

ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«JASYL ENERGY»

ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«АШЫҚ ЖОЛ СЕРВИС»

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор
ТОО «JasyL Energy»



РЗИЕВА З.А.
2024г

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ МЕСТОРОЖДЕНИЯ
АСАНКЕТКЕН ТОО «JASYL ENERGY» НА 2025Г**

Директор
ТОО «Ашық Жол Сервис»



Сайнова Г.С.

Атырау, 2024 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»	I категория

2. Информация по отходам производства и потребления

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3
Отработанные масляные фильтры	16 01 07*	Передача сторонней организации
Промасленная ветошь	15 02 02*	Передача сторонней организации
Отработанные люминесцентные лампы	20 01 21*	Передача сторонней организации
Тара из под ЛКМ	08 01 11*	Передача сторонней организации
Использованная тара химических реагентов	07 07 99	Передача сторонней организации
Коммунальные отходы	20 03 01	Передача сторонней организации
Огарки сварочных электродов	12 01 13	Передача сторонней организации
Строительные отходы	17 09 04	Передача сторонней организации
Металлолом	17 04 07	Передача сторонней организации
Металлическая стружка	02 01 10	Передача сторонней организации
Отработанные аккумуляторные батареи	16 06 01*	Передача сторонней организации
Нефтедержавшие отходы	13 08 99*	Передача сторонней организации
Нефтьшлам	05 01 03*	Передача сторонней организации

3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	2	3
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	41
2	Организованных, из них:	23
	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:	18

4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	18
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	23

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
АСК	10 980,0 м 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	322887,6 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	123614,4 кг/г	Печь подогрева ПП-0,63АЖ (для подогрева нефти)	0004	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	76800м 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	76800м 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	19500 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	19500 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	258578 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	159,967 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	639,87 т	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	799,837 т	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	19500 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	19500 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		Отстойник пластовой воды 63м ³	0022	46°44'50.25"N 53°21'35.73"E	УВ С12-С19 Сероводород	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"	УВ С1-С5 Диоксид серы	нефть
АСК	Блок дозирования хим. реагентов	6002	46°44'50.25"N 53°21'35.73"E	УВ С1-С5 Диоксид серы	нефть
АСК	Горизонтальный 3-х фазный сепаратор НГСВ-2-1-2000 (V=25м3)	6003	46°44'50.25"N 53°21'35.73"E	УВ С1-С5 Диоксид серы	нефть
АСК	ГРПШ 0,7-У1	6005	46°44'50.25"N 53°21'35.73"E	УВ С1-С5 УВ С6-С10	газ
АСК	Технологический циркуляционный насос типа КМ66-80-170-Е	6006	46°44'50.25"N 53°21'35.73"E	УВ С1-С5 Диоксид серы	нефть
АСК	Механическая сливно-наливная установка АСН-2В (О-КМ-1) У2	6007	46°44'50.25"N 53°21'35.73"E	УВ С1-С5 Диоксид серы	нефть
АСК	Подземная дренажная емкость V=5м3	6008	46°44'50.25"N 53°21'35.73"E	УВ С1-С5 Диоксид серы	Нефтяная эмульсия
АСК	Насос погружной для дренажной емкости	6009	46°44'50.25"N 53°21'35.73"E	УВ С1-С5 Диоксид серы	нефть
АСК	Скважина АСК-1	6010	46°44'50.25"N 53°21'35.73"E	УВ С1-С5 Диоксид серы	нефть
АСК	Входной манифольд	6011	46°44'50.25"N 53°21'35.73"E	УВ С1-С5 Диоксид серы	нефть
АСК	Выкидные линии на УПН	6012	46°44'50.25"N 53°21'35.73"E	УВ С1-С5 Диоксид серы	нефть
АСК	Насос подачи дизтоплива	6013	46°44'50.25"N 53°21'35.73"E	УВ С1-С5 Диоксид серы	ДТ
АСК	Скважина АСК-2	6014	46°44'50.25"N 53°21'35.73"E	УВ С1-С5 Диоксид серы	нефть
АСК	Скважина АСК-J1	6015	46°44'50.25"N 53°21'35.73"E	УВ С1-С5 Диоксид серы	нефть
АСК	Скважина АСК-J2	6016	46°44'50.25"N 53°21'35.73"E	УВ С1-С5 Диоксид серы	нефть
АСК	Скважина АСК-4	6018	46°44'50.25"N 53°21'35.73"E	УВ С1-С5 Диоксид серы	нефть
АСК	Газосепаратор ГС-1,6	6019	46°44'50.25"N 53°21'35.73"E	УВ С1-С5 Диоксид серы	газ
АСК	Центробежный насос 105-392	6020, 6023	46°44'50.25"N 53°21'35.73"E	УВ С1-С5 Диоксид серы	нефть
АСК	Скважина АСК-5	6021	46°44'50.25"N 53°21'35.73"E	УВ С1-С5 Диоксид серы	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	УВ С1-С5 Диоксид серы	нефть

АСК	Скважина АСК-6	6025	46°44'50.25"N 53°21'35.73"E	УВ С1-С5 Диоксид серы	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
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