ТОО СП «КУАТАМЛОНМУНАЙ» ИП «ЭКО - ОРДА»

«УТВЕРЖДАЮ»

2025 год

Генеральный директор
ТОО СП «Куатамлонмунай»
Янь Сяоцзюнь

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
для ТОО «Совместное предприятие
«Куатамлонмунай» на 2026 год

РК, г.Кызылорда, 2025 г.

Перечень сокращений, используемых в Программе

ЗВ – загрязняющее вещество;

ОС – окружающая среда;

ООС – охрана окружающей среды;

ПЭК – производственный экологический контроль;

ПМ – производственный мониторинг;

ИЗА – источник загрязнения атмосферы;

ОИВ – организованный источник выбросов;

ПДВ – предельно-допустимый выброс;

ПДК – предельно-допустимая концентрация;

КОВ – коэффициент опасности вещества;

СЗЗ – санитарно-защитная зона;

ЖЗ – жилая зона;

ТБО – твердые бытовые отходы;

ЧС – чрезвычайная ситуация;

РК – Республика Казахстан;

ДИ – должностная инструкция;

ПП – положение о подразделении;

ПЛА – план ликвидации аварий.

СОДЕРЖАНИЕ

	ВВЕДЕНИЕ	4
1.	Общие сведения о предприятии	6
	Обязательный перечень параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга	8
	Мониторинг за состоянием атмосферного воздуха	9
2.	Информация по отходам производства и потребления	10
	Система обращения с отходами производства и потребления	11
	Общие сведения об источниках выбросов	13
	Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями	14
	Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	19
	Сведения по сбросу сточных вод	19
	План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха	20
	График мониторинга воздействия на водные объекты	20
	План - график наблюдений за состоянием окружающей среды	21
	План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства	24
	Механизмы обеспечения качества замеров	25
	Протокол действия в нештатных ситуациях	25
3.	Организационная и функциональная структура внутренней ответственности работников за проведение ПЭК	27
	Иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения ПЭК	27
4.	Перечень нормативных и методических документов	28
	Приложение 1	29

ВВЕДЕНИЕ

Настоящий проект Программы производственного экологического контроля разработан в соответствии с требованиями Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов

Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250 «Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля» и Экологическим кодексом Республики Казахстан.

Производственная деятельность ТОО СП «Куатамлонмунай» на месторождении Коныс и Бектас (добыча и подготовки углеводородного сырья) оказывает определенное воздействие на компоненты окружающей среды.

Одной из важнейших задач, которую ставит перед собой ТОО СП «Куатамлонмунай» в процессе разведки и добычи углеводородного сырья является охрана окружающей среды.

Для решения поставленной задачи компанией предусмотрена разработка проекта Программы производственного экологического контроля.

Производственный экологический контроль (ПЭК) — система мер, осуществляемых природопользователем для наблюдения за состоянием окружающей среды и ее изменениями под влиянием хозяйственной и иной деятельности, проверку выполнения планов и мероприятий по охране и оздоровлению окружающей среды, воспроизводству и рациональному использованию природных ресурсов, соблюдение законодательства об охране окружающей среды, нормативов ее качества и экологических требований, включая производственный мониторинг, учет, отчетность, документирование результатов, а также меры по устранению выявленных несоответствий в области охраны окружающей среды.

Согласно Экологического кодекса РК целями производственного экологического контроля являются:

- получение информации для принятия решений в отношении экологической

политики природопользователя, целевых показателей качества окружающей среды и инструментов регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду;

- обеспечение соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан;
- сведение к минимуму воздействия производственных процессов природопользователя на окружающую среду и здоровье человека;
- повышение эффективности использования природных и энергетических ресурсов; оперативное опережающее реагирование на нештатные ситуации;
- формирование более высокого уровня экологической информированности и ответственности руководителей и работников природопользователей;
- информирование общественности об экологической деятельности предприятий и рисках для здоровья населения;
 - повышение уровня соответствия экологическим требованиям;
- повышение производственной и экологической эффективности системы управления охраной окружающей среды;
 - учет экологических рисков при инвестировании и кредитовании.

Производственный мониторинг (ПМ) является элементом производственного экологического контроля, являющаяся информационной системой наблюдений, оценки и прогноза изменений в состоянии окружающей среды, созданная с целью

выделения антропогенной составляющей этих изменений на фоне природных процессов. Производственный мониторинг – оценка параметров производственного процесса,

физических и химических факторов (эмиссий) и воздействие на окружающую среду хозяйственной деятельности.

В рамках осуществления производственного экологического контроля планируется:

- выполнение производственного мониторинга (операционного и мониторинга эмиссий в OC);
- организации внутренних проверок соблюдения экологического законодательства Республики Казахстан, выполнения условий экологического разрешения, мероприятий, предусмотренных данной программой.

1.ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

Таблица 1 – общие сведения о предприятии

Наименова-	Месторас-	Месторас-	Бизнес	Вид	Краткая	Реквизиты	Категория
ние	положение	поло-	идентифи-	деятельности	характеристика		и
производс-	по коду	жение,	кацион-	по общему	производствен-		проектная
твенного	КАТО	коорди-	ный	классификато	ного процесса		мощность
объекта	(Классифи-	наты	номер	ру видов			предприя-
	катор		(далее -	экономичес-			тия
	администра-		БИН)	кой			
	тивно-		,	деятельности			
	территориаль			(далее-			
	ных			ОКЭД)			
	объектов)						
	oobekrob)						
1	2	3	4	5	6	7	8
ТОО СП	Индекс:1200	Нефтяные	941040001	Добыча	Месторождение	Банк: АО	1-й
«Куатамлон-	08г.Кызылор	месторожд	055	углеводород-	Коныс открыто	«Сити Банк	(первый)
мунай»	да	ения		ного сырья.	в 1989г.	Казахстан»	
	ул.Амангелд	Коныс			Структура	ИИК:	217600
	ы Иманова,	$(45^{\circ}53.51;$			месторождения	KZ5183201T	`
	здание 108 Г	65004.12) и			Коныс	0250244002	ая
		Бектас			подготовлена	БИК:	мощность-
		$(45^{\circ}54.29;$			сейсморазведко	CITIKZKA	136594,7)
		$65^{0}11.42)$			й МОГТ в 1986-	D	
		располо-			1988 гг.	Руководител	
		жены в северо-			Поисковое	ь: Генеральный	
		западной			бурение начато	директор	
		части			в 1988г.,	Сяо Вэй	
		Кызылорд			разведочное в 1990г.	ene Bon	
		инской			Первооткрыва-		
		области.			тельница –		
					поисковая		
					скважина №1.		
					Структура		
					месторождения		
					Бектас подго-		
					товлена сейсмо-		
					разведочными		
					работами		
					МОГТ в 1983г,		
					детализирована		
					в 1988г.		
					Поисковое		
					бурение начато		
					в 1987г., в том		
					же году место-		
					рождение открыто.		
					Первооткрыват		
	<u> </u>		İ		птервооткрыват		

	ельница —	
	параметрическа	
	я скважина №1.	
	Ha	
	нефтепромысле	
	TOO KAM	
	осуществляется	
	добыча и	
	подготовка	
	нефти до	
	товарного	
	качества, нефть	
	передается в	
	магистральный	
	нефтепровод по	
	нефтепроводу	
	Коныс -	
	Кумколь.	

ОБЯЗАТЕЛЬНЫЙ ПЕРЕЧЕНЬ ПАРАМЕТРОВ, ОТСЛЕЖИВАЕМЫХ В ПРОЦЕССЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО МОНИТОРИНГА

Программой производственного мониторинга предусматриваются наблюдения за состоянием следующих компонентов окружающей среды:

- атмосферного воздуха;
- подземных и сточных вод;
- почвенного покрова;
- растительного мира;

Кроме того, в процессе мониторинга предлагается производить анализ радиоэкологической обстановки на месторождениях.

План – график контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов на 2026 год приводится в проекте нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (проект ПДВ).

План производственного мониторинга на месторождениях ТОО СП «Куатамлонмунай» на 2025г. приводится в таблице 2.

Таблица 2. План производственного мониторинга нефтегазовых месторождений Коныс и Бектас на 2026 гол.

Коныс и в	коныс и ьектас на 2026 год.					
Место отбора	Определяемые параметры	Периодичность наблюдений				
Мониторинг загрязнения атмосферного воздуха						
Посты наблюдения на	NO, SO ₂ , NO ₂ , CO, нефтяные	01740Y4D 046 TO TY 140				
границе СЗЗ	углеводороды, сажа	ежеквартально				
Замеры на источниках	Согласно проекту ПДВ	ежеквартально				
Понфакантина замови	NO, SO ₂ , NO ₂ , CO, нефтяные					
Подфакельные замеры	углеводороды, сажа	ежеквартально				
Ŋ	Мониторинг подземных и сточных вод					
	рН, жесткость, нефтепродукты, нитраты,					
Пункты отбора	нитриты, хлориды, сульфаты, железо	ежеквартально				
технических вод	общий, СПАВ, фосфаты, сухой остаток,					
	взвешенные вещества					
Пункты отбора хоз.бытовых сточных вод - очистные сооружения (биопруды), поля фильтрации, наблюдательные скважины.	Согласно проекту ПДС	ежеквартально				
Мониторинг почв						
Станция экологического мониторинга на границе СЗЗ	нефтепродукты, Cu, Zn, Pb, Cd;	2 раз в год (2,3 квартал)				
	Мониторинг растительности					

Станция экологического мониторинга на границе СЗЗ	Состояние растительных сообществ, нефтепродукты, Cu, Zn, Pb, Cd	1 раз в год				
	Мониторинг обращения с отходами					
Наименование отходов,	их количество вывезенные по договорус	1 раз в квартал				
подря	ідными организациями	T pus B RBup rui				
	Мониторинг радиоэкологический					
Станция экологического мониторинга	ежеквартально					
Мониторинг после аварийной ситуации						
Место аварии	Специальная программа	После аварии				

Мониторинг за состоянием атмосферного воздуха

Производственный мониторинг воздушного бассейна включает в себя два основных направления деятельности:

- Мониторинг эмиссий наблюдения на источниках выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в целях контроля за соблюдением нормативов ПДВ.
- *Мониторинг воздействия* оценка фактического состояния загрязнения атмосферного воздуха в конкретных точках наблюдения на местности. Это, как правило, точки на границе санитарно-защитной зоны (СЗЗ).

Режим наблюдения за состоянием атмосферного воздуха рекомендуется принять на существующем уровне – один раз в квартал.

При проведении обследования будут фиксироваться метеорологические условия, влияющие в значительной степени на процесс рассеивания загрязняющих веществ в контрольной точке: скорость и направление ветра, температура воздуха, атмосферное давление.

На постах будут контролироваться следующие вещества: азота оксиды, окись углерода, серы диоксид, углеводороды, сажа, сероводород.

Каждый пост должен размещаться на открытой, проветриваемой со всех сторон площадке с не пылящим покрытием (твердом грунте), а также в стороне от зоны влияния автодорог для исключения искажения результатов измерений.

До проведении обследования состояния атмосферного воздуха должны быть выяснены производственные условия, при которых осуществляются наблюдения: в каком режиме работает предприятие (буровые работы, проведение пробной эксплуатации, мощность дизель генераторов, парокотельной и т.д.), проводились ли в этот момент испытания скважин, а, следовательно, наличие залповых или аварийных выбросов и т.д.

Наблюдения за состоянием атмосферного воздуха следует проводить с помощью аккредитованных испытательных лабораторий (ИЛ), оснащенных газоанализаторами, аппаратурой для оперативного измерения метеорологических параметров, параметров вредных физических воздействий на атмосферный воздух, параметров выбросов и уровней загрязнения атмосферного воздуха.

Лаборатория должна иметь аттестат аккредитации, подтверждающий наличие условий, необходимых для выполнения измерений в закрепленной за лабораторией области деятельности: проведение аналитического контроля показателей загрязняющих веществ рабочей зоны,

атмосферного воздуха и источников выбросов в атмосферу. Все приборы и оборудование должны быть сертифицированы и проверены в Госстандарте.

1.2.1. Информация по отходам производства и потребления

Таблица 3. Информация по отходам производства и потреблении на 2026 год при эксплуатации месторождения Коныс-Бектас

№	Наименование отходов	Код отхода
1	2	3
1	Металлолом (лом цветных металлов)	16 01 18
2	Металлолом (лом черных металлов)	16 01 17
3	Отходы сварки (огарки электродов)	12 01 13
4	Ткани для вытирания (ветошь промасленная)	15 02 03
5	Использованные СИЗ	20 01 10
6	Отходы офисной техники	20 01 36
8	Строительные отходы	17 01 07
9	Коммунальные отходы не определенные иначе (твердо бытовые отходы)	20 03 99
10	Отработанные ртутные и ртутьсодержащие лампы	20 01 21*
11	Минеральные нехлорированные моторные масла, трансмиссионные масла, смазочные масла (отработанные масла)	13 02 05*
12	Грунт, загрязненный нефтепродуктами	17 05 03*
13	Нефтешлам (донные шламы)	05 01 03*
14	Бумага, картон	20 01 01
15	Стеклобой	20 01 02
16	Пищевые отходы	20 01 08
17	Пластмасса	20 01 39
18	Отработанные шины	16 01 03
19	Отработанные аккумуляторные батареи	16 06 01*
20	Металлическая тара из-под химреагентов	15 01 11*
21	Пластиковая тара из-под химреагентов	15 01 10*
22	Нефтесодержащие отходы	13 08 99*
	ı	

Система обращения с отходами производства и потребления

Предприятия заключает договора на вывоз отходов со специализированными организациями. Планово-регулярная система сбора и удаления бытовых отходов на предприятии включает в себя:

- подготовкук погрузке в собирающий мусоровозный транспорт;
- организацию временного хранения отходов;
- сбор и вывоз бытовых отходов с территории.

Мусор и отходы складируются в закрытые мусоросборники. Площадка под контейнеры имеет ровное бетонное покрытие. При временном хранении отходов в сборниках происходит их самоуплотнение.

Взаимные расчеты по вывозу отходов должны производиться по фактически вывезенным объёмам, подтвержденным заказчиком. Допускается проведение взаиморасчетов по количеству обслуживаемых контейнеров, исходную потребность в которых определяют на основе утвержденных для данного заказчика норм накопления отходов.

Для удовлетворения требований Республики Казахстан по недопущению загрязнения окружающей среды, должна проводиться политика управления отходами.

Проведение политики управления отходами позволит минимизировать риск для здоровья и безопасности работников и природной среды. Составной частью этой политики является система управления отходами, контролирующая безопасное размещение различных типов отходов.

Согласно ст. 338 п.4 Экологического Кодекса РК, виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов с учетом требований настоящего Кодекса.

Кодировка отходов учитывает область образования, способ складирования (захоронения), способ утилизации или регенерации, потенциально опасные составные элементы, вид опасности, отрасль экономики, на объектах которой образуются отходы.

Определение уровня опасности и кодировка отходов производится на основании приказа и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314 Об утверждении Классификатора отходов.

Объемы потребляемого сырья определяются согласно утвержденных технического регламента предприятия и норм расхода сырья по предприятию.

Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления» Приказ и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-331/2020. Указанные санитарные правила устанавливают санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления на производственных объектах.

Общие сведения об источниках выбросов при эксплуатации месторождения Коныс и Бектас на 2026 год

Таблица 5.

		т иолици э.
№	Наименование показателей	Всего
1.	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	231
2.	Организованные:	229
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	-
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	-
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	229
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	2
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	229
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	-
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	229
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	2
3.	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	2

Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которыхмониторинг осуществляется инструментальными измерениями при эксплуатации месторождения Коныс-Бектас

Таблица 6.

Наимено-	Проектная	Источник	и выброса	Место-	Наименование	Периодичность
вание	мощность	наименование	номер	положение		инструменталь-
площадки	производства		•	(географии-	_	ных замеров
	_			ческие	согласно	-
				координат	проекту	
				ы)		
1	2	3	4	5	6	7
ЦППН			0054,1260,1261, 0051 - 0053,	46004'26"	Азота диоксид, азот оксид,	Раз/квартал
		НЈ-250(Китай),	1257, 0057,0058,		углерод оксид,	
		печь УН-0,2,	1439, 1440,		метан	
		печь ЈМ-СН-	1441,1442			
		J400-Q15.0,				
		печь				
		HJ-200-H/10-Q,				
		(Китай)				
		Дежурная	0056		Азота диоксид,	Раз/квартал
		горелка			углерод оксид,	
					углерод, метан	
		Газокомпрессор	0490,0644,		Азота диоксид,	Раз/квартал
		Waukesha/Ariel	1401		углерод оксид,	•
					углеводороды	
					C1-C5	
		Дренажная	1412, 1413		Сероводород,	Раз/квартал
		емкость			углеводороды предельные C1-	
					C5, C6-C10,	
					бензол,	
					диметилбензол,	
					метилбензол	
		PBC	1403-1404,		Углеводороды	Раз/квартал
			1406-1410		C1-C5	
		Сливная- наливная	1411		Сероводород, углеводороды	Раз/квартал
		эстакада			предельные C1- C5, C6-C10,	
					сэ, со-сто, бензол,	
					диметилбензол,	
					метилбензол,	
ЗУ-1		Устьевой	0001,0003,0231,		Азота диоксид,	Раз/квартал
3У-1 3У - 44			0233, 1117.		азот оксид,	r as/kbapran
		Hanover	ĺ		углерод оксид,	
					метан	
			0709,0144,1238,		Азота диоксид,	Раз/квартал
		ПП - 0,63А	0708,1253,1256		азот оксид,	•
					углерод оксид,	
					метан	

	Дренажная	0900-0933	Сероводород,	Раз/квартал
	емкость		углеводороды	T us resup tout
			предельные С1-	
			C5, C6-C10,	
			бензол,	
			диметилбензол,	
			метилбензол	
	Устьевой		I	D /
	нагреватель	0039,1107,	Азота диоксид, азот оксид,	Раз/квартал
	ППТМ-0,2Г	1109,1122,		
	111111111-0,21	1109,1122,	углерод оксид,	
		1124,1123,1167,	метан	
		1173, 1175,		
		1177,1179,1180,		
		1181,1230,1243,		
		0226,1326,		
		0220,1320,		
		0097,		
		1311,		
		1215		
		1315,		
		1223,		
		1328,		
		1330,1331,		
		1333		
3У-Б1,	Печь подогрева	0708, 1253, 1256	Азота диоксид,	Раз/квартал
3У-Б5,	ПП - 0,63А		азот оксид,	
3У –Б6			углерод оксид,	
			метан	
	Устьевой	0245,	Азота диоксид,	
	нагреватель	0712,0763,	азот оксид,	Dan/ranamar
	ППТМ-0,2Г	1323,1324,	углерод оксид,	Раз/квартал
	11111111 0,21	1323,1321,		
			метан	
		0765,		
		1250,0525,		
		1251,1445,1253,		
		1255,1325,		
		1256,		
		0522,0523		
	Дренажная	0929, 0930,	Сероводород,	Раз/квартал
	емкость	0931, 0932,	углеводороды	
		0937, 0938,	предельные С1-	
		0934, 0935,0936.	C5, C6-C10,	
			бензол,	
			диметилбензол,	
			1	
EXE	Поих мологова	0072 0074	метилбензол	D /
ГУ Бектас	Печь подогрева ПП-0,63A	0072 – 0074, 1252	Азота диоксид, азот оксид,	Раз/квартал
	1111-0,03A	1232		
			углерод оксид,	

			метан	
	Дренажная емкость	0934-0936	Сероводород, углеводороды предельные С1-С5, С6-С10, бензол, диметилбензол, метилбензол	Раз/квартал
	Резервуары	0816-0819.	Углеводороды C1-C5	Раз/квартал
	Печь подогрева ПП-0,86	0075,0076	Азота диоксид, азот оксид, углерод оксид, метан	Раз/квартал
ПСН Кумколь	Печь подогрева нефти Китай	0767, 0768	Азота диоксид, азот оксид, углерод оксид, метан	Раз/квартал
	PBC	1500, 1501	Углеводороды C1-C5	Раз/квартал
	ДЭС	1422	Азота диоксид, азота оксид, сера диоксид, углерод оксид, углерод, бенз/а/пирен, формальдегид, алканы	Раз/квартал
	Дренажная емкость	1423	Сероводород, углеводороды предельные С1-С5, С6-С10, бензол, диметилбензол	Раз/квартал
	Резервуар для дизельного топлива	0100	Углеводороды C1-C5	Раз/квартал
45 км нефтепро воды	Печь подогрева нефти Китай	0019, 0020	Азота диоксид, азот оксид, углерод оксид, метан	Раз/квартал
	ДЭС	0024-0026, 1424	Азота диоксид, азота оксид, сера диоксид, углерод оксид, углерод, бенз/а/пирен, формальдегид, алканы	Раз/квартал

	Печь ПТ-1,6АЖ	0478	Азота диоксид, азот оксид, углерод оксид, метан	
	Дренажная емкость	1425	Сероводород, углеводороды предельные С1- С5, С6-С10, бензол, диметилбензол,	Раз/квартал
Вахтовый	Печь подогрева	0767, 0768	диметилоензол, метилбензол Азота диоксид,	Раз/квартал
поселок	ПП - 0,63А		азот оксид, углерод оксид, метан	
	ДЭС	0477, 0480	Азота диоксид, азота оксид, сера диоксид, углерод оксид, углерод, бенз/а/пирен, формальдегид, алканы	Раз/квартал
	Резервуары	0237, 0238	Углеводороды С1-С5	Раз/квартал
БКНС Северный	PBC	1426 - 1430	Углеводороды C1-C5	Раз/квартал
Коныс	Печь подогрева ПП - 0,63A	1431	Азота диоксид, азот оксид, углерод оксид, метан	Раз/квартал
	РВС (для отстаивание пластовой воды)	1405	Сероводород, углеводороды предельные С1-С5, С6-С10, бензол, диметилбензол	Раз/квартал
БКНС Южный	PBC	1432-1435	Углеводороды С1-С5	Раз/квартал
Коныс	Печь подогрева ПП - 0,63A	1438	Азота диоксид, азот оксид, углерод оксид, метан	Раз/квартал
	Дренажная емкость на 8 м3	1436	Сероводород, углеводороды предельные С1-С5, С6-С10, бензол, диметилбензол	Раз/квартал

м/р Южный и Северный Коныс	Газопоршневые установки	1447 - 1498	Азота диоксид, азот оксид, углерод оксид, метан	Раз/квартал
м/р Коныс и Бектас	УПА 60-80, АПРС-40, АСЦ-320 (агрегаты для ремонта скважин).	3001,3002, 3003,3021,3022, 3023	Азота диоксид, азота оксид, углерод, сера диоксид, углерод оксид, проп-2-ен-1-ель, формальдегид, алканы C12-19	Раз/квартал
	ППУА (пропарочный агрегат).	3004	Азота диоксид, азот оксид, углерод, сера диоксид, оксид углерода	Раз/квартал
	АДПМ, АРОК, AP 32/40, ЦА- 320, Агрегат Shanxi ZYT5200 TCY (агрегаты для ремонта скважин).	3005, 3006, 3007, 3008,3009	Азота диоксид, азота оксид, углерод, сера диоксид, углерод оксид, проп-2-ен-1-ель, формальдегид, алканы C12-19	Раз/квартал
	САГ (сварочный агрегат)	3010	Азота диоксид, азота оксид, углерод, сера диоксид, углерод оксид, бенз/а/пирен, формальдегид, алканы C12-19	Раз/квартал
	Станок ZYT ТНҮ-250, Агрегат GEABOX FOR, УПА-60А, (агрегаты для ремонта скважин). ДЭС модель ДК 100 GFC (Volvo Pento), ДЭС АД-48 (John Deere)	3011, 3012, 3013, 3014, 3015,3016,3017, 3019,3020, 3024,3025,3026	Азота диоксид, азота оксид, углерод, сера диоксид, углерод оксид, углерод оксид, проп-2-ен-1-ель, формальдегид, алканы С12-19	Раз/квартал
ГУ Южный	Печь подогрева ПП-0,63	1334,1335,1419, 1446	Азота диоксид, азот оксид, углерод оксид, метан	Раз/квартал
Коныс	РВС-2000м ³	1420,1414	Углеводороды С1-С5	Раз/квартал

	u i	1421	Сероводород,	Раз/квартал
e	мкость 63 м ³		углеводороды	
			предельные С1-	
			C5, C6-C10,	
			бензол,	
			диметилбензол,	
			метилбензол	

Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом при эксплуатации месторождения Коныс-Бектас

Таблица 7.

Наименование	Источник выброса		Местоположение	Наименование	Вид потребляемого
площадки	наименование	номер	(географические координаты)	загрязняющих веществ	сырья/ материала (название)
1	2	3	4	5	6
Сварочная	Сварочный	6228	46004'26"	Железо (II, III) оксиды /в	Электрод МР-4
площадка	пост		65°04'37"	пересчете на железо/,	
				марганец и его соединения,	
				Фтористые газообразные	
				соединения	
Площадка	A3C	6229	46004'26"		
A3C	ASC	0229	65°04'37"		
	АЗС Бензин	6229	46004'26"	Смесь углеводородов	Бензины
		(001)	65°04'37"	предельных С1-С5, смесь	автомобильные
				углеводородов	высокооктановые
				предельных С6-С10,	
				пентилины, бензол, метил	
				-бензол, этилбензол,	
				диметилбензол	
	АЗС Дизельное	6229	46004'26"	Сероводород, углеводороды	Дизельное
	топливо	(002)	65°04'37"	предельные С12-С19	топливо

Сведения по сбросу сточных вод

Таблица 8.

Наименование	Координаты места	Наименование	Периодичность	Методика
источников воздействия	сброса сточных вод	загрязняющих	замеров	выполнения
(контрольные точки)		веществ		измерения
1	2	3	4	5
1.	В колодце многокамерного септика	Взвешенные вещества, азот аммонийный, азот нитритный, азот нитратный, ПАВ, БПК5,	1 раз в квартал	В соответствии методиками утвержденными в РК
2.	В биопруде накопителе	сульфаты, хлориды, нефтепродукты		
3.	Поля фильтрации	пефтепродукты		

План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

Таблица 9.

№ контрольной точки (поста)	Контролируе- мое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ)	Кем осуществ- ляется контроль	Методика проведения контроля
Посты наблюдения на границе СЗЗ	Азота диоксид	Ежеквартально	раз в сутки	Аккредитованной лабораторией	МВИ-4215- 002-56591409- 2009
	Азот оксид	Ежеквартально	раз в сутки		МВИ-4215- 002-56591409- 2009
	Углерод оксид	Ежеквартально	раз в сутки		МВИ-4215- 002-56591409- 2009
	Сера диоксид	Ежеквартально	раз в сутки		МВИ-4215- 002-56591409- 2009
	Углеводороды С12-С19	Ежеквартально	раз в сутки		МВИ-4215- 002-56591409- 2009
	Сажа	Ежеквартально	раз в сутки		МВИ-4215- 002-56591409- 2009
Замеры на источниках выбросов	Согласно проектуНДВ	Ежеквартально	раз в сутки	Аккредитованной лабораторией	Согласно утвержденным в РК
Подфакельные замеры	NO, SO2, NO2, нефтяные углеводороды, сажа	Ежеквартально	раз в сутки	Аккредитованной лабораторией	методикам

График мониторинга воздействия на водном объекте

Таблица 10.

№	Контрольный створ	Наименование контролируемог о вещества	Предельно- допустимая концентрац ия, миллиграмм на килограмм (мг/л)	Периодич- ность	Метод анализа
1.	Пункты отбора технических	PH	6,5 -8,5	Ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85
	вод	Азот нитритов	3,3	Ежеквартально	МВИ № KZ 07.00.01702- 2018
		Азот нитратов	45	Ежеквартально	МВИ № KZ 07.00.01701- 2018

		Общая	7 мг/-экв/л	Ежеквартально	МВИ № KZ 07.00.01696-
		жесткость	, MIT SRB/JI	Z.Kekbup Twibiio	2018
		Сухой остаток	1000-1500	Ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85 п.3
		Хлориды	350	Ежеквартально	МВИ № KZ 07.00.01709- 2018
		Сульфаты	500	Ежеквартально	МВИ № KZ 07.00.01703- 2018
		Железо общее	0,3	Ежеквартально	МВИ № KZ 07.00.01695- 2018
		АПАВ	0,5	Ежеквартально	МВИ № KZ 07.00.01694- 2018
		Нефтепродукты	0,1	Ежеквартально	РД 52. 24. 476-2007
2.	Пункты отбора сточных вод (очистные сооружения (биопруды), поля	Взвешенные вещества	40	Ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85 п.2
	фильтрации, наблюдательные скважины.	Хлориды	-	Ежеквартально	МВИ № KZ 07.00.01709- 2018
		Сульфаты	-	Ежеквартально	МВИ № KZ 07.00.01703- 2018
	,	Азот аммонийный	5	Ежеквартально	МВИ № KZ 07.00.01693- 2018
		Азот нитритный	3,3	Ежеквартально	МВИ № KZ 07.00.01702- 2018
		Азот нитратный	45	Ежеквартально	МВИ № KZ 07.00.01701- 2018
		АПАВ	5,0	Ежеквартально	МВИ № KZ 07.00.01694- 2018
		БПК5	25	Ежеквартально	РД 52.24.420 - 2006
		нефтепродукты	0,3	Ежеквартально	РД 52.24.476 - 2006
		i .	<u> </u>	<u>i</u>	

План-график наблюдений за состоянием окружающей среды

Таблица 11.

Мониторинг почв						
Станции экологического мониторинга на границе C33	Нефтепродукты, Cu, Zn, Pb, Cd	2 раз в год (2, 3 квартал)				
	Мониторинг растительности					

Станции экологического мониторинга на границе C33	Состояние растительных сообществ, нефтепродукты, Cu, Zn, Pb, Cd	1 раз в год					
	Мониторинг обращения с отходами						
Наименование отходов	Количество отходов вывезенные по договору с подрядными организациями	1 раз в квартал					
	Мониторинг радиоэкологическ	кий					
Станция экологического мониторинга	Радиационный фон на местности	ежеквартально					
Мониторинг после аварийной ситуации							
Место аварии	Специальная программа	После аварии					

2.8.1 Мониторинг уровня загрязнения почвы

Таблица 12.

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно- допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Методы анализа
1	2	3	4	5
1.	Нефтепродукты,		2 раза в год	В соответствии с
	органическое вещество (гумус), металлы, рН		(2, 3 квартал)	методиками, утвержденными в РК

Основанием для проведения мониторинга состояния почв один раз в год, является то, что ранняя осень (до выпадения осадков) – периодом максимальных концентраций загрязняющих веществ в почве.

Проведение измерений, отбор проб. Мониторинг эмиссий и мониторинг воздействия будет проводиться в соответствии с «Руководством по контролю источников загрязнения атмосферы» РНД 212.3.01.06-97 (ОНД-90) и «Руководством по контролю загрязнения атмосферы» (РД 52.04.186-89).

При измерениях, отборе и анализе проб для определения содержания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе (граница СЗЗ и населенные пункты) используют государственные стандартные методики (ГОСТы) и методики, внесенные в государственный реестр методик количественного химического анализа. При этом должны учитываться также требования ГОСТ 17.2.3.01-86 «Охрана природы. Атмосфера. Правила контроля качества воздуха населенных пунктов», РД 52.04.186-89.

Используемые при контроле атмосферного воздуха технические средства подлежат поверке в установленном порядке.

Отбор проб, их хранение, транспортировка и подготовка к анализу осуществляется в соответствии с утвержденными стандартами:

ГОСТ 17.2.4.02-81 "Охрана природы. Атмосфера. Общие требования к методам определения загрязняющих веществ в воздухе населенных мест";

ГОСТ 17.2.3.01-77 "Отбор и подготовка проб воздуха".

Исследования должны проводиться в соответствии с аттестованными методиками газоанализаторами или путем отбора проб с последующим анализом в химической лаборатории.

Продолжительность отбора проб загрязняющих веществ для определения разовых концентраций составляет 20-30 мин. Отбор проб при определении приземной концентрации примеси в атмосфере проводится на высоте от 1,5 до 3,5 м от поверхности земли.

Хемилюминесцентным газоанализаторам ГАНК-4, предназначенного для измерения концентрации диоксида серы (SO2), углеводородов, оксид углерода (CO), оксида и диоксида азота (NO2), сажи на постах по атмосферному. Данные наблюдений сохраняются в электронной памяти газоанализаторов, а информация о содержании перечисленных реагентов от сенсоров фиксируется на дисплее переносного модуля в цифровом варианте и может, при необходимости, переносится в электронную память персонального компьютера.

План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства

ПЛАН – ГРАФИК ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки исполнения	Ответственный исполнитель
1.	Объезд скважин и объектов м/р. Коныс, Бектас с целью контроля их экологического состояния.	Постоянно	Инженер ОТ, ТБ и Экологий и отдел ООС
2.	Выдача обязательных для исполнения предписаний по объектам	По мере выявления	Инженер ОТ, ТБ и
	и контроль за их исполнением	нарушения	Экологий и отдел ООС
3.	Контроль за подрядными организациями в плане санитарной и	Постоянно	Инженер ОТ, ТБ и
	экологической чистоты закрепленных территории, строительных и промышленных объектов.		Экологий и отдел ООС
4.	Контроль за экологическим и санитарным состоянием объектов	Постоянно	Инженер ОТ, ТБ и
	месторождения: вахтового поселка, ЦППН, ЗУ, ПСН, Трубопровод.		Экологий и отдел ООС
5.	Учет установленных норм утилизации и хранения отходов	Постоянно	Инженер ОТ, ТБ и
	производства и потребления (ТБО, отходы бурения, бочки из под		Экологий и отдел ООС
	химреагентов и др.).		
6.	Контроль за санитарной и экологической чистоты территорий	Постоянно	Инженер ОТ, ТБ и
	промысла, межпромысловых и внутрипромысловых дорог.		Экологий и отдел ООС
7.	Контроль соблюдения экологических требований при строительстве,	Постоянно	Инженер ОТ, ТБ и
	реконструкции, вводе в эксплуатацию и эксплуатации предприятий,		Экологий и отдел ООС
	сооружений и иных объектов.		
8.	Контроль за соблюдением технологических режимов природохранных	Постоянно	Инженер ОТ, ТБ и
	объектов, за соблюдением экологических стандартов и нормативов, за		Экологий и отдел ООС
	состоянием окружающей среды на месторождение		
9.	Выполнение поручений руководства компании и департамента	Постоянно	Инженер ОТ, ТБ и
			Экологий и отдел ООС
10.	Участие в инспекторских экологических проверках, экологических аудитах и	По мере необходимости	Инженер ОТ, ТБ и
	комиссиях по проведению экологической экспертизы		Экологий и отдел ООС
11.	Составление отчетности о выполнении мероприятий по охране окружающей	Еженедельно	Инженер ОТ, ТБ и
	среды		Экологий и отдел ООС
12.	Участие в проверке соответствия технического состояния оборудования	Постоянно	Инженер ОТ, ТБ и
	требованиям охраны окружающей среды и рационального		Экологий и отдел ООС
	природопользования		

Оператор принимает меры по регулярной внутренней проверке соблюдения экологического законодательства РК и сопоставлению результатов производственного экологического контроля с условиями экологического и иных разрешений.

Для решения задач составляется план-график внутренних проверок и процедуры устранения нарушений экологического законодательства РК.

Механизмы обеспечения качества замеров

Расчеты соответствия выбросов 3В в атмосферный воздух установленным нормативам эмиссии выполняются на основании данных контроля, ответственный за сбор данных и ведение расчета - эколог предприятия.

Протокол действия в нештатных ситуациях

К нештатным ситуациям относятся действия, которые оказывают влияние на ход производственных процессов и создают аварийную обстановку на предприятии: пожары, землетрясение, нарушения технологического процесса сверх возможных пределов. Деятельность направленная на предотвращение чрезвычайных ситуаций, ликвидацию и смягчение воздействий на окружающую среду, которые могут быть связаны с этими ситуациями, осуществляется в подразделениях ТОО СП «Куатамлонмунай» в соответствии с «Порядком действий по смягчению последствий аварий и пожаров на окружающую среду», «Планом мероприятий по защите персонала и населения от радиационной аварии, и её последствий», «Планами ликвидации аварий».

С «Планом ликвидации аварий» знакомят весь персонал подразделения, выполняющий работы в корпусе, для которого разработан план. Проверка знаний рабочими «Плана ликвидации аварий» проводится перед допуском к самостоятельной работе.

Проверка знаний «Плана ликвидации аварий» у специалистов и руководителей проводится при назначении на должность.

Ежегодно с персоналом каждой смены по одной из позиций оперативной части плана под руководством мастера проводятся противоаварийные тренировки.

Основные действия в период аварийных инцидентов, аварий:

- 1. Должностные лица, участвующие в спасении людей и ликвидации аварий, после оповещения об аварий или реальной угрозе её, немедленно приступают к исполнению свих обязанностей и ставят в известность об этом ответственного руководителя работ по ликвидации аварии, главного инженера или другое должностное лицо, его заменившее.
 - 2. Вмешиваться в действия руководителя работ по ликвидации аварии запрещается;
- 3. При неправильном действии руководителя работ по ликвидации отстранить его от работ имеет право только зам. Директора предприятия, который берет на себя руководство по спасению людей и ликвидации аварии.
- 4. Все должностные лица несут ответственность за своевременное выполнение мероприятий, предусмотренных планом ликвидации аварий.

Ответственный руководитель работ по ликвидации аварии немедленно сообщает о случившейся аварии вышестоящему руководителю предприятия и диспетчеру, который свою очередь, передает сообщение контролирующим органам.

Возможные аварийные ситуации могут привести к локальному загрязнению отдельных компонентов окружающей среды и по степени оказываемого воздействия оцениваются как незначительное. Мониторинг воздействия на окружающую среду в нештатных ситуациях, аварии требуется по тем компонентам окружающей среды, на которые при аварийной ситуации было оказано прямое воздействие.

3. ОРГАНИЗАЦИОННАЯ И ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ СТРУКТУРА ВНУТРЕННЕЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ РАБОТНИКОВ ЗА ПРОВЕДЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Внутренние проверки проводятся работником, в трудовые обязанности которого входят функции по вопросам охраны окружающей среды и осуществлению производственного экологического контроля - эколог предприятия.

В ходе внутренних проверок контролируется:

- выполнение мероприятий, предусмотренных программой производственного экологического контроля;
- следование производственным инструкциям и правилам, относящимся к охране окружающей среды;
- выполнение условий экологического и иных разрешений;
- правильность ведения учета и отчетности по результатам производственного экологического контроля;
- иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля.

Работник (работники), осуществляющий внутреннюю проверку, обязан:

- рассмотреть отчет о предыдущей внутренней проверке;
- обследовать каждый объект, на котором осуществляются эмиссии в окружающую среду;
- составить письменный отчет руководителю, при необходимости, включающий требования о проведении мер по исправлению, выявленных в ходе проверки несоответствий, сроки и порядок их устранения.

Иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля

Для проведения производственного экологического контроля заключается договор с аккредитованной лабораторией или с организацией, имеющей лицензию на осуществление подобного вида работ.

Сведения по результатам мониторинга планируется опубликовывать в средствах массовой информации (экологические издания) в соответствии с планом мероприятий по охране окружающей среды.

4. ПЕРЕЧЕНЬ НОРМАТИВНЫХ И МЕТОДИЧЕСКИХ ДОКУМЕНТОВ

- 1. Экологический кодекс Республики Казахстан, 2 января 2021 г;
- 2. Водный кодекс Республики Казахстан;
- 3. Земельный кодекс Республики Казахстан;
- 4. Правила по экологическому мониторингу. Методические рекомендации по проведению комплексных обследований и оценке загрязнения природной среды в районах подверженных интенсивному антропогенному воздействию. ПК РК 52.506-03, Астана, 2003;
- Гигиенические нормативы к безопасности окружающей среды (почвы) (утверждены приказом Министра здравоохранения Республики от 21 апреля 2021 года № ҚР ДСМ-32)
- 6. Приказ Министра национальной экономики РК «Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферномувоздуху в городских и сельских населенных пунктах» № 168 от 28.02.2015г.;
- 7. РНД 03.1.0.3.01-96 «Порядок нормирования объемов образования и размещения отходов производства», Алматы, 1996;
- 8. РНД 03.3.0.4.01-96 «Методические указания по определению уровня загрязнения компонентов окружающей среды токсичными веществами отходов производства и потребления», Министерство экологии и биоресурсов РК, Алматы, 1996;
- 9. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников. Приложение 13 к Приказу МООС №100-п от 18 апреля 2008 года;
- 10. Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами, Алматы, 1996;
- 11. «Методика разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления (приложение № 16 к Приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63);
- 12. РНД 03.1.0.3.01-96 «Порядок нормирования объемов образования и размещения отходов производства» г.Алматы, 1996;
- 13. Классификатор отходов (утвержденный и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314.).

Организационная структура отдела ООС ТОО СП «Куатамлонмунай»

