

«СОГЛАСОВАНО»

Директор Филиала «ИТЦ»

_____ **С.И. Храменков**

« _____ » _____ **2022г.**

«УТВЕРЖДАЮ»

Директор Филиала УМГ «Актобе»

_____ **А.А. Абиляшев**

« _____ » _____ **2022г.**



ПРОГРАММА

ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ НА ОБЪЕКТАХ ФИЛИАЛА УМГ «АКТОБЕ» АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ» НА 2022-2024 год

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

г. Уральск 2022г

Содержание

- 1) Общие сведения о предприятии;
- 2) Отходы 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 «Актобе» представляет собой комплекс зданий и сооружений, обеспечивающий транспорт природного газа потребителю. В состав УМГ «Актобе» входят Аральское ЛПУ, Шалкарское ЛПУ, Жанажольское ЛПУ, Краснооктябрьское ЛПУ, АРУ г.Шалкар, КС-1А «Устюрт» и КС «Кожасай».

УМГ «Актобе» 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 Сведения о предприятии.

Наименование производствен ного объекта	Месторас положени е по коду КАТО (Классиф икатор админист ративно- территор иальных объектов)	Месторасп оложение, координат ы	Бизнес идентифик ационный номер (далее - БИН)	Вид деятельн ости по общему классифи катору видов экономич еской деятельн ости (далее - ОКЭД)	Краткая ха рактеристи ка производ ственного п роцесса	Реквизи ты	Категория ипроектна я мощность предприят ия
1	2	3	4	5	6	7	8

Аральское ЛПУ					Транспортировка газа		II категория
Шалкарское ЛПУ					Транспортировка газа		II категория
Жаназольское ЛПУ					Транспортировка газа		II категория
Краснооктябрьское ЛПУ					Транспортировка газа		II категория
АРУ г.Шалкар							
КС-1А «Устюрт»					Транспортировка газа		II категория
КС Кожасай					Транспортировка газа		II категория

2. Отходы производства и потребления

Таблица 2

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3
Отработанные люминесцентные лампы	20 01 21*	Передача сторонним организациям
Металлические отходы	20 01 40	Передача сторонним организациям
Промасленная ветошь	15 02 02*	Передача сторонним организациям
Твердо-бытовые отходы	20 03 01	Передача сторонним организациям
Газовый конденсат	19 01 06*	Передача сторонним организациям
Огарки сварочных электродов	12 01 13	Передача сторонним организациям
Отработанные масла	05 01 12*	Передача сторонним организациям
Отходы отработанных фильтров	20 01 40	Передача сторонним организациям
Отходы изоляционных материалов	17 06 03*	Передача сторонним организациям
Отходы оргтехники	16 02 14	Передача сторонним организациям
Бракованные остатки химических реагентов	15 01 10*	Передача сторонним организациям
Резиновые уплотнители (шары)	17 06 03*	Передача сторонним организациям
Тара из под ЛКМ	08 01 11*	Передача сторонним организациям
Отработанные аккумуляторные батареи	16 06 06*	Передача сторонним организациям
Замазученный грунт	15 01 10*	Передача сторонним организациям
Отработанный антифриз	16 01 14*	Передача сторонним организациям
Тара из под антифриза	15 01 10*	Передача сторонним организациям
Промывочная жидкость	07 01 01*	Передача сторонним

		организациям
Тара из под промывочной жидкости	15 01 10*	Передача сторонним организациям
Строительные отходы	15 01 10*	Передача сторонним организациям
Пирофорные отходы	06 06 02*	Передача сторонним организациям

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

3. Общие сведения об источниках выбросов

Таблица 3

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	99
2	Организованных, из них:	76
	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:	0
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	29
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0

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

4. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальным замером

Таблица 4

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источники выброса		местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта ОВОС/ПДК	Периодичность инструментальных замеров
		наименование	номер			
1	2	3	4	5	6	7
Аральское	-	Печь подогрева газа	0111		Оксид азота	Ежекварталь

ЛПУ		КС-10 (ПГА-200)			Диоксид азота Оксид углерода Диоксид серы Температура Скорость отходящих газов	но, котельные 2 раза в год (в отопительный период)
	-	Дизельный компрессор КС-10	0113			
	-	АЛПУ. КС-10. Резервная электростанция	0086-0088			
	-	АЛПУ. ДКС. Резервная электростанция.	0089-0091			
	-	Печь нагрева ПТ 1, ПТ 2	0118-0119			
	-	Пароводогрейный котел STEAM-6000	0120			
	-	Котел REX DUAL 40 (осушка газа)	0121			
	-	Дизельная электростанция Caterpillar C-18	0124			
	-	ГПА ГТ-700-5	0001-0005, 0020-0024			
	-	ГПА Ц-6,3	0045-0050			
	-	Подогреватель газа ПГА-10 БТПГ ДКС	0083			
	-	Резервная ДЭС	0094			
	-	Котельная КС-10	0096			
	-	Котельная КС-11	0308			
	-	Аральское ЛПУ. КС-11. Резервная электростанция.	0304-0305			
Шалкарское ЛПУ	-	ГПА Ц-6,3	0101-0107		Оксид азота Диоксид азота Оксид углерода Диоксид серы Температура Скорость отходящих газов	Ежеквартально, котельные 2 раза в год (в отопительный период)
	-	ГПА ГТ-700-5	0001-0005			
	-	Котельная КС-12 (старая)	0205			
		Котельная КС-12 (новая)	0146			
		Котельная КС-13	0507			
	-	Подогреватель газа ПГА-10 АГРС "Ташкент-1" г. Шалкар	0301			
	-	Подогреватель газа ПГА-10 АГРС "Ташкент-2" п.Каир	0401			
Жаназольское ЛПУ	-	Котельная			Оксид азота Диоксид азота Оксид углерода Диоксид серы Температура Скорость	2 раза в год (в отопительный период)
	-	ПГА-200 АГРС Акжар	0036			
	-	ПГА-200 АГРС Кандыгаш	0268			
	-	ПГА-100 АГРС Покровка	0022			

	-	ПГА-10 АГРС Темир	0029		отходящих газов	
	-	ПГА-200 АГРС Шубарши	0043			
	-	ПГА-200 АГРС Эмба	0057			
Красноок- тябрьское ЛПУ	-	ГПА ГТ-700-5 (КЦ-А)	0101-0105, 0118-0122		Оксид азота Диоксид азота Оксид углерода Диоксид серы Температура Скорость отходящих газов	Ежекварталь но, котельные 2 раза в год (в отопительны й период)
	-	Котельная	0160			
	-	ПГА-10 АГРС Бестамак	0705			
	-	ПГА-10 АГРС Богетсай	0201			
	-	ПГА-200 АГРС Хромтау	0301-0302			
	-	АГРС Акжар ПГА- 100 (Искра)	0401			
АРУ г.Шалкар	-	Котельная	0001		Оксид азота Диоксид азота Оксид углерода Диоксид серы Температура Скорость отходящих газов	
КС-1А «Устюрт»	-	ГПА	0001-0003		Оксид азота Диоксид азота Оксид углерода Диоксид серы Температура Скорость отходящих газов	Ежекварталь но, котельные 2 раза в год (в отопительны й период)
	-	Теплогенератор цеха	0007-0009			
	-	Котел АДК	0010			
	-	Котел РММ	0011			
	-	ГПЭС-1000кВт	(0014-0015)			
	-	Котлы УПТГ	(0024-0026)			
КС Кожасай	-	Компрессор	0001, 0009		Оксид азота Диоксид азота Оксид углерода Диоксид серы Температура Скорость отходящих газов	Ежекварталь но, котельные 2 раза в год (в отопительны й период)
	-	Котельная АБК и КПП	0004, 0010			
	-	Котельная РММ и склада масел.	0005, 0011			
	-	Котельная пожарного депо	0006, 0012			
	-	Котельная компрессорного цеха	0013-0014			

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

Таблица 5

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименова ние	номер			
1	2	3	4	5	6

6. Сведения о газовом мониторинге

Таблица 6

Наименование полигона	Координаты полигона	Номера контрольных точек	Место размещения точек (географические координаты)	Частота 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

Наименование источников воздействия (контрольные точки)	Координаты места сброса сточных вод	Наименование загрязняющих веществ	Периодичность замеров	Методика выполнения измерения
1	2	3	4	5
Аральское ЛПУ (КС-10)		Нерастворимые в воде вещества; Сухой остаток; Азот аммонийный; Нитриты; Нитраты; Железо общее;	1 раз в квартал	МВИ 010-2017; МВИ 035 – 2017; ГОСТ 26449.1-85; СТ АО 9707400000392-131- 2020; СТ АО 9707400000392-123 -
Шалкарское ЛПУ (КС-12, КС-13)				
Краснооктябрьское ЛПУ (КС-14)				

АРУ г. Шалкар		Фосфаты Нефтепродукты; рН; Хлориды; Сульфаты.		2019
КС Кожасай				
КС-1А Устьюрт		Нерастворимые в воде вещества; Азот аммонийный; Нитриты; Нитраты; Железо общее; Фосфаты Фенолы Нефтепродукты; рН; Хлориды; Сульфаты; БПКполн СПАВ ХПК	1 раз в квартал	МВИ 010-2017; МВИ 035 – 2017; ГОСТ 26449.1-85; СТ АО 9707400000392-131- 2020; СТ АО 9707400000392-123 - 2019

Сброс сточных вод на предприятии не осуществляется. В Аральском ЛПУ (КС-10), Шалкарском ЛПУ (КС-12, КС-13), Краснооктябрьском ЛПУ (КС-14) и АРУ г.Шалкар образовавшиеся сточные воды для дальнейшей утилизации принимают поселковые канализационные сети. На КС-1А Устьюрт сточные воды поступают в пруд испаритель. Проектом предусмотрен пруд-испаритель для приема и утилизации путем испарения предварительно очищенных хозяйственно-бытовых сточных вод КС.

8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

Таблица 8

№ 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
Аральское ЛПУ					
Граница СЗЗ КС-10, селитебная зона п. Бозой	Оксид азота Диоксид азота Оксид углерода	1 раз в квартал	-	Отдел ПЭМ	СТ АО 9707400003 92-122 -2019
Граница СЗЗ КС-11, селитебная зона п. Бегимбет	Диоксид серы Углеводороды (метан)				
Граница СЗЗ СПХГ КС-10	Метеопараметры				
Шалкарское ЛПУ					
Граница СЗЗ КС12, селитебная зона п. Каулжур, п. Кайдаул	Оксид азота Диоксид азота Оксид углерода	1 раз в квартал	-	Отдел ПЭМ	СТ АО 9707400003 92-122 -2019
Граница СЗЗ КС13, селитебная зона п. Каинлы	Диоксид серы				

Граница СЗЗ АГРС Каир	Углеводороды (метан)	2 раза в год (1 раз в квартал отопительно го периода)			
Граница СЗЗ АГРС Шалкар	Метеопараметры				
Жанажольское ЛПУ					
Граница СЗЗ Жанальского ЛПУ, селитебная зона г. Кандыагаш	Оксид азота Диоксид азота Оксид углерода Диоксид серы Углеводороды (метан) Метеопараметры	1 раз в квартал	-	Отдел ПЭМ	СТ АО 9707400003 92-122 -2019
Граница СЗЗ АГРС Акжар		2 раза в год (1раз в квартал отопитель ного периода)			
Граница СЗЗ АГРС Кандыагаш					
Граница СЗЗ АГРС Покровка					
Граница СЗЗ АГРС Самбай					
Граница СЗЗ АГРС Темир					
Граница СЗЗ АГРС Шубарши					
Граница СЗЗ АГРС Эмба селитебные зоны п. Сага, п.Копа					
Краснооктябрьское ЛПУ					
Граница СЗЗ КС-14, селитебная зона п. Тамды	Оксид азота Диоксид азота	1 раз в квартал	-	Отдел ПЭМ	СТ АО 9707400003 92-122 -2019
Граница СЗЗ Актобе- 1	Оксид углерода	2 раза в год (1 раз в квартал отопитель ного периода)			
Граница СЗЗ Актобе- 2	Диоксид серы				
Граница СЗЗ Бестамак	Углеводороды (метан)				
Граница СЗЗ Богетсай	Метеопараметры				
Граница СЗЗ Искра					
Граница СЗЗ Хромтау					
АРУ г.Шалкар					
Граница СЗЗ промплощадки, селитебная зона г. Шалкар	Оксид азота Диоксид азота Оксид углерода Диоксид серы Углеводороды (метан) Метеопараметры	1 раз в квартал	-	Отдел ПЭМ	СТ АО 9707400003 92-122 -2019
КС-1А «Устюрт»					
Граница СЗЗ промплощадки	Оксид азота Диоксид азота Оксид углерода Диоксид серы Углеводороды (метан) Метеопараметры	1 раз в квартал	-	Отдел ПЭМ	СТ АО 9707400003 92-122 -2019
КС Кожасай					
Граница СЗЗ промплощадки	Оксид азота Диоксид азота Оксид углерода Диоксид серы Углеводороды	1 раз в квартал	-	Отдел ПЭМ	СТ АО 9707400003 92-122 -2019

	(метан) Метеопараметры				
--	---------------------------	--	--	--	--

9. График мониторинга воздействия на водном объекте

Таблица 9

№ п.п.	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, 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.

10. Мониторинг уровня загрязнения почвы

Таблица 10

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, мг/кг	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
Территория Аральского ЛПУ КС - 10	Нефтепродукты Cu Pb Cd Zn	-	1 раз в год	СТ АО 9707400000392-131-2020 МВИ 035-2017
Территория Аральского ЛПУ КС-11		3,0		
Территория Шалкарского ЛПУ КС-12 (новая, старая КС)		32,0		
Территория Шалкарского ЛПУ КС-13		0,5		
Территория Краснооктябрьского ЛПУ КС-14		23,0		
Территория Жанажольского ЛПУ				
Территория АРУ г.Шалкар				
Территория КС-1А Устьюрт				

Территория КС Кожасай				
--------------------------	--	--	--	--

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
Промплощадка	АРУ г.Шалкар	Территория промплощадок объектов	КС, СПХГ -1 раз в квартал АГРС -2 раза в год, в отопительный период	ГН №155, ГОСТ 26307-84
Территория: КС-10, КС-11. СПХГ «Бозой» (на действующих СП)	Аральское ЛПУ			
Территория: КС-12, КС-13, АГРС	Шалкарское ЛПУ			
Территория: КС-14, АГРС	Краснооктябрьское ЛПУ			
Промплощадка, АГРС	Жаназольское ЛПУ			
Промплощадка	КС-1А Устьюрт			
Промплощадка	КС Кожасай			

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

Таблица 11

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
II уровень контроля		
1		Полугодовая
2		
3		
4		
I уровень контроля		
5		Ежемесячно
6		
7		
8		

Исполнители

Ведущий инженер ПБ, ОТ и ОС

А.Б. Абубакиров

Ведущий инженер

С.В. Крутов