

**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«JASYL ENERGY»**

**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«АЗИЯ ФИНАНС КОНСАЛТИНГ»**



**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
КОНТРОЛЯ МЕСТОРОЖДЕНИЯ АСАНКЕТКЕН
ТОО «JASYL ENERGY» НА 2026Г (корректировка)**

**Директор
ТОО «Азия Финанс
Консалтинг»**



Әжіғали Д.Х.

Атырау, 2026 г.

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 «Jasyl Energy» месторождение Асанкеткен	Атырауская область, Жылыойский район	46°44'50.25"N 53°21'35.73"E	190940011143	06100	Разведка и добыча углеводородов	ТОО «Jasyl Energy» РК, г.Алматы, ул. Сатпаева 18«А» БИН 220340025060	I категория

2. Информация по отходам производства и потребления

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Лимит накопления отходов, тонн	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3	4
Отработанные масляные фильтры	16 01 07*	0,9775	Передача сторонней организации
Отработанные аккумуляторные батареи	16 06 01*	0,3257	Передача сторонней организации
Промасленная ветошь	15 02 02*	0,9609	Передача сторонней организации
Отработанные люминесцентные лампы	20 01 21*	0,0017	Передача сторонней организации
Тара из-под ЛКМ	08 01 11*	0,1775	Передача сторонней организации
Использованная тара химических реагентов	07 07 04*	0,25	Передача сторонней организации
Нефтедержащие отходы	13 08 99*	72,0563	Передача сторонней организации
Нефтьшлам	05 01 03*	72,90	Передача сторонней организации
Огарки сварочных электродов	12 01 13	0,17	Передача сторонней организации
Металлолом	17 04 07	0,3672	Передача сторонней организации
Металлическая стружка	02 01 10	0,2	Передача сторонней организации
Коммунальные отходы	20 03 01	25,9918	Передача сторонней организации
Строительные отходы	17 09 04	0,6	Передача сторонней организации

3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	2	3
Месторождение Асанкеткен		
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед.	59
2	Организованных, из них:	26
	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:	26
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	26
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	33

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 Асанкеткен						
АСК	3 660,0м ³	Ствол дежурной горелки	001	46°44'50.25"N 53°21'35.73"E	Диоксид азота Оксид углерода Метан	1 раз в квартал
АСК	111638,4 м ³	Печь подогрева ПП-0,63А (для подогрева нефти)	0002	46°44'50.25"N 53°21'35.73"E	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод оксид (594)	1 раз в квартал
АСК	55680м ³	ГПЭС-1 (260 кВт)	0006	46°44'50.25"N 53°21'35.73"E	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод оксид (594)	1 раз в квартал

АСК	55680м ³	ГПЭС-2 (260 кВт)	0007	46°44'50.25"N 53°21'35.73"E	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод оксид (594)	1 раз в квартал
АСК	8810 т	Резервуар для нефти РВС-1000	0009	46°44'50.25"N 53°21'35.73"E	УВ С12-С19 Сероводород	1 раз в квартал
АСК	8810 т	Резервуар РГСН – 100 (нефть) (3 шт)	0011, 0018, 0019	46°44'50.25"N 53°21'35.73"E	УВ С12-С19 Сероводород	1 раз в квартал
АСК	123 250 т	Резервуар РГСН-100 (пластовая вода) – 3 ед.	0012, 0020, 0021	46°44'50.25"N 53°21'35.73"E	УВ С12-С19 Сероводород	1 раз в квартал
АСК	160,644 т	Резервный ДЭС Caterpillar 3412 STA 544 кВт	0013	46°44'50.25"N 53°21'35.73"E	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (593) Сера диоксид (526) Углерод оксид (594)	1 раз в квартал
АСК	213.875т	Дизельный генератор Caterpillar 725 кВт	0014	46°44'50.25"N 53°21'35.73"E	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (593) Сера диоксид (526) Углерод оксид (594)	1 раз в квартал
АСК	320.580т	Емкость для дизтоплива V = 25 м ³	0015	46°44'50.25"N 53°21'35.73"E	УВ С12-С19 Сероводород	1 раз в квартал
АСК	8 810 т	Отстойник нефти 63м ³	0016	46°44'50.25"N 53°21'35.73"E	УВ С12-С19 Сероводород	1 раз в квартал
АСК	8 810 т	Отстойник нефти 63м ³	0017	46°44'50.25"N 53°21'35.73"E	УВ С12-С19 Сероводород	1 раз в квартал
АСК	320,58т	Емкость для дизтоплива V = 25 м ³	0023	46°44'50.25"N 53°21'35.73"E	УВ С12-С19 Сероводород	1 раз в квартал
АСК	50 м ³	Пожарная емкость для хранения пресной воды 50 м ³	0024-0025	46°44'50.25"N 53°21'35.73"E	УВ С12-С19	1 раз в квартал
АСК	50 м ³	Теплообменник подогрева нефти	0026-0032	46°44'50.25"N 53°21'35.73"E	УВ С12-С19	1 раз в квартал

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
АСК	3-х фазный сепаратор НГСВ-2-1-4-1600 (V=12.5м3)	6001	46°44'24.25" 53°20'54.47"	Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀ Бензол Диметилбензол Метилбензол Сероводород	нефть
АСК	Блок дозирования хим. реагентов	6002	46°44'50.25"N 53°21'35.73"E	Смесь углеводородов предельных C ₁₂ -C ₁₉	нефть
АСК	Горизонтальный 3-х фазный сепаратор НГСВ-2-1-2000 (V=25м3)	6003	46°44'50.25"N 53°21'35.73"E	Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀ Бензол Диметилбензол Метилбензол Сероводород	нефть
АСК	ГРПШ 0,7-У1	6005	46°44'50.25"N 53°21'35.73"E	Смесь углеводородов предельных C ₁₂ -C ₁₉	газ
АСК	Технологический циркуляционный насос типа КМ66-80-170-Е	6006	46°44'50.25"N 53°21'35.73"E	Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀ Бензол Диметилбензол Метилбензол Сероводород	нефть
АСК	Механическая сливно-наливная установка АСН-2В (О-КМ-1) У2	6007	46°44'50.25"N 53°21'35.73"E	Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀ Бензол Диметилбензол Метилбензол	нефть

				Сероводород	
АСК	Подземная дренажная емкость V=5м3	6008	46°44'50.25"N 53°21'35.73"E	Смесь углеводородов предельных C ₁₂ -C ₁₉	Нефтяная эмульсия
АСК	Насос погружной для дренажной емкости	6009,6032	46°44'50.25"N 53°21'35.73"E	Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀ Бензол Диметилбензол Метилбензол Сероводород	нефть
АСК	Скважина АСК-1	6010	46°44'50.25"N 53°21'35.73"E	Смесь углеводородов предельных C ₁₂ -C ₁₉	нефть
АСК	Входной манифольд	6011	46°44'50.25"N 53°21'35.73"E	Смесь углеводородов предельных C ₁₂ -C ₁₉	нефть
АСК	Выкидные линии на УПН	6012	46°44'50.25"N 53°21'35.73"E	Смесь углеводородов предельных C ₁₂ -C ₁₉	нефть
АСК	Насос подачи дизтоплива	6013	46°44'50.25"N 53°21'35.73"E	Смесь углеводородов предельных C ₁₂ -C ₁₉ Сероводород	ДТ
АСК	Скважина АСК-2	6014	46°44'50.25"N 53°21'35.73"E	Смесь углеводородов предельных C ₁₂ -C ₁₉	нефть
АСК	Скважина АСК-J1	6015	46°44'50.25"N 53°21'35.73"E	Смесь углеводородов предельных C ₁₂ -C ₁₉	нефть
АСК	Скважина АСК-J2	6016	46°44'50.25"N 53°21'35.73"E	Смесь углеводородов предельных C ₁₂ -C ₁₉	нефть
АСК	Скважина АСК-4	6018	46°44'50.25"N 53°21'35.73"E	Смесь углеводородов предельных C ₁₂ -C ₁₉	нефть
АСК	Газосепаратор ГС-1,6	6019	46°44'50.25"N 53°21'35.73"E	Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀ Бензол Диметилбензол Метилбензол Сероводород	газ
АСК	Насос для ППД Триплекс 3D3R	6020, 6023	46°44'50.25"N 53°21'35.73"E	Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅	нефть

				Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀ Бензол Диметилбензол Метилбензол Сероводород	
АСК	Скважина АСК-5	6021	46°44'50.25"N 53°21'35.73"E	Смесь углеводородов предельных C ₁₂ -C ₁₉	нефть
АСК	Лакокрасочные работы	6022	46°44'50.25"N 53°21'35.73"E	ксилол уайт-спирит	эмаль, краски
АСК	Скважина АСК-3	6024	46°44'50.25"N 53°21'35.73"E	Смесь углеводородов предельных C ₁₂ -C ₁₉	нефть
АСК	Скважина АСК-6	6025	46°44'50.25"N 53°21'35.73"E	Смесь углеводородов предельных C ₁₂ -C ₁₉	нефть
АСК	Технологические циркуляционные насосы типа КМ-80-65-160	6026-6027	46°44'50.25"N 53°21'35.73"E	Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀ Бензол Диметилбензол Метилбензол Сероводород	нефть
АСК	Технологические циркуляционный насосы типа КМ-50-32-160Е	6028	46°44'50.25"N 53°21'35.73"E	Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀ Бензол Диметилбензол Метилбензол Сероводород	нефть
АСК	Технологические циркуляционный насосы типа ЦНС-80-66	6029-6030	46°44'50.25"N 53°21'35.73"E	Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀ Бензол Диметилбензол Метилбензол Сероводород	нефть
АСК	Подземная дренажная емкость V=5м ³	6031	46°44'50.25"N 53°21'35.73"E	Смесь углеводородов предельных C ₁₂ -C ₁₉	нефть

АСК	Скважина АСК-7	6033	46°44'50.25"N 53°21'35.73"E	Смесь углеводородов предельных C ₁₂ -C ₁₉	нефть
АСК	Скважина АСК-8	6034	46°44'50.25"N 53°21'35.73"E	Смесь углеводородов предельных C ₁₂ -C ₁₉	нефть
АСК	Насос пожарных емкостей типа КМ-80-50-200Е	6035	46°44'50.25"N 53°21'35.73"E	Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀ Бензол Диметилбензол Метилбензол Сероводород	нефть
АСК	Дренажная емкость	6036-6037	46°44'50.25"N 53°21'35.73"E	Смесь углеводородов предельных C ₁₂ -C ₁₉	нефть
АСК	Сварочный пост	6038	46°44'50.25"N 53°21'35.73"E	железо оксид оксид марганца фтористые газообр. соединения	электрод
АСК	Склад цемента	6039	46°44'50.25"N 53°21'35.73"E	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20	цемент

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
ТОО «Jasyl Energy» не имеет в собственности полигона твердых бытовых отходов, образованные отходы передаются специализированным предприятиям согласно заключенных договоров. Газовый мониторинг не проводится.					

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
На территории месторождения ТОО «Jasyl Energy» очистных сооружений не имеются. Мониторинг сточных вод не проводится.				

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
AS-1	Диоксид азота	1 раз в квартал	3 раза	Сторонняя организация по договору	С использованием газоанализатора, либо средств для отбора проб с последующим их анализом в стационарной лаборатории
AS-2	Оксид азота				
AS-3	Диоксид серы				
AS-4	Сероводород				
AS-5	Оксид углерода				
AS-6	Углеводороды				

9. График мониторинга воздействия на водном объекте

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм ³)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
1	Мониторинговые скважины АСК – Ф1, АСК – М2, АСК – М3	рН	Не нормируется	2 раза в полугодие	Методики выполнения измерений, утвержденные в Республике Казахстан
		минерализация (сухой остаток)	Не нормируется		
		кальций	Не нормируется		
		магний	Не нормируется		
		натрий	Не нормируется		
		калий	Не нормируется		
		хлориды	Не нормируется		
		сульфаты	Не нормируется		
		гидрокарбонаты	Не нормируется		
		железо общ	Не нормируется		
		фенолы	Не нормируется		
		нефтепродукты	Не нормируется		
		азот аммонийный	Не нормируется		
		нитраты	Не нормируется		
нитриты	Не нормируется				

	кадмий	Не нормируется		
	свинец	Не нормируется		
	БПК	Не нормируется		
	ХПК	Не нормируется		

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
СЭП №12, 13, 14, 15, 16, 17	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	2 раза в полугодие	Методики выполнения измерений, утвержденные в Республике Казахстан
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		

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

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1	Вахтовый поселок Асанкеткен	Ежеквартально