0.000102			0.000102			0.000102				
6014	2.0	0.00088	0.0278			0.00088			0.00088			0.00088				

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Выбросы в атмосферу													Примечание Метод контроля на источнике	
		При нормальных метеоусловиях				Выбросы в атмосферу										
						Первый режим			Второй режим			Третий режим				
		г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
6015	2.0	0.0000511	0.0016235			0.000051			0.000051			0.000051				
6016	2.0	0.000115	0.0036603			0.000115			0.000115			0.000115				
Гараж																
0085	3.5	0.04389	0.126	1.3	43828.6	0.04389		43828.6	0.04389		43828.6	0.04389		43828.6		
0086	3.5	0.0327	0.3286	1	32654.3	0.0327		32654.3	0.0327		32654.3	0.0327		32654.3		
0087	3.5	0.0327	0.3286	1	32654.3	0.0327		32654.3	0.0327		32654.3	0.0327		32654.3		
0090	3.5	2.45	1.043	73	294287	1.96	20	235430	1.47	40	176572	0.98	60	117715	Инструментальный / расчетный	
АГРС "Байсерке"																
0117	5.0	0.000571	5.71E-10		437.079	0.000571		437.079	0.000571		437.079	0.000571		437.079		
0118	5.0	0.00063	6.3E-10		482.241	0.00063		482.241	0.00063		482.241	0.00063		482.241		
0119	5.0	0.000314	3.14E-10		157.726	0.000314		157.726	0.000314		157.726	0.000314		157.726		
0120	3.0	0.01416	1.416E-8	0.4	10868.1	0.01416		10868.1	0.01416		10868.1	0.01416		10868.1		
0122	4.0	0.0001264	1.26E-10		3.01083	0.000126		3.01083	0.000126		3.01083	0.000126		3.01083		
0123	5.0	0.00588	5.8800E-9	0.2	1175.65	0.00588		1175.65	0.00588		1175.65	0.00588		1175.65		
0125	3.0	0.0354	3.5400E-8	1	1180.3	0.0354		1180.3	0.0354		1180.3	0.0354		1180.3		
0126	3.0	0.00379	3.7900E-9	0.1	1184.19	0.00379		1184.19	0.00379		1184.19	0.00379		1184.19		
0127	3.0	0.0000177	1.765E-11		8.81266	0.000018		8.81266	0.000018		8.81266	0.000018		8.81266		
0130	5.0	0.0000177	1.765E-11		8.81266	0.000018		8.81266	0.000018		8.81266	0.000018		8.81266		
0131	5.0	0.0000632	6.32E-11		7.88905	0.000063		7.88905	0.000063		7.88905	0.000063		7.88905		
6023	2.0	0.000674	0.0312497			0.000674			0.000674			0.000674				
6024	2.0	0.000265	0.0084187			0.000265			0.000265			0.000265				
6025	2.0	0.000232	0.0073714			0.000232			0.000232			0.000232				
6026	2.0	0.000431	0.0136954			0.000431			0.000431			0.000431				

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Выбросы в атмосферу													Примечание Метод контроля на источнике	
		При нормальных метеоусловиях				Выбросы в атмосферу										
						Первый режим			Второй режим			Третий режим				
		г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
6027	2.0	0.000199	0.0063241			0.000199			0.000199			0.000199				
6028	2.0	0.000199	0.0063241			0.000199			0.000199			0.000199				
6029	2.0	0.0000332	0.0010544			0.000033			0.000033			0.000033				
6030	2.0	0.0000332	0.0010544			0.000033			0.000033			0.000033				
6032	2.0	0.000674	0.0270404			0.000674			0.000674			0.000674				
АГРС "Талгар"																
0133	5.0	0.001073	1.073E-9		385.999	0.001073		385.999	0.001073		385.999	0.001073		385.999		
0134	5.0	0.00298	2.98E-9	0.1	1154.5	0.00298		1154.5	0.00298		1154.5	0.00298		1154.5		
0135	5.0	0.000314	3.14E-10		157.726	0.000314		157.726	0.000314		157.726	0.000314		157.726		
0136	3.0	0.02124	2.124E-8	0.6	1173.25	0.02124		1173.25	0.02124		1173.25	0.02124		1173.25		
0137	4.0	0.0002023	2.02E-10		2.92541	0.000202		2.92541	0.000202		2.92541	0.000202		2.92541		
0138	3.0	0.0223	6.6900E-8	0.7	1173.03	0.0223		1173.03	0.0223		1173.03	0.0223		1173.03		
0140	3.3	0.0000177	1.765E-11		0.5508	0.000018		0.5508	0.000018		0.5508	0.000018		0.5508		
0141	3.0	0.00379	3.7900E-9	0.1	1184.19	0.00379		1184.19	0.00379		1184.19	0.00379		1184.19		
0142	3.0	0.0000177	1.765E-11		8.81266	0.000018		8.81266	0.000018		8.81266	0.000018		8.81266		
6034	2.0	0.000674	0.0307261			0.000674			0.000674			0.000674				
6035	2.0	0.000563	0.017875			0.000563			0.000563			0.000563				
6036	2.0	0.000232	0.0073714			0.000232			0.000232			0.000232				
6037	2.0	0.000762	0.0241987			0.000762			0.000762			0.000762				
6038	2.0	0.000298	0.0094661			0.000298			0.000298			0.000298				
6039	2.0	0.000199	0.0063241			0.000199			0.000199			0.000199				
6040	2.0	0.0000332	0.0010544			0.000033			0.000033			0.000033				
6041	2.0	0.0000332	0.0010544			0.000033			0.000033			0.000033				
6043	2.0	0.00135	0.0510187			0.00135			0.00135			0.00135				
АГРС "Тонкерис"																

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Выбросы в атмосферу														Примечание Метод контроля на источнике
		При нормальных метеоусловиях				Выбросы в атмосферу										
						Первый режим			Второй режим			Третий режим				
		г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
0-10		0.255929	0.1826	100		0.206929			0.157929			0.108929				
***Бензол (64) (0602)																
Гараж																
0085	3.5	0.004038	0.011592	1.7	4032.35	0.004038		4032.35	0.004038		4032.35	0.004038		4032.35		
0086	3.5	0.003006	0.0302	1.3	3001.8	0.003006		3001.8	0.003006		3001.8	0.003006		3001.8		
0087	3.5	0.003006	0.0302	1.3	3001.8	0.003006		3001.8	0.003006		3001.8	0.003006		3001.8		
0090	3.5	0.2254	0.096	95.7	27074.4	0.18032	20	21659.5	0.13524	40	16244.7	0.09016	60	10829.8		Инструментальный / расчетный
Всего:		0.23545	0.167992			0.19037			0.14529			0.10021				
В том числе по градациям высот																
0-10		0.23545	0.167992	100		0.19037			0.14529			0.10021				
***Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) (0616)																
Гараж																
0085	3.5	0.0005091	0.001461	1.7	508.388	0.000509		508.388	0.000509		508.388	0.000509		508.388		
0086	3.5	0.000379	0.00381	1.3	378.47	0.000379		378.47	0.000379		378.47	0.000379		378.47		
0087	3.5	0.000379	0.00381	1.3	378.47	0.000379		378.47	0.000379		378.47	0.000379		378.47		
0090	3.5	0.0284	0.0121	95.7	3411.33	0.02272	20	2729.06	0.01704	40	2046.8	0.01136	60	1364.53		Инструментальный / расчетный
Всего:		0.0296671	0.021181			0.023987			0.018307			0.012627				

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Выбросы в атмосферу														Примечание Метод контроля на источнике
		При нормальных метеоусловиях				Выбросы в атмосферу										
						Первый режим			Второй режим			Третий режим				
		г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
В том числе по градациям высот																
0-10		0.0296671	0.021181	100		0.023987			0.018307			0.012627				
***Метилбензол (349) (0621)																
Гараж																
0085	3.5	0.00381	0.010938	1.7	3804.67	0.00381		3804.67	0.00381		3804.67	0.00381		3804.67		
0086	3.5	0.002836	0.0285	1.3	2832.04	0.002836		2832.04	0.002836		2832.04	0.002836		2832.04		
0087	3.5	0.002836	0.0285	1.3	2832.04	0.002836		2832.04	0.002836		2832.04	0.002836		2832.04		
0090	3.5	0.2127	0.0905	95.7	25548.9	0.17016	20	20439.1	0.12762	40	15329.4	0.08508	60	10219.6		Инструментальный / расчетный
Всего:		0.222182	0.158438			0.179642			0.137102			0.094562				
В том числе по градациям высот																
0-10		0.222182	0.158438	100		0.179642			0.137102			0.094562				
***Этилбензол (675) (0627)																
Гараж																
0085	3.5	0.0001053	0.0003024	1.7	105.153	0.000105		105.153	0.000105		105.153	0.000105		105.153		
0086	3.5	0.0000784	0.000788	1.3	78.2904	0.000078		78.2904	0.000078		78.2904	0.000078		78.2904		
0087	3.5	0.0000784	0.000788	1.3	78.2904	0.000078		78.2904	0.000078		78.2904	0.000078		78.2904		
0090	3.5	0.00588	0.0025	95.7	706.289	0.004704	20	565.031	0.003528	40	423.774	0.002352	60	282.516		Инструментальный / расчетный

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Выбросы в атмосферу														Примечание Метод контроля на источнике
		При нормальных метеоусловиях				Выбросы в атмосферу										
						Первый режим			Второй режим			Третий режим				
		г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
Всего:		0.0061421	0.0043784			0.004966			0.00379			0.002614				
В том числе по градациям высот																
0-10		0.0061421	0.0043784	100		0.004966			0.00379			0.002614				
***Метанол (Метиловый спирт) (338) (1052)																
ГРС "Фабричный"																
0113	3.0	0.85	0.00467	100	193261	0.68	20	154609	0.51	40	115957	0.34	60	77304.4	Инструментальный / расчетный	
Всего:		0.85	0.00467			0.68			0.51			0.34				
В том числе по градациям высот																
0-10		0.85	0.00467	100		0.68			0.51			0.34				
***1-Бутантиол (Бутилмеркаптан) (103) (1702)																
АГРС "Шелек"																
6131	2.0	4.5870E-8	0.0000014	20		4.587E-8			4.587E-8			4.587E-8				
АГРС "Талдыкорган"																
6046	2.0	4.5870E-8	0.0000014	20		4.587E-8			4.587E-8			4.587E-8				
АГРС "Шарын"																
6067	2.0	4.5870E-8	0.0000014	20		4.587E-8			4.587E-8			4.587E-8				
АГРС "Акши"																
6088	2.0	4.5870E-8	0.0000014	20		4.587E-8			4.587E-8			4.587E-8				
АГРС "Балпык би"																
6109	2.0	4.5870E-8	0.0000014	20		4.587E-8			4.587E-8			4.587E-8				

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Выбросы в атмосферу														Примечание Метод контроля на источнике
		При нормальных метеоусловиях				Выбросы в атмосферу										
						Первый режим			Второй режим			Третий режим				
		г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
Всего:		0.0000002	0.0000072			2.293E-7			2.293E-7			2.293E-7				
В том числе по градациям высот 0-10		0.0000002	0.0000072	100		2.293E-7			2.293E-7			2.293E-7				
***Метантиол (Метилмеркаптан) (339) (1715)																
ГРС "Каскелен"																
0096	5.0	0.0000647	3.88E-10		1.2912	0.000052	20	1.03296	0.000039	40	0.77472	0.000026	60	0.51648	Инструментальный / расчетный	
0097	4.0	0.000496	1.0566E-9		105.254	0.000397	20	84.2034	0.000298	40	63.1525	0.000198	60	42.1017	Инструментальный / расчетный	
0098	5.0	0.0000204	2.037E-11		0.01218	0.000002		0.01218	0.000002		0.01218	0.000002		0.01218		
0099	3.0	0.0000007	1.1E-9		39.4255	7.412E-7		39.4255	7.412E-7		39.4255	7.412E-7		39.4255		
0100	2.0	0.0000401	1.204E-8		36.4405	0.000032	20	29.1524	0.000024	40	21.8643	0.000016	60	14.5762	Инструментальный / расчетный	
6020	2.0	0.0000246	0.0007815			0.000025			0.000025			0.000025				
ГРС "Боралдай"																
0102	5.0	0.0000647	3.88E-10		1.2912	0.000065		1.2912	0.000065		1.2912	0.000065		1.2912		
0103	4.0	0.00248	5.0890E-9	0.1	326.372	0.001984	20	261.097	0.001488	40	195.823	0.000992	60	130.549	Инструментальный / расчетный	
0104	5.0	0.0000204	2.037E-11		0.01218	0.000002		0.01218	0.000002		0.01218	0.000002		0.01218		
0105	3.0	0.0000004	4.8E-10		21.2766	4.E-7		21.2766	4.E-7		21.2766	4.E-7		21.2766		

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Выбросы в атмосферу													Примечание Метод контроля на источнике
		При нормальных метеоусловиях				Выбросы в атмосферу									
						Первый режим			Второй режим			Третий режим			
		г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
0106	2.0	0.0000401	1.204E-8		36.4405	0.000032	20	29.1524	0.000024	40	21.8643	0.000016	60	14.5762	Инструментальный / расчетный
6021	2.0	0.0000215	0.0006828			0.000022			0.000022			0.000022			
ГРС "Фабричный"															
0108	5.0	0.0000647	3.88E-10		1.2912	0.000052	20	1.03296	0.000039	40	0.77472	0.000026	60	0.51648	Инструментальный / расчетный
0109	4.0	0.000762	1.5886E-9		108.1	0.00061	20	86.4804	0.000457	40	64.8603	0.000305	60	43.2402	
0110	5.0	0.0000204	2.037E-11		0.01218	0.00002		0.01218	0.00002		0.01218	0.00002		0.01218	Инструментальный / расчетный
0111	3.0	0.0000007	2.1E-10		38.2394	7.189E-7		38.2394	7.189E-7		38.2394	7.189E-7		38.2394	
0112	2.0	0.0000401	1.204E-8		36.4405	0.000032	20	29.1524	0.000024	40	21.8643	0.000016	60	14.5762	
Линейная часть газопровода															
0114	3.0	0.001232	1.232E-9	0.1	4.40131	0.001232		4.40131	0.001232		4.40131	0.001232		4.40131	
0115	3.0	0.786	0.0000024	33	250.216	0.786		250.216	0.786		250.216	0.786		250.216	
0116	3.0	1.57	0.0000094	66	360.274	1.57		360.274	1.57		360.274	1.57		360.274	
Всего:		2.3810021	0.0022333			2.377121			2.373239			2.369358			
В том числе по градациям высот															
0-10		2.3810021	0.0022333	100		2.377121			2.373239			2.369358			

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Выбросы в атмосферу													Примечание Метод контроля на источнике
		При нормальных метеоусловиях				Выбросы в атмосферу									
						Первый режим			Второй режим			Третий режим			
		г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
***Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526) (1716)															
АГРС «Жатыген»															
0020	5.0	5.4500E-8	5.45E-14		0.02738	5.450E-8		0.02738	5.450E-8		0.02738	5.450E-8		0.02738	
0021	5.0	5.4500E-8	5.45E-14		0.02738	5.450E-8		0.02738	5.450E-8		0.02738	5.450E-8		0.02738	
0022	6.0	0.0000065	6.49E-12		4.96785	0.000005	20	3.97428	0.000004	40	2.98071	0.000003	60	1.98714	Инструментальный / расчетный
0023	2.2	0.0000007	0.0000341		0.02694	7.110E-7		0.02694	7.110E-7		0.02694	7.110E-7		0.02694	
0024	2.2	0.0000001	0.0000038		0.0001	1.185E-7		0.0001	1.185E-7		0.0001	1.185E-7		0.0001	
0025	6.0	0.0000027	2.66E-12		2.0449	0.000003		2.0449	0.000003		2.0449	0.000003		2.0449	
0026	2.5	0.0000039	3.91E-12		0.07676	0.000003	20	0.06141	0.000002	40	0.04606	0.000002	60	0.0307	Инструментальный / расчетный
0027	2.2	0.0000003	0.0000101		0.00026	3.16E-7		0.00026	3.16E-7		0.00026	3.16E-7		0.00026	
0028	5.0	0.00002	1.E-8		2.9439	0.000016	20	2.35512	0.000012	40	1.76634	0.000008	60	1.17756	Инструментальный / расчетный
0029	6.0	0.0000025	2.5E-12		1.9256	0.000003		1.9256	0.000003		1.9256	0.000003		1.9256	
0030	6.0	0.0000103	1.033E-11		7.95656	0.000008	20	6.36525	0.000006	40	4.77394	0.000004	60	3.18262	Инструментальный / расчетный
0031	2.2	0.0000006	0.0000249		0.00046	5.500E-7		0.00046	5.500E-7		0.00046	5.500E-7		0.00046	
0033	2.5	0.0000008	7.83E-13		1.7723	7.830E-7		1.7723	7.830E-7		1.7723	7.830E-7		1.7723	
0034	5.5	0.0000063	6.26E-12		4.82169	0.000005	20	3.85735	0.000004	40	2.89301	0.000003	60	1.92868	Инструментальный /

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Выбросы в атмосферу													Примечание Метод контроля на источнике
		При нормальных метеоусловиях				Выбросы в атмосферу									
						Первый режим			Второй режим			Третий режим			
		г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
0036	5.5	0.0000067	6.72E-12		5.176	0.000007		5.176	0.000007		5.176	0.000007		5.176	расчетный
0037	4.0	0.0000004	4.18E-13		0.32139	4.18E-7		0.32139	4.18E-7		0.32139	4.18E-7		0.32139	
0038	4.0	5.4500E-8	5.45E-14		0.02723	5.450E-8		0.02723	5.450E-8		0.02723	5.450E-8		0.02723	
0039	5.0	0.0000728	7.28E-11	0.1	0.10956	0.000073		0.10956	0.000073		0.10956	0.000073		0.10956	
0040	5.0	0.001725	1.725E-9	1.4	1.45367	0.00138	20	1.16293	0.001035	40	0.8722	0.00069	60	0.58147	Инструментальный / расчетный
0041	5.0	0.0004	0.0000002	0.3	2.48601	0.00032	20	1.98881	0.00024	40	1.49161	0.00016	60	0.99441	Инструментальный / расчетный
6003	2.2	0.0000003	0.0000101			3.16E-7			3.16E-7			3.16E-7			
6004	2.2	0.0000002	0.0000005			1.58E-7			1.58E-7			1.58E-7			
6005	2.0	0.0000005	0.000002			5.000E-7			5.000E-7			5.000E-7			
6006	2.0	0.0000002	0.0000005			1.58E-7			1.58E-7			1.58E-7			
6007	2.0	0.0000004	0.0000113			3.56E-7			3.56E-7			3.56E-7			
АГРС «Капшагай»															
0042	5.0	5.4500E-8	5.45E-14		0.02704	5.450E-8		0.02704	5.450E-8		0.02704	5.450E-8		0.02704	
0043	5.0	5.4500E-8	5.45E-14		0.0438	5.450E-8		0.0438	5.450E-8		0.0438	5.450E-8		0.0438	
0044	6.0	0.0000051	5.08E-12		3.88855	0.000005		3.88855	0.000005		3.88855	0.000005		3.88855	
0045	6.0	0.0000026	2.583E-12		1.98952	0.000003		1.98952	0.000003		1.98952	0.000003		1.98952	
0046	5.5	0.0000037	3.675E-12		2.83062	0.000004		2.83062	0.000004		2.83062	0.000004		2.83062	
0047	5.5	0.0000037	3.675E-12		2.83062	0.000004		2.83062	0.000004		2.83062	0.000004		2.83062	
0048	2.5	0.0000039	3.91E-12		0.07681	0.000004		0.07681	0.000004		0.07681	0.000004		0.07681	
0049	2.5	0.0000039	3.91E-12		0.07681	0.000004		0.07681	0.000004		0.07681	0.000004		0.07681	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Выбросы в атмосферу													Примечание Метод контроля на источнике
		При нормальных метеоусловиях				Выбросы в атмосферу									
						Первый режим			Второй режим			Третий режим			
		г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
0050	6.0	0.0000004	3.91E-13		0.30116	3.91E-7		0.30116	3.91E-7		0.30116	3.91E-7		0.30116	
0051	6.0	0.0000004	3.91E-13		0.30116	3.91E-7		0.30116	3.91E-7		0.30116	3.91E-7		0.30116	
0052	5.5	0.0000149	1.494E-11		11.5074	0.000012	20	9.20588	0.000009	40	6.90441	0.000006	60	4.60294	Инструментальный / расчетный
0054	2.5	0.0000008	7.83E-13		1.7723	7.830E-7		1.7723	7.830E-7		1.7723	7.830E-7		1.7723	
0055	5.0	0.00002	8.0000E-9		3.51235	0.000016	20	2.80988	0.000012	40	2.10741	0.000008	60	1.40494	Инструментальный / расчетный
0057	5.5	0.0000149	1.494E-11		11.5074	0.000012	20	9.20588	0.000009	40	6.90441	0.000006	60	4.60294	Инструментальный / расчетный
0058	4.0	0.0000004	4.22E-13		0.32447	4.22E-7		0.32447	4.22E-7		0.32447	4.22E-7		0.32447	
0059	4.0	5.4500E-8	5.45E-14		0.02723	5.450E-8		0.02723	5.450E-8		0.02723	5.450E-8		0.02723	
6008	2.0	0.0000004	0.0000178			3.666E-7			3.666E-7			3.666E-7			
6009	2.0	0.0000002	0.0000063			1.974E-7			1.974E-7			1.974E-7			
6010	2.0	0.0000002	0.0000063			1.974E-7			1.974E-7			1.974E-7			
6011	2.0	0.0000004	0.0000126			3.95E-7			3.95E-7			3.95E-7			
6012	2.0	0.0000002	0.000005			1.58E-7			1.58E-7			1.58E-7			
6013	2.0	0.0000003	0.0000101			3.16E-7			3.16E-7			3.16E-7			
6014	2.0	0.0000004	0.00001			4.E-7			4.E-7			4.E-7			
6015	2.0	0.0000002	0.000005			1.58E-7			1.58E-7			1.58E-7			
6016	2.0	0.0000004	0.0000113			3.56E-7			3.56E-7			3.56E-7			
АГРС "Байсерке"															
0117	5.0	0.0000018	1.767E-12		1.35257	0.000002		1.35257	0.000002		1.35257	0.000002		1.35257	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Выбросы в атмосферу													Примечание Метод контроля на источнике
		При нормальных метеоусловиях				Выбросы в атмосферу									
						Первый режим			Второй режим			Третий режим			
		г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
0118	5.0	0.0000019	1.947E-12		1.49036	0.000002		1.49036	0.000002		1.49036	0.000002		1.49036	
0119	5.0	0.000001	9.7E-13		0.48724	9.700E-7		0.48724	9.700E-7		0.48724	9.700E-7		0.48724	
0120	3.0	0.0000438	4.38E-11		33.6173	0.000044		33.6173	0.000044		33.6173	0.000044		33.6173	
0122	4.0	0.0000004	3.91E-13		0.00931	3.91E-7		0.00931	3.91E-7		0.00931	3.91E-7		0.00931	
0123	5.0	0.0000182	1.818E-11		3.63491	0.000018		3.63491	0.000018		3.63491	0.000018		3.63491	
0124	3.0	0.00336	0.000006	2.7	7.98022	0.00336		7.98022	0.00336		7.98022	0.00336		7.98022	
0125	3.0	0.0001095	1.1E-10	0.1	3.65091	0.00011		3.65091	0.00011		3.65091	0.00011		3.65091	
0126	3.0	0.0000117	1.173E-11		3.66505	0.000012		3.66505	0.000012		3.66505	0.000012		3.66505	
0127	3.0	5.4600E-8	5.46E-14		0.02726	5.460E-8		0.02726	5.460E-8		0.02726	5.460E-8		0.02726	
0128	3.0	0.00011	0.0000002	0.1	10.7943	0.00011		10.7943	0.00011		10.7943	0.00011		10.7943	
0130	5.0	5.4600E-8	5.46E-14		0.02726	5.460E-8		0.02726	5.460E-8		0.02726	5.460E-8		0.02726	
0131	5.0	0.0000002	1.956E-13		0.02442	1.956E-7		0.02442	1.956E-7		0.02442	1.956E-7		0.02442	
6023	2.0	0.0000021	0.0000967			0.000002			0.000002			0.000002			
6024	2.0	0.0000008	0.000026			8.200E-7			8.200E-7			8.200E-7			
6025	2.0	0.0000007	0.0000228			7.170E-7			7.170E-7			7.170E-7			
6026	2.0	0.0000013	0.0000423			0.000001			0.000001			0.000001			
6027	2.0	0.0000006	0.0000195			6.150E-7			6.150E-7			6.150E-7			
6028	2.0	0.0000006	0.0000195			6.150E-7			6.150E-7			6.150E-7			
6029	2.0	0.0000001	0.0000033			1.026E-7			1.026E-7			1.026E-7			
6030	2.0	0.0000001	0.0000033			1.026E-7			1.026E-7			1.026E-7			
6031	2.0	0.0000001	0.000004			0.000001			0.000001			0.000001			
6032	2.0	0.0000021	0.0000837			0.000002			0.000002			0.000002			
6033	2.0	0.0000005	0.000002			5.000E-7			5.000E-7			5.000E-7			
АГРС "Талгар"															
0133	5.0	0.0000033	3.32E-12		1.19433	0.000003		1.19433	0.000003		1.19433	0.000003		1.19433	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Выбросы в атмосферу													Примечание Метод контроля на источнике
		При нормальных метеоусловиях				Выбросы в атмосферу									
						Первый режим			Второй режим			Третий режим			
		г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
0134	5.0	0.0000092	9.21E-12		3.56811	0.000009		3.56811	0.000009		3.56811	0.000009		3.56811	
0135	5.0	0.000001	9.7E-13		0.48724	9.700E-7		0.48724	9.700E-7		0.48724	9.700E-7		0.48724	
0136	3.0	0.0000657	6.57E-11	0.1	3.62913	0.000066		3.62913	0.000066		3.62913	0.000066		3.62913	
0137	4.0	0.0000006	6.26E-13		0.00905	6.260E-7		0.00905	6.260E-7		0.00905	6.260E-7		0.00905	
0138	3.0	0.000069	2.07E-10	0.1	3.62955	0.000069		3.62955	0.000069		3.62955	0.000069		3.62955	
0139	3.0	0.00336	0.000006	2.7	7.98022	0.00336		7.98022	0.00336		7.98022	0.00336		7.98022	
0140	3.3	5.4600E-8	5.46E-14		0.0017	5.460E-8		0.0017	5.460E-8		0.0017	5.460E-8		0.0017	
0141	3.0	0.0000117	1.173E-11		3.66505	0.000012		3.66505	0.000012		3.66505	0.000012		3.66505	
0142	3.0	5.4600E-8	5.46E-14		0.02726	5.460E-8		0.02726	5.460E-8		0.02726	5.460E-8		0.02726	
0143	3.0	0.00022	0.0000008	0.2	10.7903	0.00022		10.7903	0.00022		10.7903	0.00022		10.7903	
6034	2.0	0.0000021	0.0000951			0.000002			0.000002			0.000002			
6035	2.0	0.0000017	0.0000553			0.000002			0.000002			0.000002			
6036	2.0	0.0000007	0.0000228			7.170E-7			7.170E-7			7.170E-7			
6037	2.0	0.0000024	0.0000749			0.000002			0.000002			0.000002			
6038	2.0	0.0000009	0.0000293			9.230E-7			9.230E-7			9.230E-7			
6039	2.0	0.0000006	0.0000195			6.150E-7			6.150E-7			6.150E-7			
6040	2.0	0.0000001	0.0000033			1.026E-7			1.026E-7			1.026E-7			
6041	2.0	0.0000001	0.0000033			1.026E-7			1.026E-7			1.026E-7			
6042	2.0	0.000001	0.00004			0.000001			0.000001			0.000001			
6043	2.0	0.0000042	0.0001578			0.000004			0.000004			0.000004			
6044	2.0	0.0000005	0.00002			5.000E-7			5.000E-7			5.000E-7			
АГРС "Тонкерис"															
0162	5.0	0.10271	0.00074	84.2	7.11618	0.082168	20	5.69294	0.061626	40	4.26971	0.041084	60	2.84647	Инструментальный / расчетный

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Выбросы в атмосферу													Примечание Метод контроля на источнике
		При нормальных метеоусловиях				Выбросы в атмосферу									
						Первый режим			Второй режим			Третий режим			
		г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
0163	5.0	0.008	0.0000145	6.5	392.376	0.0064	20	313.901	0.0048	40	235.426	0.0032	60	156.95	Инструментальный / расчетный Инструментальный / расчетный
6129	2.0	0.0000017	0.0000538			0.000001	20		0.000001	40		6.768E-7	60		
АГРС "Унгиртас"															
0167	6.0	0.0000257	5.132E-11		29.6339	0.000021	20	23.7071	0.000015	40	17.7803	0.00001	60	11.8536	Инструментальный / расчетный
0168	6.0	0.0000174	3.472E-11		20.0485	0.000017		20.0485	0.000017		20.0485	0.000017		20.0485	
0169	5.0	0.0000051	5.08E-12		0.41455	0.000005		0.41455	0.000005		0.41455	0.000005		0.41455	
0170	5.0	0.0000322	3.22E-11		22.4955	0.000026	20	17.9964	0.000019	40	13.4973	0.000013	60	8.99818	Инструментальный / расчетный Инструментальный / расчетный
0171	6.0	0.0000513	5.13E-11		11.8274	0.000041	20	9.46189	0.000031	40	7.09642	0.000021	60	4.73094	
0172	5.0	0.000611	4.8900E-9	0.5	129.603	0.000489	20	103.682	0.000367	40	77.7618	0.000244	60	51.8412	Инструментальный / расчетный
0173	5.0	0.0000031	3.056E-12		3.52928	0.000003		3.52928	0.000003		3.52928	0.000003		3.52928	
АГРС "Жаркент"															
0187	6.0	0.0000257	5.132E-11		29.6339	0.000021	20	23.7071	0.000015	40	17.7803	0.00001	60	11.8536	Инструментальный /

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Выбросы в атмосферу													Примечание Метод контроля на источнике
		При нормальных метеоусловиях				Выбросы в атмосферу									
						Первый режим			Второй режим			Третий режим			
		г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
0188	6.0	0.0000174	3.472E-11		20.0485	0.000017		20.0485	0.000017		20.0485	0.000017		20.0485	расчетный
0189	5.0	0.0000051	5.08E-12		0.41455	0.000005		0.41455	0.000005		0.41455	0.000005		0.41455	
0190	5.0	0.0000322	3.22E-11		22.4955	0.000026	20	17.9964	0.000019	40	13.4973	0.000013	60	8.99818	Инструментальный / расчетный
0191	6.0	0.0000513	5.13E-11		11.8274	0.000041	20	9.46189	0.000031	40	7.09642	0.000021	60	4.73094	Инструментальный / расчетный
0192	5.0	0.000611	4.8900E-9	0.5	129.603	0.000489	20	103.682	0.000367	40	77.7618	0.000244	60	51.8412	Инструментальный / расчетный
0193	5.0	0.0000031	3.056E-12		3.52928	0.000003		3.52928	0.000003		3.52928	0.000003		3.52928	
АГРС "Есик"															
0177	6.0	0.0000257	5.132E-11		29.6339	0.000021	20	23.7071	0.000015	40	17.7803	0.00001	60	11.8536	Инструментальный / расчетный
0178	6.0	0.0000174	3.472E-11		20.0485	0.000017		20.0485	0.000017		20.0485	0.000017		20.0485	
0179	5.0	0.0000051	5.08E-12		0.41455	0.000005		0.41455	0.000005		0.41455	0.000005		0.41455	
0180	5.0	0.0000322	3.22E-11		22.4955	0.000026	20	17.9964	0.000019	40	13.4973	0.000013	60	8.99818	Инструментальный / расчетный
0181	6.0	0.0000513	5.13E-11		11.8274	0.000041	20	9.46189	0.000031	40	7.09642	0.000021	60	4.73094	Инструментальный / расчетный

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Выбросы в атмосферу													Примечание Метод контроля на источнике
		При нормальных метеоусловиях				Выбросы в атмосферу									
						Первый режим			Второй режим			Третий режим			
		г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
0182	5.0	0.000611	4.8900E-9	0.5	129.603	0.000489	20	103.682	0.000367	40	77.7618	0.000244	60	51.8412	Инструментальный / расчетный
0183	5.0	0.0000031	3.056E-12		3.52928	0.000003		3.52928	0.000003		3.52928	0.000003		3.52928	
Всего:		0.1227108	0.0019286			0.099692			0.076673			0.053654			
В том числе по градациям высот															
0-10		0.1227108	0.0019286	100		0.099692			0.076673			0.053654			
***Пропан-1-тиол (Пропилмеркаптан) (471) (1720)															
АГРС "Шелек"															
6131	2.0	0.0000001	0.0000035	20		1.121E-7			1.121E-7			1.121E-7			
АГРС "Талдыкорган"															
6046	2.0	0.0000001	0.0000035	20		1.121E-7			1.121E-7			1.121E-7			
АГРС "Шарын"															
6067	2.0	0.0000001	0.0000035	20		1.121E-7			1.121E-7			1.121E-7			
АГРС "Акши"															
6088	2.0	0.0000001	0.0000035	20		1.121E-7			1.121E-7			1.121E-7			
АГРС "Балпык би"															
6109	2.0	0.0000001	0.0000035	20		1.121E-7			1.121E-7			1.121E-7			
Всего:		0.0000006	0.0000177			5.607E-7			5.607E-7			5.607E-7			
В том числе по градациям высот															
0-10		0.0000006	0.0000177	100		5.607E-7			5.607E-7			5.607E-7			

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 TOO "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Выбросы в атмосферу														Примечание Метод контроля на источнике
		При нормальных метеоусловиях				Выбросы в атмосферу										
						Первый режим			Второй режим			Третий режим				
		г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
***Этантиол (668) (1728)																
АГРС "Шелек"																
6130	2.0	0.0033728	0.000002			0.003373			0.003373			0.003373				
6131	2.0	7.3230E-8	0.0000023			7.323E-8			7.323E-8			7.323E-8				
6132	2.0	6.96	0.0000696	20.8		6.96			6.96			6.96				
6133	2.0	0.0020289	0.0000012			0.002029			0.002029			0.002029				
6134	2.0	0.0027104	0.0002342			0.00271			0.00271			0.00271				
6135	2.0	0.0113	1.13E-8			0.00904	20		0.00678	40		0.00452	60			Инструментальный / расчетный
6136	2.0	0.0113	1.13E-8			0.00904	20		0.00678	40		0.00452	60			Инструментальный / расчетный
6137	2.0	0.0113	1.13E-8			0.00904	20		0.00678	40		0.00452	60			Инструментальный / расчетный
6138	2.0	0.0113	1.13E-8			0.00904	20		0.00678	40		0.00452	60			Инструментальный / расчетный
6139	2.0	0.0000002	0.0000075			2.376E-7			2.376E-7			2.376E-7				
ПУРГ																
6055	2.0	0.0000002	0.0000075			2.376E-7			2.376E-7			2.376E-7				
6056	2.0	0.0027104	0.0002342			0.00271			0.00271			0.00271				
6076	2.0	0.0000002	0.0000075			2.376E-7			2.376E-7			2.376E-7				
6077	2.0	0.0027104	0.0002342			0.00271			0.00271			0.00271				

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Выбросы в атмосферу													Примечание Метод контроля на источнике	
		При нормальных метеоусловиях				Выбросы в атмосферу										
						Первый режим			Второй режим			Третий режим				
		г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
6097	2.0	0.0000002	0.0000075			2.376E-7			2.376E-7			2.376E-7				
6098	2.0	0.0027104	0.0002342			0.00271			0.00271			0.00271				
6118	2.0	0.0000002	0.0000075			2.376E-7			2.376E-7			2.376E-7				
6119	2.0	0.0027104	0.0002342			0.00271			0.00271			0.00271				
6140	2.0	0.0000002	0.0000075			2.376E-7			2.376E-7			2.376E-7				
6141	2.0	0.0027104	0.0002342			0.00271			0.00271			0.00271				
ПГБ																
6057	2.0	0.00305	3.05E-9			0.00305			0.00305			0.00305				
6058	2.0	0.00305	3.05E-9			0.00305			0.00305			0.00305				
6059	2.0	0.0027104	0.0002342			0.00271			0.00271			0.00271				
6060	2.0	0.0000002	0.0000075			2.376E-7			2.376E-7			2.376E-7				
6078	2.0	0.00305	3.05E-9			0.00305			0.00305			0.00305				
6079	2.0	0.00305	3.05E-9			0.00305			0.00305			0.00305				
6080	2.0	0.0027104	0.0002342			0.00271			0.00271			0.00271				
6081	2.0	0.0000002	0.0000075			2.376E-7			2.376E-7			2.376E-7				
6099	2.0	0.00305	3.05E-9			0.00305			0.00305			0.00305				
6100	2.0	0.00305	3.05E-9			0.00305			0.00305			0.00305				
6101	2.0	0.0027104	0.0002342			0.00271			0.00271			0.00271				
6102	2.0	0.0000002	0.0000075			2.376E-7			2.376E-7			2.376E-7				
6120	2.0	0.00305	3.05E-9			0.00305			0.00305			0.00305				
6121	2.0	0.00305	3.05E-9			0.00305			0.00305			0.00305				
6122	2.0	0.0027104	0.0002342			0.00271			0.00271			0.00271				
6123	2.0	0.0000002	0.0000075			2.376E-7			2.376E-7			2.376E-7				
6142	2.0	0.00305	3.05E-9			0.00305			0.00305			0.00305				
6143	2.0	0.00305	3.05E-9			0.00305			0.00305			0.00305				

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Выбросы в атмосферу													Примечание Метод контроля на источнике	
		При нормальных метеоусловиях				Выбросы в атмосферу										
						Первый режим			Второй режим			Третий режим				
		г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
6144	2.0	0.0027104	0.0002342			0.00271			0.00271			0.00271				
6145	2.0	0.0000002	0.0000075			2.376E-7			2.376E-7			2.376E-7				
ГРПШ																
6061	2.0	0.0027104	0.0002342			0.00271			0.00271			0.00271				
6062	2.0	0.0000002	0.0000075			2.376E-7			2.376E-7			2.376E-7				
6063	2.0	0.0002166	2.17E-10			0.000217			0.000217			0.000217				
6064	2.0	0.0002166	2.17E-10			0.000217			0.000217			0.000217				
6065	2.0	0.0012174	0.0000007			0.001217			0.001217			0.001217				
6082	2.0	0.0027104	0.0002342			0.002168	20		0.001626	40		0.001084	60			Инструментальный / расчетный
6083	2.0	0.0000002	0.0000075			2.376E-7			2.376E-7			2.376E-7				
6084	2.0	0.0002166	2.17E-10			0.000217			0.000217			0.000217				
6085	2.0	0.0002166	2.17E-10			0.000217			0.000217			0.000217				
6086	2.0	0.0012174	0.0000007			0.001217			0.001217			0.001217				
6103	2.0	0.0027104	0.0002342			0.00271			0.00271			0.00271				
6104	2.0	0.0000002	0.0000075			2.376E-7			2.376E-7			2.376E-7				
6105	2.0	0.0002166	2.17E-10			0.000217			0.000217			0.000217				
6106	2.0	0.0002166	2.17E-10			0.000217			0.000217			0.000217				
6107	2.0	0.0012174	0.0000007			0.001217			0.001217			0.001217				
6124	2.0	0.0027104	0.0002342			0.00271			0.00271			0.00271				
6125	2.0	0.0000002	0.0000075			2.376E-7			2.376E-7			2.376E-7				
6126	2.0	0.0002166	2.17E-10			0.000217			0.000217			0.000217				
6127	2.0	0.0002166	2.17E-10			0.000217			0.000217			0.000217				
6128	2.0	0.0012174	0.0000007			0.001217			0.001217			0.001217				

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Выбросы в атмосферу														Примечание Метод контроля на источнике
		При нормальных метеоусловиях				Выбросы в атмосферу										
						Первый режим			Второй режим			Третий режим				
		г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
6146	2.0	0.0027104	0.0002342			0.00271			0.00271			0.00271				
6147	2.0	0.0000002	0.0000075			2.376E-7			2.376E-7			2.376E-7				
6148	2.0	0.0002166	2.17E-10			0.000217			0.000217			0.000217				
6149	2.0	0.0002166	2.17E-10			0.000217			0.000217			0.000217				
6150	2.0	0.0012174	0.0000007			0.001217			0.001217			0.001217				
АГРС "Талдыкорган"																
6045	2.0	0.0033728	0.000002			0.003373			0.003373			0.003373				
6046	2.0	7.3230E-8	0.0000023			7.323E-8			7.323E-8			7.323E-8				
6047	2.0	6.96	0.0000696	19.8		6.96			6.96			6.96				
6048	2.0	0.0020289	0.0000012			0.002029			0.002029			0.002029				
6049	2.0	0.0027104	0.0002342			0.00271			0.00271			0.00271				
6050	2.0	0.0113	1.13E-8			0.00904	20		0.00678	40		0.00452	60			Инструментальный / расчетный
6051	2.0	0.0113	1.13E-8			0.00904	20		0.00678	40		0.00452	60			Инструментальный / расчетный
6052	2.0	0.0113	1.13E-8			0.00904	20		0.00678	40		0.00452	60			Инструментальный / расчетный
6053	2.0	0.0113	1.13E-8			0.00904	20		0.00678	40		0.00452	60			Инструментальный / расчетный
6054	2.0	0.0000002	0.0000075			2.376E-7			2.376E-7			2.376E-7				
АГРС "Шарын"																

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Выбросы в атмосферу													Примечание Метод контроля на источнике	
		При нормальных метеоусловиях				Выбросы в атмосферу										
						Первый режим			Второй режим			Третий режим				
		г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
6066	2.0	0.0033728	0.000002			0.003373			0.003373			0.003373				
6067	2.0	7.3230E-8	0.0000023			7.323E-8			7.323E-8			7.323E-8				
6068	2.0	6.96	0.0000696	19.8		6.96			6.96			6.96				
6069	2.0	0.0020289	0.0000012			0.002029			0.002029			0.002029				
6070	2.0	0.0027104	0.0002342			0.00271			0.00271			0.00271				
6071	2.0	0.0113	1.13E-8			0.00904	20		0.00678	40		0.00452	60			Инструментальный / расчетный
6072	2.0	0.0113	1.13E-8			0.00904	20		0.00678	40		0.00452	60			Инструментальный / расчетный
6073	2.0	0.0113	1.13E-8			0.00904	20		0.00678	40		0.00452	60			Инструментальный / расчетный
6074	2.0	0.0113	1.13E-8			0.00904	20		0.00678	40		0.00452	60			Инструментальный / расчетный
6075	2.0	0.0000002	0.0000075			2.376E-7			2.376E-7			2.376E-7				
АГРС "Акции"																
6087	2.0	0.0033728	0.000002			0.003373			0.003373			0.003373				
6088	2.0	7.3230E-8	0.0000023			7.323E-8			7.323E-8			7.323E-8				
6089	2.0	6.96	0.0000696	19.8		6.96			6.96			6.96				
6090	2.0	0.0020289	0.0000012			0.002029			0.002029			0.002029				
6091	2.0	0.0027104	0.0002342			0.002168	20		0.002168	20		0.001084	60			Инструментальный /

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Выбросы в атмосферу													Примечание Метод контроля на источнике	
		При нормальных метеоусловиях				Выбросы в атмосферу										
						Первый режим			Второй режим			Третий режим				
		г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
6092	2.0	0.0113	1.13E-8			0.00904	20		0.00678	40		0.00452	60		расчетный Инструментальный /	
6093	2.0	0.0113	1.13E-8			0.00904	20		0.00678	40		0.00452	60		расчетный Инструментальный /	
6094	2.0	0.0113	1.13E-8			0.00904	20		0.00678	40		0.00452	60		расчетный Инструментальный /	
6095	2.0	0.0113	1.13E-8			0.00904	20		0.00678	40		0.00452	60		расчетный Инструментальный /	
6096	2.0	0.0000002	0.0000075			2.376E-7			2.376E-7			2.376E-7			расчетный	
АГРС "Балпык би"																
6108	2.0	0.0033728	0.000002			0.003373			0.003373			0.003373				
6109	2.0	7.3230E-8	0.0000023			7.323E-8			7.323E-8			7.323E-8				
6110	2.0	6.96	0.0000696	19.8		6.96			6.96			6.96				
6111	2.0	0.0020289	0.0000012			0.002029			0.002029			0.002029				
6112	2.0	0.0027104	0.0002342			0.00271			0.00271			0.00271				
6113	2.0	0.0113	1.13E-8			0.00904	20		0.00678	40		0.00452	60		Инструментальный /	
6114	2.0	0.0113	1.13E-8			0.00904	20		0.00678	40		0.00452	60		расчетный Инструментальный /	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Выбросы в атмосферу													Примечание Метод контроля на источнике
		При нормальных метеоусловиях				Выбросы в атмосферу									
						Первый режим			Второй режим			Третий режим			
		г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
6115	2.0	0.0113	1.13E-8			0.00904	20		0.00678	40		0.00452	60		расчетный Инструментальный / расчетный Инструментальный / расчетный
6116	2.0	0.0113	1.13E-8			0.00904	20		0.00678	40		0.00452	60		
6117	2.0	0.0000002	0.0000075			2.376E-7			2.376E-7			2.376E-7			
Всего:		35.145974	0.0052132			35.09969			35.05395			35.00712			
В том числе по градациям высот 0-10		35.145974	0.0052132	100		35.09969			35.05395			35.00712			
***Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60) (2704)															
Гараж															
0079	7.6	0.00429	0.005166	23.1	1.53214	0.00429		1.53214	0.00429		1.53214	0.00429		1.53214	Инструментальный / расчетный
0080	7.6	0.010512	0.034659	56.5	52.6163	0.010512		52.6163	0.010512		52.6163	0.010512		52.6163	
0081	7.6	0.00322	0.003254	17.3	16.1172	0.002576	20	12.8938	0.001932	40	9.67034	0.001288	60	6.44689	
0083	7.6	0.000582	0.0000419	3.1	2.91312	0.000582		2.91312	0.000582		2.91312	0.000582		2.91312	
Всего:		0.018604	0.0431209			0.01796			0.017316			0.016672			
В том числе по градациям высот 0-10		0.018604	0.0431209	100		0.01796			0.017316			0.016672			

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Выбросы в атмосферу													Примечание Метод контроля на источнике
		При нормальных метеоусловиях				Выбросы в атмосферу									
						Первый режим			Второй режим			Третий режим			
		г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
0084	3.5	0.00187	0.1022	3.5	1867.39	0.00187		1867.39	0.00187		1867.39	0.00187		1867.39	
0088	3.5	0.000434	0.053	0.8	433.393	0.000434		433.393	0.000434		433.393	0.000434		433.393	
0089	3.5	0.000434	0.053	0.8	433.393	0.000434		433.393	0.000434		433.393	0.000434		433.393	
0091	3.5	0.0326	0.00985	60.1	3915.82	0.0326		3915.82	0.0326		3915.82	0.0326		3915.82	
Очистные сооружения															
6017	3.0	0.000254	0.00801	0.5		0.000254			0.000254			0.000254			
6018	3.0	0.0002437	0.00769	0.5		0.000244			0.000244			0.000244			
6019	3.0	0.001927	0.0608	3.6		0.001927			0.001927			0.001927			
Всего:		0.0540627	0.2946737			0.054063			0.054063			0.054063			
В том числе по градациям высот															
0-10		0.0540627	0.2946737	100		0.054063			0.054063			0.054063			
***Взвешенные частицы (116) (2902)															
Мастерская службы ЛЭС															
0064	8.0	0.015	0.21495	27.3	41.2384	0.012	20	32.9907	0.009	40	24.7431	0.009	40	24.7431	Инструментальный / расчетный
0065	3.0	0.006	0.0648	10.8	18.0345	0.0048	20	14.4276	0.0036	40	10.8207	0.0024	60	7.21381	Инструментальный / расчетный
Мастерская службы РГС															
0066	3.0	0.006	0.0788	10.8	18.0345	0.0048	20	14.4276	0.0036	40	10.8207	0.0024	60	7.21381	Инструментальный / расчетный

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-ская область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Выбросы в атмосферу													Примечание Метод контроля на источнике
		При нормальных метеоусловиях				Выбросы в атмосферу									
						Первый режим			Второй режим			Третий режим			
		г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
0067	8.0	0.00044	0.00923	0.8	1.58367	0.00044		1.58367	0.00044		1.58367	0.00044		1.58367	
Мастерская службы ЭВС															
0068	8.0	0.00044	0.00923	0.8	21.1007	0.00044		21.1007	0.00044		21.1007	0.00044		21.1007	
0069	3.0	0.006	0.0788	10.8	18.0345	0.006		18.0345	0.006		18.0345	0.006		18.0345	
Гараж															
0071	7.6	0.015	0.21495	27.1	42.9236	0.012	20	34.3389	0.009	40	25.7542	0.006	60	17.1694	Инструментальный / расчетный
0072	3.0	0.006	0.0648	10.8	18.0345	0.0048	20	14.4276	0.0036	40	10.8207	0.0024	60	7.21381	Инструментальный / расчетный
0075	7.6	0.00044	0.00923	0.8	10.521	0.00044		10.521	0.00044		10.521	0.00044		10.521	
Всего:		0.05532	0.74479			0.04572			0.03612			0.02952			
В том числе по градациям высот															
0-10		0.05532	0.74479	100		0.04572			0.03612			0.02952			
***Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, (2908)															
ПЭБ															
0063	8.0	0.000583	0.000351	78.9	1.23716	0.000466	20	0.98973	0.00035	40	0.7423	0.000233	60	0.49486	Инструментальный / расчетный
Гараж															
0073	7.6	0.0001556	0.00063	21.1	0.46753	0.000156		0.46753	0.000156		0.46753	0.000156		0.46753	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Выбросы в атмосферу														Примечание Метод контроля на источнике
		При нормальных метеоусловиях				Выбросы в атмосферу										
						Первый режим			Второй режим			Третий режим				
		г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
Всего:		0.0007386	0.000981			0.000622			0.000505			0.000389				
В том числе по градациям высот 0-10		0.0007386	0.000981	100		0.000622			0.000505			0.000389				
***Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) (2930)																
Мастерская службы ЛЭС																
0064	8.0	0.00584	0.0631	21.1	16.0555	0.004672	20	12.8444	0.003504	40	9.6333	0.003504	40	9.6333	Инструментальный / расчетный	
0065	3.0	0.004	0.0432	14.5	12.023	0.0032	20	9.61841	0.0024	40	7.21381	0.0016	60	4.8092	Инструментальный / расчетный	
Мастерская службы РГС																
0066	3.0	0.004	0.0526	14.5	12.023	0.0032	20	9.61841	0.0024	40	7.21381	0.0016	60	4.8092	Инструментальный / расчетный	
Мастерская службы ЭВС																
0069	3.0	0.004	0.0526	14.5	12.023	0.004		12.023	0.004		12.023	0.004		12.023		
Гараж																
0071	7.6	0.00584	0.0631	21.1	16.7116	0.004672	20	13.3693	0.003504	40	10.027	0.002336	60	6.68463	Инструментальный / расчетный	
0072	3.0	0.004	0.0432	14.5	12.023	0.0032	20	9.61841	0.0024	40	7.21381	0.0016	60	4.8092	Инструментальный / расчетный	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в окружающую среду для АО «Интергаз Центральная Азия» УМГ «Алматы»
на 2026-2035 года**

ЭРА v2.0 ТОО "SQUADRO GROUP"

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2022 год

Алма-сая область, АО "Интергаз Центральная Азия" УМГ "Алматы"

Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Выбросы в атмосферу														Примечание Метод контроля на источнике
		При нормальных метеоусловиях				Выбросы в атмосферу										
						Первый режим			Второй режим			Третий режим				
		г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
Всего:		0.02768	0.3178			0.022944			0.018208			0.01464				
В том числе по градациям высот 0-10		0.02768	0.3178	100.2		0.022944			0.018208			0.01464				
В С Е Г О ПО предприятию		5954.3783				5699.314	4		5444.304	9		5189.191	13			

РАЗДЕЛ 8 КОНТРОЛЬ СОБЛЮДЕНИЯ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

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

Система контроля ИЗА функционирует в 3-х уровнях: государственном, отраслевом и производственном.

Виды контроля ИЗА классифицируются по признакам:

- по способу определения параметра (метод):
- инструментальный,
- инструментально-лабораторный,
- индикаторный,
- расчетный, по результатам анализа фактического загрязнения атмосферы;
- по месту контроля: на источнике загрязнения;
- по объему: полный и выборочный;
- по частоте измерений: эпизодический и систематический;
- по форме проведения: плановый и экстренный.

При выполнении производственного контроля ИЗА службами предприятия производится:

- первичный учет видов и количества загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в утвержденном порядке;
- определение номенклатуры и количества загрязняющих веществ с помощью инструментальных, инструментально-лабораторных или расчетных методов;
- составление отчета о вредных воздействиях по утвержденным формам;
- передача информации по превышению нормативов в результате аварийных ситуаций.

Контроль за соблюдением нормативов ПДВ на предприятии подразделяются на следующие виды:

- непосредственно на источниках выбросов;
- по фактическому загрязнению атмосферы воздуха на специально выбранных контрольных точках (постах);
- на постах, установленных на границе СЗЗ или в селитебной зоне района, в котором расположено предприятие.

Контролю подлежат вещества, выбрасываемые организованными источниками.

Основные загрязняющие вещества на предприятии: азота диоксида, серы диоксид, углеводороды, сероводород, углерода оксид, сажа и пыль.

К первой категории относятся источники, вносящие наиболее существенный вклад в загрязнение воздуха, которые должны контролироваться систематически.

К первой категории относятся источники, для которых при

$V = C_m / \text{ПДК} > 0,5$ выполняется неравенство:

- при $H > 10$ м $A = M / \text{ПДК} * H > 0,01$;
- при $H < 10$ м $A = M / \text{ПДК} > 0,1$;
- а также источники, для которых установлена пылегазоочистная аппаратура с КПД >

75 %, при одновременном выполнении для них условий:

1. $(C / \text{ПДК}) * (100/100 - \text{КПД}) > 0,5$;
2. $(M / \text{ПДК}) * (100/100 - \text{КПД}) > 0,01$ при $H > 10$ м;
3. $(M / \text{ПДК}) * (100/100 - \text{КПД}) > 0,1$ при $H < 10$ м.

Определение категорий источников и необходимости их контроля выполняется с помощью Программного комплекса «Эра» и приводится в разделе 2.

График ежегодно согласовывается начальниками производств, заводской лабораторией и утверждается главным инженером предприятия.

Окончательное расположение точек отбора проб и их количество, режим наблюдения будут представлены в программе мониторинга. Программа мониторинга должна быть согласована и утверждена в государственных органах контролирующей деятельности природопользователей на территории Республики Казахстан.

В период особо неблагоприятных метеорологических условий, вызывающих значительное нарастание содержания основных вредных веществ, проводят наблюдение в контрольных точках и на источниках выбросов.

Выполнение отборов проб воздуха, определения концентраций выбрасываемых веществ производится в соответствии с действующими методиками: РНД 211.3.01-06-97, РНД 211.2.02.02-97.

Годовой выброс не должен превышать установленного контрольного значения ПДВ тонн/год, максимальный – установленного значения ПДВ г/с.

В соответствии с Экологическим кодексом Республики Казахстан (Раздел 4, Глава 14 статьи 128 - 133) юридические лица – природопользователи обязаны вести производственный мониторинг окружающей среды, учет и отчетность о воздействии осуществляемой ими хозяйственной деятельности на окружающую среду. Одним из элементов мониторинга является организация контроля за качеством атмосферного воздуха.

Контроль за соблюдением установленных нормативов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу осуществляется путем определения массы выбросов каждого вредного вещества в единицу времени от источников выбросов и сравнения полученного результата с установленными нормативами в соответствии с установленными правилами.

СПИСОК ИСПОЛЬЗУЕМОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

- Экологический кодекс Республики Казахстан от 9 января 2007 года № 212-Ш;
- РНД 211.2.02-97 «Рекомендации по оформлению и содержанию проектов нормативов допустимых выбросов в атмосферу (ПДВ) для предприятий Республики Казахстан»;
- Гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, утвержденные приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 168;
- Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденные Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20 марта 2015 года №237;
- РНД 211.202.01-2000. Инструкция по нормированию выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;
- Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утверждена Приказом Министра ООС РК от 16.04.2012 г. № 110-П (с изменениями на основании приказа Министра экономики Республики Казахстан от 08.06.2016 года №238).
- РНД 211.2.02.09-2004 Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров. Астана, 2005 г.;
- «Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами». Алматы, 1996 г.;
- Методика расчета валовых выбросов вредных веществ в атмосферу для предприятий нефтепереработки и нефтехимии, утвержденная приказом Министра охраны окружающей среды от «18» 04 2008 г. № 100-п;
- РД 39.142-00 «Методики расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования»;
- Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005. Расчеты по п. 6-8;
- Методика расчетов выбросов в окружающую среду от неорганизованных источников АО "Казтрансойла" Астана, 2005 (п.6.1, 6.2, 6.3 и 6.4);
- Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (дополненное и переработанное), СПб, НИИ Атмосфера, 2005;
- "Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г. п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах паропроизводительностью до 30 т/час;
- Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005. Расчет по п. 9;
- Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий. п. 4.4 Кузнечные работы Приложение №3 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п;
- Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от объектов 4 категории п.6. Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от химических лабораторий Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п;
- Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.06-2004. Астана, 2005;
- Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий. п. 4.6 Аккумуляторные работы Приложение №3 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п;

- Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий (раздел 4.7. Ремонт РТИ) Приложение №3 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п;
- Методика по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу предприятиями деревообрабатывающей промышленности. РНД 211.2.02.08-2004. Астана, 2005;
- Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.03-2004. Астана, 2005;
- Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий (раздел 3) Приложение №3 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п;
- Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от предприятий дорожно-строительной отрасли (раздел 4) Приложение №12 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п;
- Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок. Приложение №14 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п;
- Временные рекомендации по расчету выбросов от стационарных дизельных установок. Л., 2014;
- «Сборник временных инструкций по измерению, учету и контролю выбросов оксидов азота и углерода на объектах транспорта и использования газа». Временная инструкция по учету валовых выбросов оксидов азота и углерода газотурбинных установок на компрессорных станциях по измеренному количеству топливного газа. ВНИИГаз, Москва 1993г;
- Каталог удельных выбросов загрязняющих веществ газотурбинных установок газоперекачивающих агрегатов. ВНИИГаз. Москва, 1993г.;
- Технологический регламент на проектирование компрессорных станций. ВНИИГАЗ. Москва, 1994.;
- Руководство по нормированию выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа. РД 51-100-85, Москва, 1985.;
- Методика определения и нормирования расхода газа на собственные нужды (без топливного газа) магистральных газопроводов. Укргазпром, УкрНИИГаз. Харьков, 1981.;
- Нормы расхода газа на собственные нужды. ПО «Уралтрансгаз», 1980.;
- Методика определения расхода природного газа на собственные технологические нужды линейной части магистрального газопровода, ГРС и ГИС. ЗАО «Газпром». Москва, 2002.

