

Нетехническое резюме проекта

В проекте эмиссий содержится оценка уровня загрязнения атмосферного воздуха от источников выбросов вредных веществ в атмосферу, предложения по нормативам предельно допустимых выбросов по ингредиентам для филиала «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» - Темиртауское линейно-производственное управление на 2025 -2034 гг.

Основной деятельностью филиала «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» - Темиртауское линейно-производственное управление на 2025 -2034 гг. - предоставление услуг по транспортировке газа по трубопроводам (49500).

На период эксплуатации определено 97 источников выбросов загрязняющих веществ, из которых 72 являются организованными, 25 – неорганизованными.

В настоящем проекте нормативов эмиссий предельно допустимых выбросов:

1. произведена инвентаризация источников выбросов вредных веществ.
2. произведены расчеты уровня загрязнения атмосферы на период эксплуатации, а также определены максимальные приземные концентрации, создаваемые выбросами загрязняющих веществ в расчетном прямоугольнике, на границе санитарно-защитной зоны и на границе жилой зоны.

3. установлены нормативы предельно допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу на период эксплуатации с 2025 до 2034 год:

Форма собственности: Акционерное общество.

Газопровод «САРЫ-АРКА» - по назначению магистральный распределительный газопровод, обеспечивающий подачу газа от магистрального газопровода «Бейнеу-Шымкент» в отводы на АГРС городов и населенных пунктов.

В черте Карагандинской области предприятие представлено представлено 2 промплощадками АГРС-Темиртау, АГРС-Караганда и линейными источниками, расположенными по области.

Основными источниками выбросов загрязняющих веществ данного предприятия являются автоматические газораспределительные станции (АГРС), пункты управления (ПУ), линейные крановые узлы (КУ), охранные крановые узлы (ОК), камеры запуска и приема очистных и диагностических устройств (УЗПОУ).

По трассе МГ по Карагандинской предусмотрено 2 блочные АГРС, представляющих собой открытую технологическую площадку.

Размер площадки в пределах ограждения:

- АГРС «Темиртау» - 72х51м;
- АГРС «Караганда» - 60х62м;

АГРС представляет собой блочно-комплектное устройство полной заводской готовности, обеспечивая выполнение следующих основных функций:

- очистку газа от капельной влаги и механических примесей;
- подогрев газа;
- измерение расхода газа с регистрацией по всему диапазону выходного давления;
- редуцирование давления газа до заданного;
- управление режимами работы технологического оборудования станции; выдачу аварийного обобщенного сигнала при нарушениях режимов работы.

АГРС предназначена для эксплуатации на открытом воздухе в районах с умеренным климатом, для температуры окружающего воздуха от минус 40 до 50°С. АГРС комплектуется системой автоматизированного управления (САУ), которая обеспечивает управление системами станции, координацию взаимодействия между ними, сбор и передачу информации о режимах работы станции оператору или диспетчеру, реализацию функций аварийной защиты.

Каждая АГРС имеет в комплекте защитные средства против проникновения, защиты окружающей среды и для уменьшения шума. Скорость газа в трубопроводах ГРС не должна превышать 25 м/с. Оборудование АГРС размещается в блоке на рамах и ограждается от воздействия атмосферных осадков.

АГРС размещается на открытой технологической площадке. В состав АГРС входят следующие сооружения:

- узел переключения;
- узел очистки газа;
- узел подогрева газа;
- блок подготовки теплоносителя;
- блок редуцирования газа;
- узел учета расхода газа;
- блок КИПиА;
- емкость одоранта;
- аккумулятор импульсного газа;
- емкость теплоносителя;
- молниеотвод с прожекторной мачтой;
- надворная уборная;
- вытяжные свечи;
- емкость сбора конденсата;
- металлическое ограждение из сетчатых панелей $h=2,50$ м.

Для обеспечения нормальной работы газопровода, для отключения отдельных участков на случай аварии или ремонта, по трассе предусмотрена установка линейных кранов (КУ) на расстоянии не более 30 км. Запорная арматура расположена так, чтобы при аварии риск выброса газа был минимальный.

Кроме линейных кранов предусмотрена установка охранных кранов на газопроводах - отводах проектных АГРС.

На крановом узле измеряется давление газа до и после крана, температура газа, температура окружающего грунта. Для измерения температуры окружающего грунта предусматривается установка датчика по оси трубы на расстоянии 0.5 м от трубы.

На крановых узлах предусмотрена установка стояков отбора импульсного газа для приборов КИПиА и питания пневмогидропривода шаровых кранов, сигнализаторов прохождения очистных устройств. Для оперативного управления запорной арматурой на отводах, переходах через естественные и искусственные препятствия предусмотрено телеуправление этой арматурой. Управление запорной арматурой в пределах компрессорной станции и охранных крановых узлов предусмотрено дистанционным из помещения диспетчерского пункта компрессорной станции. Линейные краны, краны на врезках газопроводов-отводов оснащены техническими манометрами для измерения давления газа до кранов и после них. Линейные краны имеют обводную линию. Крановый узел устанавливается на площадке в ограждении.

Протяженность МГ «САРЫ-АРКА» на участке «Кызылорда-Астана» PN 9,81 МПа

Протяженность газопроводов-отводов на АГРС PN 9,81 МПа Dн 219÷426 мм.:

- Газопровод-отвод на АГРС-«Караганда» Dн 426 мм - 57,440 км.;
- Газопровод-отвод на АГРС-«Темиртау» Dн 219 мм - 7,220 км;

Всего крановых узлов:

- Линейные крановые узлы, Темиртауское ЛПУ, в количестве 8 ед.
- Охранные крановые узлы, Темиртауское ЛПУ, в количестве 4 ед.

Установки запуска и приема очистных устройств газопровода. Для периодической очистки полости газопровода, с целью поддержания пропускной способности газопровода на уровне проектной, а также для запуска и приема диагностических устройств, в проекте предусмотрена установка узлов запуска и приема очистных устройств.

Очистка полости газопровода предусматривается без прекращения транспортировки газа пропуском ОУ, перемещающегося в потоке газа, со скоростью до 18-25 км/час. В процессе очистки из полости газопровода удаляются влага, пыль, окалина и другие загрязнения.

На магистральном газопроводе установлены: УЗПОУ – 2 шт. Площадка УЗПОУ в пределах ограждения имеет размеры 54х120 м, площадью территории 0,648га.

Ограждение площадки принято из сетчатых панелей $h = 2,2$ м с насадкой из СББ «Егоза».

Для приема конденсата и продукта очистки газопровода после прохождения поршня предусмотрена подземная дренажная емкость, изготавливаемая в заводских или построечных условиях объемом 50 м³. Сбросная свеча выводится от дренажной емкости на расстояние 60 м. В состав площадки входят следующие сооружения:

- камера запуска очистных устройств (кроме УПОУ);
- камера приема очистных устройств (кроме УЗОУ);
- КТП;
- блок дистанционного управления;
- свеча продувочная $h=3,35$ м;
- ограждение из металлической сетки;
- свеча сбросная (размещается за пределами ограждения);
- прожекторная мачта с молниеотводом, $h=16,5$ м;
- молниеотвод;
- дренажная емкость 50,0 м³.

Ближайшие населенные пункты к объектам магистрального газопровода «Сары-Арка»

№	Площадка	Ближайший населенный пункт	Расстояние м
1	АГРС-Караганда	с. Дубовка	2200
2	АГРС-Темиртау	с. Самарканд	2200

Посты наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха на предприятии отсутствуют.

На границах воздействия объектов Филиала "УМГ "Караганда" АО "Интергаз Центральная Азия" - Темиртауское линейно-производственное управление зон отдыха (территории заповедников, музеев), санаториев, домов отдыха и т.д. отсутствует.

Посты наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха на предприятии отсутствуют.

Перспектива развития предприятия. На период действия разработанного проекта нормативов эмиссий в окружающую среду, включающего нормативы предельно допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферу, реконструкции, ликвидации отдельных производств, источников выбросов, строительства новых технологических линий, расширения и введения в действие новых производств предприятием не планируется.

Целью **программы управления отходами** является необходимость регулирования деятельности природопользователя для существенного сокращения объемов образования и уровня опасных свойств, образуемых и накопленных отходов, вовлечение их во вторичный оборот и увеличение доли восстановления отходов с использованием экономических или других механизмов, и соответственно предотвращения их вредного воздействия на окружающую среду и здоровье человека.

Программой определены способы и порядок выполнения операций, обеспечивающих требования экологической безопасности.

Согласно проведенной инвентаризации отходов предприятия установлено:

На период эксплуатации филиала «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» - Темиртауское линейно-производственное управление сопровождается образованием следующих видов отходов:

№ п/п	Наименование отхода	Код отхода
----------	---------------------	------------

1	Отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества (Тара из-под ЛКМ, кисти, валики)	08 01 11*
2	Отходы красок и лаков, за исключением упомянутых в 08 01 11	08 01 12
3	Водные промывающие жидкости, содержащие опасные вещества	11 01 11*
4	Опилки и стружка черных металлов	12 01 01
5	Отходы сварки	12 01 13
6	Использованные мелющие тела и шлифовальные материалы, содержащие опасные вещества	12 01 20*
7	Гидравлические масла, содержащие полихлорированные бифенилы ¹	13 01 01*
8	Синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла	13 02 06*
9	Другие моторные, трансмиссионные и смазочные масла	13 02 08*
10	Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами	15 02 02*
11	Отработанные шины	16 01 03
12	Черные металлы	16 01 17
13	Свинцовые аккумуляторы	16 06 01*
14	Отходы, содержащие масла	16 07 08*
16	Замазученный грунт	17 05 03*
17	Изоляционные материалы, за исключением упомянутых в 17 06 01 и 17 06 03	17 06 04
18	Бумага и картон	20 01 01
19	Одежда	20 01 10
20	Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы	20 01 21*
21	Батареи и аккумуляторы, включенные в 16 06 01, 16 06 02 или 16 06 03, и несортированные батареи и аккумуляторы, содержащие такие батареи	20 01 33*
22	Списанное электрическое и электронное оборудование, за исключением упомянутого в 20 01 21 и 20 01 35	20 01 36
23	Пластмассы (пластиковые пломбы измерительных приборов)	20 01 39
24	Смешанные коммунальные отходы	20 03 01

Данные отходы, образующиеся в процессе эксплуатации объекта, в установленном порядке собираются, размещаются в местах временного накопления и далее передаются согласно договору специализированным организациям на переработку и захоронение.

Захоронение отходов непосредственно на территории предприятия не производится.