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

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

**УТВЕРЖДАЮ:**
**Директор по производству**
**ТОО «Jasyl Energy»**
**Аблаев К.Ж.**
**«__» _____ 2026г**

# ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ МЕСТОРОЖДЕНИЯ АСАНКЕТКЕН ТОО «JASYL ENERGY» НА 2027Г

**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 с мест образования специализированным предприятиям для дальнейшей утилизации |
| Отработанные аккумуляторные батареи | 16 06 01* | 0,3257 | |
| Промасленная ветошь | 15 02 02* | 0,9609 | |
| Отработанные люминесцентные лампы | 20 01 21* | 0,1775 | |
| Тара из-под ЛКМ | 08 01 11* | 0,1675 | |
| Использованная тара химических реагентов | 07 07 04* | 0,275 | |
| Нефтесодержащие отходы | 13 08 99* | 72,0563 | |
| Донные шламы (нефтешлам) | 05 01 03* | 72,90 | |
| Огарки сварочных электродов | 12 01 13 | 0,17 | |
| Металлолом | 17 04 07 | 0,3672 | |
| Металлическая стружка | 02 01 10 | 0,2 | |
| Коммунальные отходы | 20 03 01 | 50,0009 | |
| Строительные отходы | 17 09 04 | 0,6 | |
| **Общий объем отходов на 2027г составляет:** | | **199,1785** | |

## 3. Общие сведения об источниках выбросов

| № | Наименование показателей | Всего |
|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 |
| | **Месторождение Асанкеткен** | |
| 1 | Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них: | 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 |

***Общее количество выбросов загрязняющих веществ на 2027г составляет – 137,0881 т/г.***

## 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 | 10 950,0м$^3$ | Ствол дежурной горелки | 001 | 46°44'50.25"N 53°21'35.73"E | Диоксид азота Оксид углерода Метан | 1 раз в квартал |
| АСК | 328123,2 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 | 120000 м$^3$ | ГПЭС-1 (260 кВт) | 0006 | 46°44'50.25"N 53°21'35.73"E | Азота (IV) диоксид (4) | 1 раз в квартал |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | Азот (II) оксид (6)<br>Углерод оксид (594) | |
| АСК | 120000 м$^3$ | ГПЭС-2 (260 кВт) | 0007 | 46°44'50.25"N<br>53°21'35.73"E | Азота (IV) диоксид (4)<br>Азот (II) оксид (6)<br>Углерод оксид (594) | 1 раз в квартал |
| АСК | 22525т | Резервуар для нефти РВС-1000 | 0009 | 46°44'50.25"N<br>53°21'35.73"E | УВ С12-С19<br>Сероводород | 1 раз в квартал |
| АСК | 22525 т | Резервуар РГСН – 100 (нефть) (3 шт) | 0011, 0018, 0019 | 46°44'50.25"N<br>53°21'35.73"E | УВ С12-С19<br>Сероводород | 1 раз в квартал |
| АСК | 22525 т | Резервуар РГСН-100 (пластовая вода) – 3 ед. | 0012, 0020, 0021 | 46°44'50.25"N<br>53°21'35.73"E | УВ С12-С19<br>Сероводород | 1 раз в квартал |
| АСК | 319,059т | Резервный ДЭС Caterpillar 3412 STA 544 кВт | 0013 | 46°44'50.25"N<br>53°21'35.73"E | Азота (IV) диоксид (4)<br>Азот (II) оксид (6)<br>Углерод (593)<br>Сера диоксид (526)<br>Углерод оксид (594) | 1 раз в квартал |
| АСК | 639,87 т | Дизельный генератор Caterpillar 725 кВт | 0014 | 46°44'50.25"N<br>53°21'35.73"E | Азота (IV) диоксид (4)<br>Азот (II) оксид (6)<br>Углерод (593)<br>Сера диоксид (526)<br>Углерод оксид (594) | 1 раз в квартал |
| АСК | 958,929 т | Емкость для дизтоплива<br>V = 25 м$^3$ | 0015 | 46°44'50.25"N<br>53°21'35.73"E | УВ С12-С19<br>Сероводород | 1 раз в квартал |
| АСК | 22525 т | Отстойник нефти 63м$^3$ | 0016 | 46°44'50.25"N<br>53°21'35.73"E | УВ С12-С19<br>Сероводород | 1 раз в квартал |
| АСК | 22525 т | Отстойник нефти 63м$^3$ | 0017 | 46°44'50.25"N<br>53°21'35.73"E | УВ С12-С19<br>Сероводород | 1 раз в квартал |
| АСК | 958,929 т | Емкость для дизтоплива<br>V = 10 м$^3$ | 0023 | 46°44'50.25"N<br>53°21'35.73"E | УВ С12-С19<br>Сероводород | 1 раз в квартал |
| АСК | 50 м3 | Пожарная емкость для хранения пресной воды 50 м$^3$ | 0024-0025 | 46°44'50.25"N<br>53°21'35.73"E | УВ С12-С19 | 1 раз в квартал |
| АСК | 50 м3 | Теплообменник подогрева нефти | 0026-0032 | 46°44'50.25"N<br>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

| Наимено-вание 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 $C_1$-$C_5$<br>Смесь углеводородов предельных $C_6$-$C_{10}$<br>Бензол<br>Диметилбензол<br>Метилбензол<br>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 $C_1$-$C_5$<br>Смесь углеводородов предельных $C_6$-$C_{10}$<br>Бензол<br>Диметилбензол<br>Метилбензол<br>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 $C_1$-$C_5$<br>Смесь углеводородов предельных $C_6$-$C_{10}$<br>Бензол<br>Диметилбензол<br>Метилбензол<br>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 $C_1$-$C_5$<br>Смесь углеводородов предельных $C_6$-$C_{10}$<br>Бензол<br>Диметилбензол<br>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 $C_1$-$C_5$<br>Смесь углеводородов предельных $C_6$-$C_{10}$<br>Бензол<br>Диметилбензол<br>Метилбензол<br>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 $C_{12}$-$C_{19}$<br>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 $C_1$-$C_5$<br>Смесь углеводородов предельных $C_6$-$C_{10}$<br>Бензол<br>Диметилбензол<br>Метилбензол<br>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 $C_6$-$C_{10}$<br>Бензол<br>Диметилбензол<br>Метилбензол<br>Сероводород | |
| АСК | Скважина АСК-5 | 6021 | 46°44'50.25"N<br>53°21'35.73"E | Смесь углеводородов предельных $C_{12}$-$C_{19}$ | нефть |
| АСК | Лакокрасочные работы | 6022 | 46°44'50.25"N<br>53°21'35.73"E | ксилол<br>уайт-спирит | эмаль, краски |
| АСК | Скважина АСК-3 | 6024 | 46°44'50.25"N<br>53°21'35.73"E | Смесь углеводородов предельных $C_{12}$-$C_{19}$ | нефть |
| АСК | Скважина АСК-6 | 6025 | 46°44'50.25"N<br>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<br>53°21'35.73"E | Смесь углеводородов предельных С1-С5<br>Смесь углеводородов предельных С6-С10<br>Бензол<br>Диметилбензол<br>Метилбензол<br>Сероводород | нефть |
| АСК | Технологические циркуляционный насосы типа КМ-50-32-160Е | 6028 | 46°44'50.25"N<br>53°21'35.73"E | Смесь углеводородов предельных С1-С5<br>Смесь углеводородов предельных С6-С10<br>Бензол<br>Диметилбензол<br>Метилбензол<br>Сероводород | нефть |
| АСК | Технологические циркуляционный насосы типа ЦНС-80-66 | 6029-6030 | 46°44'50.25"N<br>53°21'35.73"E | Смесь углеводородов предельных С1-С5<br>Смесь углеводородов предельных С6-С10<br>Бензол<br>Диметилбензол<br>Метилбензол<br>Сероводород | нефть |
| АСК | Подземная дренажная емкость V=5м3 | 6031 | 46°44'50.25"N<br>53°21'35.73"E | Смесь углеводородов предельных $C_{12}$-$C_{19}$ | нефть |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| АСК | Скважина АСК-7 | 6033 | 46°44'50.25"N<br>53°21'35.73"E | Смесь углеводородов предельных $C_{12}$-$C_{19}$ | нефть |
| АСК | Скважина АСК-8 | 6034 | 46°44'50.25"N<br>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<br>53°21'35.73"E | Смесь углеводородов предельных С1-С5<br>Смесь углеводородов предельных С6-С10<br>Бензол<br>Диметилбензол<br>Метилбензол<br>Сероводород | 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.<br>Мониторинг сточных вод не проводится. | | | | |

## 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

| № контрольной точки (поста) | Контролируемое вещество | Периодич-ность 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<br>AS-2 | Диоксид азота<br>Оксид азота | 1 раз в квартал | 3 раза | Сторонняя организация | С использованием газоанализатора, либо средств для отбора проб с |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| AS-3<br>AS-4<br>AS-5<br>AS-6 | Диоксид серы<br>Сероводород<br>Оксид углерода<br>Углеводороды | | | по договору | последующим их анализом в стационарной лаборатории |

## 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 |
| 1 | Мониторинговые скважины АСК – Ф1, АСК – М2, АСК – М3 | pH | 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 |