



060011, ҚР Атырау қаласы, Б. КҚұлманов, 137 үй
Тел/факс: 8 (7122) 213035, 212623

060011, РК, город Атырау, улица Б. Кулманова, 137 дом
тел/факс: 8 (7122) 213035, 212623

АО "КоЖаН"

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности KZ72RYS00666144 от 12.06.2024 года.

Общие сведения:

Акционерное общество "КоЖаН", 060011, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г.Атырау, улица Бактыгерей Құлманов, строение № 105, 010440005294, ЧЖАН.У, +77272598903, MURAT.KUSANOV@KOZHAN.KZ

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК (далее Кодекс) основным видом намечаемой деятельности является разведка и добыча углеводородов.

Намечаемая деятельность предусматривается проект разработки месторождения Морское, включая блок Огайское (по состоянию изученности на 01.01.2024г.).

Ранее на «Проект разработки месторождения Морское, включая блок, сроком с 2024-2058г.г.» не была проведена оценка воздействия на окружающую среду.

Месторождение Морское, включая блок Огайское, по административному делению расположено на территории Жылыойского района Атырауской области РК в прибрежной зоне Каспийского моря.

Целью составления настоящего проекта разработки является совершенствование системы разработки месторождения Морское, включая блок Огайское с обоснованием внедрения мероприятий по оптимизации разработки месторождения, обеспечивающих максимальную технологическую эффективность и экономическую ценность месторождения Морское.

В настоящее время на месторождении Морское, включая блок Огайское, пробурено 163 скважины, из которых в добывающем фонде



числятся 145 скважины (в т.ч. 133 действующих), в нагнетательном – 7 ед. В освоении после бурения находятся 3 скважины.

Ликвидированы 9 скважин, из них по геологическим причинам 6 ед., по техническим причинам 3 ед. Скважины снабжены выкидными линиями диаметром 89 мм, по которым добываемая продукция поступает на АГЗУ, где производится индивидуальный поочередный замер дебита скважин и добываемого газа. Система «Эммерсон», расположенная на ГЗУ, через радиомодем передаёт данные в центральный диспетчерский пункт (ЦДП), где информация обрабатывается и отображается в реальном времени. Система сбора герметизирована.

Для разработки месторождения Морское рассмотрены 3 варианта. По результатам технико-экономического анализа наиболее привлекательным является 2 вариант, рекомендуемый к реализации.

1 вариант. Данный вариант базовый, является реализуемым вариантом утвержденного проекта. Разработка залежей будет осуществляться существующим фондом и дополнительным бурением оставшихся 17-ти проектных скважин, предусмотренных в утвержденном проектом документе. Планируется перевод 10-ти добывающих скважин под нагнетание для поддержания пластового давления, переводы 2-х скважин на другой объект, ввод из консервации 3-х оценочных скважин.

2 вариант. (Рекомендуемый) в данном варианте предусмотрено бурение 23 добывающих скважин, все горизонтальные. Также предусмотрены переводы 11-ти добывающих скважин под нагнетание для поддержания пластового давления, переводы 5-ти скважин на другой объект, ввод из консервации 3-х оценочных скважин.

3 вариант. В данном варианте предусмотрено бурение 28 добывающих скважин, все горизонтальные. Также предусмотрены переводы 11-ти добывающих скважин под нагнетание для поддержания пластового давления, переводы 5-ти скважин на другой объект, ввод из консервации 3-х оценочных скважин

В результате технико-экономического анализа, в качестве рекомендуемого выбран 2 вариант разработки, с вводом в эксплуатацию добывающих скважин из бурения. 2 вариант — В данном варианте предусмотрено бурение 23 добывающих скважин, все горизонтальные. Также предусмотрены переводы 11-ти добывающих скважин под нагнетание для поддержания пластового давления, переводы 5-ти скважин на другой объект, ввод из консервации 3-х оценочных скважин.

В рамках настоящего проекта предусмотрены следующие рекомендации по доразведке месторождения: пробурить горизонтальную скважину №158 в 2024 году в блоке Огайское с проектной глубиной 600 м и проектным горизонтом – палеоген.

Пробурить скважину №133 в 2024 году в блоке Огайское. Проектная глубина 770 м, проектный горизонт – палеоген. При бурении скважин необходимо предусмотреть выполнение комплекса общих и детальных геофизических исследований скважин, отбор керна и проведение на образцах



(не менее 30-ти образцов) керна комплекса стандартных и специальных исследований по определению собственных петрофизических связей. В пределах Западного блока рекомендуется пробурить оценочную скважину – №430. Проектная глубина – 1208 м, проектный горизонт - K1a13(0-1).

В оценочной скважине №430 рекомендуется проведение комплекса мероприятий по опробованию скважин в колонне, в случае получения положительных результатов необходимо отбор и лабораторное исследование глубинных и устьевых проб флюидов. В случае получения пластовой воды определить полный шестикомпонентный химический состав воды. С целью перевода запасов из категории C2 в категорию C1 рекомендуется опробовать залежи: Огайского блока горизонты: K1a13(0-2), K1a13(1-2) и K1nc1-Б; Западного блока горизонты: K1a12(2-2), K1a12(2-3), K1nc1-А и K1nc1-Б. Также необходимо провести отбор и изучение глубинных проб со скважин №52-Ог, 113-Ог, 114-Ог, 185-Ог.

Максимальные показатели добычи нефти и газа по 2 (рекомендуемому) варианту разработки за рентабельный период, полученный по технико-экономическим расчетам, достигаются в 2024г: нефти – 456,1 тыс.т, газа – 14,03 млн. м3. В 2025г планируется добыть 410,2 тыс.т нефти и 12,66 млн.м3 газа. Уменьшение добычи нефти и газа по сравнению с предыдущим 2024г составляет 45,9 тыс.т и 1,37 млн.м3 соответственно. В прогнозируемый период проектируется дальнейшее падение добычи нефти при максимальном фонде добывающих скважин 166 скважин, планируемом в 2028г. Состав и свойства нефти в поверхностных условиях Блок Огайское. Нефть битуминозная и высоковязкая. Величина плотности нефти в поверхностных условиях изменяется от 0,9026 до 0,9694 г/см3, кинематическая вязкость при 20°С от 26,86 – 591,37 мм2/с, при 50°С от 8,53 – 78,47 мм2/с. Из группового углеводородного состава определено содержание серы от 2,09 до 2,69% масс - высокосернистая, парафина от 1,3 до 3,11% масс – парафинистая, смол силикагелевых – от 19,26 до 22,89% масс - высокосмолистая. Фракционный состав углеводородов, выкипающих при 200оС, составляет 1-27%, при 300оС – 21-40%. Температура застывания – минус 11 - 29оС. Западный блок. Нефть битуминозная и высоковязкая. Величина плотности нефти в поверхностных условиях изменяется от 0,9402 до 0,9658 г/см3, кинематическая вязкость при 20°С от 190,82 до 837,53 мм2/с, при 50°С от 36,18 – 103,21 мм2/с. Из группового углеводородного состава определено содержание серы от 2,12 до 3,06% масс - высокосернистая, парафина от 0,50 до 2,02 % масс - малопарафинистая, смол силикагелевых – от 24,5 до 33,21% масс - высокосмолистая. Фракционный состав углеводородов при 300оС – 12-22%. Температура застывания - минус 8-27оС. Восточный блок. Нефть битуминозная и высоковязкая. Величина плотности нефти в поверхностных условиях изменяется от 0,9456 до 0,9719 г/см3, кинематическая вязкость при 20°С от 213,6 – 1152,20 мм2/с, при 50°С от 26,3 – 156,71 мм2/с. Из группового углеводородного состава определено содержание серы от 2,59 до 2,99% масс - высокосернистая, парафина от 0,30 до 2,11% масс – парафинистая, смол силикагелевых – от 23,44 до 36,33% масс -



высокосмолистая. Фракционный состав углеводородов, выкипающих при 200оС, составляет 1-7%, при 300оС – 14-28%. Температура застывания – минус 19 - 23оС.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и попуттилизацию объекта) В рамках проекта планируется начало реализации работ в 2024г. Завершение периода разработки планируется 2058 году (согласно рекомендуемому варианту)

В соответствии пп. 1.3 п. 1 раздела 1 приложения 2 Кодекса от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности разведка и добыча углеводородов относится к объектам I категории.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды:

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу:

Ориентировочные суммарные выбросы от стационарных источников при эксплуатации месторождения Морское, включая блок Огайское составляет – 65,70335909 г/с, 297,6728751 т/г. Суммарные выбросы от стационарных источников при бурении 23 эксплуатационных скважин на период 2024-2028 гг составляет – 380,6851944 г/с, 1360,532941 т/период. Суммарные выбросы от стационарных источников при расконсервации 3-х оценочных скважин составляет – 40,195455г/с, 84,832335 т/период. Суммарные выбросы от стационарных источников при переводе скважин под нагнетание и на другие объекты (16 скв.) составляет – 80,636637 г/с, 34,105273 т/период. Суммарные выбросы от стационарных источников при бурении 3-х оценочных скважин составляет – 49,65130783 г/с, 442,9537809 т/период.

В рамках проекта сбросы не планируются.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: объем образования отходов производства и потребления при эксплуатации месторождения Морское, включая блок Огайское составит – 2539,611 т/г, в том числе: отходов производства – 1995,645 т/г; отходов потребления – 543,965 т/г, в том числе, опасные отходы: нефтешлам (050103*) – 1952,5 т/г, отработанные масла - (13 02 08*) – 14,88 т/г, отработанные свинцовые аккумуляторы – (16 06 01*) – 0,6 т/г, отработанные люминесцентные лампы (200121*) – 0,0149 т/г, медицинские отходы (180109*) – 0,0002 т/г, промасленная ветошь - (15 02 02*) – 0,0405 т/г, использованная тара (мешки) (15 01 10*) – 27,2 т/г, тара из-под ЛКМ (08 01 11*) – 0,41 т/г. Не опасные отходы: металлолом - (17 04 05) – 17,23 т/г, огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,027 т/г, отработанные шины (16 01 18) – 0,36 т/г, медицинские отходы – 0,0002 т/г, бумага и картон – 2 т/г, пластиковые отходы – 1,8 т/г, Твердо-бытовые отходы (ТБО) - (20 03 01) – 521,0 т/г, Пищевые отходы – 1,548 т/г. Объем образования отходов производства и потребления при строительстве 23 эксплуатационных скважин составит: 7822,871401 т/период, в.т.ч. отходов производства – 7776,687401т, отходов потребление – 46,184т. Опасные отходы: буровой шлам - (01 05 05*) – 4716,15т, отработанный буровой раствор (01 05 06*) –



2989,77т, промасленная ветошь (15 02 02*) – 0,5842т, отработанные масла (13 02 08*) – 27,6т, использованная тара (мешки) (15 01 10*) – 40,241835т. Не опасные отходы: металлолом (17 04 07) – 2,3т, огарки сварочных электродов (120113) – 0,0413655т, Твердо-бытовые отходы (ТБО) (20 03 01) – 29,9т, Пищевые отходы – 16,284т. Объем образования отходов производства и потребления при расконсервации 3-х оценочных скважин составит: 676,875 т/период, в.т.ч. отходов производства – 671,463т, отходов потребление – 5,412т, в том числе, опасные отходы: буровой шлам (01 05 05*) – 308,28т, отработанный буровой раствор (01 05 06*) – 345,48т, промасленная ветошь (15 02 02*) – 0,1905т, отработанные масла (13 02 08*) – 7,659т, использованная тара (мешки) (15 01 10*) – 3,78т. Не опасные отходы: металлолом (17 04 07) – 6,06т, огарки сварочных электродов (120113) – 0,0135т, Твердо-бытовые отходы (ТБО) (20 03 01) – 5,412т. Объем образования отходов производства и потребления при переводе скважин под нагнетание и на другие объекты от 16 скважин составит: 1,1848 т/период, в.т.ч. отходов производства – 0,6568т, отходов потребление – 0,528т. Опасные отходы: промасленная ветошь (15 02 02*) – 0,64 т, Не опасные отходы: огарки сварочных электродов (120113) – 0,0168т, Твердо-бытовые отходы (ТБО) (20 03 01) – 0,528т. Объем образования отходов производства и потребления при бурении 3-х оценочных скважин составит: 882,0475305 т/период, в.т.ч. отходов производства – 869,0035305т, отходов потребление – 13,044т. Опасные отходы: буровой шлам (01 05 05*) – 543,123т, отработанный буровой раствор (01 05 06*) – 311,7т, промасленная ветошь (15 02 02*) – 0,0762т, отработанные масла (13 02 08*) – 8,55т, использованная тара (мешки) (15 01 10*) – 5,248935т. Не опасные отходы: металлолом (17 04 07) – 0,3т, огарки сварочных электродов (120113) – 0,0053955т, Твердо-бытовые отходы (ТБО)(20 03 01) – 8,4т, Пищевые отходы – 4,644т

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление № KZ72RYS00666144 от 12.06.2024 года о намечаемой деятельности пришла к выводу о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со следующими обоснованиями.

22.10.2022 году Департаментом экологии по Атырауской области было выдано Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду на отчет о возможных воздействиях к «Проекту разработки месторождения Морское, включая блок Огайское». KZ84VVX00162040, в котором не предусмотрены переводы 5-ти скважин на другой объект, ввод из консервации 3-х оценочных скважин, бурение 23 добывающих скважин в котором предусматривается увеличение объемов ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и объемов образования отходов.

Также, планируется изменение рекомендуемого варианта разработки с 3 варианта на 2 вариант.



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 следующие сведения.

1. Обеспечить выполнение экологических требований по охране атмосферного воздуха согласно статей 397, 210, 211 Экологического кодекса РК (далее – Кодекс);

2. В соответствии с пунктом . 31 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» от 10 марта 2021 года № 63 представить расчет рассеивания загрязняющих веществ с учетом розы ветров, карты-схемы рассеивания загрязняющих веществ и протокол расчета;

3. Согласно пункта 50 Приказа и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2 Об утверждении Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека" СЗЗ для объектов IV и V классов опасности максимальное озеленение предусматривает – не менее 60 процентов (далее – %) площади, СЗЗ для объектов II и III классов опасности – не менее 50 % площади, СЗЗ для объектов I класса опасности – не менее 40 % площади, с обязательной организацией полосы древесно-кустарниковых насаждений со стороны жилой застройки. При невозможности выполнения указанного удельного веса озеленения площади СЗЗ (при плотной застройке объектами, а также при расположении объекта на удалении от населенных пунктов, в пустынной и полупустынной местности), допускается озеленение свободных от застройки территорий и территории ближайших населенных пунктов, по согласованию с местными исполнительными органами, с обязательным обоснованием в проекте СЗЗ;

4. В соответствии со статьей 345 Кодекса описать процесс транспортировки опасных отходов. Предусмотреть альтернативные варианты размещения проектируемого объекта в целях соблюдения п. 1 статьи 345 Кодекса, указать расстояние от места образования отходов до объекта;

5. Запланировать мероприятия по предотвращению и снижению воздействий на каждый компонент окружающей среды (атмосферный воздух, водные ресурсы, отходы, земельные ресурсы и почвы, флора, фауна (подпункт 8 пункта 6 приложения 4 к Правилам оказания государственной услуги «Выдача заключения по результатам оценки воздействия на окружающую среду»);

6. Предлагаемые меры по мониторингу воздействия (подпункт 9 пункт 4 статьи 72 Экологического кодекса РК);

7. Представить информацию о наличии земель оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения, особо охраняемых



природных территорий и путей миграции краснокнижных животных на территории и близ расположения участка работ.

8. Также, отчет о возможных воздействиях необходимо разработать в соответствие с приложением 2 Инструкции по организации проведению экологической оценки к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 26 октября 2021 года № 424 и должен содержать информацию согласно статьи 71 пункта 4 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

9. 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.

Также согласно ст.73 Экологического кодекса необходимо подать заявление на проведение оценки воздействия на окружающую среду вместе с перечнем обязательных документов, определенных Приложением 1 Правил оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды, в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды не менее чем за 22 рабочих дня до даты проведения общественных слушаний.

10. 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).

11. Также необходимо дать подробную характеристику использования пространства недр.

12. Необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации). Вместе с тем, в соответствии с Классификатором отходов, утвержденный Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314 необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).



13. Необходимо указать объем выбросов 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.

14. Необходимо учесть источники физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды.

15. При разработке оценки воздействия на окружающую среду на отчет о возможных воздействиях к «Проекту разработки месторождения Морское, включая блок Огайское» необходимо указать номера скважин, график бурение и соответственно с ожидаемыми выбросами загрязняющих веществ в атмосферу и образующихся отходов.

И.о. руководителя департамента

Есенов Ерлан Сатканович

