



## ПРОГРАММА

Производственного экологического контроля  
за состоянием окружающей среды на объектах  
Кызылординского ПФ  
АО «КазТрансГаз Аймак» на 2024-2033год

Директор  
ТОО «Сыр-Арал сараптама»



Бердиева Ж.Ж.

г. Кызылорда 2023 г

## Содержание

Общие сведения о предприятии

Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

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

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

Таблица 6. Сведения о газовом мониторинге

Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод

Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте

Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы

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

## 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

Кызылординский производственный Филиал АО «КазТрансГаз Аймак» (далее – КПФ АО «КТГА») работает на основании Свидетельства об учетной регистрации филиала №1233-1933 Ф-л от 02.03.2007 г., выданного Департаментом Юстиции Кызылординской области.

Кызылординский производственный филиал АО «КазТрансГаз Аймак - Кызылорда» специализируется по транспортировке природного газа по трубопроводам для реализации абонентам частного сектора, коммунально-бытовым и промышленным предприятиям.

Перечень лицензируемых работ и услуг, входящих в лицензируемый вид деятельности:

- эксплуатация, техническое обслуживание и содержание наружных систем газоснабжения (газораспределительные пункты, газораспределительные установки, распределительные газовые сети высокого, среднего и низкого давления);

- земляные работы общего характера;

- специальные работы по устройству наружных инженерных сетей, сооружений и внутренних инженерных систем, в том числе:

- 1) трубопроводов, работающих под давлением, включая магистральные тепловые сети и сети газоснабжения среднего и высокого давления;

- 2) сетей бытового и производственного газоснабжения низкого давления, внутренних систем газового хозяйства и бытовых устройств.

- специальные работы по защите конструкции и оборудования, включающие:

- 1) гидроизоляцию строительных конструкций;

- 2) антикоррозийную защиту строительных конструкций и оборудования, трубопроводов, в том числе химзащитные покрытия от воздействия агрессивных вод;

- 3) электрохимическую защиту трубопроводов, конструкций и оборудования;

- 4) молниезащиту.

- монтаж технологического оборудования (в том числе пуско-наладочные работы), связанного с:

- 1) приборами учета и контроля производственного и бытового назначения.

- капитальный ремонт и реконструкция объектов (за исключением реставрации памятников истории и культуры), в том числе усиление несущих конструкций:

- 1) сетей, внутренних систем и устройств газоснабжения низкого давления;

- 2) элементов и систем газопроводов (сетей газоснабжения среднего и низкого давления) и других стационарных устройств, транспортирующих вещества и материалы;

- 3) защитных покрытий конструкций и оборудования (обмуровочных, футеровочных, изоляционных, антикоррозийных и химических покрытий).

Общая протяженность газопровода всего по области (в т.ч. г. Кызылорда) – 2 336, 271 км., в том числе:

Распределительные газопроводы, всего 2 242,688 км, в том числе:

- подземные – 1 896,215 км;

- надземные – 346,473 км;

- высокого давления – 159,680 км;

- среднего давления – 140,307 км;

- низкого давления – 1 942,701 км.

Магистральные газопроводы, всего 93,5836 км.

Количество АГРС – 6 шт.;

Количество УРГ – 1 шт.;

Количество ГРП – 50 шт.;

Количество ШРП, ШП – 208 шт.

### Характеристика основного производства

#### Газораспределительные станции

ГРС обеспечивают снижение давления газа до 294,2 кПа (3 кгс/см<sup>2</sup>), поддержание давления газа на заданной величине при изменении режима газораспределения и учет расхода газа, подаваемого потребителям.

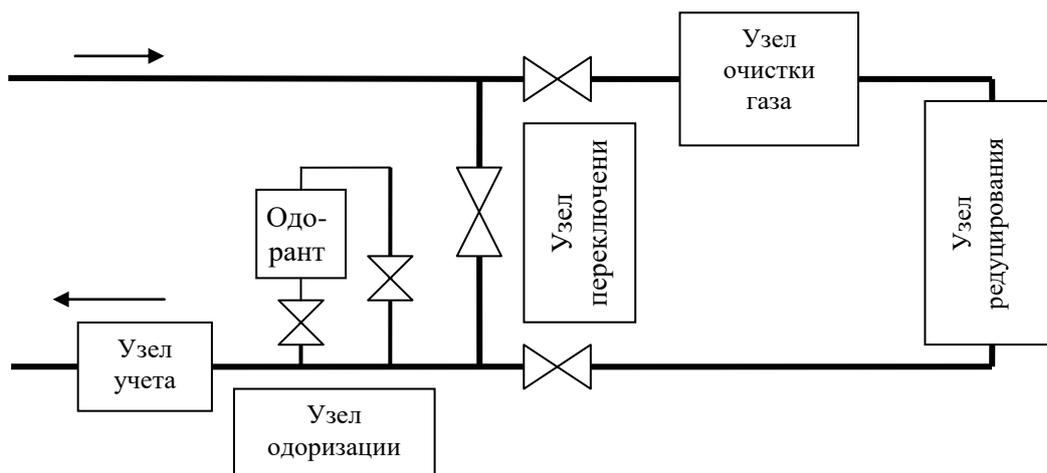


Рис. 2 Принципиальная технологическая схема ГРС

Газ из газопровода подается на узел очистки (пылеуловители, висциновые фильтры), где очищается от механических примесей и конденсата, редуцируется на узле редуцирования, проходит через узел учета, проходит одоризацию и подается в газопровод потребителя.

Редуцирование газа осуществляется посредством регуляторов давления с мембранным приводом. При необходимости, перед редуцированием, газ подогревается на узле подогрева.

Защита от превышения давления на выходе из ГРС осуществляется предохранительными клапанами. Защита от понижения давления осуществляется вводом резервных ниток.

При нарушении режима работы ГРС (отклонении давления от номинального значения, исчезновении напряжения на ГРС, нарушении охраны ГРС, обрыве линии сигнализации) подается предупредительная светозвуковая сигнализация в дом оператора.

Одорант вводится в газопровод низкого давления капельным вводом через штуцер с малым отверстием, смонтированным на трубопроводе, соединяющем емкость с одорантом с газопроводом. Емкость одоранта представляет собой баллон высокого давления емкостью 0,05-1 м<sup>3</sup>.

Таблица 1. Сведения о предприятии

(сведения представляются Оператором)

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
Кызылординский производственный филиал АО «КазТранс Газ Аймак»		44.786908, 65.515266	070341004675	49500	обеспечение эффективной, надежной и безопасной эксплуатации и системы газораспределительных сетей	г. Кызылорда, ул. Султан Бейбарыс, 1, E-mail: kyzylorda@ktga.kz	2 категория

Отходы производства и потребления

Таблица 2. Отходы

(сведения представляются Оператором)

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3
Отработанные люминесцентные лампы	AA100	Передача сторонним организациям
Твердо-бытовые отходы	GO060	Передача сторонним организациям

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

Мониторинг выбросов в атмосферный воздух

Таблица 3. Сведения об источниках выбросов

(сведения представляются Оператором)

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	258
2	Организованных, из них:	
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	

2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчётным методом	
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	77
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчётным методом	
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчётным методом	

Мониторинг выбросов путём автоматизированной системы мониторинга осуществляется объектами I категории. КПФ АО КТГАНе относится к объектам I категории, автоматизированные системы не установлены.

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

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
г. Кызылорда	-	ГРП-1			Оксид азота Диоксид азота Оксид углерода Диоксид серы	2 раза в год (в отопительный период)
	-	ГРП -2А Uniluxe				
	-	ГРП-1 АОГВ -11,6				
	-	ГРП-3 АОГВ -11,6				
	-	ГРП-4 АОГВ -11,6				
	-	ГРП-5 АОГВ -11,6				
		ГРП-6 Келет				
		ГРП-6А АОГВ -11,6				
		ГРП-7 Uniluxe				
		ГРП-8 Uniluxe				
		ГРП-9 АОГВ -11,6				
		ГРП-10 SF-Аметист				
		ГРП-10А АОГВ -11,6				
		ГРП-11 АОГВ -11,6				
		ГРП-12 АОГВ -11,6				
		ГРП-13 SF-Аметист				
	ГРП-13А Келет					
	ГРП-14 Луч-10					
	ГРП-15Ц Сигнал-70					
	ГРП-15 SF-Аметист					
	ГРП-15Ж1 Лемакс					
	ГРП-15Ж2 Лемакс					
	ГРП-16 АОГВ-11,6					

		ГРП-17 АОГВ-11,6				
		ГРП-18 АОГВ-11,6				
		ГРП-18А АОГВ-11,6				
		ГРП-21 АОГВ-11,6				
		ГРП-22 Келет				
		ГРП-23 Луч-11				
		ГРП-25 Сигнал-70				
		ГРП-26 Сигнал-70				
		ГРП-27 Сигнал				
		ГРП-27А Сигнал				
		ГРП-28 Сигнал				
		ГРП-30 Сигнал				
		ГРП-ОМЦ АОГВ-11,6				
		ГРП-Арай АОГВ-11,6				
пос. Айтекеби		ГРП-1 АОГВ Лемакс КСГ-10д				
		ГРП-2 АОГВ Лемакс КСГ-10д				
		ГРП-3АОГВ Лемакс КСГ-10д				
г.Аральск		ГРП-1 АОГВ Лемакс КСГ-10д				
		ГРП-2 АОГВ Лемакс КСГ-10д				
г. Байконур		ГРП-1 АОГВ-6,9 ТУ 51-02-273-95				
		ГРП-2 АОГВ-6,9 ТУ 51-02-273-95				
пос. Жанакорган		ГРП-1 АОГВ Лемакс КСГ-11.6-3				
		ГРП-2 АОГВ Лемакс КСГ-11.6-3				
пос.Шиели		ГРП-1 котел отопительный водогрейный				
		ГРП-2 котел отопительный водогрейный				
		ГРП-3 котел отопительный водогрейный				
АГРС-2	-	Котельная ELLPREX 1850			Оксид азота Диоксид азота	2 раза в год (в отопительный период)
	-	Котельная GCB 28 Magnum Fi			Оксид углерода	
	-	Электростанция GMG 110P1			Диоксид серы	

УРГ	-	Котельная ELLPREX 1850			Оксид азота	2 раза в год (в отопительный период)
	-	Котельная GCB 28 Magnum Fi			Диоксид азота	
	-	Электростанция GMG 110P1			Оксид углерода Диоксид серы	
г. Аральск АГРС «Аральск»	-	Котельная АОГВ- 11,6 ГРП- 1 Аральск, 2 Аральск- 2шт			Оксид азота	2 раза в год (в отопительный период)
	-	Котельная ELLPREX 1850			Диоксид азота	
	-	Котельная GCB 28 Magnum Fi			Оксид углерода	
	-	Электростанция GMG 110P1			Диоксид серы	
п. Айтекеби АГРС «Айтекеби»	-	Котельная АОГВ- 11,6 ГРП- 1, 2, 3 Айтекеби- 3 шт			Оксид азота	2 раза в год (в отопительный период)
	-	Котельная ELLPREX 1850			Диоксид азота	
	-	Котельная GCB 28 Magnum Fi			Оксид углерода	
	-	Газопоршневая электростанция GMG 110P1			Диоксид серы	
г. Байконур АГРС «Байконур»	-	Котельная АОГВ-11,6 ГРП- 1 Байконур, 2 Байконур – 2 шт			Оксид азота	2 раза в год (в отопительный период)
	-	Котельная ELLPREX 1850			Диоксид азота	
	-	Котельная GCB 28 Magnum Fi			Оксид углерода	
	-	Газопоршневая электростанция GMG 110P1			Диоксид серы	
п. Шиели АГРС «Шиели»	-	Котельная АОГВ- 11,6 ГРП- 1 Шиели, 2 Шиели – 2шт			Оксид азота	2 раза в год (в отопительный период)
	-	Котельная ELLPREX 1850			Диоксид азота	
	-	Котельная GCB 28 Magnum Fi			Оксид углерода	
	-	Газопоршневая электростанция GMG 110P1			Диоксид серы	
п. Жанакогран АГРС «Жанакогран»	-	Котельная АОГВ- 11,6 ГРП- 1 Жана-когран, 2 Жана- когран – 2шт			Оксид азота Диоксид	2 раза в год (в отопительный период)

-	Котельная ELLPREX 1850			азота
-	Котельная GCB 28 MagnumFi			Оксид углерода
-	Газопоршневая электростанция GMG 110P			Диоксид серы

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

*(сведения представляются Оператором)*

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

Газовый мониторинг

Таблица 6. Методы организации сети наблюдений

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

*(сведения представляются Оператором)*

Наименование источников воздействия (контрольные точки)	Координаты места сброса сточных вод	Наименование загрязняющих веществ	Периодичность замеров	Методика выполнения измерения
1	2	3	4	5

Вода на предприятии в промышленных целях не используется. Образующая сточная вода-это хозяйственно бытовые стоки. Мониторинг сточных вод не проводится. Сточные воды по договору сбрасываются в городские и поселковые сети.

## Атмосферный воздух

Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

№ контрольной точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды при (НМУ), раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
АГРС-2	Оксид азота Диксид азота Оксид углерода Диоксид серы Углеводороды (метан) Метеопараметры	1 раз в квартал	-	Отдел ПЭМ	СТ АО 970740000392-122 -2019
УРГ			-		
АГРС «Аральск»			-		
АГРС «Айтекеби»					
АГРС «Байконур»					
АГРС «Шиели»					
АГРС «Жанакорган»					

(НМУ) – неблагоприятные метеорологические условия

## Поверхностные и подземные воды

Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте  
(сведения представляются Оператором)

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

## Мониторинг состояния почв

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

Мониторинг уровня загрязнения почвы не проводится.

## Радиационный мониторинг

Таблица 10А. Мониторинг уровня радиационного фона (гамма фона)

Наименование контролируемого объекта	Место определения	Периодичность контроля	Метод измерения
1	2	3	4
АГРС-2	Территория газового хозяйства	ежеквартально	ГОСТ 26307-84
УРГ			
АГРС «Аральск»			
АГРС «Айтекеби»			
АГРС «Байконур»			
АГРС «Шиели»			
АГРС «Жанакорган»			

Радиационный мониторинг на предприятии не проводится.

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

*(сведения предоставляются Оператором)*

№ п/п	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
<b>II уровень контроля</b>		
1		Полугодовая

<b>I уровень контроля</b>		
5		Ежемесячно

В КПФ КТГА (Кызылорда) разработан и согласован в установленном порядке «План ликвидации аварий», в котором подробно описаны действия персонала и должностных лиц при аварийных ситуациях.