

«СОГЛАСОВАНО»

Директор филиала «ИТЦ»

_____ **С.И. Храменков**

«_____» _____ **2025г.**

«УТВЕРЖДАЮ»

Директор филиала УМГ «Алматы»

_____ **Н.Б. Тюмебаев**

«_____» _____ **2025г.**



ПРОГРАММА

**ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
КОНТРОЛЯ НА ОБЪЕКТАХ 2 КАТЕГОРИИ УМГ «Алматы»
АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ» НА 2026-2035 год по
городу Алматы**

**Разработчик: АО «ИЦА»
Филиал ИТЦ отдел ПЭМ**

г. Уральск 2025 г

Содержание

Общие сведения о предприятии	4
Таблица 1. Общие сведения о предприятии	7
Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления	8
Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов	8
Таблица 4. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями	9
Таблица 5. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	14
Таблица 6. Сведения о газовом мониторинге	44
Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод	44
Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха	46
Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте	48
Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы	49
Таблица 11. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства	49

Принятые сокращения

ОС – окружающая среда
ООС – охрана окружающей среды
ГТС – газотранспортная система
АО – акционерное общество
ИТЦ – филиал "Инженерно-Технический Центр"
УМГ – управление магистральных газопроводов
ЛПУ – линейное производственное управление
ГКС – газокompрессорная станция
МГ – магистральный газопровод
КС – компрессорная станция
ГПА – газоперекачивающий агрегат
ГЩУ – главный щит управления
АГРС – автоматизированная газораспределительная станция
КНС – канализационная насосная станция
ПЭК – производственный экологический контроль
ПДВ – предельно-допустимые выбросы
ПДС – предельно-допустимых сбросы
ИСМ – интегрированная система менеджмента
ВВ – вредные вещества
СИ – средства измерений
СЗЗ – санитарно-защитная зона
НД - нормативный документ
МВИ – методика выполнения измерений

Общие сведения о предприятии

Управление магистральных газопроводов (УМГ) «Алматы» осуществляет оперативную эксплуатацию и управление технологически связанными магистральными газопроводами (МГ) через линейные производственные управления (ЛПУ).

Магистральный газопровод технологически представляет собой комплекс сложных инженерных сооружений, которые в той или иной степени являются источниками воздействия на окружающую среду, включающими в свой состав, как правило:

- линейная часть трубопровода с ответвлениями, запорной арматурой, измерительными устройствами;
- компрессорные станции (КС) и вспомогательные объекты;
- автоматизированные газораспределительные станции (АГРС);
- производственные объекты ремонтно-эксплуатационных служб.

Основными транзитными магистральными газопроводами УМГ "Алматы" являются линейный участок магистрального газопровода Бухарский газодонный район – Ташкент – Бишкек – Алматы (БГР-ТБА), поступающий с месторождений Республики Казахстан. Линейная часть магистральных газопроводов «Алматинского» линейно производственного управления - включает в себя участок магистрального газопровода Бухарский газодонный район – Ташкент – Бишкек - Алматы (БГР-ТБА) от ГРС «Кордай» (1117км) до ГРС-2 Алматинской области (1342км).

Алматинское линейно производственного управления осуществляет эксплуатацию магистральных газопроводов, газораспределительных станций и распределение газа по потребителям Алматинской области и города Алматы.

Компрессорные станции, являясь составной частью магистральных газопроводов, по которым осуществляется транспортировка природного газа от промыслов к потребителям, и выполняют несколько функций в процессе транспортировки газа по трубопроводам:

- посредством повышения давления газа при перекачке его по газопроводу повышают пропускную способность газопроводов;
- регулируют режим работы газопроводов при сезонных и суточных колебаниях потребления газа;
- осуществляют очистку и охлаждение газа, нагревающегося при сжатии в процессе повышения давления в трубопроводе;

При работе компрессорных и газораспределительных станций основному воздействию подвергается воздушный бассейн. Основными источниками негативного воздействия на объекты окружающей среды являются компрессорные и газораспределительные станции, поскольку они расположены, как правило, вблизи населенных пунктов, а зачастую в пределах границ населенных пунктов, т.е. в непосредственной близости от населения. Физические и юридические лица, занимающиеся проектированием, строительством, реконструкцией, техническим перевооружением и эксплуатацией объектов, являющихся источниками загрязнения атмосферного воздуха, обеспечивают соблюдение, согласно нормативам ГН № 168 «Гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах» от 28.02.2015 г.

По проекту ПДВ (предельно допустимые выбросы) размеры СЗЗ (санитарно – защитная зона) для газораспределительных станций (АГРС) - 500 м.

Принцип работы газораспределительных станций следующий. Газ высокого давления по входному трубопроводу поступает на узел очистки газа. Принципиальная схема очистки газа такая же, как и на КС. Затем в узле редуцирования газа давление снижается до 0,6-1,2 МПа и автоматически поддерживается на заданном уровне. Далее газ поступает в узел гидрообразования, опасного образованием кристаллогидратов в газопроводных коммуникациях и обмерзания аппаратуры. Подогрев газа осуществляется за счет сжигания природного газа. Затем газ поступает в узел учета газа для коммерческого учета газа и в узел одоризации для придания запаха газу, подаваемого потребителю, с целью своевременного обнаружения утечек газа в местах потребления.

Основные технологические процессы, выполняемые ГРС:

1. Переключение газопотока;
2. Очистка газа от твердых и жидких примесей;
3. Редуцирование давления газа;
4. Учет расхода и контроль параметров системы;
5. Одоризация газа.

В состав Алматинского линейного производственного управления магистральных газопроводов входят промплощадки расположенные по городу Алматы:

1. Газораспределительные станции (ГРС) в составе:
 - ГРС - 1
 - ГРС - 2
 - ГРС «Орбита»
2. Линейная часть магистральных газопроводов.

Таблица 1. Общие сведения о предприятии

Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно-территориальных объектов)	Месторасположение, 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

УМГ «Алматы»	274030100	43°23'67" с.ш. 76°91'55" в.д	030641 001991	Транспортировка по трубопроводу 49.50.0	Транспортировка природного газа по магистральным газопроводам	Акционерное общество "Интергаз Центральная Азия" Алматы Г.А., г.Алматы, ул.Байзакова, д.280 БИН 030641 001991 БИК HSBKZZKX ИИК KZ186010181000008204 АО «Народный сберегательный банк Казахстана»	Категория 2
-----------------	-----------	---------------------------------------	------------------	---	---	--	-------------

Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3
Отработанные ртутьсодержащие лампы	AA100	Передача специализированным предприятиям
Отработанные аккумуляторные батареи	AA170	Реализация заинтересованным лицам
Промасленная ветошь	AD150	Передача специализированным предприятиям
Тара из-под ЛКМ	AD070	Передача специализированным предприятиям
Отработанное масло	AC030	Передача специализированным предприятиям
Нефтешлам	AE030	Передача специализированным предприятиям
Газовый конденсат	AD060	Передача специализированным предприятиям
Огарки сварочных электродов	GA090	Передача специализированным предприятиям
Металлолом и стружка черных металлов	GA 090	Передача специализированным предприятиям
Твердые бытовые отходы (коммунальные)	GO060	Передача специализированным предприятиям
Смет с территории	GO060	Передача специализированным предприятиям
Отходы и макулатура бумажная и картонная	GI010	Реализация заинтересованным лицам
Пластиковые бутылки	GH010	Передача специализированным предприятиям
Строительные отходы	GG170	Передача специализированным предприятиям
Иловый осадок очистных сооружений	GO061	Передача специализированным предприятиям
Отходы резиновые уплотнители	GK010	Передача специализированным предприятиям

Промасленный песок	AC030	Передача специализированным предприятиям
Шлам от очистки резервуаров д/т	AE030	Передача специализированным предприятиям
Окалина	GA090	Передача специализированным предприятиям
Медицинские отходы	GH010	Передача специализированным предприятиям
Пищевые отходы	GO060	Передача специализированным предприятиям

Образуемые отходы сдаются по договорам. Отходы предприятия не складываются, не перерабатываются, не подлежат захоронению.

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	78
2	Организованных, из них:	78
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	0
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	78
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	409
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	402
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	409
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	409

Мониторинг выбросов путём автоматизированной системы мониторинга осуществляется объектами I категории. УМГ «Алматы» 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 проекта	Периодичность инструментальных замеров
		наименование	номер			
1	2	3	4	5	6	7
Алматинское ЛПУ	-	ГПС "Орбита" котел LAARS Mighty Therm №1	0001	г. Алматы, Алатауский район, 43°28'75" с.ш. 76°82'05"	Оксид азота Диоксид азота Оксид углерода Диоксид серы	1 раз в квартал
	-	ГПС "Орбита" котел LAARS Mighty Therm №2	0001			

	-	ГРС "Орбита" котел PANTHER 25 КТО №1	0002	в.д	
	-	ГРС -1 АОГВ-80	0201	г. Алматы, Жетысуский район, 43°35'68" с.ш. 76°92'77" в.д	
	-	ГРС -2 АОГВ-80	0301	г. Алматы, Алатауский район, 43°27'16" с.ш. 76°87'64" в.д	

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	номер			
1	2	3	4	5	6
Полторацкое ЛПУ, КС-4 ПХГ	Технологические трубопроводы, Свеча пускового газа	0111	41°29'07.7"N 69°21'31.7"E	Сероводород	Природный газ
				Метан	
				Смесь природных меркаптанов	
Полторацкое ЛПУ, КС-4 ПХГ	Свеча конденсатосборника	0112	41°29'07.7"N 69°21'31.7"E	Сероводород	Природный газ
				Метан	
				Смесь природных меркаптанов	

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

Газовый мониторинг (не проводится) у предприятия нет в собственности полигона твердых бытовых отходов.

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

Мониторинг (не проводится) у предприятия нет сбросов сточных вод.

Мониторинг состава образующихся хозяйственно-бытовых, производственных 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

Мониторинг (не проводится) у предприятия не образуются хозяйственно-бытовые и производственные сточные воды.

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
Алматинское ЛПУ					
ГРС «Орбита»	Оксид азота	1 раз в квартал	-	Отдел ПЭМ	СТ АО 970740000392-122 -2019
ГРС - 1	Диоксид азота		-		
ГРС - 2	Оксид углерода		-		
	Сероводород		-		
	Метил-меркаптан				
	Углеводороды				

Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте

№ п.п.	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.

План-график мониторинга воздействия предприятия на загрязнение подземных вод.

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

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

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
ГРС «Орбита» Территория и граница СЗЗ	Кадмий	0,5	1 раз в год	ГОСТ 17.4.4.02-84, ГОСТ 17.4.3.01-83 МВИ-КЦМ-19.05-2016 МВИ 035-2017
	Медь	3		
	Свинец	32		
	Нефтепродукты	-		

10А. Мониторинг уровня радиационного фона (гамма фона)

Таблица 10А

Точка отбора	Наименование контролируемого объекта	Место определения	Периодичность контроля	Метод измерения
1	2	3	4	5

Мониторинг радиационного фона не предусмотрен.

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

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
II уровень контроля		
1	Алматинское ЛПУ	Полугодовая
I уровень контроля		
2	Полторацкое ЛПУ	Ежемесячно

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

