

ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЗАХТУРКМУНАЙ»
АТЫРАУСКИЙ ФИЛИАЛ ТОВАРИЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

Государственная лицензия №02354Р

Генеральный директор
ТОО «Казхтуркмунай»



Амзин А.Н

2025г

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
КОНТРОЛЯ НА ОБЪЕКТАХ ТОО «КАЗАХТУРКМУНАЙ» В
МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ НА 2026г.**

Директор Атырауского филиала
ТОО «КМГ Инжиниринг»



Марданов А.С.

г.Атырау, 2025г

РЕЗЮМЕ ОТЧЕТА

Направление деятельности подразделения	Итоги деятельности
Программа производственного экологического контроля	Программа производственного экологического контроля разработана в соответствии с требованиями экологического законодательства РК и включает предложения по организации и проведению производственного экологического контроля, элементом которого является производственный мониторинг.

Механизмы обеспечения качества инструментальных замеров в лаборатории

С целью обеспечения качества инструментальных замеров к лаборатории будет предъявлен ряд требований:

- методики выполнения измерений должны быть аттестованы;
- средства измерений должны иметь сертификаты, свидетельствующие о внесении их в госреестр РК;
- оборудование должно иметь свидетельство о поверке;
- персонал лаборатории должен иметь соответствующие квалификации;
- в лаборатории должен проводиться внутренний и внешний контроль точности измерений.

Методы и частота ведения учета, анализа и сообщения данных

Природопользователь ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями «Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля».

Отчетность по результатам производственного экологического контроля должна отражать полную информацию об исполнении программы за отчетный период, а также результаты внутренних проверок. Мониторинг осуществляется расчетным методом и инструментальными измерениями ежеквартально, представлено в таблицах №4,5.

Отчетность о выполнении программы производственного экологического контроля предоставляется в уполномоченные органы по форме и в сроки, оговоренные в «Правилах разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля» (согласно приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК №250 от 14 июля 2021 года).

1. Общие сведения о предприятии

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
ТОО «Казахтуркмунай»	Мангистауская область, Бейнеуский район	Западный.Елемес: 45 56 15 53 53 09 45 56 50 53 51 18 45 57 13 53 50 49 45 58 39 53 52 36 45 59 08 53 54 39 45 57 55 53 56 04 45 57 07 53 56 33 45 56 24 53 55 07 45 56 43 53 53 53 Сазтобе: 45 49 14 54 05 32 45 49 41 54 07 35 45 48 52 54 08 15 45 48 15 54 07 14 45 48 01 54 06 16 45 48 07 54 06 02 М-е Сазтобе Восточное: 45 44 44 53 57 33 45 44 59 53 58 49 45 45 34 54 00 21 45 45 43 54 00 19 45 45 33 53 59 57 45 45 54 53 59 55 Ю.В.Сазтобе: 45 47 49 54 08 09 45 47 58 54 08 57 45 47 46 54 10 05 45 47 24 54 09 39 45 47 11 54 08 36 45 47 31 54 07 50	980240003816	06100	Разведка и добыча углеводородов, переработка углеводородов	ТОО «Казахтуркмунай» г.Актобе, ул.Санкибай батыра 173/1, каб.402 тел: 87132417 121 E-mail aktm@aktm.kz АО «Народный Банк Казахстана» БИК HSBKKZ KX	Категория объекта-I категория; Мощность предприятия: Добыча нефти-77,1 тыс.тн/год, Добыча нефти (газоконд.скв)-35,2 тыс.тн/год, Добыча газа – 8 млн.м3/год Добыча газа (газоконд.скв) -109,1 млн.м3/год

2. Информация по отходам производства и потребления

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3
Нефтьшлам	01 05 05*	Передача сторонней организации
Отходы обратной промывки скважин	10 05 99	Передача сторонней организации
Отработанное масло	13 02 08*	Передача сторонней организации
Отработанные масляные фильтры	16 01 07*	Передача сторонней организации
Отработанные аккумуляторы	16 06 05*	Передача сторонней организации
Промасленная ветошь	15 02 02*	Передача сторонней организации
Огарки сварочный электродов	12 01 13	Передача сторонней организации
Использованная тара химических реагентов	07 07 99	Передача сторонней организации

Отработанные шины	16 01 03	Передача сторонней организации
Лом черных металлов	17 04 09*	Передача сторонней организации
Коммунальные отходы	20 03 01	Передача сторонней организации
Отходы от эксплуатации офисной техники	20 02 36	Передача сторонней организации
Иловый осадок	19 0 8 16	Передача сторонней организации

3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	241
2	Организованных, из них:	68
	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
4)	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	72
5)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	39
7)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	33
8)	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	173

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

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источники выброса		местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
		наименование	номер			
1	2	3	4	5	6	7
Месторождение Западный Елемес						
1	1600 м3/ч	ППН Блок нагрева нефти	0010	45 56 15, 53 53 09 45 56 50, 53 51 18 45 57 13, 53 50 49 45 58 39, 53 52 36 45 59 08, 53 54 39 45 57 55, 53 56 04 45 57 07, 53 56 33 45 56 24, 53 55 07 45 56 43, 53 53 53	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод оксид (594)	Ежеквартально
	1600 м3/ч	ППН Блок нагрева нефти	0011			
	486 кВт	ДЭС	0013		Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (593) Сера диоксид (526) Углерод оксид (594)	Ежеквартально
	140 м3/ч	Котел Термакс котельная	0015		Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод оксид (594)	Ежеквартально
	140 м3/ч	Котел термакс котельная	0016			
	12 м3/ч	Печь АДПП	0039		Азота (IV) диоксид (4)	Ежеквартально

	220 кВт	Дизельгенератор вышки КРС	0041		Азот (II) оксид (6) Углерод (593) Сера диоксид (526) Углерод оксид (594)	
	30 кВт	ДЭС передвижного сварочного аппарата	0044			
	115 кВт	ДЭС при КРС	0045			
	12,5 кВт	Передвижной Дизельгенератор AKSA APD	0050			
	180 кВт	ДЭС CAT-3306	0052			
	282 м3/ч	ГЭС Газовый генератор Газопоршневая электростанция CAT G3516 LE	0053		Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (593) Углерод оксид (594)	Ежеквартально
	282 м3/ч	ГЭС Газовый генератор Газопоршневая электростанция CAT G3516 LE	0059			
	220 кВт	ДЭС Перкинс	0054		Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (593) Сера диоксид (526) Углерод оксид (594)	Ежеквартально
	567 кВт	ДЭС MTU-700	0055			
	292 кВт	ДЭС Volvo penta – GVP 412	0056			
	120 кВт	ДЭС Perkins-120 (Wattstream)	0057			
	292 кВт	ДЭС Volvo penta – GVP 226	0058			
	43 кВт	Теплопушка Kroll GK40	0070		Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (593) Сера диоксид (526) Углерод оксид (594)	Ежеквартально
	-	Граница СЗЗ север			оксид углерода диоксид азота диоксид серы углеводороды C ₁ -C ₅ углеводороды C ₆ -C ₁₀ углеводороды C ₁₂ -C ₁₉ сажа сероводород	Ежеквартально
	-	Граница СЗЗ запад				
	-	Граница СЗЗ восток				
	-	Граница СЗЗ юг				
ПСН Опорный						
2	1600 м3/ч	Блок нагрева нефти ПТЭ-10Э	0005	46 10 37 54 29 52	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (526) Углерод оксид (594)	Ежеквартально
	-	Обслуживание АГП-150	0006		Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (593) Углерод оксид (594)	Ежеквартально
	-	Граница СЗЗ север			оксид углерода	Ежеквартально

	-	Граница СЗЗ запад			диоксид азота диоксид серы углеводороды C ₁ -C ₅ углеводороды C ₆ -C ₁₀ углеводороды C ₁₂ -C ₁₉ сажа сероводород	
	-	Граница СЗЗ восток				
	-	Граница СЗЗ юг				
УСН Сазтобе (месторождение Юго-восточное и Северо-восточное Сазтобе)						
3	220 кВт	ДЭС Перкинс	0013	45 49 14, 54 05 32 45 49 41, 54 07 35 45 48 52, 54 08 15 45 48 15, 54 07 14 45 48 01, 54 06 16 45 48 07, 54 06 02	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (593) Сера диоксид (526) Углерод оксид (594)	Ежеквартально
	282 м3/ч	ГЭС JGS	0018		Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (593) Углерод оксид (594)	Ежеквартально
	100 м3/ч	Газокомпрессор Аякс	0034		Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод оксид (594)	Ежеквартально
	100 м3/ч	Газокомпрессор Аякс	0035			
	100 м3/ч	Газокомпрессор Аякс	0059			
	220 кВт	Дизельгенератор вышки КРС	0051		Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (593) Сера диоксид (526) Углерод оксид (594)	Ежеквартально
	220 кВт	ДЭС при КРС	0052			
	180 кВт	ДЭС GPV 226	0054			
	180 кВт	ДЭС САТ-3306	0055			
	483 кВт	ДЭС САТ-3412	0058			
	105 м3/ч	Печь ПГ-30	0060		Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод оксид (594)	Ежеквартально
	282 м3/ч	ГЭС Газовый генератор Газопоршневая электростанция	0061		Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (593) Углерод оксид (594)	Ежеквартально
	282 м3/ч	ГЭС Газовый генератор Газопоршневая электростанция	0062			
	-	Граница СЗЗ север			оксид углерода диоксид азота диоксид серы углеводороды C ₁ -C ₅ углеводороды C ₆ -C ₁₀ углеводороды C ₁₂ -C ₁₉ сажа сероводород	Ежеквартально
	-	Граница СЗЗ запад				
	-	Граница СЗЗ восток				
	-	Граница СЗЗ юг				
Месторождение Восточное Сазтобе						
4	220 кВт	Дизель вышки КРС	0032	45 44 44, 53 57 33 45 44 59, 53 58 49 45 45 34, 54 00 21	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (593)	Ежеквартально
	220	ДЭС вышки КРС	0033			

кВт			45 45 43, 54 00 19	Сера диоксид (526) Углерод оксид (594)	
220 кВт	ДЭС (Kipor) аварийный резерв	0039	45 45 33, 53 59 57		
220 кВт	ДЭС (Kipor) аварийный резерв	0040	45 45 54, 53 59 55		
220 кВт	Дизельная электростанция Perkins-120 (Wattstream) передан в КРС	0043			
-	Граница СЗЗ север			оксид углерода диоксид азота диоксид серы углеводороды C ₁ -C ₅ углеводороды C ₆ -C ₁₀ углеводороды C ₁₂ -C ₁₉ сажа сероводород	Ежеквартально
-	Граница СЗЗ запад				
-	Граница СЗЗ восток				
-	Граница СЗЗ юг				

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

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Месторождение Западный Елемес					
1	Резервуары	0017	45 56 15, 53 53 09 45 56 50, 53 51 18 45 57 13, 53 50 49 45 58 39, 53 52 36 45 59 08, 53 54 39 45 57 55, 53 56 04 45 57 07, 53 56 33 45 56 24, 53 55 07 45 56 43, 53 53 53	Углеводороды C ₁ -C ₅ Углеводороды C ₆ -C ₁₀ Углеводороды C ₁₂ -C ₁₉	нефть
	Резервуары	0018			нефть
	Резервуары	0019			нефть
	Резервуары	0020			нефть
	Механическая мастерская	0030		Взвеш. частицы	металл
	Факел НД	0032		Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод Углерод оксид	газ
	Факел ВД	0033			газ
	Сварочный пост	0035		Азота (IV) диоксид Углерод оксид	электрод
	Закрытая автостоянка	0048		Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	топливо
	Емкость для диз топлива –3 тонна	0063		Сероводород Углеводороды C ₁₂ -C ₁₉	диз.топливо
	Емкость для диз топлива –5 тонна	0064			диз.топливо
	Емкость для диз топлива –10 тонна	0065			диз.топливо
	Резервуар для бензина 5м3	0066		Углеводороды C ₁ -C ₅ Углеводороды C ₆ -C ₁₀	бензин
	Резервуар для дизтоплива 5м3	0067		Сероводород Углеводороды C ₁₂ -C ₁₉	диз.топливо
	Резервуар для дизтоплива 10м3	0068		Сероводород Углеводороды	диз.топливо

				C12-C19	
	Резервуар для бензина РГСП-10-10м3	0069		Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10	бензин
УСН Сазтобе					
2	РГС 1000 м3	0001	45 49 14, 54 05 32 45 49 41, 54 07 35 45 48 52, 54 08 15 45 48 15, 54 07 14 45 48 01, 54 06 16 45 48 07, 54 06 02	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Углеводороды C12-C19	нефть
	РГС 1000 м3	0002			нефть
	РГС 1000 м3	0003			нефть
	РГС 1000 м3	0004			нефть
	РГС 1000 м3	0005			нефть
	РГС 1000 м3	0006			нефть
	РГС 1000 м3	0007			нефть
	РГС 1000 м3	0008			нефть
	РГС 1000 м3	0009			нефть
	РГС 1000 м3	0010			нефть
	Факел УСН - продувка	0016	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод Углерод оксид	газ	
	Факел Компрессора-	0017		газ	
Месторождения Сазтобе Восточное					
3	Факельная установка СЗУ-1	0041	45 44 44, 53 57 33 45 44 59, 53 58 49 45 45 34, 54 00 21 45 45 43, 54 00 19 45 45 33, 53 59 57 45 45 54, 53 59 55	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод Углерод оксид	газ
	Факельная установка СЗУ-2	0042			газ
ПСН Опорный					
4	Резервуар для нефти 2000м3	0002	46 10 37 54 29 52	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Углеводороды C12-C19	нефть
	Резервуар для нефти 2000м3	0003			нефть
	Резервуар для нефти 2000м3	0004			нефть

6. Сведения о газовом мониторинге

Наименование полигона	Координаты полигона	Номера контрольных точек	Место размещения точек (географические координаты)	Периодичность наблюдений	Наблюдаемые параметры
1	2	3	4	5	6

* Полигоны на территории месторождений отсутствуют

7. Сведения по сбросу сточных вод

Наименование источников воздействия (контрольные точки)	Координаты места сброса сточных вод	Наименование загрязняющих веществ	Периодичность замеров	Методика выполнения измерения
1	2	3	4	5
Подземные поля фильтрации м/р Елемес	45° 57' 1.36" 53° 54' 30.23"	БПК ₅ , ХПК, хлориды, взвеш. вещества, азот аммонийный, фосфаты, ПАВ, нефтепродукты, нитраты, нитриты, сухой остаток, сульфаты, медь,	Ежеквартально	Методика выполнения измерений содержания компонентов в природных и

		кальций, магний		сточных водах, внесенных в Госреестр РК (приказ МООС №290-п от 19.09.2006 г.) НД на отбор проб СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Поля испарения м/р Сазтобе	45° 48' 45.08" 54° 7' 0.75"	БПК ₅ , ХПК, хлориды, взвеш. вещества, азот аммонийный, фосфаты, ПАВ, нефтепродукты, нитраты, нитриты, сухой остаток, сульфаты, медь, кальций, магний	Ежеквартально	
Подземные поля фильтрации ПСН Опорный	46° 10' 41.03" 54° 29' 57.90"	БПК ₅ , ХПК, хлориды, взвеш. вещества, азот аммонийный, фосфаты, ПАВ, нефтепродукты, нитраты, нитриты, сухой остаток, сульфаты, медь, кальций, магний	Ежеквартально	

8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

8. План график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха					
№ 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
Западный Елемес					
СЗЗ север СЗЗ восток СЗЗ юг СЗЗ запад	Диоксид азота	1 раз/ кварт	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	СТ РК 2.302-2014
	Оксид азота				МВИ-4215-007-565914009-2009
	Углеводороды C ₁ -C ₅				
	Углеводороды C ₆ -C ₁₀				
	Углеводороды C ₁₂ -C ₁₉				
	Сажа				
	Сероводород				
ПСН Опорный					
СЗЗ север СЗЗ восток СЗЗ юг СЗЗ запад	Диоксид азота	1 раз/ кварт	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	СТ РК 2.302-2014
	Оксид азота				МВИ-4215-007-565914009-2009
	Углеводороды C ₁ -C ₅				
	Углеводороды C ₆ -C ₁₀				
	Углеводороды C ₁₂ -C ₁₉				
	Сажа				
	Сероводород				
УСН Сазтобе (месторождения СВ, ЮВ Сазтобе)					
СЗЗ север СЗЗ восток СЗЗ юг СЗЗ запад	Диоксид азота	1 раз/ кварт	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	СТ РК 2.302-2014
	Оксид азота				МВИ-4215-007-565914009-2009
	Углеводороды C ₁ -C ₅				
	Углеводороды C ₆ -C ₁₀				
	Углеводороды C ₁₂ -C ₁₉				
	Сажа				
	Сероводород				
Восточное Сазтобе					
СЗЗ север СЗЗ восток СЗЗ юг	Диоксид азота	1 раз/ кварт	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	СТ РК 2.302-2014
	Оксид азота				
	Углеводороды C ₁ -C ₅				

СЗЗ запад	Углеводороды C ₆ -C ₁₀				МВИ-4215-007-565914009-2009
	Углеводороды C ₁₂ -C ₁₉				
	Сажа				МВИ-4215-006-565914009-2009
	Сероводород				

9. График мониторинга воздействия на водном объекте

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм3)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
Западный Елемес					
1	Наблюдательные скважины по периметру ЦППС Западный Елемес (4 скважины)	рН, Сухой остаток, Взвешенные в-ва, Жесткость общая, Кальций, Магний, Азот аммонийный,	-	Ежеквартально	Лабораторные исследования
2	Наблюдательные скважины по периметру полигона нефтешама (4 скважины)	Нитриты, Нитраты, Хлориды, Сульфаты Фосфаты, Фенолы, Нефтепродукты, Медь, Свинец, Цинк,	-		
3	Наблюдательные скважины по периметру полей фильтрации в вахтовом поселке(5 скважин)	Кадмий, Никель, Железо общее, Хром (VI), БПК5, ХПК, АПАВ, Карбонаты, Гидрокарбонаты	-		
4	Комплексная установка очистки сточных вод КУОСВ-20	ХПК	11,3	Ежеквартально	Лабораторные исследования
		БПК	4,40		
		фосфаты	0,130		
		нефтепродукты	0,078		
		марганец	0,017		
		хлориды	43,7		
		сульфаты	26,6		
		взвешенные вещества	10,0		
		СПАВ	0,069		
		железо общее	0,24		
		азот аммонийный	1,180		
		нитраты	1,68		
		нитриты	0,036		
ПСН Опорный					
1	Наблюдательные скважины по периметру ПСН (4 скважины)	рН, Сухой остаток, Взвешенные в-ва, Жесткость общая, Кальций, Магний, Азот аммонийный, Нитриты, Нитраты, Хлориды, Сульфаты Фосфаты, Фенолы, Нефтепродукты, Медь, Свинец, Цинк, Кадмий, Никель,	-	Ежеквартально	Лабораторные исследования

		Железо общее, Хром (VI), БПК5, ХПК, АПАВ, Карбонаты, Гидрокарбонаты			
2	Станция глубокой биологическое очистки сточных вод ЛОС-Р-7	БПК	3	Ежеквартально	Лабораторные исследования
		взвешенные вещества	5		
		азот аммонийный	0,9		
		нитраты	9- 15		
		нитриты	0,024		
		фосфаты	0,2		
		СПАВ	0,1		
УСН Сазтобе					
1	Наблюдательные скважины по периметру УПН (4 скважины)	рН, Сухой остаток, Взвешенные в-ва, Жесткость общая, Кальций, Магний, Азот аммонийный, Нитриты, Нитраты, Хлориды, Сульфаты Фосфаты, Фенолы, Нефтепродукты, Медь, Свинец, Цинк, Кадмий, Никель, Железо общее, Хром (VI), БПК5, ХПК, АПАВ, Карбонаты, Гидрокарбонаты	-	Ежеквартально	Лабораторные исследования
2	Станция биологическое очистки сточных вод СБО-15	ХПК	6,3	Ежеквартально	Лабораторные исследования
		БПК5	2,632		
		Фосфаты	0,0498		
		Нефтепродукты	0,0106		
		Марганец	0,0062		
		Хлориды	51,33		
		Сульфаты	17,415		
		Взвешенные вещества	3,75		
		АПАВ	0,09315		
		Железо	0,068		
		Азот аммонийный	12,438		
		Нитриты	0,0078		
		Нитраты	0,182		

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
Западный Елемес				
1. Полигон нефтешлама (4 точки по периметру)	рН	-	Ежеквартально	Лабораторные исследования
	гумус	-		
	сульфаты	-		
2. Промплощадка факела (1 точка)	хлориды	-		
	гидрокарбонаты	-		
	нитраты	-		
	медь	23,0		
3. Промплощадка	цинк	110,0		

Программа производственного экологического контроля на объектах ТОО «Казахтуркмунай», расположенных
в Мангистауской области на 2026г

добывающей скважины (1 точка) 4. Граница СЗЗ (4 точки по сторонам света)	кадмий	2,0					
	железо общее	-					
	нефтепродукты	-					
	кобальт	-					
	свинец	32,0					
	азот аммонийный	-					
	никель	-					
	мышьяк	2,0					
	марганец	-					
	титан	-					
	молибден	-					
	хром	-					
	ванадий	-					
	селен	-					
	сурьма	-					
	ПСН Опорный						
	1. Промплощадка резервуаров хранения нефти (1 точка) 2. Граница СЗЗ (4 точки по сторонам света)	рН			-	Ежеквартально	
гумус		-					
сульфаты		-					
хлориды		-					
гидрокарбонаты		-					
нитраты		-					
медь		23,0					
цинк		110,0					
кадмий		2,0					
железо общее		-					
нефтепродукты		-					
кобальт		-					
свинец		32,0					
азот аммонийный		-					
никель		-					
мышьяк		2,0					
марганец		-					
титан		-					
молибден		-					
хром		-					
ванадий		-					
селен		-					
сурьма		-					
УСН Сазтобе							
1. Промплощадка резервуаров хранения нефти (1 точка) 2. Граница СЗЗ (4 точки по сторонам света)	рН	-	Ежеквартально	Лабораторные исследования			
	гумус	-					
	сульфаты	-					
	хлориды	-					
	гидрокарбонаты	-					
	нитраты	-					
	медь	23,0					
	цинк	110,0					
	кадмий	2,0					
	железо общее	-					
	нефтепродукты	-					
	кобальт	-					
	свинец	32,0					

	азот аммонийный	-		
	никель	-		
	мышьяк	2,0		
	марганец	-		
	титан	-		
	молибден	-		
	хром	-		
	ванадий	-		
	селен	-		
	сурьма	-		
Месторождение Восточное Сазтобе				
1. Промплощадка (1 точка)	pH	-	Ежеквартально	Лабораторные исследования
	гумус	-		
	сульфаты	-		
	хлориды	-		
	гидрокарбонаты	-		
	нитраты	-		
	медь	23,0		
	цинк	110,0		
	кадмий	2,0		
	железо общее	-		
2. Граница СЗЗ (4 точки по сторонам света)	нефтепродукты	-		
	кобальт	-		
	свинец	32,0		
	азот аммонийный	-		
	никель	-		
	мышьяк	2,0		
	марганец	-		
	титан	-		
	молибден	-		
	хром	-		
ванадий	-			
селен	-			
сурьма	-			

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

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1	Вахтовый поселок Зап. Елемес	Ежеквартально
2	Вахтовый поселок Сазтобе	
3	УПН Сазтобе	
4	ЦППС Западный Елемес	
5	ПСН Опорный	
6	Добывающие скважины	
7	Очистные сооружения	
8	Скважины в КРС	

Протокол действий в нештатных ситуациях

Действия в нештатных ситуациях установлены для предприятия в целом, независимо от их причины, согласно плану ликвидации возможных аварий при добыче нефти и газа на

месторождении ТОО «Казахтуркмунай» в Мангистауской области, согласованному с командиром Мангистауского филиала РГКП «Ак Берен».

Данный план включает в себя:

оперативную часть – действия персонала при возникновении аварийных ситуаций при добыче нефти и газа;
распределение обязанностей между должностными лицами в случае возникновения аварий и порядок их действия;
обеспечение объектов оборудованием и транспортными средствами по ограничению очага и ликвидации аварий;
план эвакуации.

Полный вариант плана имеется у природопользователя.

Организация берет на себя обязательства по проведению всех операций наиболее безопасным способом и содержанию оборудования в безопасном состоянии в целях охраны здоровья и жизни работников, окружающей среды и имущества.

Работник, обнаруживший нарушение экологических требований, норм, правил и инструкций или опасность, угрожающую жизни и здоровью людей, а также возможность загрязнения окружающей среды, обязан незамедлительно принять все зависящие от него меры по устранению или локализации возникшей ситуации и сообщить об этом руководству.

Природопользователь обязан информировать уполномоченный орган в области охраны окружающей среды о происшедших авариях с выбросом загрязняющих веществ в окружающую среду в течение двух часов с момента их обнаружения.

Порядок проведения производственного экологического контроля

Настоящая Программа производственного экологического контроля в области охраны окружающей среды распространяется на все структурные подразделения ТОО «Казахтуркмунай».

Руководитель предприятия несет ответственность за обеспечение экологической безопасности, за действия персонала, приводящие к загрязнению окружающей среды.

Ответственным за организацию, проведение производственного экологического контроля и предоставление отчетности по результатам производственного экологического контроля назначен Ведущий инженер охраны окружающей среды предприятия. Основными обязанностями инженера охраны окружающей среды при организации и проведении производственного экологического контроля являются:

- ✓ подготовка, ведение и оформление отчетной документации по результатам ПЭК;
- ✓ предоставление оперативной и достоверной информации руководству предприятия для принятия управленческих решений в области охраны окружающей среды;

- ✓ контроль за состоянием окружающей среды при возникновении и ликвидации чрезвычайных ситуаций экологического характера;
- ✓ контроль наличия и сроков действия нормативной и разрешительной документации;
- ✓ составление оперативной отчетности по природоохранной деятельности;
- ✓ расчет платежей за загрязнение окружающей среды и контроль их осуществления;
- ✓ контроль выполнения плана природоохранных мероприятий;
- ✓ контроль выполнения требований контролирующих органов.

Организационная структура внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля приведена на схеме 1.

**Организационная структура внутренней ответственности работников
за проведение производственного экологического контроля**

Схема 1



Функциональная структура внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля приведена в таблице № 1.

Функциональная структура внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля

Таблица1

№	Должность	Обязанности
1	Заместитель генерального директора по производству	Ответственность за обеспечение экологической безопасности, за действия персонала, приводящие к загрязнению окружающей среды. Устанавливает и контролирует должностные обязанности своих заместителей.
2	Начальник ЦДНГ (инженер по добыче)	Следит за состоянием технологического процесса при добыче и переработке сырья на месторождениях. Несет ответственность за исправность стационарных источников выбросов, технологического оборудования.
3	Начальник отдела ОТ ТБ и ООС	Контроль за исполнением инструкций по охране труда, техники безопасности и пожарной профилактики по профессиям, проверка готовности к ликвидации возможных аварий. Подготовка руководящего состава и обучение служащих по программе защиты населения, объектов и территории при ЧС природного и техногенного характера.
4	Ведущий инженер ООС	Контроль соблюдения требований в области охраны ОС, оформление экологической отчетности.

План-график внутренних проверок

Основной целью внутренних проверок является соблюдение экологического законодательства РК, сопоставление результатов производственного экологического контроля с условиями экологического разрешения.

Внутренние проверки организываются с целью своевременного принятия мер по исправлению выявленных в ходе проверки несоответствий. На предприятии внутренние проверки осуществляются путем ежеквартального выезда постоянно действующей комиссии (ПДК) с обозначением ответственных лиц.

В ходе внутренних проверок контролируется:

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

№	Вид контроля	Периодичность	Ответственное лицо
1. Контроль технологического процесса			
1.1.	Контроль соблюдения экологических требований на предприятии	Постоянно	Начальник отдела ОТ ТБ и ООС
1.2.	Контроль технического состояния зданий, оборудования, машин и механизмов	По графику	Начальник ЦДНГ

1.3.	Контроль состояния производственной территории	Ежедневно	Начальник ЦДНГ Ведущий инженер ООС
1.4.	Проведение дней ТБ на предприятии	Еженедельно	Начальник отдела ОТ ТБ и ООС
1.5.	Проведение заседаний ПДК	Ежеквартально	Заместитель генерального директора по производству
2. Контроль выполнения плана природоохранных мероприятий			
2.1.	Контроль проведения производственного мониторинга	Ежеквартально	Ведущий инженер ООС
2.2.	Контроль мест размещения, временного складирования и периодичности вывоза отходов предприятия	Постоянно	Начальник ЦДНГ Ведущий инженер ООС
3. Контроль ведения экологической документации			
3.1.	Контроль ведения экологической отчетности	Ежеквартально	Начальник отдела ОТ ТБ и ООС
3.2.	Осуществление регулярных платежей за эмиссии в окружающую среду	Ежеквартально	Начальник отдела ОТ ТБ и ООС Ведущий инженер-эколог

3. Контроль технологического процесса (операционный мониторинг)

Основной целью операционного мониторинга является соблюдение условий технологического регламента предприятия для снижения уровня негативного воздействия его деятельности на окружающую среду.

Контроль за параметрами технологического процесса осуществляется в рамках производственного процесса в соответствии с должностными инструкциями.

Содержание операционного мониторинга представлено в таблице № 2.

Операционный мониторинг

Таблица 2

№	Технологический процесс	Периодичность	Ответственный
1	Общее руководство	Постоянно	Заместитель генерального директора по производству
2	Контроль технического состояния технологического оборудования	Постоянно	Начальник ЦДНГ
3	Контроль работы служб по добыче и переработке газа на объектах	Постоянно	Начальник ЦДНГ
4	Контроль соблюдения правил ТБ на предприятии	Постоянно	Начальник отдела ОТ ТБ и ООС
5	Соблюдение условий технологического регламента производства	Постоянно	Начальник ЦДНГ
6	Контроль движения отходов предприятия	Постоянно	Ведущий инженер ООС