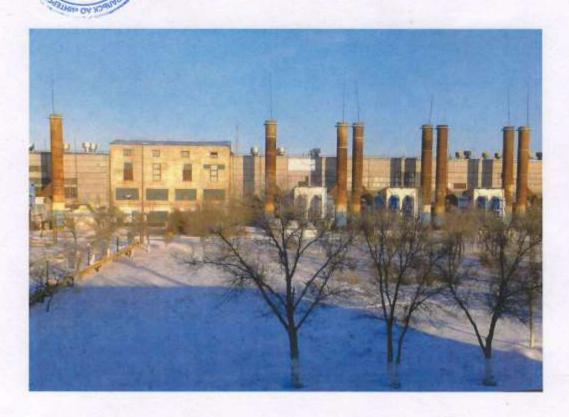
«СОГЛАСОВАНО»

Директор Филиала «ИТЦ»

емни пропистения А.М. Демесинов филиалы О 2025г.





# ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ НА ОБЪЕКТАХ 2 КАТЕГОРИИ ФИЛИАЛА УМГ «АКТАУ» АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ» НА 2026-2030 ГОДА

Разработчик: АО «ИЦА» Филиал ИТЦ отдел ПЭМ

#### 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 газопроводапредназначена 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 газопроводеперед участком возможного образования гидратных пробок, как правило — на крановых узлах. Эти узлы представляют собой ёмкости V=2-10 м³, 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<sup>3</sup> 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

Наименова ние производст венного объекта	Месторас положен ие по коду КАТО (Классиф икатор админист ративно- территор иальных объектов	Месторас положен ие, координа ты	Бизнес идентиф икацион ный номер (далее - БИН)	Вид деятель ности по общему классиф икатору видов эконом ической деятель ности (далее- ОКЭД)	Краткаях арактери стикапро изводств енногопр оцесса	Реквизит ы	Категори я ипроектн ая мощност ь предпри ятия
1	2	3	4	5	6	7	8
Жанаозенск оеЛПУ	47101000	Мангиста уская область, г.Жанаозе	08114100 4731	49500	Транспор тировка природно го газа	Акционер ное общество "Интергаз Централь	II категория
Бейнеуское ЛПУ	47101000 0	Мангиста уская область, Бейнеуск ий район, с.Бейнеу	08114100 4731	49500	Транспор тировка природно го газа	ная Азия" Мангиста уская область, г.Актау, 12 мкр, 79/4 зд,	II категория
Опорненско	47101000	Мангиста	08114100	49500	Транспор	БИН	II

е ЛПУ	0	уская	4731		тировка	08114100	категория
		область,			природно	4731	_
		Бейнеуск			го газа	БИК	
		ий район,				HSBKKZ	
		с.Боранку				KX	
		л				ИИК	
Отдаленная	47101000	Мангиста	08114100	49500	Транспор	KZ486010 23100003	II
пром.площа	0		4731	49300		7974 AO	категория
дка	O	уская	4/31		тировка	«Народны	категория
дка		область,			природно	«пародны й	
		г.Актау,			го газа	сберегате	
		г.Жанаозе				льный	
		н,				банк	
		Мангиста				Казахстан	
		уский,				a»	
		Мунайли					
		нский,					
		Каракиян					
		ский					
		районы					

## 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
1	2	3
Отработанные	20 01 21*	Передача сторонним
ртутьсодержащие лампы		организациям
Металлические отходы	20 01 40	Передача сторонним организациям
Промасленная ветошь	15 02 02*	Передача сторонним организациям
Смешанные коммунальные отходы	20 03 01	Передача сторонним организациям
Газоконденсат (продувочная жидкость)	16 10 01*	Передача сторонним организациям
Огарки сварочных электродов	12 01 13	Передача сторонним организациям
Отработанное масло	13 02 08*	Передача сторонним организациям
Промасленные фильтры	16 01 07*	Передача сторонним организациям
Воздушные фильтры	15 02 03*	Передача сторонним организациям
Изоляционные, резиновые отходы	17 06 04	Передача сторонним организациям
Отходы оргтехники	16 02 14	Передача сторонним

		организациям
Хим.отходы (тара, бракованные реагенты)	15 01 10*	Передача сторонним организациям
Тара из под ЛКМ	08 01 11*	Передача сторонним организациям
Отработанные аккумуляторы	16 06 01*	Передача сторонним организациям
Замазученный грунт	17 05 03*	Передача сторонним организациям
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	17 09 04	Передача сторонним организациям
Пирофорные отходы	06 06 02*	Передача сторонним организациям
Тара из-под одоранта	15 01 10*	Передача сторонним организациям
Медицинские отходы	18 01 04	Передача сторонним организациям
Отработанные шины	16 01 03	Передача сторонним организациям
Отработанная бытовая техника	16 02 14	Передача сторонним организациям
Светодиодные лампы	20 01 36	Передача сторонним организациям

Программой управления отходами предусмотрены 25 видов отходов. Образуемые отходы временно складируются и передаются сторонним организациям по договору на восстановление/удаление/захоронение/утилизацию.

## 3. Общие сведения об источниках выбросов

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

$N_{\underline{0}}$	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед.	1230
	из них:	
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					
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным					
	методом					
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг	112				
	осуществляется расчетным методом					

Мониторинг выбросов путем автоматизированной системы мониторинга осуществляется объектами I категории. Филиал УМГ «Актау» не относится к объектам 1 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

Наиме новани е площа дки	Проектн ая мощнос ть произво дства	Источники выброса		местополо жение (географич еские координат ы)	Наимено вание загрязня ющих веществ согласно проекту	Периодичност ь инструментал ьных замеров
		наименование номер				_
1	2	3	4	5	6	7
Жанао зенско е ЛПУ	-	ГТК-10-4 Котельная КС Котельная общежития АГРС 1/3 КС «Жанаозен» АГРС Кавказ-5 на с. Шолтобе- Уштаган АГРС 1/3 НПС «КТО» АГРС1/3 на с.Сай-Утес АГРС Кавказ-5 на с.Акшымырау- Кызан	Согласн о проекту НДВ	Мангистау ская обл. г.Жанаозе н	Оксид азота Диоксид азота Оксид углерода Диоксид серы Темпера тура Скорост ь отходящ их газов	Ежеквартальн о, котельные 2 раза в год (в отопительный период)
Бейнеу ское ЛПУ	-	ΓΤ-750-6 ΓΤΚ-10-4	Согласн о проекту	Мангистау ская обл. п.Бейнеу	Оксид азота	Ежеквартальн о

		Котельная №1 Котельная №3 ГРП Бейнеу АГРС ЛПДС Бейнеу АГРС «Кавказ- 15» (с. Бейнеу) АГРС Сарга АГРС Тажен АГРС Акжигит АГРС Сынгырлау	НДВ		Диоксид азота Оксид углерода Диоксид серы Темпера тура Скорост ь отходящ их газов	котельные 2 раза в год (в отопительный период)
Опорн енское ЛПУ	-	ГТ-750-6  ГПА-10РК  ПГА-10 КРП  ПГА-30 № 1, 2  ТКЦ-4  АГРС «Коркол»  ПГА-5  Котельная №1  Котельная №2  (ТКЦ- 1,4)	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 2 раза в год (в отопительный период)
ОПП	-	ГРС Актау  ГРС 1,2  АГРС «Саратов- 50»  АГРС «Голубое пламя-20» с.Рахат	Согласн о проекту НДВ	Мангистау ская обл. Промзона г.Актау Мангистау ская обл. г.Жанаозе	Оксид азота Диоксид азота Оксид углерода Диоксид серы Темпера тура Скорост ь отходящ их газов	2 раза в год (в отопительный период)

	Н	
АГРС «Голубое пламя-20» с.Тенге	Н	
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	
АГРС «Голубое пламя-20» с. Батыр	ский район	
АГРС 1/3 «Голубое пламя -3» СПН-112 п. Жетыбай		
АГРС «Ташкент-1» п.Жетыбай		
АГРС «Урожай- 10» с.Шетпе	Мангистау ская обл.,	
АГРС «Урожай- 1» с.Шетпе» п.Жетыбай	Каракиянс кий район	
АГРС «Голубое пламя-5» с. Куланды		
АГРС-80 с.Курык (Сарша)		
АГРС «Голбуое пламя – 50/2» с.Банды от газопровода Жанаозен -		
Актау в рамках Каспийского энергетического ХАБА		

# 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	нование Источник выброса		Местоположен	Наименование	Вид потребляемого
площадки	наименован	номер	ие	загрязняющих	сырья/ материала
	ие		(географически	веществ	(название)
			е координаты)		
1	2	3	4	5	6
КС Жанаозен	Организова нных	131 ед.	Мангистауская обл., г. Жанаозен		Газ природный/дизельное
	Неорганизо ванных	1 ед.			топливо/ бензин
	Организова нных	360 ед.	Мангистауская область,		Газ природный/дизельное
КС «Бейнеу»	Неорганизо ванных	22 ед.	Бейнеуский район, п. Бейнеу		топливо/ бензин
КС «Опорная»	Организова нных	242 ед.	Мангистауская область,		Газ природный/дизельное
	Неорганизо ванных	27 ед.	Бейнеуский район, с. Боранкул		топливо/ бензин
ОПП	Организова нных Неорганизо ванных	385 ед. 62 ед.	Мангистауская область (г. Актау, г. Жанаозен, Каракиянский, Мангистауский, Мунайлинский		Газ природный/дизельное топливо/ бензин
			районы)		

### 6. Сведения о газовом мониторинге

Таблица 6. Сведения о газовом мониторинге

Наименование	Координаты	Номера	Место	Периодичность	Наблюдаемые
полигона	полигона	контрольных	размещения точек	наблюдений	параметры
		точек	(географические		
			координаты)		
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	Координаты	Наименование	Периодичность	Методика
источников	места сброса	загрязняющих	замеров	выполнения
воздействия	сточных вод	веществ		измерения
(контрольные				
точки)				
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

	рафик наолюдении	F	r		<del> </del>
№	Контролируемое	Периодич-	Периодичность	Кем	Методика
контрольной точки	вещество	ность	контроля в периоды	осуществляе	проведения
(поста)		контроля	неблагоприятных	тся	контроля
			метеорологических	контроль	
			условий (НМУ), раз в		
			сутки		
1	2	3	4	5	6
		Жанаозенск	ое ЛПУ		
Граница СЗЗ КС	Оксид азота	1 раз в	-		CT AO
Жанаозен	Диоксид азота	квартал		Филиал	9707400003
Engage CD2 AEDC	Оксид углерода	2 раза в		ИТЦ	92–122 -
Граница СЗЗ АГРС	Диоксид серы	год (в		,	2019
1/3 на с.Сай-Утес	Углеводород	отопитель			
Граница СЗЗ АГРС	Сероводород	ный			
1/3 СПН	Метил-	период)			
«КазТрансОйл»	меркаптан	период)			
Граница СЗЗ АГРС	mophanian				
Кавказ-5 на с.					
Шолтобе-Уштаган					
Граница СЗЗ АГРС					
Кавказ-5 на с.					
Акшымырау-Кызан					
(Сай-Утес-2)					
(0.001 0 100 2)		Бейнеуское	е ЛПУ		
		1		*	CT A C
Граница СЗЗ КС	Оксид азота	1 раз в	-	Филиал	CT AO
Бейнеу	Диоксид азота	квартал		ИТЦ	9707400003
Граница СЗЗ АГРС	Оксид углерода	2 раза в год			92–122 -
«Кавказ-15»	Диоксид серы	(1 раз в			2019
(с. Бейнеу)	Углеводород	квартал			
•	Сероводород	отопительн			
Граница СЗЗ	Метил-				
АГРС Сарга	меркаптан	ого периода)			
Francisco C22		периода)			
Граница СЗЗ					
АГРС Тажен					
Граница СЗЗ					
АГРС Сангырлау					
АГГС Сангырлау					

Граница СЗЗ АГРС Акжигит							
		Опорненско	ре ЛПУ				
Граница СЗЗ КС	Оксид азота Диоксид азота Оксид углерода	1 раз в квартал			CT AO		
Граница СЗЗ АГРС «Коркол»	Диоксид серы Углеводороды	2 раза в год (1раз в квартал	-	Филиал ИТЦ	9707400003 92-122 - 2019		
Селитебная зона п.Коркол	(метан) Сероводород Метил-	отопитель ного периода)					
	меркантан						
E GDD EDG		ОПП		*	CIT. A C		
Граница СЗЗ ГРС г. Актау	Оксид азота Диоксид азота	2 раза в год (1раз	-	Филиал ИТЦ	CT AO 9707400003		
АГРС с.Шетпе (2)	Оксид углерода Диоксид серы	в квартал отопитель			92–122 - 2019		
АГРС г.Жанаозен (3)	Углеводороды (метан)	ного периода)					
АГРС п. Жетыбай (3)	Сероводород Метил-	1					
АГРС с.Батыр	меркаптан						
АГРС с.Курык (2)							
АГРС с.Куланды							

## 9. График мониторинга воздействия на водном объекте

Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте

<b>№</b> п.п.	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно- допустимая концентрация, 0мг/дм <sup>3</sup>	Периодич ность	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

Наимен					Метод
ование		Периодич	_	Место	отбора/изме
газоком	Контрольная точка	ность	Замеряемые		
прессор	Контрольная точка		ингредиенты	отбора проб	рения, кем
ной		контроля			проводится
станции					
1	2	3	4	5	6

Бейнеус кое ЛПУ	<ol> <li>Фоновая скважина</li> <li>№1</li> <li>Наблюдательные скважины конденсатосборника</li> <li>(№№ 1, 2)</li> <li>Наблюдательная скважина</li> <li>АЗС №№ 3, 4</li> </ol>		1. Азот аммонийный 2. Нитриты		МВИ 010-		
Опорнен ское ЛПУ	<ol> <li>Наблюдательные скважины конденсатосборника (№№ 1, 2, 3)</li> <li>Наблюдательная скважина ГСМ № 4</li> </ol>	1 раз в квартал	<ol> <li>3. Нитраты</li> <li>4. Нерастворимые         <ul> <li>в воде вещества</li> </ul> </li> <li>5. Нефтепродукты             <ul> <li>6. ПАВ</li> <li>7. Хлориды</li> <li>8. Сульфаты</li> </ul> </li> </ol>	Гидронаблю дательные скважины	2017; МВИ 035 – 2017; ГОСТ 26449.1-85; МВИ - КЦМ-19.05- 2016; СТ AO 9707400003		
Жанаозе нское ЛПУ	1. Наблюдательные скважины конденсатосборника (№№ 1, 2, 3, 4)				9. Фосфаты 10. Железо 11. pH		92-123 -2019
ОПП	Мониторинговые скважины № 1, 2, 3, 4						

## 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы

Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы

таозица то: моните	ринг уровня загрязнен		T	1
		Предельно-		
	Наименование	допустимая	Периодичность	
Точка отбора проб	контролируемого	концентрация,		Метод анализа
To iku oroopu iipoo	вещества	миллиграмм на	периоди шоств	Wierog anasmsa
	вещеетва	килограмм		
		(мг/кг)		
1	2	3	4	5
Территория и граница	Нефтепродукты	-	1 раз в год	CT AO
C33	Cu	3,0		9707400000392-
КС Бейнеу				131-2020
Re Benney	Pb	32,0		МВИ 035-2017
Территория и граница	Cd	0,5		
C33		•		
КС Опорный	Zn	23,0		
	Mg	-		
Территория и граница		1500		
C33	Mn	1500		
КС Жанаозен	Ni	4,0		

Территория и граница С33		
ОПП		

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

6. АГРС с.Куј	рык (2)
7. АГРС с. Ку	ланды

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

Таблица 11. План-график внутренних проверок

No	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1	Жанаозенское ЛПУ	
2	Бейнеуское ЛПУ	Полуго нород
3	Опорненское ЛПУ	Полугодовая
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.