



060011, QR, Atyraý qalasy, B. Qulma.Nev 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 «Green production»

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности №KZ59RYS00620982 от 04.05.2024 года.

Общие сведения:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Green production", 050051, Республика Казахстан, г.Алматы, Медеуский район, Проспект Достык, дом № 105, 190440012094, АБИЛГАЛИЕВ АМАНТАЙ ЖАНГУАТОВИЧ, 8 727 262 3147.

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 заявления о намечаемой деятельности №KZ59RYS00620982 от 04.05.2024 года основным видом намечаемой деятельности является разведка и добыча углеводородов.

Намечаемая деятельность предусматривает – «Проект разработки месторождения Кожа Южный». Целью настоящего проекта является совершенствование системы разработки месторождения Кожа Южный с обоснованием внедрения мероприятий по оптимизации разработки месторождения с учетом результатов детального анализа по отдельным блокам, обеспечивающих максимальную технологическую эффективность и экономическую ценность месторождения Кожа Южный, как для Республики Казахстан, так и для Недропользователя.

На месторождении по состоянию на 01.01.2024г к фонду структур недропользователя – ТОО «Green Production» в пределах Горного отвода пробурено 30 скважин, из них: 9 скважин (№№ 1, 3, 5, 6, 14, 15, 16, 25, 46) являются поисковыми, 5 (G-2,G-6,G-7,G-8,G-10) - разведочными, 16 (№№ 101, 102, 103, 104, 105, 106, 108, 109, МК-1, МК-2, ТК-1, ТК-2, ТК-3, ТК-4, ТК-6, ТК-9) – эксплуатационными. Из 30 пробуренных скважин 2 скважины ликвидированы по геологическим причинам (№№ 1, 5). Максимальная годовая добыча нефти составит 30,8 тыс. т, максимальная добыча жидкости 81,4 тыс. т., максимальная добыча газа – 2,061 млн.м3.

Состав и свойства нефти в поверхностных условиях Плотность в поверхностных условиях нефти меловых (М-I; М-II) горизонтов изменяется в пределах от 0,879 г/см3 до 0,906 г/см3. Плотность в поверхностных условиях нефти юрского горизонта Ю-VIII составляет 0,810 г/см3. Плотность в поверхностных условиях нефти триасовых (Т-I; Т-II;Т-III) горизонтов изменяется в пределах от 0,775 г/см3 до 0,821 г/см3. Выход бензиновых фракций (до 200°C) в среднем по горизонтам колеблется от 1,0% (М-I) до 49,4 % (Т-I). Нефть месторождения малосернистая, изменяется по горизонтам в диапазоне от 0,05 до 0,49%, парафинистая – от 0,26 до 6,09 %, с температурой застывания нефти, составляющей в среднем минус 22,3 °С. Газ состоит, в основном, из метана – 77,86 мольн. %. Величина плотности газа составляет 0,844 кг/м3. Содержание углекислого газа отсутствует. Компонентный состав газа Согласно классификации углеводородных газов по составу, газ однократного разгазирования метанового состава. Основными компонентами изученных образцов газа являются метан, этан, пропан, бутаны и пентаны. Содержание гомологов метана изменяется в диапазоне 61,68-83,04 мольн.%, этана - 4,09-19,98 мольн.%, пропана – 2,79-7,18 мольн. %. Газ характеризуется малым содержанием неуглеводородных компонентов (азот, углекислый газ). Относительная плотность газа по воздуху колеблется в пределах 0,6626-0,8636 г/см3.

В процессе промышленной разработки основная концепция освоения запасов месторождения реализована, система разработки сформирована, при этом продуктивные горизонты, несмотря на блочное строение, разбурены достаточно плотной сеткой. Залежи разрабатываются на упруговодонапорном режиме с искусственным заводнением, режимы эксплуатации добывающих скважин также соответствуют.



финальной стадии разработки в условиях высокой обводненности продукции. Проектом разработки рассмотрено 3 варианта дальнейшей разработки месторождения, различающиеся переводами между объектами, под нагнетание и вводом из бурения. Вариант 1 является базовым и предусматривает бурение двух скважин (ТК-11, ТК-12), ввод нагнетательных четырех скважин из консервации (№№101, 14, 25, 106), перевод под закачку одну скважину (№105) и ввод из консервации две скважины в добывающий фонд (G-6, G-7). Вариант 2 (рекомендуемый) основан на проектных решениях 1 варианта разработки и дополнительно предусматривается ввод из бурения 17 добывающих скважин (МК-3, МК-4, МК-5, МК-6, МК-7, МК-8, МК-9, МК-10, МК-11, МК-12, МК-13, МК-14, МК-15, ТК-8, ТК-10, ТК-5, ТК-7). Вариант 3 основан на проектных решениях 2 варианта разработки, а также включает дополнительно 3 бурения (ТК-13, ТК-14, ТК-15), ГРП на 2 добывающих скважинах (ТК-1, ТК-9) и перевод под закачку одну скважину (ТК-1).

Рекомендованным вариантом (2 вариант) разработки месторождения является вариант, предусматривающий уплотнение сетки скважин на неохваченных дренированием участках, путем бурения 19 новых добывающих скважин, ввод из консервации 6 скважин, организация системы ППД на I, IV эксплуатационных объектах за счет перевода под нагнетание добывающих скважин и ввода в эксплуатацию нагнетательных скважин из консервации, а также оптимизации существующей системы ППД на II объекте в период 2023-2026гг. С целью дальнейшего изучения строения залежей УВ, характера распространения пластов-коллекторов и уточнения положения газоводонефтяных контактов месторождения рекомендуется бурение 2-х оценочных скважин. Сбор и транспортировка нефти на месторождении Кожа Южный осуществляется по схеме: пласт-скважина-выкидные линии-нефтеблочные емкости. В период промышленной эксплуатации на месторождении сбор нефти и отделение попутного газа выполняется по герметичной системе. На месторождении используется печь подогрева нефти «ПП-0.63А», где в качестве топлива будет утилизироваться попутный нефтяной газ с расходом 100 м³/час. Кроме того, на месторождении для покрытия собственных нужд в энергии промысла попутный газ используется для выработки электроэнергии на газопоршневой установке «ГПУ «АГП 200-2Р» в количестве 3 шт. Согласно техническим характеристикам, данная модель ГПУ имеет возможность работать на сыром попутном газе. Компонентный состав месторождения позволяет использовать попутный газ в качестве топлива. Расход газа для ГПУ составляет 60 м³/ч. Существующие сооружения и установки системы сбора и подготовки скважинной продукции и утилизации попутного газа работают в устоявшемся режиме и соответствуют объемам добычи по месторождениям. Таким образом весь объем добытого газа, добываемый на месторождении, используется на собственные нужды промысла.

Контрактная территория ТОО «Green Production» расположена в Кызылкогинском районе Атырауской области Республики Казахстан.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта): В рамках проекта планируется начало реализации работ в 2024 г. Завершить период разработки планируется 2053 году.

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.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды:

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: Ориентировочные суммарные выбросы от стационарных источников при эксплуатации месторождения Кожа Южный составляет – 11,679519т/с, 99,1216246т/г. Наименование загрязняющих веществ и их класс опасности: Железо (II, III) оксиды(3 кл) – 0,032728, Марганец и его соединения(2кл) – 0,001292, Азота (IV)диоксид(2кл)– 42,595181676, Азот (II) оксид(3кл) – 6,921728022, Углерод(3 кл) – 1,700038063, Сера диоксид(3 кл) – 3,93174, Сероводород(2кл)- 0,002096933, Углерод оксид (4кл) - 27,042860633т/г, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/(2кл)- 0,00016т/г, Метан(не кл.) – 1,063219516, Смесь углеводородов предельных C1-C5(не кл.) – 4,8602592, Смесь углеводородов предельных C6-C10(не кл.) – 1,483306, Пентилены(не.кл) -0,00719 т/г, Бензол (2кл) – 0,017966, Диметилбензол (3кл) – 0,0042694, Метилбензол (3кл) - 0,0118458, Этилбензол (3кл) – 0,0001438, Бенз/а/пирен(1кл) - 0,000039513, Формальдегид (2кл) – 0,369387, Алканы C12-C19(4 кл) – 8,927473, Взвешенные частицы - 0,0899, Пыль абразивная – 0,0588 т/г. Выбросы от стационарных источников при бурении 13 эксп -х скважин гл.450 м, составляет – 120,3893857г/с, 96,2111016т/пер; Железо (II, III) оксиды(3кл) – 0,008333т, Марганец и его соедин/в пер-е на марганца (IV) оксид(2кл) – 0,0007176, Азота (IV) диоксид(2кл) – 33,056946, Азот (II) оксид(3кл) – 5,3715636, Углерод (3кл) – 1,726197915, Сера диоксид (3кл) – 9,771996, Сероводород (2кл) – 0,00523666, Углерод оксид (4кл) – 30,927234, Фтористые газообразные соединения(2кл) - 0,000585, Фториды неорганические плохо растворимые (2кл) - 0,002574т, C1-C5(не кл.) – 0,0916565, C6-C10(не кл.) – 0,2584712, Бензол (2 кл) - 0,0066248, Диметилбензол (3 кл) – 0,00199849, Метилбензол (3кл) - 0,00414661, Бенз/а/пирен(1кл) - 0,00005382 т, Формальдегид(2кл) – 0,429947817 т, Масло минеральное(не кл.) – 0, 0013065 т, C12-C19(4кл) – 12,56686009, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20(3 кл.) – 1,978652т. Выбросы при бурении 6



эксплуатационных скважин гл.1200 м, составляет – 81,73072556 г/с , 131,4389517 т/пер; Железо (II, III) оксиды(3кл) – 0,003846, Марганец и его соедин/в пер-е на марганца (IV) оксид(2кл) – 0,0003312, Азота (IV) диоксид(2кл) – 44,716764т, Азот (II) оксид(3кл) – 7,2663864, Углерод (3кл) – 2,07331683, Сера диоксид (3кл) – 17,592252, Сероводород(2кл) – 0,00414072, Углерод оксид (4кл) – 42, 787308, Фтористые газообразные соединения(2кл) - 0,00027, Фториды неорганические плохо растворимые (2кл) - 0,001188т, C1-C5(не кл.) – 0,042303, C6-C10(не кл.) – 0,1711344, Бензол (2 кл) - 0,0030576, Диметилбензол (3 кл) – 0,00092238т, Метилбензол (3кл) - 0,00191382т, Бенз/а/пирен(1кл)-0,000059856, Формальдегид(2кл– 0,528698754, Масло минеральное(не кл.) – 0,0019422, C12-C19(4кл) – 14,72635251, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20(3 кл.) – 1,516764т. Выбросы при вводе 6 скважин из консервации, составляет – 30,23873894г/с, 12,7894774т/пер; Железо (II, III) оксиды(3кл) – 0,003846, Марганец и его соедин/в пер-е на марганца (IV) оксид(2кл) – 0,0003312, Азота (IV) диоксид(2кл) – 4,733532, Азот (II) оксид(3кл) – 0,7691112, Углерод (3кл) – 0,286962948, Сера диоксид (3кл) – 0,923652, Сероводород (2кл) – 0,00057786, Углерод оксид (4кл) – 4,040508, Фтористые газообразные соединения(2кл) - 0,00027, Фториды неорганические плохо растворимые (2кл) - 0,001188, C1-C5(не кл.) – 0,032163, C6-C10(не кл.) – 0,0118944, Бензол (2 кл) - 0,0029976, Диметилбензол (3 кл) – 0,00090438, Метилбензол (3кл) - 0,00188382, Бенз/а/пирен(1кл)- 0,000008046, Формальдегид(2кл)–0,07099989, C12-C19(4кл) – 1,908143052, Пыль неорганическая (3 кл.) – 0,000504т. Выбросы при бурении и испытании 2-х оценочных скважин, составляет – 81,73072556 г/с, 131,4389517 т/пер;

Сбросы загрязняющих веществ: Сброс сточных вод в рельеф местности и на природные водоёмы, водотоки не предусматривается

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: Собственные полигоны, хранилища и иные места для долговременного хранения отходов на балансе Компании ТОО «Green Production» отсутствуют. По мере образования все образующиеся отходы при проведении работ будут вывозиться специализированной организацией согласно договору, имеющие все необходимые разрешительные документы. Объем образования отходов производства и потребления при эксплуатации месторождения Кожа Южный составит – 24,9991 т/г, в том числе: нефтешлам (050103*) – 1,449 т/г, отработанные люминесцентные лампы (200121*) – 0,104 т/г, отработанные масла - (13 02 08*) – 7,44 т/г, отработанные масляные фильтры (160107*) – 0,183 т/г, отработанные свинцовые аккумуляторы – (160601*) – 0,1024т/г, промасленная ветошь - (150202*) – 0,508 т/г, использованная тара - (150110*) – 4,54т/г, тара из- под ЛКМ (08 01 11*) – 0,1701 т/г. медицинские отходы (180109*) – 0,0025т/г, металлолом - (17 04 05) – 0,8 т/г, огарки сварочных электродов (120113) – 0,0015 т/г, отработанные шины (160118) – 1,0736 т/г, бумага и картон – 1,0 т/г, пластиковые отходы – 1,0 т/г, Твердо-бытовые отходы (ТБО) - (200301) – 6,625 т/г. Объем образования отходов производства и потребления: при бурении 13 эксп-х скважин гл.450м, составить: 2925,819/г, в.т.ч. опасные отходы: буровой шлам - образуются в процессе бурения скважины (010505*) – 1335,88 т/г, отработанный буровой раствор (010506*) – 1497,08т, промасленная ветошь (15 02 02*) – 0,8255т, отработанные масла (130208*) – 33,189т, использованная тара (мешки) (150110*) – 16,38т, не опасные отходы: металлолом (170407) – 26,26т, огарки сварочных электродов- (120113) – 0,0585т, ТБО(200301) – 16,146т. при бурении 6 эксп-ых скважин гл.1200 м, составить: 2700,18 т/г, в.т.ч. опасные отходы: буровой шлам (010505*) – 1312,32 т/г, отработанный буровой раствор (010506*) – 1328,88т, промасленная ветошь (150202*) – 0,381т, отработанные масла (13 02 08*) – 26,112 т, использованная тара (мешки) (150110*) – 7,56т, не опасные отходы: металлолом (170407) – 12,36т, огарки сварочных электродов- (120113) – 0,027т, ТБО(200301) – 12,78 т. при расконсервации 6 скв., составить: 1353,75т/г, в.т.ч. опасные отходы: буровой шлам (010505*) – 616,56т, отработанный буровой раствор (010506*) – 690,96т, промасленная ветошь (150202*) – 0,381т, отработанные масла (130208*) – 15,318т, использованная тара (мешки) (150110*) – 7,56т, не опасные отходы: металлолом - (17 04 07) – 12,12т, огарки сварочных электродов- (120113) – 0,027т, Твердо-бытовые отходы (ТБО) - (200301) – 10,824т. при бурении и испытании оценочных скважин гл.1200 м, составить: 930,509т/период, в.т.ч. опасные отходы: буровой шлам(010505*) – 437,44т, отработанный буровой раствор (010506*) – 442,96т, промасленная ветошь (150202*) – 0,254т, отработанные масла (13 02 08*) – 24т, использованная тара (мешки) (150110*) – 2,52т, не опасные отходы: металлолом (170407) – 4,04т, огарки сварочных электродов- (120113) – 0,009т, ТБО(200301) – 19,286т.

Выводы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление от № KZ59RYS00620982 от 04.05.2024 года о намечаемой деятельности пришла к выводу о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со следующими обоснованиями.

Данное заявление подается впервые и ранее не был разработан проект оценки воздействия на окружающую среду. В связи с этим заявление о намечаемой деятельности ТОО «Green production» относится к обязательной оценке воздействия на окружающую среду.



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. Отчет о возможных воздействиях необходимо разработать в соответствии 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.

2. 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.

3. 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).

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. 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.

6. 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).

7. 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



