

## **Нетехническое резюме**

### **«Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ, программа управления отходами, программа производственного экологического контроля, план природоохранных мероприятий для месторождения Актау ТОО «Саутс Ойл» на 2026 год»**

#### **1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ**

ТОО «САУТС-ОЙЛ» работает на основании свидетельства о государственной перерегистрации юридического лица за номером №543-1958-05-ТОО от 22.01.2016 г. (БИН 060440001855), выданный Управлением юстиции Отрарского района Департамента юстиции Южно-Казахстанской области РК. Головной офис компании находится в Туркестанской области г. Шымкент по улице Желтоқсан, 17, здание отеля «Rixos Khadisha Shymkent». Предприятие осуществляет разведку и добычу углеводородного сырья.

В административном отношении месторождение Актау расположено в Сырдарьинском и Жалагашском районах Кызылординской области РК. На сопредельной территории находится месторождение Кенлык.

Месторождение Актау открыли в 2011 году, когда из палеозойских отложений в скважине 5 получили промышленный приток нефти.

Асфальтированные дороги в пределах площади отсутствуют, дорожная сеть представлена только грунтовыми дорогами, труднопроходимыми в период дождливых зимнего и весеннего сезонов.

Местные источники электроснабжения отсутствуют. Электричество обеспечивается автономными электростанциями, работающими на дизельном топливе, они же являются источниками теплоснабжения. Линии телефонной связи отсутствуют, связь поддерживается рациями.

Площадь расположена в южной части Тургайской низменности, где гидросеть и источники водоснабжения отсутствуют. Водоснабжение обеспечивается из артезианских скважин, которые имеют дебиты от 5 до 15 л/сек, с минерализацией до 4 г/л.

В результате обобщения и комплексного анализа геолого-геофизических и промысловых данных, материалов сейсморазведочных работ в модификации 3Д, бурения, промысловогеофизических и гидродинамических исследований скважин, лабораторного исследования флюидов, в продуктивных горизонтах Ю-II и Ю-III, приуроченных к отложениям кумкольской свиты верхней юры, и в продуктивном горизонте Ф-1 в отложениях палеозойского фундамента установлено наличие 4 нефтяных залежей, которые являются объектами подсчета.

На сегодняшний день месторождение Актау находится на промышленной стадии разработки. Основные пути утилизации попутного газа на месторождении Актау:

- Использовать газ на собственные нужды в печах подогрева;
- Подача газа месторождения на УПГ месторождения Кенлык.

Месторождение Актау представлено следующими производственными площадками – площадка добычи (скважины), ЗУ (замерная установка).

Источниками загрязнения на участке скважин являются:

- выхлопная труба дизельной электростанции;
- дыхательная трубка емкости для хранения дизельного топлива;
- дыхательный клапан резервуара для сбора нефти;
- наливной гусак;
- ЗРА и ФС оборудования скважины;
- насос.

Основными источниками загрязнения на ЗУ являются:

- трубы печей ПП-0,63;

- ЗРА и ФС оборудования ЗУ.

На месторождении Актау попутно добываемый газ на ЗУ-2 частично используется на собственные нужды - в системе сбора путевой подогреватель ПП-0,63 (с часовым потреблением газа – 100 м<sup>3</sup>/час).

Источникам организованных выбросов присвоены четырехзначные номера, начиная с 0001, неорганизованным источникам выбросов начиная с 6001.

Основными источниками загрязнения атмосферы являются дизельная электростанция, печи подогрева, резервуары для хранения нефти и вспомогательное оборудование

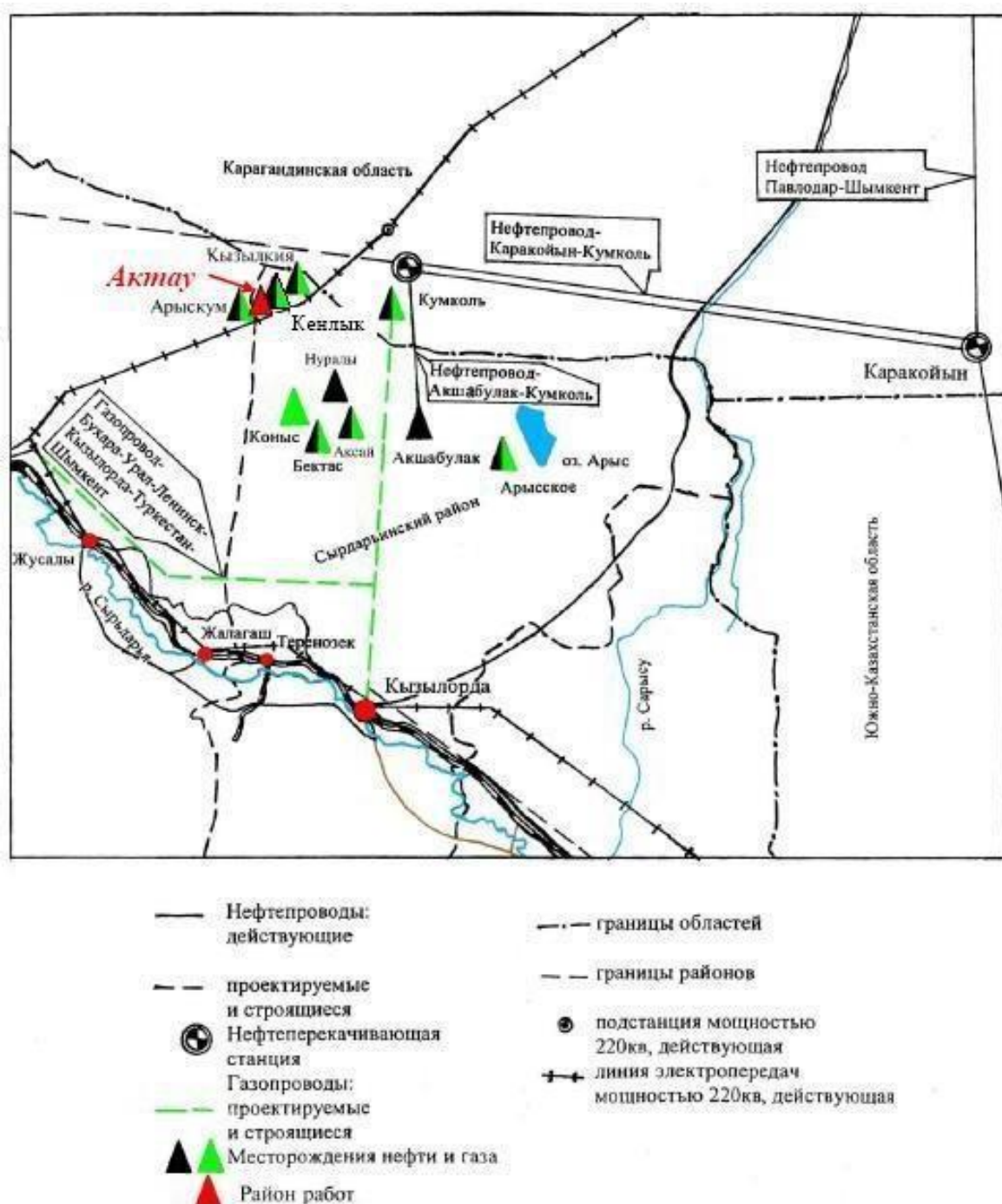


Рис.1. – Ситуационная карта расположения месторождения Актау

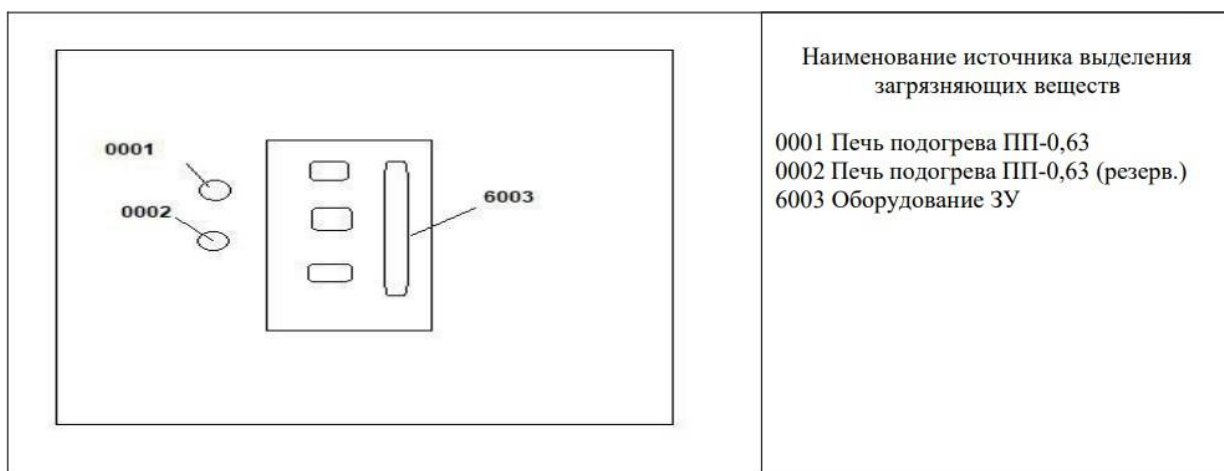


Рисунок 2. Ситуационная карта-схема, размещения ИЗА на территории ЗУ

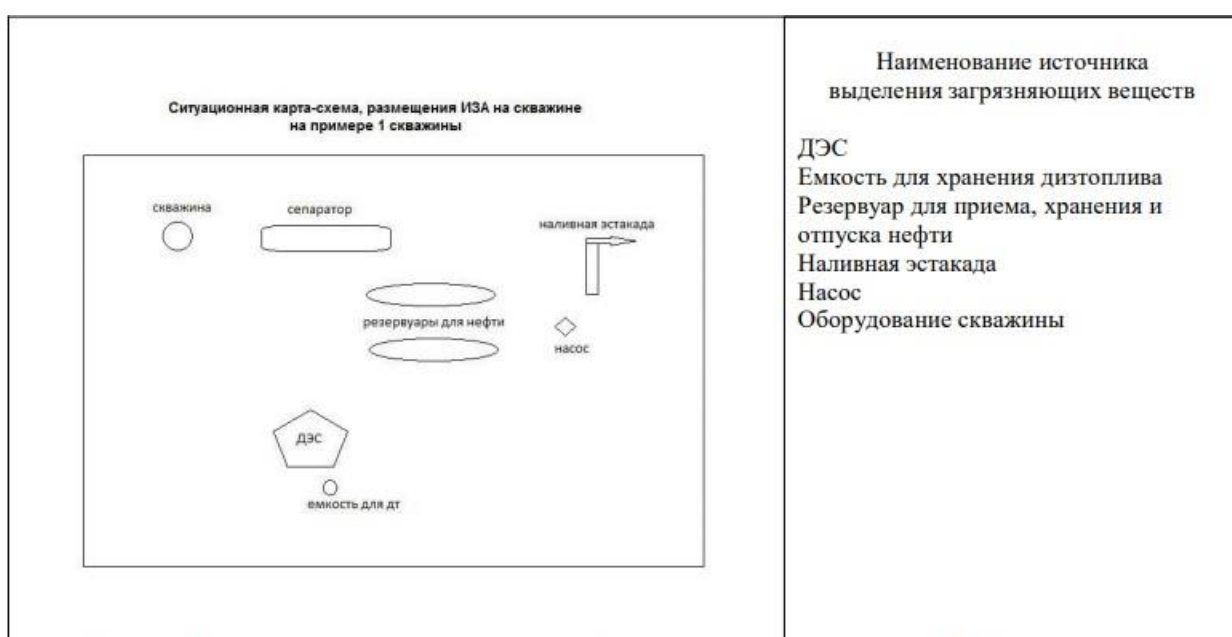


Рисунок 3. Экспликация к ситуационной карте-схеме, размещения ИЗА на скважине

Климат района- резко континентальный, с большими колебаниями сезонных и суточных температур воздуха, малым количеством осадков (10 мм в год) и засушливым летом. Максимальные температуры летом плюс 30...35<sup>0</sup>С, минимальные зимой минус 38...40<sup>0</sup>С.

Характерны сильные ветры: летом—западные и юго-западные, в остальное время года

—северные и северо-восточные. Характерны постоянные ветры юго-восточного направления, в зимнее время часто метели и бураны.

Годовое количество осадков до150 мм, выпадающих в основном, в зимнее — весенний сезон.

## **2. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ТЕХНОЛОГИИ ПРОИЗВОДСТВА И ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ**

Основными источниками выделения загрязняющих веществ в атмосферу на месторождении являются печи подогрева, дизельная генераторная установка и нефтепромысловое оборудование.

Месторождение Актау представлено следующими производственными площадками – площадка добычи (скважины), ЗУ (замерная установка).

Учитывая физико-химические свойства добываемой нефти, процесс подготовки необходимо осуществлять при подогреве нефти не менее 60-70°C.

Наименование эффективного деэмульгатора и его оптимальный удельный расход, а также точки его подачи в технологию должны быть определены в рамках отдельных комплексных лабораторных исследований.

Газожидкостная смесь от устья фонтанных и механизированных скважин месторождения «Актау» по приемным трубопроводам (выкидным линиям) поступает на замерную установку «ЗУ-2 Актау», где производится поскважинный замер на автоматических установках «Спутник» и подогрев в печах подогрева (путевой подогреватель) ПП-0,63 в количестве 2-х печей одна в резерве. После подогрева газожидкостная смесь проходит через НГС, где разделяется на две фазы нефть – газ.

Жидкость после НГС транспортируется нефтевозами АЦН на ЦППН месторождения Кенлык для подготовки нефти.

Попутный нефтяной газ, полученный в процессе нефтегазовой сепарации на ЗУ-2 м/р

«Актау», направляется по газопроводу ДУ150 на вход ДКС (Дожимная компрессорная станция), далее на УПГ.

На месторождении Актау попутно добываемый газ на ЗУ-2 частично используется на собственные нужды - в системе сбора путевой подогреватель ПП-0,63 (с часовым потреблением газа – 100 м<sup>3</sup>/час).

Месторождение Актау представлено следующими производственными площадками – площадка добычи (скважины), ЗУ (замерная установка).

Источниками загрязнения на участке скважин являются:

- выхлопная труба дизельной электростанции;
- дыхательная трубка емкости для хранения дизельного топлива;
- дыхательный клапан резервуара для сбора нефти;
- наливной гусак;
- ЗРА и ФС оборудования скважины;
- насос.

Основными источниками загрязнения на ЗУ являются:

- трубы печей ПП-0,63;
- ЗРА и ФС оборудования ЗУ

### **3. АНАЛИЗ ТЕКУЩЕГО СОСТОЯНИЯ УПРАВЛЕНИЯ ОТХОДАМИ НА ПРЕДПРИЯТИИ**

Отходы, образуемые в процессе работы предприятия, временно накапливаются в местах временного хранения, в специально оборудованных местах.

Принята раздельная система сбора отходов.

Производственные процессы сопровождаются образованием отходов, характеризующихся разнообразием физико-химических свойств и состояний.

На предприятии ответственными за сбор, временное хранение, учет и утилизацию отходов производства и потребления являются отдел ТБ, ОТ и ООС предприятия.

По результатам проведенной инвентаризации отходов установлено, что в процессе деятельности месторождения Актау ТОО «САУТС-ОЙЛ» образованы нижеследующие отходы производства и потребления:

- нефтешлам;
- ТБО;
- отработанные люминесцентные лампы;
- отработанные аккумуляторные батареи;
- использованные шины;
- отработанные масла;
- промасленная ветошь;
- фильтры отработанные;
- огарки сварочных электродов;
- медицинские отходы;
- макулатура бумажная;
- оргтехника;
- упаковочные материалы

Применяемые технологии деятельности объектов месторождения Актау ТОО «САУТСОЙЛ» направлены на уменьшение негативного влияния на окружающую среду и являются одними из современных наилучших доступных технологий в стране и за рубежом. Технологические процессы на предприятии проводятся в строгом соответствии с технологическим регламентом. В качестве приоритетных целей и задач устанавливается осуществление мероприятий, направленных на улучшение экологической обстановки.

Принципы единой системы управления заключаются в следующем:

✓ На территории месторождения ведется строгий учет образующихся отходов. Специалистами отдела ОТ и ОС предприятия контролируются все процессы в рамках жизненного цикла отходов, и помогает установить оптимальные пути утилизации отходов, согласно требованиям законодательства РК и международных природоохранных стандартов.

✓ Сбор и/или накопление отходов осуществляется согласно нормативным документам Республики Казахстан. Для сбора отходов имеются специализировано оборудованные площадки, и имеются необходимое количество контейнеров.

✓ Все образующиеся отходы проходят идентификацию и паспортизацию с привлечением специализированных лабораторий.

✓ Осуществляется упаковка и маркировка отходов.

✓ Транспортирование отходов осуществляют специализированные лицензированные организации.

✓ Складирование и хранение, образующихся отходов осуществляется в специализированные контейнеры и специально оборудованных площадки.

✓ По мере возможности производить вторичное использование отходов, либо их передачи физическим и юридическим лицам, заинтересованным в их использовании и т.д.

### Лимиты накопления отходов

Лимиты накопления отходов производства и потребления на период эксплуатации на 2025 год

| Наименование отходов               | Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год | Лимит накопления, тонн/год |
|------------------------------------|---------------------------------------------------------------|----------------------------|
| 1                                  | 2                                                             | 3                          |
| Всего                              | -                                                             | 66,886730765               |
| в том числе отходов производства   | -                                                             | 59,67                      |
| отходов потребления                | -                                                             | 7,216730765                |
| Опасные отходы                     |                                                               |                            |
| Нефтешлам                          | -                                                             | 59,67                      |
| Отработанные ртутьсодержащие лампы | -                                                             | 0,009592                   |
| Отработанные масла                 | -                                                             | 0,042573765                |
| Отработанные аккумуляторы          | -                                                             | 0,12015                    |
| Отработанные масляные фильтры      | -                                                             | 0,00036                    |
| Промасленная ветошь                | -                                                             | 0,005835                   |
| Оргтехника                         | -                                                             | 0,00546                    |
| Неопасные отходы                   |                                                               |                            |
| Смешанные ком.отходы (ТБО)         | -                                                             | 5,85                       |
| Макулатура                         | -                                                             | 0,036                      |
| Упаковочные материалы              | -                                                             | 0,18                       |
| Зеркальные                         |                                                               |                            |
| Огарки сварочных электродов        | -                                                             | 0,009                      |
| Медицинские отходы                 | -                                                             | 0,01                       |
| Использованные шины                | -                                                             | 0,94776                    |

Накопление отходов разрешается только в специально установленных и оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах (на площадках, в складах, хранилищах, контейнерах и иных объектах хранения).

Ответственность за мероприятия по безопасному обращению с отходами несет руководитель предприятия.

В целях минимизации экологической опасности и предотвращения отрицательного воздействия на окружающую среду в части образования, обезвреживания, утилизации и захоронения отходов на месторождении налажена система внутреннего и внешнего учета и слежения за движением производственных и бытовых отходов.

#### **4. Обязательный перечень количественных и качественных показателей эмиссий загрязняющих веществ и иных параметров (отходы производства и потребления), отслеживаемых в процессе производственного мониторинга**

Операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль согласно требованиям статьи 182 ЭК РК.

Целями производственного экологического контроля являются:

- 1) получение информации для принятия оператором объекта решений в отношении внутренней экологической политики, контроля и регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду;
- 2) обеспечение соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан;
- 3) сведение к минимуму негативного воздействия производственных процессов на окружающую среду, жизнь и (или) здоровье людей;
- 4) повышение эффективности использования природных и энергетических ресурсов;
- 5) оперативное упреждающее реагирование на нештатные ситуации;
- 6) формирование более высокого уровня экологической информированности и ответственности руководителей и работников оператора объекта;
- 7) информирование общественности об экологической деятельности предприятия;
- 8) повышение эффективности системы экологического менеджмента.

Производственный мониторинг является элементом производственного экологического контроля, а также программы повышения экологической эффективности.

Производственный мониторинг включает проведение операционного мониторинга, мониторинга эмиссий в окружающую среду и мониторинга воздействия.

Программой экологического контроля ТОО «Саутс Ойл» охватывает следующие группы параметров:

- качество продукции;
- использование водных ресурсов на производственные и хозяйственно-бытовые нужды;
- использование земельных ресурсов для размещения объектов компании;
- выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух;
- перенос загрязняющих веществ в подземные воды и почвенный покров в процессе производственной деятельности;
- образование и размещение отходов производства и потребления.
- условия технологического процесса предприятия, имеющие отношение ко времени проведения измерений или могущие повлиять на выбросы (время простоя предприятия или коэффициент использования мощности предприятия в сравнении с проектной мощностью);
- эксплуатация (в том числе сертификация) и техническое обслуживание оборудования;
- качество принимающих компонентов окружающей среды – атмосферный воздух;
- другие параметры в соответствии с требованиями природоохранного законодательства Казахстана.