



ТОО «Алия и Ко»

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ ДЛЯ
ЧИЖИНСКОГО
ЛИНЕЙНО – ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
УПРАВЛЕНИЯ ФИЛИАЛА УМГ «УРАЛЬСК»
АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»
НА 2025 – 2034 г.г.**



Программа производственного экологического контроля для Чижинского ЛПУ Филиала УМГ
«Уральск» АО «Интергаз Центральная Азия» на 2025 – 2034 годы

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



**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ ДЛЯ
ЧИЖИНСКОГО ЛИНЕЙНО – ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
УПРАВЛЕНИЯ ФИЛИАЛА УМГ «УРАЛЬСК»
АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»
НА 2025 – 2034 г.г.**

Директор ТОО «Алия и Ко»



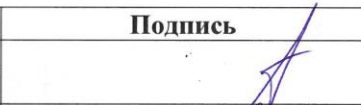

Баудиярова Г.К.

Ақтобе, 2025 г.

 2

Программа производственного экологического контроля для Чижинского ЛПУ Филиала УМГ
«Уральск» АО «Интергаз Центральная Азия» на 2025 – 2034 годы

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ:

Должность	Подпись	Ф.И.О.
Главный инженер		Баудияров А.Б.
Эколог		Жумагалиева М.Б.

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	3
СОДЕРЖАНИЕ.....	5
Таблица 1. Общие сведения о предприятии.....	10
Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления.....	11
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.....	16
Таблица 6. Сведения о газовом мониторинге	51
Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод.....	51
Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха	52
Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте	53
Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы	53
Таблица 11. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства	53
ИНЫЕ СВЕДЕНИЯ, ОТРАЖАЮЩИЕ ВОПРОСЫ ОРГАНИЗАЦИИ И ПРОВЕДЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ	53

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 и 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 Чижинского линейно – производственного управления Филиала УМГ «Уральск» АО «Интергаз Центральная Азия» был разработан План мероприятий по охране окружающей среды на 2025-2034 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 Филиала 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.

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 производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно-территориальных объектов)	Место расположение, координаты	Бизнес идентификационный номер (далее - БИН)	Вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности (далее- ОКЭД)	Краткая характеристика производственного процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
Чижинское ЛПУ	276035400	50°55'25"с.ш. 49°56'25"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 HSBKZZKX ИИК KZ186010181000008204 АО «Народный сберегательный банк Казахстана»	II категория

Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отходы
Неопасные отходы		
Офисная мебель, хозяйственный инвентарь и принадлежности	03 01 99	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Битум	05 01 17	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Остатки стекловолоконных материалов	10 11 03	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Отходы кальцинации и гашения извести	10 13 04	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Опилки и стружки черных металлов	12 01 01	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Отходы сварки	12 01 13	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Использованные мелющие тела и шлифовальные материалы	12 01 21	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Пластмассовая упаковка (ПЭТ)	15 01 02	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Смешанная упаковка	15 01 06	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Абсорбенты, фильтровальные материалы (воздушные фильтры)	15 02 03	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Черные металлы	16 01 17	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Цветные металлы	16 01 18	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Отходы электрического и электронного оборудования (электронный лом, отходы оргтехники)	16 02 16	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Дерево	17 02 01	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Изоляционные материалы, за исключением упомянутых в 17 06 01 и 17 06 03	17 06 04	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	Сбор, учет и передача в специализированные организации

Медицинские отходы	18 01 04	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Бумага и картон	19 12 01	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Отходы резины	19 12 04	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Отработанные шины	16 01 03	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Пластмасса	20 01 39	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Смешанные коммунальные отходы	20 03 01	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Опасные отходы		
Маслянистые шламы от технического обслуживания машин и оборудования	05 01 06*	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества	08 01 11*	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Отработанное масло	13 02 08*	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами	15 01 10*	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Промасленная ветошь	15 02 02*	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Масляные фильтры	16 01 07*	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Антифриз	16 01 14*	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Трансформаторы и конденсаторы, содержащие полихлорированные бифенилы 16 02 09*	16 02 09*	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Водные жидкие отходы, содержащие опасные вещества (газовый конденсат)	16 10 01*	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Грунт и камни, содержащие опасные вещества (замазученный грунт)	17 05 03*	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы	20 01 21*	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:	414
2	Организованных, из них:	319
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	13
6	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	306
7	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	319
8	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
9	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	13
10	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	306
11	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	65

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 НДВ	Периодичность инструментальных замеров
		наименование	номер			
1	2	3	4	5	6	7
Чижинское ЛПУ	10МВт	ГПА ГТК-10И (КЦ-А) №1	0001	ЗКО, Таскалинский район, п. Амангельды, 50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д	Азота диоксид	1 раз в квартал
					Азот оксид	
					Сера диоксид	
	10МВт	ГПА ГТК-10И (КЦ-А) №2	0002		Углерод оксид	1 раз в квартал
					Азота диоксид	
					Азот оксид	
	10МВт	ГПА ГТК-10И (КЦ-А) №3	0003		Сера диоксид	1 раз в квартал
					Углерод оксид	
					Азота диоксид	
	10МВт	ГПА ГТК-10И (КЦ-А) №4	0004		Азот оксид	1 раз в квартал
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
	10МВт	ГПА ГТК-10И (КЦ-А) №5	0005		Азота диоксид	1 раз в квартал
					Азот оксид	
					Сера диоксид	
	10МВт	ГПА ГТК-10И (КЦ-А) №6	0006		Углерод оксид	1 раз в квартал
					Азота диоксид	
					Азот оксид	
	10МВт	ГПА ГТК-10И (КЦ-А) №7	0007		Сера диоксид	1 раз в квартал
					Углерод оксид	
					Азота диоксид	
	10МВт	ГПА ГТК-10И (КЦ-Б) №1	0100		Азот оксид	1 раз в квартал
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	

	10мВт	ГПА ГТК-10И (КЦ-Б) №2	0101		Азота диоксид	1 раз в квартал
					Азот оксид	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
	10мВт	ГПА ГТК-10И (КЦ-Б) №3	0102		Азота диоксид	1 раз в квартал
					Азот оксид	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
	10мВт	ГПА ГТК-10И (КЦ-Б) №4	0103		Азота диоксид	1 раз в квартал
					Азот оксид	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
		Котельная КС Чижа	0182		Азота диоксид	1 раз в квартал
					Азот оксид	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
	Котельная КМС п.Амангельды	3001	Азота диоксид	1 раз в квартал		
			Азот оксид			
			Сера диоксид			
			Углерод оксид			

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
Чижинское ЛПУ, КЦ-А	Свечи турбодетандера	0008-0014	50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, КЦ-А	Свечи центробежных нагнетателей	0015-0021	50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, КЦ-А	Свеча маслобака	0022-0028	50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д	Масло минеральное	Турбинное масло ТП-22
Чижинское ЛПУ, КЦ-А	Свеча дегазатора масла	0029-0035	50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д	Метан	Природный газ, турбинное масло ТП-22
				Масло минеральное	
Чижинское ЛПУ, КЦ-А	Свеча блока стопорно-регулирующих клапанов	0036-0042	50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, КЦ-А	Дренажная емкость масла	0043-0049	50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д	Масло минеральное	Турбинное масло ТП-22
Чижинское ЛПУ, КЦ-А	Блок осушки газа	0050-0051	50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, КЦ-А	Свеча предохранительного клапана Блока осушки газа	0052	50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д	Метан	Природный газ

				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, КЦ-А	Свеча БПТГ	0053	50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, КЦ-А	Свеча входного коллектора	0054-0060	50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, КЦ-А	Свеча между краном № и обратным клапаном	0061-0067	50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, КЦ-А	Свеча линии рециркуляции	0068-0074	50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, КЦ-А	Свеча линии пускового газа	0075-0081	50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, КЦ-А	Свеча входного коллектора нагнетателя ГПА №1-4	0082	50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	

Чижинское ЛПУ, КЦ-А	Свеча входного коллектора нагнетателя ГПА№5-7	0083	50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, КЦ-А	Свеча выходного коллектора нагнетателя ГПА№1-4	0084	50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, КЦ-А	Свеча выходного коллектора нагнетателя ГПА№5-7	0085	50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, КЦ-А	Свеча выходного коллектора нагнетателя ГПА№5-7	0086	50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, КЦ-А	Свеча пускового газа КЦ-А	0087	50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, КЦ-А	Свеча топливного газа КЦ-А	0088	50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	

Чижинское ЛПУ, КЦ-А	Свечи пылеуловителей КЦ-А	0089-0094	50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, КЦ-А	Конденсатосборник КЦ-А	0095	50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д	Метан	Природный газ, хранение продувочной жидкости
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, КЦ-А	Свеча аварийной емкости импульсного газа КЦ-А	0096	50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д	Метан	Природный газ, хранение продувочной жидкости
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, КЦ-А	Свеча входного коллектора КЦ-А	0097	50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д	Метан	Природный газ, хранение продувочной жидкости
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, КЦ-А	Свеча выходного коллектора КЦ-А	0098	50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д	Метан	Природный газ, хранение продувочной жидкости
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, КЦ-А	Свеча секущего крана №20 КЦ-А	0099	50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д	Метан	Природный газ, хранение продувочной жидкости
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, КЦ-Б	Свечи турбодетандера	0104-0107	50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	

				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, КЦ-Б	Свечи центробежных нагнетателей	0108-0111	50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, КЦ-Б	Свеча маслобака	0112-0115	50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д	Масло минеральное	Турбинное масло ТП-22
Чижинское ЛПУ, КЦ-Б	Свеча дегазатора масла	0116-0119	50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д	Метан	Природный газ, турбинное масло ТП-22
				Масло минеральное	
Чижинское ЛПУ, КЦ-Б	Свеча блока стопорно-регулирующих клапанов	0120-0123	50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, КЦ-Б	Дренажная емкость масла	0124-0127	50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д	Масло минеральное	Турбинное масло ТП-22
Чижинское ЛПУ, КЦ-Б	Блок осушки газа	0128-0129	50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, КЦ-Б	Свеча предохранительного клапана Блока осушки газа	0130-0133	50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, КЦ-Б	Свеча БПТГ	0134-0137	50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	

Чижинское ЛПУ, КЦ-Б	Свеча входного коллектора	0138-0141	50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д.	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, КЦ-Б	Свеча между краном № и обратным клапаном	0142-0145	50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д.	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, КЦ-Б	Свеча линии рециркуляции	0146-0149	50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д.	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, КЦ-Б	Свеча входного коллектора нагнетателя ГПА №1-4	0150	50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д.	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, КЦ-Б	Свеча выходного коллектора нагнетателя ГПА №1-4	0151	50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д.	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, КЦ-Б	Свеча линии редуцирования	0152	50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д.	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, КЦ-Б	Свечи АВО газа	0153-0158	50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д.	Метан	Природный газ
				Сероводород	

				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, КЦ-Б	Конденсатосборник КЦ-А	0159	50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д	Метан	Природный газ, хранение продувочной жидкости
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
				Углеводороды C ₁₂ -C ₁₉	
Чижинское ЛПУ, КЦ-Б	Свеча входного коллектора КЦ-А	0160	50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д	Метан	Природный газ, хранение продувочной жидкости
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, КЦ-Б	Свеча выходного коллектора КЦ-А	0161	50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д	Метан	Природный газ, хранение продувочной жидкости
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, КЦ-Б	Свеча секущего крана №20 КЦ-А	0162	50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д	Метан	Природный газ, хранение продувочной жидкости
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, КЦ-А	Аккумуляторная КЦ-А	0163-0164	50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д	Серная кислота	Электролит
Чижинское ЛПУ, КЦ-А	Газотурбогенератор «Сатурн» КЦ-А	0165-0166	50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д	Азота диоксид	Природный газ
				Ангидрид сернистый	
				Углерод оксид	
				Метан	
Чижинское ЛПУ, КЦ-А	Сапун замкнутого контура масла ГТГ	0167-0168	50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д	Масло минеральное	Турбинное масло ТП-22
Чижинское ЛПУ, КЦ-А	Продувочная свеча ГТГ "Сатурн"	0169-0170	50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	

				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, КЦ-А	Свеча пускового газа ГТГ "Сатурн"	0171-0172	50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, КЦ-А	Склад масел - насосная КЦ-А	0173	50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д	Масло минеральное	Турбинное масло ТП-22
Чижинское ЛПУ, КЦ-А	Резервуары хранения масла КЦ-А	0174	50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д	Масло минеральное	Турбинное масло ТП-22
Чижинское ЛПУ, КЦ-Б	Резервуары хранения масла КЦ-Б	0175, 0234	50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д	Масло минеральное	Турбинное масло ТП-22
Чижинское ЛПУ, КЦ-Б	Склад масел - насосная КЦ-Б	0176, 0235	50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д	Масло минеральное	Турбинное масло ТП-22
Чижинское ЛПУ, КЦ-Б	Аккумуляторная КЦ-Б	0177	50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д	Серная кислота	Электролит
Чижинское ЛПУ, КЦ-Б	Газотурбогенератор «Сатурн» КЦ-Б	0178	50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д	Азота диоксид	Природный газ
				Ангидрид сернистый	
				Углерод оксид	
				Метан	
Чижинское ЛПУ, КЦ-Б	Сапун замкнутого контура масла ГТГ	0179	50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д	Масло минеральное	Турбинное масло ТП-22
Чижинское ЛПУ, КЦ-Б	Продувочная свеча ГТГ "Сатурн"	0180	50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, КЦ-Б	Свеча пускового газа ГТГ "Сатурн"	0181	50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	

Чижинское ЛПУ, вспомогательное производство	Продувочная свеча котельной	0183	50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, вспомогательное производство	Свеча сброса с контура ЦРУ	0184	50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, вспомогательное производство	Свеча сброса газа при останове котлов	0185	50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, вспомогательное производство	Токарный цех	6001	50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д	Твердые частицы PM10	Время работы металлообрабатывающих станков
				Пыль абразивная	
Чижинское ЛПУ, вспомогательное производство	Переносные электросварочные аппараты	6002-6003	50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д	Железо (II, III) оксиды	Сварочные электроды, пропан
				Марганец и его соединения	
				Хрома (VI) оксид	
				Фториды неорганические	
				Пыль неорганическая	
				Фтористые газообразные соединения	
				Азот (IV) оксид	
				Углерода оксид	
Чижинское ЛПУ, вспомогательное производство	Газорезка	6004	50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д	Железо оксиды	Пропан
				Марганец и его соединения	
				Азота диоксид	

				Углерод оксид	
Чижинское ЛПУ, вспомогательное производство	Открытый склад инертных материалов	6005-6007	50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	ПГС, щебень, известь, цемент
				Пыль неорганическая с содержанием SiO ₂ менее 20%	
Чижинское ЛПУ, вспомогательное производство	Выемочно-погрузочные работы	6008	50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	Грунт
Чижинское ЛПУ, вспомогательное производство	Временное хранение изъятых грунтов	6009	50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	Грунт
Чижинское ЛПУ, вспомогательное производство	Переносные станки для резки и шлифовки	6010-6012	50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д	Твердые частицы PM10	Шлифовальные и отрезные круги
				Пыль абразивная	
Чижинское ЛПУ, вспомогательное производство	Покрасочные работы	6013	50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д	Ацетон	Шлифовальные и отрезные круги
				Спирт н-бутиловый	
				Спирт этиловый	
				Бутилацетат	
				Этилцеллозольв	
				Толуол	
				Ксилол	
				Уайт-спирит	
Чижинское ЛПУ, вспомогательное производство	САГ, электросварочные работы	6014	50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д	Железо (II, III) оксиды	Дизельное топливо, электроды
				Марганец и его соединения	
				Пыль неорганическая	
				Фториды неорганические	
				Фтористые газообразные соединения	
				Азот (IV) оксид	
				Углерода оксид	
				Хрома (VI) оксид	
				Углеводороды C ₁₂ -C ₁₉	
				Углерод черный (Сажа)	
				Оксиды серы	
				Формальдегид	

Чижинское ЛПУ, вспомогательное производство	Газорезка	6015	50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д	Бенз(а)пирен	Пропан
				Железо (II, III) оксиды	
				Марганец и его соединения	
				Азот (IV) оксид	
Чижинское ЛПУ, вспомогательное производство	Переносная шлифовальная машинка	6041	50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д	Углерода оксид	Время работы
				Твердые частицы PM10	
				Пыль абразивная	
				Чижинское ЛПУ, вспомогательное производство	
Ксилол					
Уайт-спирит					
Ацетон					
Чижинское ЛПУ, вспомогательное производство	Бокс на 4 машины	0187, 0188	50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д	Бутилацетат	Бензин, диз. Топливо
				Спирт н-бутиловый	
				Спирт этиловый	
				Этилцеллозольв	
				Толуол	
				Углерода оксид	
				Углеводороды	
				Азота диоксид	
				Азота оксид	
				Сажа	
Серы диоксид					
Чижинское ЛПУ, вспомогательное производство	Шиномонтажный участок	0189	50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д	Твердые частицы PM10	Время работы
				Углерод оксид	
				Ангидрид сернистый	
				Бензин нефтяной	
Чижинское ЛПУ, вспомогательное производство	САГ, электросварочные работы	6016	50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д	Железо (II, III) оксиды	Дизельное топливо, электроды

				Марганец и его соединения	
				Пыль неорганическая	
				Фториды неорганические	
				Фтористые газообразные соединения	
				Азот (IV) оксид	
				Углерода оксид	
				Хрома (VI) оксид	
				Углеводороды C ₁₂ -C ₁₉	
				Углерод черный (Сажа)	
				Оксиды серы	
				Формальдегид	
				Бенз(а)пирен	
Чижинское ЛПУ, вспомогательное производство	Автостоянка	6017	50°55'24" с.ш. 49°56'28" в.д	Углерода оксид	Бензин, диз. Топливо
				Углеводороды	
				Азота диоксид	
				Азота оксид	
				Сажа	
				Серы диоксид	
Чижинское ЛПУ, РЭП Караоба	Печь газовая УГОП-П-16 Дома оператора	2001	50°00'42" с.ш. 47°56'05" в.д	Углерода оксид	Природный газ
				Азота диоксид	
				Азота оксид	
				Серы диоксид	
Чижинское ЛПУ, РЭП Караоба	Печь газовая УГОП-П-16 Гостиница	2002	50°00'42" с.ш. 47°56'05" в.д	Углерода оксид	Природный газ
				Азота диоксид	
				Азота оксид	
				Серы диоксид	
Чижинское ЛПУ, РЭП Караоба	Котел Буран-КВА 35ГН Конторы РЭУ Караоба	2003	50°00'42" с.ш. 47°56'05" в.д	Углерода оксид	Природный газ
				Азота диоксид	
				Азота оксид	
				Серы диоксид	
Чижинское ЛПУ, РЭП Караоба	ТРК отпуск дизтопливо	2004	50°00'42" с.ш. 47°56'05" в.д	Углеводороды предельные C ₁₂ -19	Диз. топливо
				Сероводород	
Чижинское ЛПУ, РЭП Караоба	Переносные станки для резки и шлифовки	6101	50°00'42" с.ш. 47°56'05" в.д	Твердые частицы PM ₁₀	Шлифовальные и отрезные круги

Чижинское ЛПУ, РЭП Караоба	Переносные электросварочные аппараты	6102	50°00'42" с.ш. 47°56'05" в.д	Пыль абразивная	Сварочные электроды
				Железо (II, III) оксиды	
				Марганец и его соединения	
				Пыль неорганическая	
				Фториды неорганические	
				Фтористые газообразные соединения	
				Азот (IV) оксид	
				Углерода оксид	
Чижинское ЛПУ, РЭП Караоба	ДЭС АКSA 15 кВт	2011	50°00'42" с.ш. 47°56'05" в.д	Хрома (VI) оксид	Диз.топливо
				Углерод оксид	
				Азота диоксид	
				Азот оксид	
				Углеводороды предельные C12-19	
				Углерод	
				Сера диоксид	
				Формальдегид	
Чижинское ЛПУ, РЭП Караоба	Бак ДГУ	2012	50°00'42" с.ш. 47°56'05" в.д	Бенз/а/пирен	Диз. топливо
				Углеводороды предельные C12-19	
Чижинское ЛПУ, РЭП Караоба	Теплая стоянка на 4 а/м	2013-2014	50°00'42" с.ш. 47°56'05" в.д	Сероводород	Диз. топливо
				Углерода оксид	
				Углеводороды	
				Азота диоксид	
				Азота оксид	
				Сажа	
				Серы диоксид	
				Углерода оксид	
Чижинское ЛПУ, РЭП Караоба	Свеча сброса газа при остановке котлов	2035	50°00'42" с.ш. 47°56'05" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, РЭП Караоба	Свеча ШРУ	2036	50°00'42" с.ш. 47°56'05" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	

				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, РЭП Караоба	Открытый склад инертных материалов	6103	50°00'42" с.ш. 47°56'05" в.д	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	ПГС, щебень, песок
				Пыль неорганическая с содержанием SiO ₂ выше 70%	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ	Свечи участка запуска и приема поршня	1001-1006	50°55'05" с.ш. 49°56'44" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
				Углеводороды предельные C ₁₂ -C ₁₉	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ	Выемочно-погрузочные работы	6019	50°55'05" с.ш. 49°56'44" в.д	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	Грунт
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ	Временное хранение изъятых грунтов	6020	50°55'05" с.ш. 49°56'44" в.д	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	Грунт
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ	Передвижной сварочный аппарат на дизтопливе	6021-6030	50°55'05" с.ш. 49°56'44" в.д	Железо (II, III) оксиды	Диз. топливо, сварочные электроды
				Марганец и его соединения	
				Хрома (VI) оксид	
				Фториды неорганические	
				Пыль неорганическая	
				Фтористые газообразные соединения	
				Азот (IV) диоксид	
				Углерода оксид	
				Азота оксид	
				Углеводороды C ₁₂ -C ₁₉	
				Углерод черный (Сажа)	
				Оксиды серы	
				Формальдегид	
				Бенз(а)пирен	
				Взвешенные частицы	
				Пыль абразивная	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ	Газовый резак	6031-6040	50°55'05" с.ш. 49°56'44" в.д	Железо (II, III) оксиды	
				Марганец и его соединения	

				Азота диоксид	
				Углерода оксид	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ	МКС	0201	50°55'05" с.ш. 49°56'44" в.д.	Оксиды углерода	Природный газ, диз. топливо
				Азота диоксид	
				Азота оксид	
				Углеводороды C12-C19	
				Углерод черный (Сажа)	
				Оксиды серы	
				Формальдегид	
				Бенз(а)пирен	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ	МАКС	0202	50°55'05" с.ш. 49°56'44" в.д.	Оксиды углерода	Природный газ, диз. топливо
				Азота диоксид	
				Азота оксид	
				Углеводороды C12-C19	
				Углерод черный (Сажа)	
				Оксиды серы	
				Формальдегид	
				Бенз(а)пирен	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ	Свечи МГ «Союз», «Оренбург-Новопсков»	1007-1023	50°55'05"- 50°20'00" с.ш. 49°56'44" - 48°42'45" в.д.	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ	Свечи МГ «Союз», «Оренбург-Новопсков», «САЦ-3», «САЦ-4-1», «САЦ-4-2»	1027-1043	50°55'05"- 50°20'00" с.ш. 49°56'44" - 48°42'45" в.д.	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ	Газопровод-отвод на ГРС «Каменка»	1044	51°05'22" с.ш. 50°16'59" в.д.	Метан	Природный газ
				Сероводород	

				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ	Газопровод-отвод на ГРС «Чижа-1»	1045	51°55'18" с.ш. 49°55'56" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ	Газопровод-отвод на ГРС «Чижа-2»	1046	50°50'51" с.ш. 49°40'00" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ	Газопровод-отвод на ГРС «Подтяжки»	1047	50°45'51" с.ш. 49°20'13" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ	Газопровод-отвод на ГРС «Богатырево»	1048	50°21'49" с.ш. 48°47'15" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ	Газопровод-отвод на ГРС «Караоба»	1049	50°00'42" с.ш. 47°56'05" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ	Газопровод-отвод на ГРС «Кайрат»	1050	49°34'24" с.ш. 47°07'22" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	

Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ	Газопровод-отвод на ГРС «Муратсай»	1051-1054	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	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ	Газопровод-отвод на ГРС «Тегисшил»	1055	49°54'41" с.ш. 47°20'29" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Караоба»	Свеча входного газопровода	2051	50°00'59" с.ш. 47°55'54" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Караоба»	Продувка фильтров	2053	50°00'59" с.ш. 47°55'54" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Караоба»	Свеча узла учета	2054	50°00'59" с.ш. 47°55'54" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Караоба»	Свеча емкости одоранта	2055	50°00'59" с.ш. 47°55'54" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	

Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Караоба»	Свеча предохранительных клапанов	2056	50°00'59" с.ш. 47°55'54" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Караоба»	ПГА-100	2057	50°00'59" с.ш. 47°55'54" в.д	Углерода оксид	Природный газ
				Азота диоксид	
				Азота оксид	
				Серы диоксид	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Караоба»	Блок переключений. Предохранительные клапаны	2015-2018	50°00'59" с.ш. 47°55'54" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, вспомогательное производство	Открытый склад инертных материалов	6114	50°00'59" с.ш. 47°55'54" в.д	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	ПГС, щебень, известь, цемент
				Пыль неорганическая с содержанием SiO ₂ менее 20%	
Чижинское ЛПУ, вспомогательное производство	Покрасочные работы	6115	50°00'59" с.ш. 47°55'54" в.д	Ацетон	ЛКМ
				Бутилацетат	
				Спирт н-бутиловый	
				Спирт этиловый	
				Этилцеллозольв	
				Толуол	
				Уайт-спирит	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Каменка»	Свеча входного газопровода	2058	51°05'22" с.ш. 50°16'59" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	

				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Каменка»	Конденсатосборник, продувка фильтров	2060	51°05'22" с.ш. 50°16'59" 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	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Каменка»	Свеча узла учета	2061	51°05'22" с.ш. 50°16'59" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Каменка»	Свеча емкости одоранта	2062	51°05'22" с.ш. 50°16'59" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Каменка»	Свеча предохранительных клапанов	2063	51°05'22" с.ш. 50°16'59" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Каменка»	ПГА-100	2064	51°05'22" с.ш. 50°16'59" в.д	Углерода оксид	Природный газ
				Азота диоксид	
				Азота оксид	
				Серы диоксид	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Каменка»	Отопительный котел дома оператора	2065-2066	51°05'22" с.ш. 50°16'59" в.д	Углерода оксид	Природный газ
				Азота диоксид	

				Азота оксид	
				Серы диоксид	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Каменка»	Склад инертных материалов	6116	51°05'22" с.ш. 50°16'59" в.д	Пыль неорганическая с содержанием SiO ₂ 20-70%	ПГС, щебень, песок
				Пыль неорганическая с содержанием SiO ₂ выше 70%	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Каменка»	Участок окраски	6117	51°05'22" с.ш. 50°16'59" в.д	Метилбензол	Лакокрасочные материалы
				Бутан-1-ол	
				Этанол	
				2-Этоксизтанол	
				Бутилацетат	
				Пропан-2-он	
				Уайт-спирит	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Каменка»	Блок переключений. Предохранительные клапаны	2019-2020	51°05'22" с.ш. 50°16'59" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Чижа-1»	Свеча входного газопровода	2067	50°55'18" с.ш. 49°55'56" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Чижа-1»	Конденсатосборник, продувка фильтров	2069	50°55'18" с.ш. 49°55'56" 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	

Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Чижа-1»	Свеча узла учета	2070	50°55'18" с.ш. 49°55'56" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Чижа-1»	Свеча емкости одоранта	2071	50°55'18" с.ш. 49°55'56" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Чижа-1»	Свеча предохранительных клапанов	2072	50°55'18" с.ш. 49°55'56" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Чижа-1»	ПГА-100	2073	50°55'18" с.ш. 49°55'56" в.д	Углерода оксид	Природный газ
				Азота диоксид	
				Азота оксид	
				Серы диоксид	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Чижа-1»	Отопительный котел дома оператора	2074-2075	50°55'18" с.ш. 49°55'56" в.д	Углерода оксид	Природный газ
				Азота диоксид	
				Азота оксид	
				Серы диоксид	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Чижа-1»	Склад инертных материалов	6118	50°55'18" с.ш. 49°55'56" в.д	Пыль неорганическая с содержанием SiO ₂ 20-70%	ПГС, щебень, песок
				Пыль неорганическая с содержанием SiO ₂ выше 70%	

Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Чижа-1»	Участок окраски	6119	50°55'18" с.ш. 49°55'56" в.д	Метилбензол	Лакокрасочные материалы
				Бутан-1-ол	
				Этанол	
				2-Этоксизтанол	
				Бутилацетат	
				Пропан-2-он	
				Уайт-спирит	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Чижа-2»	Свеча входного газопровода	2076	50°51'04" с.ш. 49°50'01" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Чижа-2»	Конденсатосборник, продувка фильтров	2078	50°51'04" с.ш. 49°50'01" 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	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Чижа-2»	Свеча узла учета	2079	50°51'04" с.ш. 49°50'01" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Чижа-2»	Свеча емкости одоранта	2080	50°51'04" с.ш. 49°50'01" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	

Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Чижа-2»	Свеча предохранительных клапанов	2081	50°51'04" с.ш. 49°50'01" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Чижа-2»	Склад инертных материалов	6120	50°51'04" с.ш. 49°50'01" в.д	Пыль неорганическая с содержанием SiO ₂ 20-70%	ПГС, щебень, песок
				Пыль неорганическая с содержанием SiO ₂ выше 70%	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Чижа-2»	Участок окраски	6121	50°51'04" с.ш. 49°50'01" в.д	Метилбензол	Лакокрасочные материалы
				Бутан-1-ол	
				Этанол	
				2-Этоксизтанол	
				Бутилацетат	
				Пропан-2-он	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Подтяжки»	Свеча входного газопровода	2085	50°45'51" с.ш. 49°20'13" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Подтяжки»	Конденсатосборник, продувка фильтров	2087	50°45'51" с.ш. 49°20'13" в.д	Метан	Природный газ, хранение продувочной жидкости
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Подтяжки»	Свеча узла учета	2088	50°45'51" с.ш. 49°20'13" в.д	Углеводороды предельные C ₁₂ -C ₁₉	Природный газ
				Метан	
				Сероводород	

				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Подтяжки»	Свеча емкости одоранта	2089	50°45'51" с.ш. 49°20'13" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Подтяжки»	Свеча предохранительных клапанов	2090	50°45'51" с.ш. 49°20'13" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Чижа-2»	ПГА-100	2091	50°45'51" с.ш. 49°20'13" в.д	Углерода оксид	Природный газ
				Азота диоксид	
				Азота оксид	
				Серы диоксид	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Подтяжки»	Отопительный котел дома оператора	2092-2093	50°45'51" с.ш. 49°20'13" в.д	Углерода оксид	Природный газ
				Азота диоксид	
				Азота оксид	
				Серы диоксид	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Подтяжки»	Склад инертных материалов	6122	50°45'51" с.ш. 49°20'13" в.д	Пыль неорганическая с содержанием SiO ₂ 20-70%	ПГС, щебень, песок
				Пыль неорганическая с содержанием SiO ₂ выше 70%	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Подтяжки»	Участок окраски	6123	50°45'51" с.ш. 49°20'13" в.д	Метилбензол	Лакокрасочные материалы
				Бутан-1-ол	
				Этанол	
				2-Этоксиэтанол	

				Бутилацетат	
				Пропан-2-он	
				Уайт-спирит	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Богатырево»	Свеча входного газопровода	2094	50°21'49" с.ш. 48°47'15" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Богатырево»	Конденсатосборник, продувка фильтров	2096	50°21'49" с.ш. 48°47'15" в.д	Метан	Природный газ, хранение продувочной жидкости
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
				Углеводороды C ₁₂ -C ₁₉	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Богатырево»	Свеча узла учета	2097	50°21'49" с.ш. 48°47'15" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Богатырево»	Свеча емкости одоранта	2098	50°21'49" с.ш. 48°47'15" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Богатырево»	Свеча предохранительных клапанов	2099	50°21'49" с.ш. 48°47'15" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	

Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Богатырево»	ПГА	2100	50°21'49" с.ш. 48°47'15" в.д	Углерода оксид	Природный газ
				Азота диоксид	
				Азота оксид	
				Серы диоксид	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Богатырево»	Отопительный котел дома оператора	2101-2102	50°21'49" с.ш. 48°47'15" в.д	Углерода оксид	Природный газ
				Азота диоксид	
				Азота оксид	
				Серы диоксид	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Богатырево»	Склад инертных материалов	6124	50°45'51" с.ш. 49°20'13" в.д	Пыль неорганическая с содержанием SiO ₂ 20-70%	ПГС, щебень, песок
				Пыль неорганическая с содержанием SiO ₂ выше 70%	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Богатырево»	Участок окраски	6125	50°45'51" с.ш. 49°20'13" в.д	Метилбензол	Лакокрасочные материалы
				Бутан-1-ол	
				Этанол	
				2-Этоксизтанол	
				Бутилацетат	
				Пропан-2-он	
				Уайт-спирит	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Кайрат»	Свеча входного газопровода	2103	49°34'24" с.ш. 47°07'22" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Кайрат»	Конденсатосборник, продувка фильтров	2105	49°34'24" с.ш. 47°07'22" в.д	Метан	Природный газ, хранение продувочной жидкости
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	

				Углеводороды C ₁₂ -C ₁₉	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Кайрат»	Свеча узла учета	2106	49°34'24" с.ш. 47°07'22" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Кайрат»	Свеча емкости одоранта	2107	49°34'24" с.ш. 47°07'22" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Кайрат»	Свеча предохранительных клапанов	2108	49°34'24" с.ш. 47°07'22" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Кайрат»	ПГА-200	2109	50°21'49" с.ш. 48°47'15" в.д	Углерода оксид	Природный газ
				Азота диоксид	
				Азота оксид	
				Серы диоксид	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Кайрат»	Отопительный котел дома оператора	2110-2111	49°34'24" с.ш. 47°07'22" в.д	Углерода оксид	Природный газ
				Азота диоксид	
				Азота оксид	
				Серы диоксид	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Кайрат»	Бензиновый генератор	6110	49°34'24" с.ш. 47°07'22" в.д	Бензин	Бензин
				Углерод оксид	
				Азота диоксид	
				Углерод	

				Сера диоксид	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Проп-2-ен-1-аль	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Кайрат»	Топливный бак	6111	49°34'24" с.ш. 47°07'22" в.д	Смесь углеводородов C1-C5	Бензин
				Смесь углеводородов C6-C10	
				Амилены	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Этилбензол	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Кайрат»	Склад инертных материалов	6126	50°45'51" с.ш. 49°20'13" в.д	Пыль неорганическая с содержанием SiO ₂ 20-70%	ПГС, щебень, песок
				Пыль неорганическая с содержанием SiO ₂ выше 70%	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Кайрат»	Участок окраски	6127	50°45'51" с.ш. 49°20'13" в.д	Метилбензол	Лакокрасочные материалы
				Бутан-1-ол	
				Этанол	
				2-Этоксигтанол	
				Бутилацетат	
				Пропан-2-он	
				Уайт-спирит	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Кайрат»	Свеча метанольницы	2021	50°45'51" с.ш. 49°20'13" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Кайрат»	Свеча камеры запуска поршня г/о	2022	50°45'51" с.ш. 49°20'13" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	

				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Кайрат»	Свеча	2023	50°45'51" с.ш. 49°20'13" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Кайрат»	Свеча камеры запуска поршня г/о	2024	50°45'51" с.ш. 49°20'13" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Кайрат»	Свеча	2024	50°45'51" с.ш. 49°20'13" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Кайрат»	Блок переключения. Предохранительные клапаны	2026-2027	50°45'51" с.ш. 49°20'13" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Кайрат»	Свеча предохранительного клапана ПГА-200	2028	50°45'51" с.ш. 49°20'13" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Тегисшил»	Свеча входного газопровода	2112	49°54'41" с.ш. 47°20'29" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	

				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Тегисшил»	Конденсатосборник, продувка фильтров	2114	49°54'41" с.ш. 47°20'29" в.д	Метан	Природный газ, хранение продувочной жидкости
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
				Углеводороды C ₁₂ -C ₁₉	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Тегисшил»	Свеча емкости одоранта	2116	49°54'41" с.ш. 47°20'29" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Тегисшил»	Свеча предохранительных клапанов	2117	49°54'41" с.ш. 47°20'29" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Тегисшил»	ПГА	2118	49°54'41" с.ш. 47°20'29" в.д	Углерода оксид	
				Азота диоксид	
				Азота оксид	
				Серы диоксид	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Тегисшил»	Склад инертных материалов	6128	50°45'51" с.ш. 49°20'13" в.д	Пыль неорганическая с содержанием SiO ₂ 20-70%	ПГС, щебень, песок
				Пыль неорганическая с содержанием SiO ₂ выше 70%	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Тегисшил»	Участок окраски	6129	50°45'51" с.ш. 49°20'13" в.д	Метилбензол	Лакокрасочные материалы
				Бутан-1-ол	

				Этанол	
				2-Этоксизтанол	
				Бутилацетат	
				Пропан-2-он	
				Уайт-спирит	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Муратсай»	Свеча входного газопровода	2120	49°02'37" с.ш. 47°15'40" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Муратсай»	Свеча выходного газопровода	2120	49°02'37" с.ш. 47°15'40" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Муратсай»	Конденсатосборник, продувка фильтров	2122	49°02'37" с.ш. 47°15'40" в.д	Метан	Природный газ, хранение продувочной жидкости
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
				Углеводороды C ₁₂ -C ₁₉	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Муратсай»	Свеча емкости одоранта	2124	49°02'37" с.ш. 47°15'40" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Муратсай»	Свеча предохранительных клапанов	2125	49°02'37" с.ш. 47°15'40" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	

				Углеводороды C ₆ -C ₁₀						
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Муратсай»	ПГА	2126	49°02'37" с.ш. 47°15'40" в.д	Углерода оксид	Природный газ					
				Азота диоксид						
				Азота оксид						
				Серы диоксид						
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Муратсай»	Отопительный котел дома оператора	2127	49°02'37" с.ш. 47°15'40" в.д	Углерода оксид	Природный газ					
				Азота диоксид						
				Азота оксид						
				Серы диоксид						
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Муратсай»	Отопительный котел гаража	2128	49°02'37" с.ш. 47°15'40" в.д	Углерода оксид	Природный газ					
				Азота диоксид						
				Азота оксид						
				Серы диоксид						
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Муратсай»	Бензиновый генератор	6112	49°02'37" с.ш. 47°15'40" в.д	Бензин	Бензин					
				Углерод оксид						
				Азота диоксид						
				Углерод						
				Сера диоксид						
				Бенз/а/пирен						
				Формальдегид						
				Проп-2-ен-1-аль						
				Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Муратсай»		Топливный бак	6113	49°02'37" с.ш. 47°15'40" в.д	Смесь углеводородов C1-C5	Бензин
									Смесь углеводородов C6-C10	
Амилены										
Бензол										
Толуол										
Ксилол										
				Этилбензол						

Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Муратсай»	Склад инертных материалов	6130	49°02'37" с.ш. 47°15'40" в.д	Пыль неорганическая с содержанием SiO ₂ 20-70%	ПГС, щебень, песок
				Пыль неорганическая с содержанием SiO ₂ выше 70%	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Муратсай»	Участок окраски	6131	49°02'37" с.ш. 47°15'40" в.д	Метилбензол	Лакокрасочные материалы
				Бутан-1-ол	
				Этанол	
				2-Этоксигтанол	
				Бутилацетат	
				Пропан-2-он	
				Уайт-спирит	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Муратсай»	Блок переключений. Предохранительные клапаны	2029-2030	49°02'37" с.ш. 47°15'40" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Муратсай»	Свечи	2031-2034	49°02'37" с.ш. 47°15'40" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, АГРС «Муратсай»	Стационарный бензиновый генератор KIPOR	2129	49°02'37" с.ш. 47°15'40" в.д	Бензин	Бензин
				Углерод оксид	
				Азота диоксид	
				Углерод	
				Сера диоксид	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Проп-2-ен-1-аль	

Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, реверсная перемычка «Союз»-«САЦ-IV»	ДГУ	0222	50°45'51" с.ш. 49°20'13" в.д	Оксиды углерода	
				Азота диоксид	
				Азота оксид	
				Углеводороды C ₁₂ -C ₁₉	
				Сажа	
				Оксиды серы	
				Формальдегид	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, реверсная перемычка «Союз»-«САЦ-IV»	Топливный бак ДГУ	0223	50°45'51" с.ш. 49°20'13" в.д	Бенз(а)пирен	
				Углеводороды C ₁₂ -C ₁₉	Диз. топливо
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, КМС	Резервуары для хранения диз топлива	3002-3003	50°56'52" с.ш. 49°56'21" в.д	Сероводород	
				Углеводороды C ₁₂ -C ₁₉	Диз. топливо
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, КМС	Газовый обогреватель ГРПШ	3004	50°56'52" с.ш. 49°56'21" в.д	Сероводород	
				Углерода оксид	Природный газ
				Азота диоксид	
				Азота оксид	
				Серы диоксид	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, КМС	Сбросные свечи ГРПШ	3005-3006	50°56'52" с.ш. 49°56'21" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, КМС	Свеча предохранительного клапана ГРПШ	3007	50°56'52" с.ш. 49°56'21" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	

Чижинское ЛПУ, линейная часть МГ, КМС	Автостоянка под навесом	7001	50°56'52" с.ш. 49°56'21" в.д	Углерода оксид	Бензин
				Углеводороды /2754/	
				Азота диоксид	
				Азота оксид	
				Серы диоксид	

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.

Мониторинг состава образующихся хозяйственно-бытовых сточных вод

Наименование газокompрессорной станции	Контрольная точка	Периодичность контроля	Замеряемые ингредиенты	Место отбора проб	Метод отбора/измерения, кем проводится
1	2	3	4	5	6
КС Чижа	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 «Чижа»	Оксид азота Диоксид азота Оксид углерода Диоксид серы Углеводород Меркаптаны	1 раз в квартал	-	Отдел ПЭМ	СТ АО 970740000392-122 -2019
Селитебная зона п.Амангельды			-		
Селитебная зона п.Чижа-1			-		
СЗЗ АГРС «Караоба»			-		
СЗЗ АГРС «Чижа-1»			-		
СЗЗ АГРС «Чижа-2»			-		
СЗЗ АГРС «Подтяжки»			-		
СЗЗ АГРС «Богатырево»			-		
СЗЗ АГРС «Кайрат»			-		
СЗЗ АГРС «Тегизшил»			-		
СЗЗ АГРС «Муратсай»			-		
СЗЗ АГРС Каменка			-		

Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм ³)	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. Мониторинг воздействия на водные объекты инструментальным путем не проводится.

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

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
I уровень контроля		
1	Чижинское ЛПУ	Ежемесячно
II уровень контроля		
2	Чижинское 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.