



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»

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности №KZ57RYS00241748 от 03.05.2022 года.

Общие сведения:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Сагиз Петролеум Компани", 030012, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Астана, Проспект Санкибай Батыра, дом № 167В, 010240005009, ЦЮ ГУАНЮАНЬ, 8(7132)947891, KOLIK2007@MAIL.RU

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 заявления о намечаемой деятельности №KZ57RYS00241748 от 03.05.2022 года основным видом намечаемой деятельности является проведение разведки и добычи углеводородного сырья.

Проект разработки месторождения Сарыкумак Западный.

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.

В тектоническом отношении месторождение Сарыкумак Западный расположено в пределах Сагизского блока в южной части Прикаспийской впадины. Месторождение административно находится в Атырауской области Республики Казахстан.

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

Ниже приведены результаты проектных расчетных вариантов по основным эксплуатационным объектам и по месторождению в целом.

Вариант 1. Данный вариант предусматривает продолжение разработки с существующим фондом скважин. Общий фонд составит: добывающих – 10 ед.

Фонд добывающих скважин – 9 единиц.

Проектно-рентабельный период разработки – 2022-2048 годы.

Накопленная добыча нефти за проектно-рентабельный период – 275,3 тыс.т.

Накопленная добыча нефти с начала разработки – 495,5 тыс.т.

Накопленная добыча жидкости за проектно-рентабельный период – 1862,7 тыс.т.

Накопленная добыча жидкости с начала разработки – 2264,3 тыс.т.

Конечная обводненность – 95%.

Рентабельный КИН – 0,378 доли ед.

Вариант 2. Вариант предусматривает бурение двух добывающих скважин. Максимальный фонд действующих добывающих скважин составляет 11 ед.

Фонд добывающих скважин – 11 единиц.

Проектно-рентабельный период разработки – 2022-2044 годы.

Накопленная добыча нефти за проектно-рентабельный период – 280,1 тыс.т.



Накопленная добыча жидкости за проектно-рентабельный период – 1783,1 тыс.т.

Накопленная добыча жидкости с начала разработки – 2184,6 тыс.т.

Конечная обводненность – 94%.

Рентабельный КИН – 0,381 доли ед.

Вариант 3. Вариант основанный на I варианте, где предусматривается перевод двух добывающих скважин под нагнетание для ППД. 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.

Настоящим проектом для месторождения **рекомендуется к утверждению вариант 3.**

Проведенный сопоставительный анализ технологических показателей разработки показал, что наиболее технологически эффективным из рассмотренных сценариев разработки, является вариант 3.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и попуттилизацию объекта) В рамках проекта планируется начало реализации работы 2022-2051 годы.

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

Краткая характеристика компонентов окружающей среды:

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу:

КОД 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)0.0159 г/с 0.5004 т/год КОД 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 0.0026 г/с 0.0813т/год КОД 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) 0.00589г/с 0.186 т/год КОД 0410 Метан (727*) 0.00589 г/с 0.186 т/год КОД 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0.651906107г/с 1.57879265т/год КОД 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0.24 г/с 0.584 т/год.

Сбросы загрязняющих веществ: Сбросы отсутствуют.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности:

Месторождение Сарыкумак Западный Буровой шлам 010505 68,216 Отработанный буровой раствор 010505 110,09 Буровые сточные воды 010505 11,82 Отработанные масла 130206 0,04 Промасленная ветошь 150202 0,1524 ТБО 200301 9,54 Металлолом 120101 0,7584 Огарки сварочных электродов 120113 0,0015 Отработанные аккумуляторы 200133 0,000125.

Выводы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление №KZ57RYS00241748 от 03.05.2022 года о намечаемой деятельности пришла к выводу о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со следующими обоснованиями.

В соответствии подпункту 3 пункта 1,2, статьи 65 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК оценка воздействия в окружающую среду является обязательной при внесении существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, указанных в подпунктах 1) и 2) настоящего пункта, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду.

Для целей проведения оценки воздействия на окружающую среду или скрининга воздействий намечаемой деятельности под существенными изменениями деятельности понимаются любые изменения, в результате которых:

1) возрастает объем или мощность производства;

2) увеличивается количество и (или) изменяется вид используемых в деятельности



3) увеличивается площадь нарушаемых земель или подлежат нарушению земли, ранее не учтенные при проведении оценки воздействия на окружающую среду или скрининга воздействий намечаемой деятельности;

4) иным образом изменяются технология, управление производственным процессом, в результате чего могут ухудшиться количественные и качественные показатели эмиссий, измениться область воздействия таких эмиссий и (или) увеличиться количество образуемых отходов.

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал», также требования ст. 72 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

Проект отчета о возможных воздействиях должен содержать:

1. Представить классы опасности и предполагаемый объем образующихся отходов.
2. Необходимо представить карту-схему расположения предприятия с указанием границ санитарно-защитной зоны и ближайших селитебных зон.

3. Вместе с тем, согласно Правилам проведения общественных слушаний, утвержденными приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года № 286, общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, поселков, сел), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы. В этой связи необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населенных пунктах.

4. Согласно п. 25 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280, необходимо оценить воздействие на растительный и животный мир, а также на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции).

5. Также необходимо дать подробную характеристику использования пространства недр.

6. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Экологическому Кодексу.

7. Намечаемая деятельность связана с производством, использованием, хранением, транспортировкой, способных нанести вред здоровью человека, окружающей среде или вызвать необходимость оценки действительных или предполагаемых рисков для окружающей среды или здоровья человека.

8. Осуществляет выбросы загрязняющих (в том числе токсичных, ядовитых или иных опасных) веществ в атмосферу, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов.

9. Является источником физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды.

Руководитель департамента

Бекмухаметов Алибек Муратович



