



060011, QR, Atyraý qalasy, B. Qulmanov kóshesi, 137 úi
tel/faks: 8 (7122) 213035, 212623
e-mail: atyrauekol@rambler.ru

060011, РК, город Атырау, улица Б. Кулманова, 137 дом
тел/факс: 8 (7122) 213035, 212623
e-mail: atyrauekol@rambler.ru

ТОО «Сагиз Петролеум Компани»

Закключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду на отчет о возможных воздействиях к «Проекту разработки месторождения Саркымак Западный».

В соответствии пункту 1.3 раздела 1, приложения 2 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности, добыча углеводородов относится к объектам I категории.

Необходимость разработки отчета о возможных воздействиях определена Заключением об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности №KZ80VWF00067879 от 09.06.2022 года.

Общие сведения о месторождении

В административно-территориальном отношении месторождение Сарыкумак Западный расположено в пределах Сагизского блока Атырауской области.

Ближайшими населенными пунктами являются ж/д станции Сагиз, Мукур. Ближайшими разрабатываемыми месторождениями являются Копа, Жоламанов (Орысказган), Восточный Сарыкумак.

Гидрографическая сеть представлена р. Сагыз и ее притоками. Вода в реке весной и в начале лета пресная за счет талых вод, а в конце лета горько-соленая, пригодная только для технических нужд. Половодье начинается в марте-апреле вместе с таянием снегов и продолжается до мая месяца. Летом река пересыхает, разбиваясь на ряд заболоченных плесов, а в зимнее время промерзает до дна. Основным источником питьевой воды является водопровод Атырау-Сагыз (ст. Караулкельды и Сагыз). Население для питьевых нужд использует воду из мелких малodeбитных колодцев, приуроченных к аллювиальным отложениям р. Сагыз.

Район участка Сарыкумак Западный принадлежит к зоне сухих степей и характеризуется резко континентальным климатом с жарким засушливым летом и холодной малоснежной зимой. Среднегодовая температура воздуха равна +6,4°C. Максимальная температура в июле достигает +44°C, а минимальная в январе -40°C. Среднегодовое количество осадков составляет 149 мм, максимальное выпадение их наблюдается весной и осенью.



Месторождение Сарыкумак Западный открыто в декабре 2011г по результатам бурения скважины OrS-2, в которой получены притоки нефти дебитом 27,6 м³/сут на 5 мм штуцере из среднетриасовых отложений (интервал 947-954 м).

В 2014г в ГКЗ утвержден «Оперативный подсчет запасов нефти и растворенного в нефти газа месторождения Сарыкумак Западный Атырауской области Республики Казахстан по состоянию изученности на 02.01.2014г» (Протокол №1404-14-П от 15.04.2014г).

При рассмотрении материалов отчета ГКЗ РК были даны рекомендации по дальнейшему изучению пластовых флюидов, т.к. большой разброс полученных данных не позволил достоверно обосновать подсчетные параметры.

После вышеуказанной работы (ОПЗ-2014г) были отобраны и проанализированы 2 глубинные и 2 поверхностные пробы нефти из скважин SaryW-2, -4.

Полученные дополнительные данные по пластовым флюидам позволили обосновать подсчетные параметры (плотность, пересчетный коэффициент, газосодержание) и выполнить перевод запасов нефти среднетриасовых горизонтов из категории С₂ в категорию С₁ с учетом получения промышленных притоков нефти (Протокол №1427-14-П от 20.06.2014г).

В 2014г утвержден Протоколом ЦКРР РК №49/21 от 11.07.2014г «Проект пробной эксплуатации месторождения Сарыкумак Западный», составленный ТОО «Каспиймунайгаз».

В 2016г ТОО «Каспиан Энерджи Ресерч» (ТОО «КЭР») составлен «Подсчет запасов нефти и растворенного в нефти газа по месторождению Сарыкумак Западный Атырауской области РК по состоянию изученности на 02.01.2016г», который был утвержден ГКЗ РК при Комитете геологии и недропользования.

В 2017г ТОО «КЭР» составлена «Технологическая схема разработки месторождения Сарыкумак Западный», утвержденная в 2017г ЦКРР РК (Протокол №87/14 от 27.07.2017г).

В 2018г составлен «Авторский надзор за реализацией технологической схемы разработки месторождения Сарыкумак Западный (по состоянию на 01.07.2018г).

В 2019г составлен «Анализ разработки месторождения Сарыкумак Западный» на дату 01.07.2019г (протокол ЦКРР РК №16/14 от 28-29 ноября 2019г), в рамках которого были уточнены и приняты технологические показатели на период 2019-2021гг.

В 2022г выполнен отчет «Уточнение геологических, пересчет извлекаемых запасов нефти и растворенного в нефти газа месторождения Сарыкумак Западный», составленный на дату 02.01.2022г ТОО «Timal Consulting Group» в рамках договора №FIOC-SPC-EDD-S-2021-114 от 17.05.2021г с ТОО «Сагиз Петролеум Компани».

Целью для составления настоящего «Проект разработки месторождения Сарыкумак Западный» является обоснование рациональной системы разработки и добычи нефти на месторождении Сарыкумак Западный. Планируется продолжение разработки с существующим фондом скважин, где предусматривается перевод двух добывающих скважин под нагнетание для ППД. Максимальный фонд действующих добывающих скважин составляет 9 ед., нагнетательных 2 ед. Все проектируемые скважины расположены на территории Атырауской области.

Согласно проекта разработки на месторождении Сарыкумак Западный действует один эксплуатационный объект – на него были рассчитано 3 варианта разработки, которые относятся к месторождению в целом.

Исходя из вышеуказанного, с экономической и экологической точки зрения, наиболее оптимальным и эффективным **будет 3 вариант** разработки месторождения.

В рамках проекта разработки рекомендуемым является вариант 3.

На дату составления настоящего отчета на месторождении пробуренный фонд скважин составляет 14 единиц.

На месторождении были дополнительно исследованы скважины, которые были пробурены специально для исследования скважины SaryW-11.

Физико-химическая характеристика нефти в пластовом состоянии определена по результатам исследования 12 проб из 7 скважин в поверхностных условиях. Изучены 22 пробы пластовых флюидов из скважины SaryW-11, 17 проб из 6 скважин по пластовым горизонтам 1-2-4-5-6-11-12-14-15.

На скважине SaryW-11 3 мм опускался на глубину 20 м. Данные по скважине отсутствуют.



Кондуктор Ø 244,5 мм, спускается на глубину 300м, это колонна служат для перекрытия возможных водосодержащих отложений, отложения склонны к осыпям, обвалом и прихвatom, создает надежную устья скважины перед вскрытием нефтегазопроявляющих горизонтов, установки противовыбросового оборудования. Точная глубина определяется при бурении и соответствует глубине появления чистой глинистой породы, способной "держатъ" башмак колонны. Цементируется до устья.

Эксплуатационная колонна Ø139,7мм спускается до проектной глубины и цементируется до устья.

Максимальный фонд действующих добывающих скважин составляет 9 ед., нагнетательных 2 ед.

Фонд добывающих скважин – 9 единиц.

Фонд нагнетательных скважин – 2 единицы.

Проектно-рентабельный период разработки – 2022-2051 годы.

Накопленная добыча нефти за проектно-рентабельный период – 301,5 тыс.т.

Накопленная добыча нефти с начала разработки – 521,8 тыс.т.

Накопленная добыча жидкости за проектно-рентабельный период – 1916,3 тыс.т.

Накопленная добыча жидкости с начала разработки – 2317,9 тыс.т.

Конечная обводненность – 93,5%.

Рентабельный КИН – 0,398 доли ед.

Потребность в энергии, природных ресурсах, сырье и материалах на данном этапе отсутствует.

Предварительные стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при эксплуатации скважин

Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при эксплуатации

Источник №0001 – Печь подогрева нефти

Источник №0002 – Емкость для сбора нефти

Источник №6001 – Нефтегазовый Сепаратор

Источник №6002 – Нефтевоз

Загрязняющими ингредиентами при проведении намечаемых работ могут быть следующие компоненты: углеводороды, оксид углерода, сажа, оксид азота, диоксид азота, метан и другие.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу на 2022 год составляет - 3.12177035 т/г.

Природоохранные мероприятия. Предусмотреть при следующих этапах разработки организаций системы управления безопасностью, охраной здоровья и окружающей среды.

Вывод: В целом воздействие работ при строительстве скважин на состояние здоровья населения может быть оценено, как **локальное, временное**.

Водоснабжение и водоотведение

Водоснабжение водой буровой бригады для питьевых и хоз-бытовых нужд осуществляется автоцистернами и привозной бутилированной водой из других ближайших месторождений.

Работающие будут обеспечены питьевой водой, удовлетворяющей требованиям Приказа Министра национальной экономики РК №209 от 16.03.2015г. «Санитарно-эпидемиологические требования к водопроводам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов».

Водоотведение. В результате жизнедеятельности персонала образуются хозяйственно-бытовые, сточные воды. Хозяйственно-бытовые, сточные воды от санитарных приборов, установленных в жилых вагонах, от столовой и от прачечной будут утилизироваться закрытой системой канализации.

Согласно предоставлено РК УО Жанаркентского бассейнового управления по регулированию земель, лесного и охранных ресурсов по Атырауской области №3 заключение от 19.06.2023г. «Средств защиты окружающей среды, используемых при осуществлении деятельности, не оказывают воздействия на окружающую среду и не представляют опасности для здоровья населения и животных».

Программа управления отходами



Физические и юридические лица, в процессе хозяйственной деятельности которых образуются отходы, обязаны предусмотреть меры безопасного обращения с ними, соблюдать экологические и санитарно-эпидемиологические требования и выполнять мероприятия по их утилизации, обезвреживанию и безопасному удалению.

Согласно ст.335 Экологического Кодекса РК операторы объектов I и (или) II категорий, а также лица, осуществляющие операции по сортировке, обработке, в том числе по обезвреживанию, восстановлению и (или) удалению отходов, обязаны разрабатывать программу управления отходами в соответствии с правилами, утвержденными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

Программа управления отходами для объектов I категории разрабатывается с учетом необходимости использования наилучших доступных техник в соответствии с заключениями по наилучшим доступным техникам, разрабатываемыми и утверждаемыми в соответствии с Экологическим Кодексом Республики Казахстан от 02.01.2021 года № 400- VI ЗРК.

При разработке проекта Саркымак Западный образуются следующие отходы:

Промасленная ветошь образуется в процессе использования тряпья для протирки строительной техники, машин и т.д. Состав: тряпье — 73%, масло — 12%, влага — 15%. Пожароопасный, нерастворим в воде, химически неактивен. Образование ветоши происходит в результате проведения технического обслуживания различного вида технологического оборудования, а также при эксплуатации автотранспорта. Собираются отходы в специальные металлические герметизированные контейнеры V=1м3, хранятся на территории предприятия (склад S=20м2) согласно продолжительности работ, но не более 6 мес, вывозятся согласно заключенному договору со специализированной организацией. Агрегатное состояние – твердое. **Код опасности: 150202. Классификация отхода - опасный**

Отработанные масла - сбор их производится в специальные емкости (бочки с крышкой V=200 л), установленные на предприятии на площадках с твердым покрытием, срок временного хранения – не более суток. Агрегатное состояние - жидкое; **Код опасности: 130206.**

Классификация отхода - опасный

ТБО образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала. Сбор коммунальных отходов производится в металлические контейнеры (V=1,5 м3) с герметичной крышкой, расположенные в местах образования отходов. Сбор и вывоз согласно заключенному договору. Агрегатное состояние – твердое;

Код опасности: 200301. Классификация отхода - неопасный

Металлолом образуется в процессе технического обслуживания транспортных средств и технологического оборудования и их демонтажа. При плановой или аварийной замене запасных частей.

Собирается на площадке S=20м² для временного складирования металлолома. По мере накопления вывозятся подрядной организацией. Срок хранения не более 3 мес. Агрегатное состояние – твердое.

Код опасности: 120101. Классификация отхода - неопасный

Огарки сварочных электродов образуются в результате применения сварочных электродов при сварочных работах. Состав отхода (%): железо - 96-97; обмазка (типа Ti(CO)) - 2-3; Собираются в специальные контейнеры (V=0,016м3), установленные в местах проведения сварочных работ, хранятся на территории предприятия (склад S=20м2) согласно продолжительности ликвидационных работ (4 суток), по мере завершения работ, вывозятся согласно заключенному договору со специализированной организацией. Агрегатное состояние – твердое. **Код опасности: 130113. Классификация отхода - опасный**

Отработанные аккумуляторы образуются в результате окончания срока службы и замены в процессе эксплуатации транспортных средств. Собираются в контейнер для хранения жидких кислот. Срок временного хранения – не более 6 месяцев. Агрегатное состояние – жидкое. **Код опасности: 200133. Классификация отхода - опасный**



Лимиты накопления отходов

Наименование отхода	Объем накопленных отходов на существующее положение, т/год	Лимит накопления, тонн/год
1	2	3
Всего	-	10.492425
В том числе отходов производства	-	0.952425
Отходов потребления	-	9,54
Опасные отходы		
Отработанные масла	-	0,04
Промасленная ветошь	-	0,1524
Отработанные аккумуляторы	-	0,000125
Неопасные отходы		
Огарки сварочных электродов	-	0,0015
ТБО	-	9,54
Металлолом	-	0,7584

Рекультивация земель

Согласно Закона Республики Казахстан «О земле» раздел IV, Глава 17, статья 107 «Охрана земель», собственники земельных участков и землепользователь обязаны проводить мероприятия, направленные на:

- рекультивацию нарушенных земель, восстановлению их плодородия и других полезных свойств земли, своевременное вовлечение ее в хозяйственный оборот;
- снятие, сохранение и использование плодородного слоя почвы при проведении работ, связанных с нарушением земли.

После прекращения намечаемой деятельности будет проведена ликвидация месторождения согласно действующим законам РК. Также предусмотрена рекультивация нарушенных земель.

Осуществление таких работ в будущем потребует разработки специальной проектной документации с предварительным выполнением комплекса инженерных изысканий и прохождением государственной экспертизы.

Постутилизация объекта согласно проекту разработки – 2051г.

Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности № №KZ80VWF00067879 от 09.06.2022 года.
2. Отчет о возможных воздействиях к «Проекту разработки месторождения Сарыкумак Западный».
3. Протокол общественных слушаний к отчету о возможных воздействиях к «Проекту разработки месторождения Сарыкумак Западный».

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства.

Вывод: Представленный отчет о возможных воздействиях к «Проекту разработки месторождения Сарыкумак Западный» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.



Приложение

1. Представленный отчет о возможных воздействиях к «Проекту разработки месторождения Сарыкумак Западный» соответствует Экологическому законодательству.

2. Дата размещения проекта отчета 17.08.2022 год на интернет ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах уполномоченного органа 02.08.2022 года.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет- ресурсах местных исполнительных органов 18.08.2022 года.

Наименование газеты, в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер:

Газета «Атырау Ақпарат» №59, 29.07.2022 г.; Телеканал «Caspian News» от 28.07.2022 г.

Электронный адрес и номер телефона, по которым общественность могла получить дополнительную информацию о намечаемой деятельности, проведении общественных слушаний, а также запросить копии документов, относящихся к намечаемой деятельности –

«ТОО «Timal Consulting Group», Атырауская область, г.Атырау, мкр.Нұрсая, проспект Елорда, 33, тел. 8 (727) 391-01-21, E-mail: Toleuishova.G@timal.kz

Электронный адрес и почтовый адрес уполномоченного органа или его структурных подразделений, по которым общественность могла направлять в письменной или электронной форме свои замечания и предложения к проекту отчета о возможных воздействиях – ecoexpertatyrau@mail.ru

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, 16.09.2022 года Атырауская область, Кзылкогинский район, Мукурский с.о., с.Мукур, ГККП "Мукурский сельский клуб" улица М. Зулканова 11.

Все замечания и предложения общественности к проекту отчета о возможных воздействиях, в том числе полученные в ходе общественных слушаний, и выводы, полученные в результате их рассмотрения были сняты.

Руководитель департамента

Бекмухаметов Алибек Муратович

