

Нетехническое резюме

«Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ, программа управления отходами, программа производственного экологического контроля, план природоохранных мероприятий для месторождения Есжан ТОО «Саутс Ойл» на 2025 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 Желтоксан, 17, здание отеля «Rixos Khadisha Shymkent». Предприятие осуществляет разведку и добычу углеводородного сырья.

Площадь месторождения Есжан расположена на северо-западе площади месторождения Актау. По характеру залегания отложений эти площади аналогичны.

Перспективными объектами площади Есжан являются неантиклинальные ловушки, зоны выклинивания юрских отложений к востоку и палеозойские отложения в зоне коры выветривания.

Структура месторождения Есжан, по материалам сейсморазведки образована разломной тектоникой и характер ловушки отличается по отражающим разным горизонтам.

Месторождение Есжан в настоящее время по степени изученности находится на стадии освоения.

На существующий момент на месторождении Есжан общий фонд скважин составил 16 единиц, из которых 6 скважин (1, 4, 5, 6, 7, 8) – ликвидированы, в наблюдательном фонде – 8ед. (3, 5, 9, 11, 13, 14, 15, 16), 2 скважины (2, 10) – в качестве добывающих. Расстояние между скважинами - 500 м.

На месторождении Есжан сжигание попутного газа на факелах не предусматривается. Весь добываемый попутный нефтяной газ используется на собственные нужды (устьевые подогреватели), т.е. осуществляется 100% утилизация попутного нефтяного газа.

Месторождение Есжан представлено одной производственной площадкой – участок добычи.

Основными источниками загрязнения на участке скважин являются:

- дымовые трубы устьевых подогревателей;
- дыхательные клапаны резервуаров для сбора нефти;
- наливные гусаки;
- выхлопная труба дизельгенератора;
- дыхательный клапан емкости для дизтоплива;
- насосы;
- технологическое оборудование на скважинах.

Размещение вахтового поселка на месторождении Есжан не планируется. Обслуживающий персонал проживает на вахтовом поселке месторождения Кенлык.

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

Местные источники электроснабжения отсутствуют. Линии телефонной

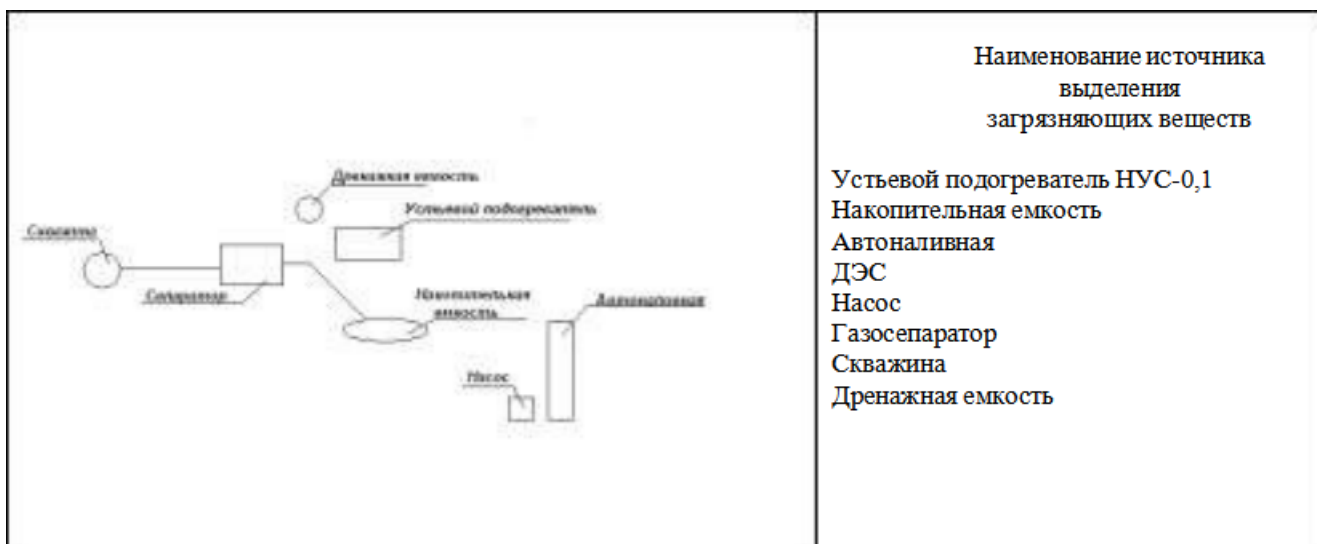


Рисунок 2. Карта-схема расположения источников выбросов на площадке добычи (1-ой скважины)

Климат региона резко континентальный с жарким, сухим, продолжительным летом и холодной малоснежной зимой. Такой климатический режим обусловлен расположением региона внутри евроазиатского материка, южным положением, особенностями циркуляции атмосферы, характером подстилающей и другими факторами.

Континентальность климата проявляется в больших колебаниях метеорологических элементов в их суточном, месячном и годовом ходе.

2. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ТЕХНОЛОГИИ ПРОИЗВОДСТВА И ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ

Требования и рекомендации к системе сбора и промышленной подготовки продукции скважин.

Система внутрипромыслового сбора и подготовки добываемой продукции месторождения предназначена для сбора, поскважинного замера и промышленного транспорта добываемой продукции к объекту подготовки для доведения промышленного потока нефти до товарной кондиции и сдачи потребителю.

При выборе технологии внутрипромыслового сбора и транспорта учитываются следующие позиции:

- устьевые давления;
- газосодержание добываемой продукции;
- реологические характеристики добываемой продукции;
- схема расположения добывающих скважин;
- ожидаемые дебиты нефти и газа;
- прогнозируемый уровень обводнённости;
- наличие близлежащих существующих объектов подготовки нефти.

Система внутрипромыслового сбора и транспорта на месторождении Есжан удовлетворяет следующим требованиям:

- герметичность сбора добываемой продукции;
- точный замер дебита продукции каждой скважины;
- учет промышленной продукции месторождения в целом;
- учет объемов попутного газа, потребляемого на собственные нужды;
- надежность в эксплуатации всех технологических звеньев;
- автоматизацию всех технологических процессов;
- минимальные технологические потери нефти и газа.

В настоящее время на месторождении Есжан предусмотрено 2 добывающие скважины (№2,10).

Расстояние между скважинами - 500 м. Система сбора и подготовки на месторождении отсутствует.

На время эксплуатации скважин предполагается следующая технология: нефть со скважины будет вывозиться индивидуальным автотранспортом на ЦППН близлежащего месторождения компании ТОО «САУТС-ОЙЛ». Каждая скважина обустроена индивидуальным устьевым нагревателем типа НУС-0,1, сепаратором, накопительной емкостью для сбора дегазированной нефти. Выделившийся при сепарации нефти попутный газ используется на устьевом подогревателе (постоянно в течение всего года).

Замер нефти и газа осуществляется замерными устройствами.

3. АНАЛИЗ ТЕКУЩЕГО СОСТОЯНИЯ УПРАВЛЕНИЯ ОТХОДАМИ НА ПРЕДПРИЯТИИ

Лимиты накопления и лимиты захоронения отходов устанавливаются в целях обеспечения охраны окружающей среды и благоприятных условий для жизни и (или) здоровья человека, уменьшения количества подлежащих захоронению отходов и стимулирования их подготовки к повторному использованию, переработки и утилизации.

Лимиты накопления отходов устанавливаются для каждого конкретного места накопления отходов, входящего в состав объектов I и II категорий, в виде предельного количества (массы) отходов по их видам, разрешенных для складирования в соответствующем месте накопления.

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). Расчет количества образующихся отходов произведен на основании технологического регламента работы предприятия и технических характеристик установленного оборудования, утвержденных норм расхода сырья, удельных норм образования отходов по отрасли и удельных показателей по справочным данным.

Для расчета объемов отходов, образующихся при производственной деятельности месторождения Есжан ТОО «САУТС-ОЙЛ», были использованы исходные данные, представленные Заказчиком.

Расчет количества отходов, образующихся в процессе хозяйственной деятельности на месторождении Есжан ТОО «Саутс Ойл», произведен согласно следующим нормативным документам:

- «Порядок нормирования объемов образования и размещения отходов производства» РИД 03.1.0.3.01-96.

Методика разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления, Приложение №16 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «18» 04 2008г. № 100-п.

Классификатор отходов

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов
Отработанные ртутьсодержащие отходы	200121*
Промасленная ветошь	150202*
Отработанные масляные фильтры	160107*
Отработанные масла	130208*
Смешанные (коммунальные) отходы (ТБО)	203001
Макулатура	200101
Огарки сварочных электродов	120113*//2.7//C6+C22
Медицинские отходы	180104*//1.2//C33
Использованная тара из-под химических реагентов (бочки и тара)	150110*
Металлолом	120101

Лимиты накопления отходов
Лимиты накопления отходов производства и потребления при эксплуатации
месторождения Есжан на 2025 год

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
1	2	3
Всего	-	4,1157155
в том числе отходов производства	-	0,0477155
Отходов потребления	-	4,068
Опасные отходы		
Отработанные Ртуть содержащие лампы	-	0,000438
Отработанные масла	-	0,042574
Отработанные масляные фильтры	-	0,00012
Промасленная ветошь	-	0,0005835
Оргтехника		
Неопасные отходы		
Смешанные ком.отходы(ТБО)	-	4,05
Макулатура	-	0,018
Зеркальные		
Огарки сварочных электродов	-	0,003
Медицинские отходы	-	0,001

Данные отходы изучены, кодификация опасности этих отходов установлена в соответствии с Классификатором отходов, утвержденным 6 августа 2021 года №314 Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан.

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

В ТОО «Саутс Ойл» планомерно ведется работа по минимизации вреда окружающей среде и уделяется повышенное внимание вопросам снижения отходов производства и их утилизация.

Применяемые технологии деятельности объектов месторождения Есжан ТОО «САУТС- ОЙЛ» направлены на уменьшение негативного влияния на окружающую среду и являются одними из современных наилучших доступных технологии 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.

В плане мероприятий предусмотрены конкретные меры по реализации Программы и указаны исполнители, сроки реализации.