

Директор Фиднала «ИТЦ»

Директор Филиала
«Инженерно-технический
центр» филиала А.М.
16. Филиал «Инженерно-технический центр» 10

2025г.

Директор Фидиал МН «Ақтау»

¹Джумабаев А.А.

2025г.



Разработчик: АО «ИЦА»
Филиал ИТЦ отдел ПЭМ

г. Уральск 2025г

Содержание

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

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

УМГ «Актау» представляет собой комплекс зданий и сооружений, обеспечивающий транспорт природного газа потребителю. В состав УМГ «Актау» входят 3 Линейно-производственных управлений (Жанаозенское ЛПУ, Бейнеуское ЛПУ, Опорненское ЛПУ) и Отдаленная промышленная площадка (ОПП).

УМГ «Актау» осуществляет производственную деятельность по обеспечению бесперебойной, надежной эксплуатации, техническому обслуживанию и оперативному управлению технологически связанными магистральными газопроводами (МГ) через линейно-производственные управления.

Компрессорные станции на магистральных газопроводах предназначены для повышения давления транспортируемого газа, при этом осуществляют следующие технологические процессы: очистка газа от жидких и твердых примесей; компримирование газа; охлаждение газа. Основным объектом компрессорной станции (КС) являются газоперекачивающие агрегаты (ГПА).

В комплекс компрессорной станции входят: котельные, общестанционные системы водоснабжения и канализации с насосными станциями, установки резервного электроснабжения, трансформаторные подстанции с насосными станциями, установки резервного электроснабжения, трансформаторные подстанции, узлы дальней и внутренней связи, административно-хозяйственные сооружения, химическая лаборатория.

Основное производство

Компрессорный цех включает следующее основное оборудование и системы:

- газоперекачивающие агрегаты;
- систему маслоснабжения; систему технологического газа;
- систему топливного и пускового газа;
- систему импульсного газа;
- систему пожаробезопасности;
- систему отопления и вентиляции;
- систему электроснабжения;
- комплекс средств контроля и автоматики;
- систему сжатого воздуха для технических целей;
- систему водоснабжения и канализации.

Линейная часть газопровода

Линейная часть газопровода предназначена для транспортировки газа и включает в себя:

- магистральные нитки;
- узлы подключения КС;
- узлы замера газа;
- камеры приема и запуска поршня;
- узлы предотвращения гидратообразования (метанольницы);
- конденсатосборники;
- систему электрохимической защиты от почвенной коррозии с катодными и дренажными станциями, контрольно-измерительными колонками;
- вдольтрассовые линии электропередач;
- вдольтрассовые дороги, проезды и подъезды.

Крановые узлы с линейными кранами и перемычками расположены через каждые 25-30 км трассы газопровода. Они предназначены для отключения участков МГ, при производстве аварийных и плановых ремонтных работ. Линейные краны приводятся в действие с помощью пневмогидравлического или ручного привода.

Станции катодной защиты (СКЗ) предназначены для защиты газопроводов и других металлических сооружений магистрального газопровода от почвенной коррозии. Они представляют собой устройства, состоящие из источника постоянного тока или преобразователя подводимого к ним переменного тока в постоянный, контрольно-измерительной колонки, анодных заземлителей и соединительных кабелей.

Узлы запуска и приема поршня предназначены для приема и пуска очистных поршней для очистки газопровода от механических примесей и конденсата. Очистка газопровода проводится по утвержденным графикам очистки.

На магистральных газопроводах УМГ имеются узлы приема и запуска поршня.

Вдоль трассовая ЛЭП служит для снабжения электроэнергией станций катодной защиты, линейной телемеханики и крановых узлов МГ.

Вдоль трассовые дороги служат для обеспечения возможности подъезда к любой точке трассы для проведения технического обслуживания и плановых и аварийных ремонтных работ.

Узлы предотвращения гидратообразования (метанольницы) монтируются на газопроводе перед участком возможного образования гидратных пробок, как правило – на крановых узлах. Эти узлы представляют собой ёмкости $V=2-10 \text{ м}^3$, в которых хранится метанол-яд (метиловый спирт). Метанольница соединяется с газопроводом трубной обвязкой сверху и снизу через запорные краны. В случае обнаружения места гидратообразования метанол заливается в трубопроводы МГ самотеком. При соприкосновении с гидратной пробкой, под воздействием метанола лёд тает и потоком газа уносится до ближайшего конденсатосборника или газоочистительной установки.

Конденсатосборники представляют собой емкости объемом от 100 до 200 м^3 и предназначены для сбора конденсата, образующегося в газопроводе в процессе транспортировки.

Автоматизированная газораспределительная станция (АГРС)

АГРС предназначена для снижения давления природного газа и автоматического поддержания его выходного давления постоянным. На АГРС осуществляются следующие технологические операции:

- очистка газа от механических примесей и влаги;
- подогрев газа перед его редуцированием;
- замер расхода газа;
- снижение давления газа до заданной величины и поддержание этой величины давления газа на выходе из АГРС постоянной;
- одоризация газа (при поступлении неодорированного газа).

ГИС - газоизмерительная станция предназначена для учета транспортируемого газа.

Таблица 1. Общие сведения о предприятии

Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно-территориальных объектов)	Месторасположение, координаты	Бизнесидентификационный 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
Жанаозинское ЛПУ	471010000	Мангистауская область, г. Жанаозе	081141004731	49500	Транспортировка природного газа	Акционерное общество "Интергаз"	II категория

		н				Центральная Азия"	
Бейнеуское ЛПУ	471010000	Мангистауская область, Бейнеуский район, с.Бейнеу	081141004731	49500	Транспортировка природного газа	Мангистауская область, г.Актау, 12 мкр, 79/4 зд, БИН 081141004731 БИК HSBKKZKX ИИК KZ486010231000037974 АО «Народный сберегательный банк Казахстана»	II категория
Опорное ЛПУ	471010000	Мангистауская область, Бейнеуский район, с.Боранкул	081141004731	49500	Транспортировка природного газа		II категория
Отдаленная пром.площадка	471010000	Мангистауская область, г.Актау, г.Жанаозен, Мангистауский, Мунайлинский, Каракиянский районы	081141004731	49500	Транспортировка природного газа		II категория

2. Отходы производства и потребления

Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход	Год накопления
1	2	3	4
Пищевые отходы	20 01 08	Передача сторонним организациям	2026
Отработанные ртутьсодержащие и люминесцентные лампы	20 01 21*	Передача сторонним организациям	2026-2030
Металлические отходы	20 01 40	Передача сторонним организациям	2026-2030
Промасленная ветошь	15 02 02*	Передача сторонним организациям	2026-2030
Смешанные коммунальные отходы	20 03 01	Передача сторонним организациям	2026-2030
Газоконденсат	16 10 01*	Передача сторонним	2026-2030

(продувочная жидкость)		организациям	
Конденсат	16 10 01*	Передача сторонним организациям	2026-2030
Огарки сварочных электродов	12 01 13	Передача сторонним организациям	2026-2030
Отработанное масло	16 07 08*	Передача сторонним организациям	2026-2030
Промасленные фильтры	16 01 07*	Передача сторонним организациям	2026-2030
Воздушные фильтры	15 02 03*	Передача сторонним организациям	2026-2030
Изоляционные, резиновые отходы	17 06 04	Передача сторонним организациям	2026-2030
Отходы оргтехники	16 02 14	Передача сторонним организациям	2026-2030
Хим.отходы (тара, бракованные реагенты)	15 01 10*	Передача сторонним организациям	2026-2030
Тара из под ЛКМ	08 01 11*	Передача сторонним организациям	2026-2030
Отработанные аккумуляторы	16 06 01*	Передача сторонним организациям	2026-2030
Замазученный грунт	17 05 03*	Передача сторонним организациям	2026-2030
Антифриз	16 01 14*	Передача сторонним организациям	2026-2030
Тара из под антифриза	15 01 10*	Передача сторонним организациям	2026-2030
Промывочная жидкость	07 01 01*	Передача сторонним организациям	2026-2030
Тара из под промывочной жидкости	15 01 10*	Передача сторонним организациям	2026-2030
Строительные отходы	17 09 04	Передача сторонним организациям	2026-2030
Пирофорные отходы	06 06 02*	Передача сторонним организациям	2026-2030
Тара из-под одоранта	15 01 10*	Передача сторонним организациям	2026-2030
Медицинские отходы	18 01 04	Передача сторонним организациям	2026-2030
Отработанные шины	16 01 03	Передача сторонним организациям	2026-2030
Отработанная бытовая техника	04 01 09	Передача сторонним организациям	2026-2030
Смет с территории	20 03 01	Передача сторонним организациям	2026-2030
Светодиодные лампы	20 01 36	Передача сторонним организациям	2026-2030

Программой управления отходами предусмотрены 29 видов отходов. Образуемые отходы временно складироваться и передаются сторонним организациям по договору на восстановление/удаление/захоронение/утилизацию.

3. Общие сведения об источниках выбросов

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	1230
2	Организованных, из них:	1117
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	0
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	0
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	1117
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	154
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	962
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	112

Мониторинг выбросов путем автоматизированной системы мониторинга осуществляется объектами I категории. Филиал УМГ «Актау» не относится к объектам I категории, соответственно автоматизированные системы не установлены.

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

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

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источники выброса		местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекту	Периодичность инструментальных замеров
		наименование	номер			
1	2	3	4	5	6	7
Жанаозенское ЛПУ	-	ГТК-10-4	Согласно проекту НДВ	Мангистауская обл. г.Жанаозен	Оксид азота Диоксид азота Оксид углерода	Ежеквартально,
		Котельная КС				котельные 2 раза в год (в отопительный период)
		Котельная общежития				
		АГРС 1/3 КС «Жанаозен»				

		АГРС Кавказ-5 на с. Шолтобе- Уштаган			Диоксид серы Темпера тура Скорост ь отходящ их газов	
		АГРС 1/3 НПС «КТО»				
		АГРС1/3 на с.Сай-Утес				
		АГРС Кавказ-5 на с.Акшымырау- Кызан				
Бейнеу ское ЛПУ	-	ГТ-750-6	Согласн о проекту НДВ	Мангистау ская обл. п.Бейнеу	Оксид азота Диоксид азота Оксид углерода Диоксид серы Темпера тура Скорост ь отходящ их газов	Ежеквартальн о
		ГТК-10-4				котельные 2 раза в год (в отопительный период)
		Котельная №1				
		Котельная №3				
		ГРП Бейнеу				
		АГРС ЛПДС Бейнеу				
		АГРС «Кавказ- 15» (с. Бейнеу)				
		АГРС Сарга				
		АГРС Тажен				
		АГРС Акжигит				
		АГРС Сынгырлау				
Опорн енское ЛПУ	-	ГТ-750-6	Согласн о проекту НДВ	Мангистау ская обл. с.Боранкул	Оксид азота Диоксид азота Оксид углерода Диоксид серы Темпера тура Скорост ь отходящ их газов	Ежеквартальн о
		ГПА-10РК				2 раза в год (в отопительный период)
		ПГА-10 КРП				
		ПГА-30 № 1, 2				
		ТКЦ-4				
		АГРС «Коркол»				
		ПГА-5				
		Котельная №1				
		Котельная №2 (ТКЦ- 1,4)				

ОПП	-	Промплощадка г.Актау ГРС-1,2	Согласн о проекту НДВ	Мангистау ская обл. Промзона г.Актау	Оксид азота Диоксид азота Оксид углерода Диоксид серы Темпера тура Скорост ь отходящ их газов	2 раза в год (в отопительный период)
		ГРС -1,2				
		АГРС "Саратов"				
		АГРС «Голубое пламя-20» с.Рахат		Мангистау ская обл. г.Жанаозе н		
		АГРС «Голубое пламя-20» с.Тенге				
		АГРС «Голубое пламя-80» г.Жанаозен				
		АГРС «Гоубое пламя-20» с.Шетпе		Мангистау ская обл., Мангистау ский район		
		АГР «ГазПромМаш»- 30		Мангистау ская обл., Мунайлин ский район		
		АГРС «Голубое пламя-20» с. Батыр				
		АГРС 1/3 «Голубое пламя -3» СПН-112 п. Жетыбай				
		АГРС «Ташкент-1» п.Жетыбай				
		АГРС «Ташкент-1» с.Курык		Мангистау ская обл., Каракиянс кий район		
		Промплощадка с.Шетке, АГРС "Урожай-10"				

		АГРС "Урожай-10" п.Жетыбай				
		АГРС «Голубое пламя-5» с. Куланды				
		Пусковой комплекс №1 (МГ ЖЖА Ду720, 529/530, 325)				
		МГ-отвод Жетибай-Курык от МГ Жанаозен-Актау с уст.АГРС в с.Курык				
		АГРС от газопровода Жанаозен - Актау в рамках Каспийского энергетического ХАБА				
		МГ Окарем-Бейнеу ГИС				
		МГ Окарем-Бейнеу АГРС Курык				
		МГ Окарем-Бейнеу АГРС Актау-3				

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

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
КС Жанаозен	Организованных	131 ед.	Мангистауская обл., г. Жанаозен		Газ природный/дизельное топливо/ бензин
	Неорганизованных	1 ед.			

КС «Бейнеу»	Организованных	360 ед.	Мангистауская область, Бейнеуский район, п. Бейнеу		Газ природный/дизельное топливо/ бензин
	Неорганизованных	22 ед.			
КС «Опорная»	Организованных	242 ед.	Мангистауская область, Бейнеуский район, с. Боранкул		Газ природный/дизельное топливо/ бензин
	Неорганизованных	27 ед.			
ОПП	Организованных	385 ед.	Мангистауская область (г. Актау, г. Жанаозен, Каракиянский, Мангистауский, Мунайлинский районы)		Газ природный/дизельное топливо/ бензин
	Неорганизованных	62 ед.			

6. Сведения о газовом мониторинге

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.

7. Сведения по сбросу сточных вод

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, сточные воды вывозятся сторонним спец.организациям по договору.

8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

Таблица 8. План-график наблюдений

№ 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
Жанаозенское ЛПУ					
Граница СЗЗ КС Жанаозен	Оксид азота Диоксид азота Оксид углерода Диоксид серы Углеводород Сероводород Метил-меркаптан	1 раз в квартал	-	Филиал ИТЦ	СТ АО 9707400003 92-122 - 2019
Граница СЗЗ АГРС 1/3 на с.Сай-Утес		2 раза в год (в отопительный период)			
Граница СЗЗ АГРС 1/3 СПН «КазТрансОйл»					
Граница СЗЗ АГРС Кавказ-5 на с. Шолтобе-Уштаган					
Граница СЗЗ АГРС Кавказ-5 на с. Акшымырау-Кызан (Сай-Утес-2)					
Бейнеуское ЛПУ					
Граница СЗЗ КС Бейнеу	Оксид азота Диоксид азота Оксид углерода Диоксид серы Углеводород Сероводород Метил-меркаптан	1 раз в квартал	-	Филиал ИТЦ	СТ АО 9707400003 92-122 - 2019
Граница СЗЗ АГРС «Кавказ-15» (с. Бейнеу)		2 раза в год (1 раз в квартал отопительного периода)			
Граница СЗЗ АГРС Сарга					
Граница СЗЗ АГРС Тажен					
Граница СЗЗ АГРС Сангырлау					
Граница СЗЗ АГРС Акжигит					
Опорненское ЛПУ					
Граница СЗЗ КС	Оксид азота Диоксид азота Оксид углерода Диоксид серы Углеводороды (метан) Сероводород Метил-меркаптан	1 раз в квартал	-	Филиал ИТЦ	СТ АО 9707400003 92-122 - 2019
Граница СЗЗ АГРС «Коркол»		2 раза в год (1 раз в квартал отопительного периода)			
Селитебная зона п.Коркол					
ОПП					
Граница СЗЗ ГРС г.	Оксид азота	2 раза в	-	Филиал	СТ АО

Актау	Диоксид азота Оксид углерода Диоксид серы Углеводороды (метан) Сероводород Метил-меркаптан	год (1 раз в квартал отопительного периода)		ИТЦ	9707400003 92–122 - 2019
АГРС с.Шетпе (2)					
АГРС г.Жанаозен (3)					
АГРС п. Жетыбай (3)					
АГРС с.Батыр					
АГРС с.Курык (2)					
АГРС с.Куланды					

9. График мониторинга воздействия на водном объекте

Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте

№ п.п.	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, 0мг/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. Сточные воды передаются по договору сторонним организациям.

9А. План-график мониторинга воздействия предприятия на загрязнение подземных вод.

Таблица 9А. График мониторинга воздействия на грунтовые воды

Наименование газопересортной станции	Контрольная точка	Периодичность контроля	Замеряемые ингредиенты	Место отбора проб	Метод отбора/измерения, кем проводится
1	2	3	4	5	6
Бейнеуское ЛПУ	1. Фоновая скважина №1 2. Наблюдательные скважины конденсатосборника (№№ 1, 2) 3. Наблюдательная скважина АЗС №№ 3, 4	1 раз в квартал	1. Азот аммонийный 2. Нитриты 3. Нитраты 4. Нерастворимые в воде вещества 5. Нефтепродукты 6. ПАВ	Гидронаблюдательные скважины	МВИ 010-2017; МВИ 035 – 2017; ГОСТ 26449.1-85; МВИ - КЦМ-19.05-2016; СТАО 9707400003

Опорное ЛПУ	1. Наблюдательные скважины конденсатосборника (№№ 1, 2, 3) 2. Наблюдательная скважина ГСМ № 4		7. Хлориды 8. Сульфаты 9. Фосфаты 10. Железо 11. pH		92-123 -2019
Жанаозенское ЛПУ	1. Наблюдательные скважины конденсатосборника (№№ 1, 2, 3, 4)				
ОПП	Мониторинговые скважины № 1, 2, 3, 4				

10. Мониторинг уровня загрязнения почвы

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
Территория и граница СЗЗ КС Бейнеу	Нефтепродукты Cu	- 3,0	1 раз в год	СТ АО 9707400000392-131-2020 МВИ 035-2017
Территория и граница СЗЗ КС Опорный	Pb	32,0		
	Cd	0,5		
	Zn	23,0		
	Mg	-		
Территория и граница СЗЗ КС Жанаозен	Mn	1500		
Территория и граница СЗЗ ОПП	Ni	4,0		

10А. Мониторинг уровня радиационного фона (гамма фона)

Таблица 10А. Мониторинг уровня радиационного фона

Точка отбора	Наименование контролируемого объекта	Место определения	Периодичность контроля	Метод измерения
--------------	--------------------------------------	-------------------	------------------------	-----------------

1	2	3	4	5
Бейнеуское ЛПУ	Территория КС	Территория промплощадок объектов	Территория КС -1 раз в квартал	ГН №155, ГОСТ 26307-84
	Территория АГРС: 1) АГРС Сынгырлау 2) АГРС Сарга 3) АГРС Акжигит 4) АГРС Тажен			
Жанаозенское ЛПУ	Территория КС			
	Территория АГРС: 1) 1/3СПН «КазТрансОйл» 2) АГРС 1/3 на с.Сай-Утес 3) АГРС Кавказ-5 на сШолтобе- Уштаган 4) АГРС Кавказ-5 на с.Акшымырау- Кызан		АГРС -2 раза в год, в отопительный период	
Опорненское ЛПУ	Территория КС			
	Территория АГРС Коркол			
Объекты МГ «Жанаозен-Актау»	Территория АГРС: 1. ГРС Актау (3) 2. АГРС г.Жанаозен (3) 3. АГРС с.Шетпе (2) 4. АГРС с. Батыр 5. АГРС п. Жетыбай (3) 6. АГРС с.Курык (2) 7. АГРС с. Куланды		АГРС -2 раза в год, в отопительный период	

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

Таблица 11. План-график внутренних проверок

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
---	---------------------------	--------------------------

1	2	3
1	Жанаозенское ЛПУ	Полугодовая
2	Бейнеуское ЛПУ	
3	Опорненское ЛПУ	
4	ОПП	

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