



УТВЕРЖДАЮ:
Директор Филиала УМГ «Уральск»
АО «Интергаз Центральная Азия»
Байкулов А.М.
2026г



**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ ДЛЯ
УРАЛЬСКОГО
ЛИНЕЙНО – ПРОИЗВОДСТВЕННОГО УПРАВЛЕНИЯ
ФИЛИАЛА УМГ «УРАЛЬСК»
АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»
НА 2027 – 2036 г.г.**

Директор ТОО «BVi Project»



Ордабеков А.Е

г. Шымкент, 2026 г.

Березина А.В.

Перечень сокращений, используемых в Программе

ЗВ – загрязняющее вещество;
ОС – окружающая среда;
ООС – охрана окружающей среды;
ПЭК – производственный экологический контроль;
ПМ – производственный мониторинг;
ИЗА – источник загрязнения атмосферы;
ОИВ – организованный источник выбросов;
ПДК – предельно-допустимая концентрация;
КОВ – коэффициент опасности вещества; СЗЗ – санитарно-защитная зона;
ЖЗ – жилая зона;
ТБО – твердые бытовые отходы;
ЧС – чрезвычайная ситуация;
РК – Республика Казахстан;
ДИ – должностная инструкция;
ПП – положение о подразделении;
ПЛА – план ликвидации аварий.

СОДЕРЖАНИЕ

Перечень сокращений, используемых в Программе.....	4
СОДЕРЖАНИЕ.....	5
Таблица 1. Общие сведения о предприятии	11
Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления	12
Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов.....	13
Таблица 4. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями	14
Таблица 5. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	15
Таблица 6. Сведения о газовом мониторинге.....	58
Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод	58
Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха	60
Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте	61
Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы	61
Таблица 10А. Мониторинг уровня радиационного фона (гамма фона)	62
Таблица 11. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства.....	62
ИНЫЕ СВЕДЕНИЯ, ОТРАЖАЮЩИЕ ВОПРОСЫ ОРГАНИЗАЦИИ И ПРОВЕДЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ	63

ВВЕДЕНИЕ

В соответствии со статьей 182 Экологического кодекса Республики Казахстан «Операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль».

Производственный экологический контроль для объектов I и II категории осуществляется согласно программе производственного экологического контроля, разработанной в соответствии с требованиями Экологического Кодекса РК и Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля, утвержденных Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250».

Программа производственного экологического контроля – руководящий документ для проведения производственного экологического контроля и производственного мониторинга окружающей среды, который представляет собой комплекс организационно-технических мероприятий по определению фактического состояния окружающей среды в результате деятельности предприятия.

Целями производственного экологического контроля являются:

- получение информации для принятия оператором объекта решений в отношении внутренней экологической политики, контроля и регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду;
- обеспечение соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан;
- сведение к минимуму негативного воздействия производственных процессов на окружающую среду, жизнь и (или) здоровье людей;
- повышение эффективности использования природных и энергетических ресурсов;
- оперативное упреждающее реагирование на нештатные ситуации;
- формирование более высокого уровня экологической информированности и ответственности руководителей и работников оператора объекта;
- информирование общественности об экологической деятельности предприятия; повышение уровня соответствия экологическим требованиям;
- повышение эффективности системы экологического менеджмента. Задачи проведения ПЭК предусматривают:
 - контроль (мониторинг) выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;
 - контроль (мониторинг) водопотребления и водоотведения;
 - контроль (мониторинг) сбросов загрязняющих веществ со сточными водами;
 - регулярные наблюдения и анализ воздействия на водный объект;
 - радиационный контроль;
 - контроль (мониторинг) образования, обращения и размещения отходов (при наличии полигона в собственности);
 - контроль реализации программы управления отходами; – визуальные наблюдения за состоянием природной среды.

Одним из показателей эффективности производственного контроля является своевременное доведение информации о его результатах до руководителей с целью принятия решений, направленных на устранение нарушений.

Программа производственного экологического контроля должна соответствовать экологическим условиям, содержащимся в экологическом разрешении.

Программа производственного экологического контроля содержит следующую информацию:

- 1) обязательный перечень количественных и качественных показателей эмиссий загрязняющих веществ и иных параметров (отходы производства и потребления),

отслеживаемых в процессе производственного мониторинга;

2) периодичность и продолжительность производственного мониторинга, частоту осуществления измерений;

3) сведения об используемых инструментальных и расчетных методах проведения производственного мониторинга;

4) необходимое количество точек отбора проб для параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга (по компонентам мониторинга окружающей среды) и места проведения измерений;

5) методы и частоту ведения учета, анализа и сообщения данных;

6) план-график внутренних проверок и процедуру устранения нарушений экологического законодательства Республики Казахстан, включая внутренние инструменты реагирования на их несоблюдение;

7) механизмы обеспечения качества инструментальных измерений;

8) протокол действий в нештатных ситуациях;

9) организационную и функциональную структуру внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля;

10) иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля (информация о планах природоохранных мероприятий и/или программе повышения экологической эффективности).

Производственный мониторинг является элементом производственного экологического контроля, а также программы повышения экологической эффективности.

В рамках осуществления производственного мониторинга выполняются операционный мониторинг, мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия.

Производственный мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия проводится аккредитованными лабораториями (п. 8 статьи 186 ЭК РК).

Методы и частота ведения учета, анализа и сообщения данных

Оператор объекта ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в электронной форме в Национальный банк данных об окружающей среде и природных ресурсах Республики Казахстан в соответствии с правилами разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля утвержденным Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250.

Периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля должны быть опубликованы на официальном интернет-ресурсе уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Отчетность по результатам производственного экологического контроля должна отражать полную информацию об исполнении программы за отчетный период, а также результаты внутренних проверок.

Механизмы обеспечения качества инструментальных замеров в лаборатории

С целью обеспечения качества инструментальных замеров к лаборатории будет предъявлен ряд требований:

- методики выполнения измерений должны быть аттестованы;
- средства измерений должны иметь сертификаты, свидетельствующие о внесении их в госреестр РК;
- оборудование должно иметь свидетельство о поверке;
- персонал лаборатории должен иметь соответствующие квалификации;
- в лаборатории должен проводиться внутренний и внешний контроль точности

измерений.

Операционный мониторинг (мониторинг производственного процесса) включает в себя наблюдение за параметрами технологического процесса для подтверждения того, что показатели деятельности объекта находятся в диапазоне, который считается целесообразным для его надлежащей проектной эксплуатации и соблюдения условий технологического регламента данного производства. Содержание операционного мониторинга определяется оператором объекта.

Информация о планах природоохранных мероприятий

Мероприятиями по охране окружающей среды является комплекс технологических, технических, организационных, социальных и экономических мер, направленных на охрану окружающей среды и улучшение ее качества.

К мероприятиям по охране окружающей среды относятся мероприятия:

- 1) направленные на обеспечение экологической безопасности;
- 2) улучшающие состояние компонентов окружающей среды посредством повышения качественных характеристик окружающей среды;
- 3) способствующие стабилизации и улучшению состояния экологических систем, сохранению и устойчивому использованию биоразнообразия, воспроизводству природных ресурсов;
- 4) предупреждающие и предотвращающие загрязнение окружающей среды, деградацию природной среды, причинение экологического ущерба в любой форме и связанные с этим угрозы для жизни и (или) здоровья человека;
- 5) направленные на обеспечение безопасного управления опасными химическими веществами, включая стойкие органические загрязнители, снижение уровня химического, биологического и физического воздействий на окружающую среду как антропогенного, так природного характера;
- 6) совершенствующие методы и технологии, направленные на охрану окружающей среды, устойчивое использование природных ресурсов и внедрение международных стандартов управления охраной окружающей среды;
- 7) повышающие эффективность производственного экологического контроля;
- 8) формирующие информационные системы в области охраны окружающей среды и способствующие предоставлению экологической информации;
- 9) способствующие пропаганде экологических знаний, экологическому образованию и просвещению для устойчивого развития;
- 10) направленные на сокращение объемов выбросов парниковых газов и (или) увеличение поглощений парниковых газов.

В рамках полученного разрешения на эмиссии для Уральского линейно – производственного управления УМГ «Уральск» АО «Интергаз Центральная Азия» был разработан План мероприятий по охране окружающей среды на 2027-2036 гг., реализация которого отражается в отчетах. Все реализованные мероприятия осуществляются за счет собственных средств компании.

Протокол действия в нештатных ситуациях

Обязанность оператора включает в себя не только обнаружение и регистрацию нарушений экологического законодательства, но и разработку стратегии действий для предотвращения или смягчения аварийных ситуаций, вызванных данными нарушениями. При обнаружении нарушений сотрудник обязан немедленно принять меры по локализации угрозы и незамедлительно доложить об этом вышестоящему руководству или диспетчеру. Соблюдение

сроков устранения выявленных нарушений контролируется соответствующими органами и природопользователями.

Кроме того, предусматривается расследование аварийных ситуаций, не приводящих к несчастным случаям или экологическим последствиям, с целью выявления причин и принятия мер по их предотвращению в будущем. Для более сложных случаев формируются специальные комиссии. Предприятие должно оперативно информировать компетентные органы об аварийных ситуациях, которые могут привести к загрязнению окружающей среды выбросом вредных веществ.

Важным аспектом является наличие "Плана ликвидации аварийных ситуаций", который определяет порядок действий персонала при возникновении чрезвычайных обстоятельств. Также принимаются профилактические меры для минимизации риска аварийных ситуаций, однако полная гарантия отсутствия их не может быть дана. Поэтому важна оперативная реакция на нештатные ситуации и непрерывный мониторинг их последствий для окружающей среды.

В случае обнаружения аварийных выбросов в окружающую среду необходимо немедленно информировать технические службы и вышестоящее руководство для принятия мер по ликвидации и нормализации ситуации. Эти сведения также должны быть переданы государственным органам в соответствии с действующим законодательством.

Аналитический контроль за состоянием окружающей среды осуществляется специалистами аккредитованной лабораторией, которые проводят анализы и измерения в соответствии с установленными методиками и на оборудовании, прошедшими поверку. При этом уделяется внимание повышению квалификации персонала и развитию методов внутреннего контроля для обеспечения точности и достоверности результатов.

ВЫВОДЫ

Предлагаемая стратегия производственного экологического контроля в области воздействия деятельности объектов УМГ «Уральск» АО «Интергаз Центральная Азия» направлена на систематический анализ исчерпывающей базы данных о состоянии компонентов окружающей природной среды. Эта программа призвана обеспечить всестороннюю оценку воздействия деятельности предприятия на окружающую экосистему.

Основные цели производственного экологического контроля включают в себя следующее:

- Получение информации, необходимой для принятия решений относительно формулирования политики, определения целевых показателей и выбора инструментов регулирования производственных процессов, которые потенциально могут оказать воздействие на окружающую среду.

- Гарантирование соблюдения всех требований, установленных экологическим законодательством.

- Минимизация отрицательного влияния производственных процессов предприятия на окружающую среду и здоровье человека.

- Принятие более оперативных мер по предотвращению и урегулированию нештатных ситуаций.

- Формирование более высокого уровня осведомленности и ответственности у руководства и персонала компании в вопросах экологии.

- Информирование общественности о результативности экологической деятельности предприятий и о потенциальных рисках для здоровья населения, а также обеспечение соответствия всем экологическим стандартам.

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

Программа производственного экологического контроля разработана с учетом всех нормативных требований природоохранного законодательства, что подчеркивает ее необходимость в обеспечении экологической устойчивости бизнес-процессов.

Приложение 1к
Правилам разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II
категорий, ведения внутреннего учета, формирования и представления периодических отчетов по
результатам производственного экологического контроля
Форма

Программа производственного экологического контроля объектов I и II категории

Таблица 1. Общие сведения о предприятии

Наименование производствен ного объекта	Месторасполо жение по коду КАТО (Классификатор административно территориальн ых объектов)	Место располо жение, координаты	Бизнес идентификаци онный номер (далее - БИН)	Вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности (далее- ОКЭД)	Краткая характеристика производстве нного процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предпри ятия
1	2	3	4	5	6	7	8
Уральское ЛПУ	274463100	51°10'15"с.ш. 51°30'57"в.д	971241004860	Транспортировка по трубопроводу 49.50.0	Транспортировка природного газа по магистральным газопроводам	Акционерное общество "Интергаз Центральная Азия" Западно-Казахстанская область, Уральск Г.А., г.Уральск, улица Д. Нурпеисовы, дом 17/6 БИН 971241004860 БИК HSBKKZKX ИИК KZ186010181000008204 АО «Народный сберегательный банк Казахстана»	II категория 15741862.925 тыс м ³

Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Лимит накопления отходов, тонн		Вид операции, которому подвергается отходы
		на 2027, 2030-2036 г.г.	на 2028-2029гг	
Неопасные отходы				
Офисная мебель, хозяйственный инвентарь и принадлежности	03 01 99	2,0	2,0	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Битум	05 01 17	0,3	0,3	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Остатки стекловолоконных материалов	10 11 03	6,042	6,042	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Опилки и стружки черных металлов	12 01 01	0,8	0,8	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Отходы сварки	12 01 13	0,375	0,375	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Использованные мелющие тела и шлифовальные материалы	12 01 21	0,183	0,183	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Пластмассовая упаковка (ПЭТ)	15 01 02	1,01696	1,01696	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Смешанная упаковка	15 01 06	6,2	6,2	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Абсорбенты, фильтровальные материалы (воздушные фильтры)	15 02 03	0,3026	0,3026	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Черные металлы	16 01 17	10 035,1	10 035,1	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Цветные металлы	16 01 18	5,0	5,0	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Отходы электрического и электронного оборудования (электронный лом, отходы оргтехники)	16 02 16	0,5917	0,5917	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Дерево	17 02 01	0,3	0,3	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Изоляционные материалы, за исключением упомянутых в 17 06 01 и 17 06 03	17 06 04	30,0	30,0	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Смешанные отходы строительства и сноса, за исключением упомянутых в 17 09 01, 17 09 02 и 17 09 03	17 09 04	20,273	20,273	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Бумага и картон	19 12 01	2,0	2,0	Сбор, учет и передача в специализированные организации

Программа производственного экологического контроля для Уральского ЛПУ УМГ «Уральск» АО «Интергаз Центральная Азия» на 2027 – 2036 годы

Отработанные шины	16 01 03	49,0	49,0	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Отходы резины	19 12 04	0,3	0,3	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Пластмассы	20 01 39	1,5	1,5	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Смешанные коммунальные отходы	20 03 01	24,772	24,772	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Медицинские препараты	18 01 09	0,02	0,02	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Отработанные тормозные колодки и накладки	16 01 12	0,22	0,22	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Стекла автомобильные (триплекс, закаленные)	16 01 20	0,372	0,372	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Светодиодные (LED) и галогенные автомобильные лампы	16 01 22	0,01116	0,01116	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Смет с территории	20 03 03	2,454	2,454	Сбор, учет и передача в специализированные организации
ОПАСНЫЕ ОТХОДЫ				
Маслянистые шламы от технического обслуживания машин и оборудования	05 01 06*	5,049	5,049	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Отходы химических реагентов	06 01 99*	0,054	0,054	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества	08 01 11*	1,254	1,254	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Отработанное масло	13 02 08*	14,4389	14,4389	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (тара из-под масел, одоранта и химреагентов)	15 01 10*	2,801	2,801	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Промасленная ветошь	15 02 02*	0,448	0,448	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Масляные фильтры	16 01 07*	1,4436	1,4436	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Антифриз	16 01 14*	0,875	0,875	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Трансформаторы и конденсаторы, содержащие поли- хлорированные бифенилы 16 02 09*	16 02 09*	0	0,828	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Водные жидкие отходы, содержащие опасные вещества (газовый конденсат)	16 10 01*	11,55	11,55	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Грунт и камни, содержащие опасные вещества (замазученный грунт)	17 05 03*	1,37	1,37	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Люминесцентные лампы и другие	20 01 21*	0.136517	0.136517	Сбор, учет и передача в специализированные организации

Программа производственного экологического контроля для Уральского ЛПУ УМГ «Уральск» АО «Интергаз Центральная Азия» на 2027 – 2036 годы

ртутьсодержащие отходы				специализированные организации
Свинцовые аккумуляторы	16 06 01*	1,9575	1,9575	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Тормозные жидкости	16 01 13*	0,033	0,033	Сбор, учет и передача в специализированные организации

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	518
2	Организованных, из них:	432
3	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	0
4	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	0
6	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
7	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	432
8	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
9	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	12
10	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	420
11	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	86

Мониторинг выбросов путём автоматизированной системы мониторинга осуществляется объектами I категории. УМГ «Уральск» не относится к объектам I категории, автоматизированные системы не установлены.

Таблица 4. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источники выброса		местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекту	Периодичность инструментальных замеров
		наименование	номер			
1	2	3	4	5	6	7
Уральское ЛПУ	10мВт	ГПА ГТК-10И (КЦ-А) №1	0001	ЗКО, район Байтерек, пос. Новенький КС «Уральск» 51°10'15"с.ш. 51°30'57"в.д	Оксид азота Диоксид азота Оксид углерода Диоксид серы	1 раз в квартал
	10мВт	ГПА ГТК-10И (КЦ-А) №2	0002			
	10мВт	ГПА ГТК-10И (КЦ-А) №3	0003			
	10мВт	ГПА ГТК-10И (КЦ-А) №4	0004			
	10мВт	ГПА ГТК-10И (КЦ-А) №5	0005			
	10мВт	ГПА ГТК-10И (КЦ-А) №6	0006			
	10мВт	ГПА ГТК-10И (КЦ-А) №7	0007			
	10мВт	ГПА ГТК-10И (КЦ-Б) №1	0100			
	10мВт	ГПА ГТК-10И (КЦ-Б) №2	0101			
	10мВт	ГПА ГТК-10И (КЦ-Б) №3	0102			
	10мВт	ГПА ГТК-10И (КЦ-Б) №4	0103			
		Котельная КС	0192			

Таблица 5. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование источника	номер			
1	2	3	4	5	6
Уральское ЛПУ, КЦ-А	Свечи турбодетандера	0008-0014	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, КЦ-А	Свечи центробежных нагнетателей	0015-0021	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, КЦ-А	Свеча маслобака	0022-0028	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Масло минеральное	Турбинное масло ТП-22
Уральское ЛПУ, КЦ-А	Свеча дегазатора масла	0029-0035		Метан	Природный газ, турбинное масло ТП-22
				Масло минеральное	
Уральское ЛПУ, КЦ-А	Свеча блока стопорно-регулирующих клапанов	0036-0042	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, КЦ-А	Дренажная емкость масла	0043-0049	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Масло минеральное	Турбинное масло ТП-22
Уральское ЛПУ, КЦ-А	Блок осушки газа	0050-0051	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	

Уральское ЛПУ, КЦ-А	Свеча предохранительного клапана Блока осушки газа	0052	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, КЦ-А	Свеча БПТГ	0053	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, КЦ-А	Свеча входного коллектора	0054-0060	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, КЦ-А	Свеча между краном № и обратным клапаном	0061-0067	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, КЦ-А	Свеча линии рециркуляции	0068-0074	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, КЦ-А	Свеча линии пускового газа	0075-0081	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, КЦ-А	Свеча входного коллектора нагнетателя ГПА №1-4	0082	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, КЦ-А	Свеча входного коллектора нагнетателя ГПА №5-7	0083	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Метан	Природный газ

				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, КЦ-А	Свеча выходного коллектора нагнетателя ГПА№1-4	0084	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, КЦ-А	Свеча выходного коллектора нагнетателя ГПА№5-7	0085	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, КЦ-А	Свеча выходного коллектора нагнетателя ГПА№5-7	0086	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, КЦ-А	Свеча пускового газа КЦ-А	0087	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, КЦ-А	Свеча топливного газа КЦ-А	0088	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, КЦ-А	Свечи пылеуловителей КЦ-А	0089-0094	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, КЦ-А	Конденсатосборник КЦ-А	0095	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Метан	Природный газ, хранение продувочной жидкости

				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
				Углеводороды предельные C ₁₂ -C ₁₉	
Уральское ЛПУ, КЦ-А	Свеча аварийной емкости импульсного газа КЦ-А	0096	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Метан	Природный газ, хранение продувочной жидкости
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, КЦ-А	Свеча входного коллектора КЦ-А	0097	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Метан	Природный газ, хранение продувочной жидкости
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, КЦ-А	Свеча выходного коллектора КЦ-А	0098	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Метан	Природный газ, хранение продувочной жидкости
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, КЦ-А	Свеча секущего крана №20 КЦ-А	0099	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Метан	Природный газ, хранение продувочной жидкости
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, КЦ-Б	Свечи турбодетандера	0104-0107	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, КЦ-Б	Свечи центробежных нагнетателей	0108-0111	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	

Программа производственного экологического контроля для Уральского ЛПУ УМГ «Уральск» АО «Интергаз Центральная Азия» на 2027 – 2036 годы

				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, КЦ-Б	Свеча маслобака	0112-0115	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д.	Масло минеральное	Турбинное масло ТП-22
Уральское ЛПУ, КЦ-Б	Свеча дегазатора масла	0116-0119	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д.	Метан	Природный газ, турбинное масло ТП-22
				Масло минеральное	
Уральское ЛПУ, КЦ-Б	Свеча блока стопорно-регулирующих клапанов	0120-0123	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д.	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, КЦ-Б	Дренажная емкость масла	0124-0127	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д.	Масло минеральное	Турбинное масло ТП-22
Уральское ЛПУ, КЦ-Б	Блок осушки газа	0128-0129	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д.	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, КЦ-Б	Свеча предохранительного клапана Блока осушки газа	0130-0133	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д.	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, КЦ-Б	Свеча БПТГ	0134-0137	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д.	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, КЦ-Б	Свеча входного коллектора	0138-0141	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д.	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, КЦ-Б	Свеча между краном № и обратным клапаном	0142-0145	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д.	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	

				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, КЦ-Б	Свеча линии рециркуляции	0146-0149	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, КЦ-Б	Свеча входного коллектора нагнетателя ГПА№1-4	0150	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, КЦ-Б	Свеча выходного коллектора нагнетателя ГПА№1-4	0151	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, КЦ-Б	Свеча линии редуцирования	0152	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, КЦ-Б	Свечи АВО газа	0153-0158	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, КЦ-Б	Конденсатосборник КЦ-А	0159	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Метан	Природный газ, хранение продувочной жидкости
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
				Углеводороды предельные C ₁₂ -C ₁₉	
Уральское ЛПУ, КЦ-Б	Свеча входного коллектора КЦ-А	0160	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Метан	Природный газ, хранение продувочной жидкости
				Сероводород	
				Меркаптаны	

				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, КЦ-Б	Свеча выходного коллектора КЦ-А	0161	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Метан	Природный газ, хранение продувочной жидкости
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, КЦ-Б	Свеча секущего крана №20 КЦ-А	0162	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Метан	Природный газ, хранение продувочной жидкости
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, КЦ-Б, АГРС «Фурманово»	Свеча входного газопровода	0163	49°03'40" с.ш. 47°15'48" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, КЦ-Б, АГРС «Фурманово»	Свеча узла учета	0166	49°03'40" с.ш. 47°15'48" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, КЦ-Б, АГРС «Фурманово»	Свеча емкости одоранта	0167	49°03'40" с.ш. 47°15'48" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, КЦ-Б, АГРС «Фурманово»	Свеча предохранительных клапанов	0168	49°03'40" с.ш. 47°15'48" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	

Уральское ЛПУ, КЦ-Б, АГРС «Фурманово»	ПГА-100	0169	49°03'40" с.ш. 47°15'48" в.д	Азота (IV) диоксид	Природный газ
				Азот (II) оксид	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
Уральское ЛПУ, КЦ-Б, АГРС «Фурманово»	Продувка фильтров	0241	49°03'40" с.ш. 47°15'48" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, КЦ-А	Аккумуляторная КЦ-А	0170	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Серная кислота	Электролит
Уральское ЛПУ, КЦ-А	Газотурбогенератор «Сатурн» КЦ-А	0171-0172	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Азота диоксид	Природный газ
				Ангидрид сернистый	
				Углерод оксид	
				Метан	
Уральское ЛПУ, КЦ-А	Сапун замкнутого контура масла ГТГ	0173-0174	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Масло минеральное	Турбинное масло ТП-22
Уральское ЛПУ, КЦ-А	Продувочная свеча ГТГ "Сатурн"	0175-0176	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, КЦ-А	Свеча пускового газа ГТГ "Сатурн"	0177-0178	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, КЦ-А	Склад масел - насосная КЦ-А	0179	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Масло минеральное	Турбинное масло ТП-22
Уральское ЛПУ, КЦ-А	Резервуары хранения масла КЦ-А	0180	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Масло минеральное	Турбинное масло ТП-22
Уральское ЛПУ, КЦ-Б	Резервуары хранения масла КЦ-Б	0181-0182	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Масло минеральное	Турбинное масло ТП-22
Уральское ЛПУ, КЦ-Б	Склад масел - насосная КЦ-Б	0183	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Масло минеральное	Турбинное масло ТП-22
Уральское ЛПУ, КЦ-Б	Склад масел - ПСЭМ	0233	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Масло минеральное	Турбинное масло ТП-22

Программа производственного экологического контроля для Уральского ЛПУ УМГ «Уральск» АО «Интергаз Центральная Азия» на 2027 – 2036 годы

Уральское ЛПУ, КЦ-Б	Насосная - отстойник масла	0234	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Масло минеральное	Турбинное масло ТП-22
Уральское ЛПУ, КЦ-Б	Насосная – емкость для отработанного масла	0235	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Масло минеральное	Турбинное масло ТП-22
Уральское ЛПУ, КЦ-Б	Аккумуляторная КЦ-Б	0184	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Серная кислота	Электролит
Уральское ЛПУ, КЦ-Б	Газотурбогенератор «Сатурн» КЦ-Б	0185	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Азота диоксид	Природный газ
				Ангидрид сернистый	
				Углерод оксид	
				Метан	
Уральское ЛПУ, КЦ-Б	Сапун замкнутого контура масла ГТГ	0186	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Масло минеральное	Турбинное масло ТП-22
Уральское ЛПУ, КЦ-Б	Продувочная свеча ГТГ "Сатурн"	0187	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, КЦ-Б	Свеча пускового газа ГТГ "Сатурн"	0188	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, вспомогательное производство	Вытяжная труба химического шкафа химлаборатории	0189	49°14'60" с.ш. 50°19'50" в.д.	Азотная кислота	Использование химических реагентов
				Соляная кислота	
				Серная кислота	
				Натрий гидроксид	
				Аммиак	
				Уксусная кислота	
				Этанол	
				Тетрахлорметан	
				Бензол	
				Толуол	
				Ацетон	
Уральское ЛПУ, вспомогательное производство	Боксы на 4 автомашины	0190-0191	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Углерод оксид	Бензин, диз. Топливо
				Углеводороды предельные C ₁₂ -19	
				Азота диоксид	

				Сажа	
				Сера диоксид	
				Бенз/а/пирен	
				Акролеин	
				Формальдегид	
Уральское ЛПУ, вспомогательное производство	Продувочная свеча котельной	0193	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, вспомогательное производство	Свеча сброса с контура ЦРУ	0194	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, вспомогательное производство	Свеча сброса газа при останове котлов	0195	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, вспомогательное производство	Токарный цех	0196-0197	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Взвешенные частицы PM10	Время работы металлообрабатываю щих станков
				Пыль абразивная	
Уральское ЛПУ, вспомогательное производство	Открытый склад инертных материалов	6001-6003	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	ПГС, щебень, известь, цемент
Уральское ЛПУ, вспомогательное производство	Выемочно-погрузочные работы	6004	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	Грунт
Уральское ЛПУ, вспомогательное производство	Временное хранение изъятых грунта	6005	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния Метан	Грунт
	Свеча пускового газа ГТГ Сатурн	0164	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Сероводород Меркаптаны	Природный газ

				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, вспомогательное производство	Газорезка	6006	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Железо оксиды	Пропан
				Марганец и его соединения	
				Азота диоксид	
				Углерод оксид	
Уральское ЛПУ, вспомогательное производство	Переносные станки для резки и шлифовки	6007	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Взвешенные частицы PM ₁₀	Шлифовальные и отрезные круги
				Пыль абразивная	
Уральское ЛПУ, вспомогательное производство	Боксы на 2 въезда	6008	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Углерод оксид	Бензин, диз. Топливо
				Углеводороды предельные C ₁₂ -C ₁₉	
				Азота диоксид	
				Сажа	
				Сера диоксид	
				Бенз/а/пирен	
				Акролеин	
				Формальдегид	
				Древесная пыль	
				Взвешенные вещества	
				Пыль абразивная	
				Диметилбензол	
				Уайт-спирит	
Уральское ЛПУ, КЦ-Б, вспомогательное производство	Оздоровительный комплекс (сауна)-печь газовая УГОП-П-16	0199-0200	49°03'40" с.ш. 47°15'48" в.д	Азота (IV) диоксид	Природный газ
				Азот (II) оксид	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
Уральское ЛПУ, вспомогательное производство	Бокс РСГ заточной станок	0201	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Взвешенные частицы PM ₁₀	Время работы
				Пыль абразивная	
Уральское ЛПУ, вспомогательное производство	Покрасочные работы	6009	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Диметилбензол	Использование ЛКМ
				Метилбензол	
				Бутан-1-ол	
				Этанол	

				2-Этоксизтанол	
				Бутилацетат	
				Пропан-2-он	
				Уайт-спирит	
Уральское ЛПУ, вспомогательное производство	Здание ЛЭС, ангар на 2 въезда	6010	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Углерод оксид	Бензин, диз. Топливо
				Углеводороды предельные C12-19	
				Азота диоксид	
				Сажа	
				Сера диоксид	
				Бенз/а/пирен	
				Акролеин	
				Формальдегид	
Уральское ЛПУ, вспомогательное производство	Переносные станки для резки и шлифовки	6010	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Взвешенные частицы PM10	Шлифовальные и отрезные круги
				Пыль абразивная	
Уральское ЛПУ, вспомогательное производство	Сварочные посты ЛЭС	0202,	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Взвешенные частицы PM10	Сварочные электроды
				Железо оксиды	
				Марганец и его соединения	
				Хром	
				Азота диоксид Углерод оксид	
				Фториды неорганические плохо растворимые	
				Фтористые газообразные соединения	
				Пыль абразивная	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:70-20	
Уральское ЛПУ, вспомогательное производство	МГ. Передвижной аппарат на диз.топливе для сварочных, отрезных и шлифовальных работ	6019-6028	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Взвешенные частицы PM10	Сварочные электроды
				Железо оксиды	
				Марганец и его соединения	
				Хром	
				Азота диоксид Азот оксид Углерод Сера диоксид Бензапирен	

				Формальдегид Углеводороды Углерод оксид	
				Фториды неорганические плохо растворимые	
				Фтористые газообразные соединения	
				Пыль абразивная	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:70-20	
Уральское ЛПУ, вспомогательное производство	Сварочные посты службы ЛЭС)	0203	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Железо оксиды	
				Марганец и его соединения	
				Азота диоксид	
				Углерод оксид	
				Фториды неорганические плохо растворимые	
				Фтористые газообразные соединения	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:70-20	
Уральское ЛПУ, вспомогательное производство	Передвижной сварочный аппарат на диз. топливе ЛЭС	6011	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Железо оксиды	Диз. топливо, сварочные электроды
				Марганец и его соединения	
				Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	
				Фториды неорганические плохо растворимые	
				Фтористые газообразные соединения	
				Азота диоксид	
				Азота оксид	
				Углерод оксид	
				Углеводороды предельные C12-19	
				Сажа	
				Серы диоксид	
				Формальдегид	
				Бенз(а)пирен	
Уральское ЛПУ, вспомогательное производство	Газорезка	6012	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Железо оксиды	Пропан
				Марганец и его соединения	
				Азота диоксид	
				Углерод оксид	

Программа производственного экологического контроля для Уральского ЛПУ УМГ «Уральск» АО «Интергаз Центральная Азия» на 2027 – 2036 годы

Уральское ЛПУ, вспомогательное производство	Переносные станки для резки и шлифовки	6013	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Взвешенные частицы PM10	Шлифовальные и отрезные круги
				Пыль абразивная	
Уральское ЛПУ, вспомогательное производство	Здание ЛЭС на 2 въезда - Покрасочные работы	6039	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Диметилбензол	Лакокрасочные материалы
				Уайт-спирит	
Уральское ЛПУ, вспомогательное производство	Гараж на 5 въездов	0204-0205	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Углерода оксид	Бензин, диз. топливо
				Углеводороды	
				Азота диоксид	
				Сажа	
				Ангидрид сернистый	
				Бенз/а/пирен	
				Акролеин	
				Формальдегид	
Уральское ЛПУ, вспомогательное производство	Моторный цех, испытательный стенд т/аппаратуры	0206	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Оксид углерода	Бензин, диз. топливо
				Азота диоксид	
				Азота оксид	
				Керосин	
				Сера диоксид	
				Сажа	
Уральское ЛПУ, вспомогательное производство	Токарный цех	0207-0209	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Взвешенные частицы PM10	Время работы металлообрабатываю щих станков
				Пыль абразивная	
				Олова оксид	
Уральское ЛПУ, вспомогательное производство	Гараж на 2 въезда	0212-0213	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Углерод оксид	Бензин, диз. топливо
				Углеводороды предельные C12-19	
				Азота диоксид	
				Сажа	
				Сера диоксид	
				Бенз/а/пирен	
				Акролеин	
				Формальдегид	
Уральское ЛПУ, вспомогательное производство	Участок мойки двигателей	0214	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Натрий гидрооксид	Время работы

Программа производственного экологического контроля для Уральского ЛПУ УМГ «Уральск» АО «Интергаз Центральная Азия» на 2027 – 2036 годы

Уральское ЛПУ, вспомогательное производство	Автостоянки	6014-6015, 0226,0227	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Углерод оксид	Бензин
				Углеводороды предельные C12-19	
				Формальдегид	
				Углерод	
				Бенз/а/пирен	
				Сера диоксид	
				Азота диоксид	
Уральское ЛПУ, вспомогательное производство	АЗС (новая)	0220, 0224,0225	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Углеводороды предельные C12-19	Масло, бензин, дизтопливо
				Сероводород	
Уральское ЛПУ, вспомогательное производство	УТТиСТ – токарный цех	0228-0229	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Взвешенные частицы PM10	Время работы
				Пыль абразивная	
Уральское ЛПУ, вспомогательное производство	УТТиСТ – аккумуляторная	0231	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Серная кислота	Время работы
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ	Терминал – замерный узел	0239,0240	51°19'48" с.ш. 51°30'52" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ	Свечи участка запуска и приема поршня	1001-1006	51°19'48" с.ш. 51°30'52" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
				Углеводороды предельные C12-19	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ	Выемочно-погрузочные работы	6017	Линейная часть трубопроводов	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	Грунт
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ	Временное хранение изъятго грунта	6018	Линейная часть трубопроводов	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	Грунт
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ	МКС, МАКС	1064,1065	Линейная часть трубопроводов	Оксиды углерода	Природный газ, дизельное топливо
				Азота диоксид	

				Азота оксид	
				Углеводороды C12-C19	
				Углерод черный (Сажа)	
				Оксиды серы	
				Формальдегид	
				Бенз(а)пирен	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ	Газорезка	6029-6038	Передвижной	Железо оксиды	Пропан
				Марганец и его соединения	
				Азота диоксид	
				Углерод оксид	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ	Свечи МГ «Союз», «Оренбург-Новопсков»	1007-1018	Линейная часть трубопроводов	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C1-C5	
				Углеводороды C6-C10	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ	Свечи МГ «Карачаганак-Уральск»	1019-1025	Линейная часть трубопроводов	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C1-C5	
				Углеводороды C6-C10	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ	Газопровод-отвод на ГРС «Январцево»	1026-1027, 1061	51°27'45" с.ш. 52°15'05" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C1-C5	
				Углеводороды C6-C10	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ	Газопровод-отвод на ГРС «Дарьинск»	1028, 1060	51°21'40" с.ш. 51°44'00" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C1-C5	
				Углеводороды C6-C10	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ	Газопровод-отвод на ГРС-1 «Уральск»	1029-1030, 1031	51°15'43" с.ш. 51°25'12" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	

				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ	Газопровод-отвод на ГРС-2 «Уральск»	1031-1032,1057,1059	51°14'28" с.ш. 51°17'39" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ	Газопровод-отвод на ГТЭС-200	1056	51°14'28" с.ш. 51°17'39" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ	Газопровод-отвод на ГРС «Ростоши»	1033,1058	51°17'55" с.ш. 51°06'23" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ	Газопровод-отвод на ГРС «Переметное»	1034,1062	51°12'56" с.ш. 50°50'21" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ	Газопровод-отвод на ГРС «Фурманово»	1035	51°20'12" с.ш. 51°31'04" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ	Газопровод-отвод на ГРС «Жанаталап»	1036-1037,1063	51°23'09" с.ш. 53°29'36" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	

				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ	Газопровод-отвод на ГРС-1 «Уральск» (новая)	1038, 1039	51°18'10" с.ш. 51°29'43" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ	Газопровод-отвод на ГРС «Аксай-Бурлин»	1040	51°11'24" с.ш. 53°02'45" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ	Газопровод-отвод на ГРС «Тунгуш»	1041-1042	51°15'50" с.ш. 53°13'49" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ	Газопровод-отвод на ГРС «Жымпиты»	1043-1047	50°16'22" с.ш. 52°35'34" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ	Газопровод-отвод на ГРС «Новопавловка»	1048-1049	51°07'08" с.ш. 51°41'42" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ	Газопровод-отвод на ГРС «Каратобе»	1050-1055	49°42'02" с.ш. 53°28'12" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	

Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС-1 «Уральск»	Конденсатосборник, Продувка фильтров	2003	51°15'43" с.ш. 51°25'12" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
				Углеводороды C ₁₂ -C ₁₉	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ	Склады инертных материалов на ГРС	6123-6147	51°15'43" с.ш. 51°25'12" в.д	Пыль неорганическая с содержанием SiO ₂ 20-70%	ПГС, щебень, песок
				Пыль неорганическая с содержанием SiO ₂ выше 20-%	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ	Участки окраски на ГРС	6122-6148	51°15'43" с.ш. 51°25'12" в.д	Ксилол	Лакокрасочные материалы
				Толуол	
				Спирт н-бутиловый	
				Спирт этиловый	
				Этилцеллозольв	
				Бутилацетат	
				Ацетон	
				Уайт-спирит	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС-1 «Уральск» (новая)	Подогреватель газа ПТГ-15	0243	51°18'10" с.ш. 51°29'43" в.д	Азота диоксид Азот оксид Сера диоксид Углерод оксид	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС-1 «Уральск» (новая)	Конденсатосборник, продувка фильтров	2011	51°18'10" с.ш. 51°29'43" в.д	Метан	Природный газ, хранение продувочной жидкости
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
				Углеводороды предельные C ₁₂ -C ₁₉	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС-1 «Уральск» (новая)	Свеча узла учета	2012	51°18'10" с.ш. 51°29'43" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	

				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС-1 «Уральск» (новая)	Свеча емкости одоранта	2013	51°18'10" с.ш. 51°29'43" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, СРДГ Терминал Новенький	Свеча продувка фильтров	2122	51°18'10" с.ш. 51°29'43" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
				Углеводороды предельные C ₁₂ -C ₁₉	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС-2 «Уральск»	Свеча входного газопровода	2015	51°14'28" с.ш. 51°17'39" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС-2 «Уральск»	Конденсатосборник, продувка фильтров	2017	51°14'28" с.ш. 51°17'39" в.д	Метан	Природный газ, хранение продувочной жидкости
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
				Углеводороды предельные C ₁₂ -C ₁₉	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС-2 «Уральск»	Свеча узла учета	2018	51°14'28" с.ш. 51°17'39" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	

				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС-2 «Уральск»	Свеча емкости одоранта	2019	51°14'28" с.ш. 51°17'39" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС-2 «Уральск»	Блок редуцирования- котел АОГВ-11,6	2021	51°14'28" с.ш. 51°17'39" в.д	Азота диоксид	Природный газ
				Азот оксид	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС-2 «Уральск»	Свеча ППК узла редуцирование АГНКС	2147	51°14'28" с.ш. 51°17'39" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС-2 «Уральск»	Отопительный котел дома оператора	2022	51°14'28" с.ш. 51°17'39" в.д	Азота диоксид	Природный газ
				Азот оксид	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Дарьинск»	Свеча входного газопровода	2023	51°21'40" с.ш. 51°44'00" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Дарьинск»	Свеча выходного газопровода	2024	51°21'40" с.ш. 51°44'00" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	

				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Дарьинск»	Свеча узла учета	2126	51°21'40" с.ш. 51°44'00" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Дарьинск»	Кран 52/53	2148-2149	51°21'40" с.ш. 51°44'00" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Дарьинск»	Свеча узла учета	2026	51°21'40" с.ш. 51°44'00" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Дарьинск»	Свеча емкости одоранта	2027, 2150	51°21'40" с.ш. 51°44'00" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Дарьинск»	ПГА-100	2029	51°21'40" с.ш. 51°44'00" в.д	Азота диоксид	Природный газ
				Азот оксид	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
Уральское ЛПУ, линейная часть	Отопительный котел дома оператора	2030	51°21'40" с.ш. 51°44'00" в.д	Азота диоксид	Природный газ

МГ, АГРС «Дарьинск»					
				Азот оксид	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Дарьинск»	Бензиновый генератор	6107	51°21'40" с.ш. 51°44'00" в.д	Углеводороды 2704	Бензин
				Углерод оксид	
				Азота диоксид	
				Сажа	
				Ангидрид сернистый	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Акролеин	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Дарьинск»	Заправка бензинового генератора	6108	51°21'40" с.ш. 51°44'00" в.д	Смесь углеводородов C1-C5	Бензин
				Смесь углеводородов C6-C10	
				Амилены	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Этилбензол	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Январцево»	Настенный газовый котел SF операторной	0242	51°27'45" с.ш. 52°15'05" в.д	Азота диоксид	Природный газ
				Азот оксид	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Январцево»	Свеча входного газопровода	2031	51°27'45" с.ш. 52°15'05" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C1-C5	
				Углеводороды C6-C10	
Уральское ЛПУ, линейная часть	Свеча выходного газопровода	2032	51°27'45" с.ш. 52°15'05" в.д	Метан	Природный газ

Программа производственного экологического контроля для Уральского ЛПУ УМГ «Уральск» АО «Интергаз Центральная Азия» на 2027 – 2036 годы

МГ, АГРС «Январцево»					
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Январцево»	Конденсатосборник, продувка фильтров	2033	51°27'45" с.ш. 52°15'05" в.д	Метан	Природный газ, хранение продувочной жидкости
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
				Углеводороды предельные C ₁₂ -C ₁₉	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Январцево»	Свеча узла учета	2034	51°27'45" с.ш. 52°15'05" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Январцево»	Свеча емкости одоранта	2035	51°27'45" с.ш. 52°15'05" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Январцево»	ПГА-200	2037	51°27'45" с.ш. 52°15'05" в.д	Азота диоксид	Природный газ
				Азот оксид	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Январцево»	Отопительный котел дома оператора	2038-2039	51°27'45" с.ш. 52°15'05" в.д	Азота диоксид	Природный газ
				Азот оксид	
				Сера диоксид	

Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Январцево»	Бензиновый генератор	6109	51°21'40" с.ш. 51°44'00" в.д	Углерод оксид Бензин	Бензин
				Углерод оксид	
				Азота диоксид	
				Сажа	
				Ангидрид сернистый	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Акролеин	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Январцево»	Заправка бензинового генератора	6110	51°21'40" с.ш. 51°44'00" в.д	Смесь углеводородов C1-C5	Бензин
				Смесь углеводородов C6-C10	
				Амилены	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Этилбензол	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Переметное»	Свеча входного газопровода	2040	51°12'56" с.ш. 50°50'21" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C1-C5	
				Углеводороды C6-C10	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Переметное»	Свеча выходного газопровода	2041	51°12'56" с.ш. 50°50'21" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C1-C5	
				Углеводороды C6-C10	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Переметное»	Конденсатосборник, продувка фильтров	2042	51°12'56" с.ш. 50°50'21" в.д	Метан	Природный газ, хранение продувочной жидкости
				Сероводород	
				Меркаптаны	

				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
				Углеводороды предельные C ₁₂ -C ₁₉	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Переметное»	Свеча узла учета	2043	51°12'56" с.ш. 50°50'21" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Переметное»	Свеча емкости одоранта	2044	51°12'56" с.ш. 50°50'21" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Переметное»	ПГА-200	2046	51°12'56" с.ш. 50°50'21" в.д	Азота диоксид	Природный газ
				Азот оксид	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Переметное»	Блок редуцирования ППК	2151, 2152	51°17'55" с.ш. 51°06'23" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Переметное»	Отопительный котел дома оператора	2047	51°12'56" с.ш. 50°50'21" в.д	Азота диоксид	Природный газ
				Азот оксид	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Переметное»	Бензиновый генератор АМПЕРОС	6149	51°12'56" с.ш. 50°50'21" в.д	Бензин	Бензин

				Углерод оксид	
				Азота диоксид	
				Сажа	
				Ангидрид сернистый	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Акролеин	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Ростоши»	Свеча входного газопровода	2048	51°17'55" с.ш. 51°06'23" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Ростоши»	Свеча выходного газопровода	2049	51°17'55" с.ш. 51°06'23" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Ростоши»	Конденсатосборник, продувка фильтров	2050	51°17'55" с.ш. 51°06'23" в.д	Метан	Природный газ, хранение продувочной жидкости
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
				Углеводороды предельные C ₁₂ -C ₁₉	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Ростоши»	Свеча узла учета	2051	51°17'55" с.ш. 51°06'23" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Ростоши»	Свеча емкости одоранта	2052	51°17'55" с.ш. 51°06'23" в.д	Метан	Природный газ

				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Ростоши»	ПГА-200	2054	51°17'55" с.ш. 51°06'23" в.д.	Азота диоксид	Природный газ
				Азот оксид	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Ростоши»	Отопительный котел дома оператора	2055	51°17'55" с.ш. 51°06'23" в.д.	Азота диоксид	Природный газ
				Азот оксид	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Ростоши»	Технологический блок ППК	2153	51°17'55" с.ш. 51°06'23" в.д.	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Ростоши»	Свеча за территорией ГРС	2154-2155	51°17'55" с.ш. 51°06'23" в.д.	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Ростоши»	ПГ-ПТ-10 Свеча	2157-2158	51°17'55" с.ш. 51°06'23" в.д.	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, линейная часть	Импульсная трубка 39 крана	2156	51°17'55" с.ш. 51°06'23" в.д.	Метан	Природный газ

МГ, АГРС «Ростоши»					
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Ростоши»	Бензиновый генератор	6111	51°21'40" с.ш. 51°44'00" в.д	Углеводороды 2704	Бензин
				Углерод оксид	
				Азота диоксид	
				Сажа	
				Ангидрид сернистый	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Акролеин	
	Заправка бензинового генератора	6112	51°21'40" с.ш. 51°44'00" в.д	Смесь углеводородов C ₁ -C ₅	Бензин
				Смесь углеводородов C ₆ -C ₁₀	
				Амилены	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Этилбензол	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Новопавловка»	Конденсатосборник	2058	51°07'08" с.ш. 51°41'42" в.д	Сероводород	Природный газ, хранение продувочной жидкости
				Углеводороды предельные C ₁₂ -C ₁₉	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Новопавловка»	Свеча емкости одоранта	2060	51°07'08" с.ш. 51°41'42" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Новопавловка»	Свеча предохранительных клапанов	2061	51°07'08" с.ш. 51°41'42" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	

				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Новопавловка»	Бензиновый генератор	6113	51°07'08" с.ш. 51°41'42" в.д	Углеводороды 2704	Бензин
				Углерод оксид	
				Азота диоксид	
				Сажа	
				Ангидрид сернистый	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Акролеин	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Новопавловка»	Заправка бензинового генератора	6114	51°07'08" с.ш. 51°41'42" в.д	Смесь углеводородов C ₁ -C ₅	Бензин
				Смесь углеводородов C ₆ -C ₁₀	
				Амилены	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Этилбензол	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Новопавловка»	Свеча узла	2159-2161	51°07'08" с.ш. 51°41'42" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Новопавловка»	Подогреватель газа ПГ-10	0244	51°07'08" с.ш. 51°41'42" в.д	Азота диоксид	Природный газ
				Азот оксид	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Аксаи/Бурлин»	Конденсатосборник, продувка фильтров	2064	51°11'24" с.ш. 53°02'45" в.д	Углеводороды предельные C ₁₂ -C ₁₉	Природный газ, хранение продувочной жидкости
				Сероводород	
				Меркаптаны	

				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
				Углеводороды предельные C ₁₂ -C ₁₉	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Аксай/Бурлин»	Свеча емкости одоранта	2066	51°11'24" с.ш. 53°02'45" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Аксай/Бурлин»	Свеча предохранительных клапанов	2067	51°11'24" с.ш. 53°02'45" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Аксай/Бурлин»	Свеча сброса газа с контура ШРУ	2138	51°11'24" с.ш. 53°02'45" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Аксай/Бурлин»	Свеча емкости одоранта	2139	51°11'24" с.ш. 53°02'45" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Аксай/Бурлин»	Бензиновый генератор	6115	51°11'24" с.ш. 53°02'45" в.д	Углеводороды 2704	Бензин
				Углерод оксид	
				Азота диоксид	
				Сажа	
				Ангидрид сернистый	
				Бенз/а/пирен	

				Формальдегид	
				Акролеин	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Аксай/Бурлин»	Заправка бензинового генератора	6116	51°11'24" с.ш. 53°02'45" в.д	Смесь углеводородов C1-C5	Бензин
				Смесь углеводородов C6-C10	
				Амилены	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Этилбензол	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Аксай/Бурлин»	Отопительный котел дома оператора	2068, 2140	51°11'24" с.ш. 53°02'45" в.д	Азота диоксид	Природный газ
				Азот оксид	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Аксай/Бурлин»	Подогреватель газа ПГ-10	0245	51°11'24" с.ш. 53°02'45" в.д	Азота диоксид	Природный газ
				Азот оксид	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Аксай/Бурлин»	Свеча емкости сбора конденсата	2162	51°11'24" с.ш. 53°02'45" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C1-C5	
				Углеводороды C6-C10	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Аксай/Бурлин»	Свеча узла	2163	51°11'24" с.ш. 53°02'45" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C1-C5	
				Углеводороды C6-C10	
Уральское ЛПУ, линейная часть	Свеча ППК узла	2164-2165	51°11'24" с.ш. 53°02'45" в.д	Метан	Природный газ

Программа производственного экологического контроля для Уральского ЛПУ УМГ «Уральск» АО «Интергаз Центральная Азия» на 2027 – 2036 годы

МГ, АГРС «Аксай/Бурлин»					
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C1-C5	
				Углеводороды C6-C10	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Тунгуш»	Конденсатосборник, продувка фильтров	2071	51°15'50" с.ш. 53°13'49" в.д	Метан	Природный газ, хранение продувочной жидкости
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C1-C5	
				Углеводороды C6-C10	
				Углеводороды предельные C12-C19	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Тунгуш»	Свеча предохранительных клапанов	2074, 2141	51°15'50" с.ш. 53°13'49" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C1-C5	
				Углеводороды C6-C10	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Тунгуш»	Бензиновый генератор	6117	51°15'50" с.ш. 53°13'49" в.д	Углеводороды 2704	Бензин
				Углерод оксид	
				Азота диоксид	
				Сажа	
				Ангидрид сернистый	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Акролеин	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Тунгуш»	Заправка бензинового генератора	6118	51°15'50" с.ш. 53°13'49" в.д	Смесь углеводородов C1-C5	Бензин
				Смесь углеводородов C6-C10	
				Амилены	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Этилбензол	

Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Жанаталап»	Свеча входного газопровода	2075	51°23'09" с.ш. 53°29'36" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Жанаталап»	Конденсатосборник, продувка фильтров	2077	51°23'09" с.ш. 53°29'36" в.д	Метан	Природный газ, хранение продувочной жидкости
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
				Углеводороды предельные C ₁₂ -C ₁₉	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Жанаталап»	Свеча узла учета	2078	51°23'09" с.ш. 53°29'36" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Жанаталап»	Свеча емкости одоранта	2079	51°23'09" с.ш. 53°29'36" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Жанаталап»	Свеча предохранительных клапанов	2080	51°23'09" с.ш. 53°29'36" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Жанаталап»	ПГА-200	2081	51°23'09" с.ш. 53°29'36" в.д	Азота диоксид	Природный газ

				Азот оксид	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Жанаталап»	Блок редуцирования – газовая горелка	2082	51°23'09" с.ш. 53°29'36" в.д.	Азота диоксид	Природный газ
				Азот оксид	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Жанаталап»	Свеча для сброса газа ПГА	2143	51°23'09" с.ш. 53°29'36" в.д.	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Жанаталап»	Свеча для сброса газа контура ШРУ	2144,2145, 2146	51°23'09" с.ш. 53°29'36" в.д.	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Жанаталап»	Отопительный котел дома оператора	2083	51°23'09" с.ш. 53°29'36" в.д.	Азота диоксид	Природный газ
				Азот оксид	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Жанаталап»	Бензиновый генератор	6119	51°23'09" с.ш. 53°29'36" в.д.	Углеводороды 2704	Бензин
				Углерод оксид	
				Азота диоксид	
				Сажа	
				Ангидрид сернистый	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Акролеин	

Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Жанаталап»	Бензиновый генератор	6150	51°23'09" с.ш. 53°29'36" в.д	Бензин	Бензин
				Углерод оксид	
				Азота диоксид	
				Сажа	
				Ангидрид сернистый	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Акролеин	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Жанаталап»	Заправка бензинового генератора	6120	51°23'09" с.ш. 53°29'36" в.д	Смесь углеводородов C1-C5	Бензин
				Смесь углеводородов C6-C10	
				Амилены	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Этилбензол	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Алгабас»	Конденсатосборник, продувка фильтров	2088	50°39'28" с.ш. 52°05'42" в.д	Метан	Природный газ, хранение продувочной жидкости
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C1-C5	
				Углеводороды C6-C10	
				Углеводороды предельные C12-C19	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Алгабас»	Свеча узла учета	2089	50°39'28" с.ш. 52°05'42" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C1-C5	
				Углеводороды C6-C10	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Алгабас»	Свеча емкости одоранта	2090	50°39'28" с.ш. 52°05'42" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	

				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Алгабас»	Блок отопления	2092,2093	50°39'28" с.ш. 52°05'42" в.д	Азота диоксид	Природный газ
				Азот оксид	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Алгабас»	Блок переключения	2166-2168	50°39'28" с.ш. 52°05'42" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Алгабас»	Свечи	2169	50°39'28" с.ш. 52°05'42" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Алгабас»	Свечи	2170-2171	50°39'28" с.ш. 52°05'42" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Алгабас»	Блок КИиА	2094	50°39'28" с.ш. 52°05'42" в.д	Азота диоксид	Природный газ
				Азот оксид	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
Уральское ЛПУ, линейная часть	Отопительный котел дома оператора	2095	50°39'28" с.ш. 52°05'42" в.д	Азота диоксид	Природный газ

МГ, АГРС «Алгабас»					
				Азот оксид	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Алгабас»	Бензиновый генератор	6101	50°39'28" с.ш. 52°05'42" в.д	Оксид углерода	Бензин
				Углеводороды	
				Диоксид азота	
				Диоксид серы	
				Сажа	
				Акролеин	
				Формальдегид	
				Бенз(а)пирен	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Алгабас»	Топливный бак	6102	50°39'28" с.ш. 52°05'42" в.д	Углеводороды предельные C1-C5	Бензин
				Углеводороды предельные C1-C5	
				Непредельные углеводороды, амилены	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Этилбензол	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Жымпиты»	Конденсатосборник, продувка фильтров	2098	50°16'23" с.ш. 52°35'34" в.д	Метан	Природный газ, хранение продувочной жидкости
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
				Углеводороды предельные C12-C19	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Жымпиты»	Свеча узла учета	2099	50°16'23" с.ш. 52°35'34" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	

Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Жымпиты»	Свеча емкости одоранта	2100	50°16'23" с.ш. 52°35'34" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Жымпиты»	Свеча предохранительных клапанов	2101	50°16'23" с.ш. 52°35'34" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Жымпиты»	Блок отопления	2102,2103	50°16'23" с.ш. 52°35'34" в.д	Азота диоксид	Природный газ
				Азот оксид	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Жымпиты»	Блок КИПиА	2104	50°16'23" с.ш. 52°35'34" в.д	Азота диоксид	Природный газ
				Азот оксид	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Жымпиты»	Отопительный котел дома оператора	2105	50°16'23" с.ш. 52°35'34" в.д	Азота диоксид	Природный газ
				Азот оксид	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Жымпиты»	Дом оператора - мастерская	2106	50°16'23" с.ш. 52°35'34" в.д	Взвешенные частицы P10	Время работы
				Пыль абразивная	
Уральское ЛПУ, линейная часть	Бензиновый генератор	6103	50°16'23" с.ш. 52°35'34" в.д	Оксид углерода	Бензин

МГ, АГРС «Жымпиты»					
				Углеводороды	
				Диоксид азота	
				Диоксид серы	
				Сажа	
				Акролеин	
				Формальдегид	
				Бенз(а)пирен	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Жымпиты»	Топливный бак	6104	50°16'23" с.ш. 52°35'34" в.д	Углеводороды предельные C1-C5	Бензин
				Углеводороды предельные C1-C5	
				Непредельные углеводороды, амилены	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Этилбензол	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Жымпиты»	Блок переключения.	2172-2174	50°16'23" с.ш. 52°35'34" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C1-C5	
				Углеводороды C6-C10	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Жымпиты»	Блок подогрева газа	2177-2181	50°16'23" с.ш. 52°35'34" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C1-C5	
				Углеводороды C6-C10	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Жымпиты»	Блок операторная (мастерская-свеча)	2182	50°16'23" с.ш. 52°35'34" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C1-C5	
				Углеводороды C6-C10	

Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Жымпиты»	Технологический блок	2175-2176	50°16'23" с.ш. 52°35'34" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Каратобе»	Конденсатосборник, продувка фильтров	2109	49°42'02" с.ш. 53°28'12" в.д	Метан	Природный газ, хранение продувочной жидкости
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
				Углеводороды предельные C ₁₂ -C ₁₉	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Каратобе»	Свеча узла учета	2110	49°42'02" с.ш. 53°28'12" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Каратобе»	Свеча емкости одоранта	2111	49°42'02" с.ш. 53°28'12" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Каратобе»	Свеча предохранительных клапанов	2112	49°42'02" с.ш. 53°28'12" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Каратобе»	Блок отопления	2113,2114	49°42'02" с.ш. 53°28'12" в.д	Азота диоксид	Природный газ

				Азот оксид	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Каратобе»	Блок КИПиА	2115	49°42'02" с.ш. 53°28'12" в.д	Азота диоксид	Природный газ
				Азот оксид	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Каратобе»	Отопительный котел дома оператора	2116	49°42'02" с.ш. 53°28'12" в.д	Азота диоксид	Природный газ
				Азот оксид	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Каратобе»	Дом оператора - мастерская	2117	49°42'02" с.ш. 53°28'12" в.д	Взвешенные частицы Р10	Время работы
				Пыль абразивная	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Каратобе»	Отопительный котел гаража	2118	49°42'02" с.ш. 53°28'12" в.д	Азота диоксид	Природный газ
				Азот оксид	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Каратобе»	Бензиновый генератор	6105	49°42'02" с.ш. 53°28'12" в.д	Оксид углерода	Бензин
				Углеводороды	
				Диоксид азота	
				Диоксид серы	
				Сажа	
				Акролеин	
				Формальдегид	
				Бенз(а)пирен	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Каратобе»	Топливный бак	6106	49°42'02" с.ш. 53°28'12" в.д	Углеводороды предельные C1-C5	Бензин
				Углеводороды предельные C1-C5	

				Непредельные углеводороды, амилены	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Этилбензол	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Каратобе»	Блок переключений. Свеча	2183-2187	49°42'02" с.ш. 53°28'12" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Каратобе»	Блок операторная (мастерская) - свеча	2188	49°42'02" с.ш. 53°28'12" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, терминал новенький	Свеча емкости сбора конденсата	2189		Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, терминал новенький	Свеча (узел редуцирования газа, ППК, узла учета газа)	2190		Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Уральское ЛПУ, терминал новенький	ППК	2191-2193		Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	

Уральское ЛПУ, терминал новенький	Свеча	2194		Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	

Таблица 6. Сведения о газовом мониторинге

Наименование полигона	Координаты полигона	Номера контрольных точек	Место размещения точек (географические координаты)	Периодичность наблюдений	Наблюдаемые параметры
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

УМГ «Уральск» АО «Интергаз Центральная Азия» не имеет в собственности полигона твердых бытовых отходов, образованные отходы передаются специализированным предприятиям согласно заключенных договоров. Газовый мониторинг не проводится.

Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод

Наименование источников воздействия (контрольные точки)	Координаты места сброса сточных вод	Наименование загрязняющих веществ	Периодичность замеров	Методика выполнения измерения
1	2	3	4	5
-	-	-	-	-

Сброс сточных вод на предприятии не осуществляется. Осуществляется вывоз на очистные сооружения г.Уральска и передача ГКП «Коммунал» Жангалинского района.

Мониторинг состава образующихся хозяйственно-бытовых сточных вод

Наименование газокомпрессорной станции	Контроль я точка	Периодичность контроля	Замеряемые ингредиенты	Место отбора проб	Метод отбора/измерения, кем проводится
1	2	3	4	5	6
КС Уральск	КНС	1 раз в квартал	Азот аммонийный Нерастворимые в воде вещества Нефтепродукты Хлориды Железо общее ПАВ, ХПК Сульфаты, рН Сухой остаток	Приемный резервуар КНС	МВИ 010-2017; МВИ 035 – 2017; ГОСТ 26449.1-85; МВИ - КЦМ-19.05-2016; СТ АО 970740000392- 123 -2019

Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

№ контрольной точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
СЗЗ КС «Уральск»	Оксид азота Диоксид азота Оксид углерода Диоксид серы Углеводород Меркаптаны	1 раз в квартал	-	Отдел ПЭМ	СТ АО 970740000392-122 -2019
СЗЗ – ГРС 2 Уральск			-		
Селитебная зона п. Макарово			-		
Селитебная зона п. Достык			-		
СЗЗ АГРС «Фурманово»			-		
СЗЗ АГРС «Каратобе»			-		
СЗЗ АГРС «Алгабас»			-		
СЗЗ АГРС «Джамбейта»			-		
СЗЗ АГРС «Дарьинск»			-		
СЗЗ АГРС «Январцево»			-		
СЗЗ АГРС «Переметное»			-		
СЗЗ АГРС «Ростоши»			-		
СЗЗ АГРС «Жанаталап»			-		

Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм3)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

Сброс сточных вод в водные объекты предприятие не производит и на поверхностные воды хозяйственная деятельность предприятия не оказывает никакого влияния

План-график мониторинга воздействия предприятия на загрязнение подземных вод

Наименование газоконденсаторной станции	Контрольная точка	Периодичность контроля	Замеряемые ингредиенты	Место отбора проб	Метод отбора/измерения, кем проводится
1	2	3	4	5	6

Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
КС Уральск	Нефтепродукты	-	1 раз в год	ГОСТ 20269-91, ГОСТ 17.4.4.02-84, ГОСТ 17.4.3.01-83 МВИ СТ АО 970740000392-131- 2020 МВИ 035-2017
	Cu	3,0	1 раз в год	
	Pb	32,0	1 раз в год	
	Cd	0,5	1 раз в год	
	Zn	23,0	1 раз в год	

Таблица 10А. Мониторинг уровня радиационного фона (гамма фона)

Точка отбора	Наименование контролируемого объекта	Место определения	Периодичность контроля	Метод измерения
1	2	3	4	5
Демонтированное металлические трубы и оборудование МГ	АЗТ/ площадка хранения в районе КС «Уральск»	АЗТ/ площадка хранения	-1 раз в квартал*, при условии поступления на площадку труб и оборудования.	СТ АО 970740000392-133-2025, ГОСТ 26307-84

*Ранее обследованные трубы и оборудование не подлежит регулярным наблюдениям.

Таблица 11. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
Операционный внутренний контроль		
1	Уральское ЛПУ	Ежемесячно
Комплексный внутренний контроль		
2	Уральское ЛПУ	Ежеквартально

В УМГ «Уральск» разработан и согласован в установленном порядке «План ликвидации аварий», в котором подробно описаны действия персонала и должностных лиц при аварийных ситуациях.

ИНЫЕ СВЕДЕНИЯ, ОТРАЖАЮЩИЕ ВОПРОСЫ ОРГАНИЗАЦИИ И ПРОВЕДЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Данные производственного мониторинга используются для оценки состояния окружающей среды в рамках ведения Единой государственной системы мониторинга окружающей среды и природных ресурсов.