



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 KZ57RYS00823263 от 17.10.2024 года.

Общие сведения:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Green production", 050051, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г. АЛМАТЫ, МЕДЕУСКИЙ РАЙОН, Проспект Достык, дом № 105, 190440012094, КУРМАНОВ НУРЖАН САРСЕКЕНОВИЧ, 8 727 262 3147,

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 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

По проекту разработки месторождения Кожа Южный был получен заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду на «Отчет о возможных воздействиях» KZ94VVX00313956 от 26.07.2024 года. В связи с тем месторождения 2024 г находится в простое с марта 2024 года, две ранее запланированные на 2024 год скважины ТК-11 и ТК-12 были перенесены на 2025 год, из-за текущего простоя завершение бурения этих скважин до конца года стало невозможным. Существенные проектные решения остались без изменения, технологический процесс остается без изменений. Максимальная объем добыча газа и жидкости остается также.

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).

В рамках рекомендуемого 2 варианта, предусмотрен ввод из бурения 19 добывающих скважин в период 2024-2031гг, 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).

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-нефтесборные емкости. В период промышленной эксплуатации на месторождении сбор нефти и отделение попутного газа выполняется по герметичной системе. На месторождение 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

В рамках проекта планируется начало реализации работ в 2025 г.

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:

Выбросы от стационарных источников при бурении 13 эксп-х скважин гл.450 м, составляет –120,3893857г/с, 96,2111016 т/пер. Железо (II, III) оксиды(3кл) – 0,008333т, Марганец и его соедин/в пер-е на марганца (IV) оксид(2кл) – 0,0007176т, Азота (IV) диоксид(2кл) – 33,056946т, Азот (II) оксид(3кл) – 5,3715636т, Углерод (3кл) – 1,726197915т, Сера диоксид (3кл) – 9,771996т, Сероводород(2кл) – 0,00523666т, Углерод оксид (4кл) – 30,927234т, Фтористые газообразные соединения(2кл) - 0,000585т, Фториды неорганические плохо растворимые (2кл) - 0,002574т, C1-C5(не кл.) – 0,0916565т, C6-C10(не кл.) – 0, 2584712т, Бензол (2 кл) - 0,0066248т, Диметилбензол (3 кл) – 0,00199849т, Метилбензол (3кл) - 0,00414661т, Бенз/а/пирен(1кл)-0,00005382т, Формальдегид(2кл) – 0,429947817 т, Масло минеральное(не кл.) – 0,0013065 т, C12-C19(4кл) – 12,56686009т, 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, 131,43895167 т/пер; Железо (II, III) оксиды(3кл) – 0,003846т, Марганец и его соедин/в пер-е на марганца (IV) оксид (2кл) – 0,0003312т, Азота (IV) диоксид(2кл) – 44,716764т, Азот (II) оксид(3кл) – 7,2663864т, Углерод (3кл) – 2,07331683т, Сера диоксид (3кл) – 17,592252т, Сероводород(2кл) – 0,00414072т, Углерод оксид (4кл) – 42,787308т, Фтористые газообразные соединения(2кл) - 0,00027т, Фториды неорганические плохорастворимые (2кл) - 0,001188т, C1-C5(не кл.) – 0,042303т, C6-C10(не кл.) – 0,1711344т, Бензол (2 кл) - 0,0030576т, Диметилбензол (3кл)–0,00092238т, Метилбензол (3кл) - 0,00191382т, Бенз/а/пирен(1кл)-0,000059856т, Формальдегид(2кл)–0,528698754т, Масло минеральное(не кл.) – 0,0019422т, C12-C19(4кл) – 14,72635251т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20(3 кл.) – 1,516764т.

Суммарные выбросы от стац.источников при эксплуатации месторождения Кожа Южный составляет – 11,234289 г/с, 85,2190246 т/г. Железо (II, III) оксиды(3 кл) – 0,032728т, Марганец и его соединения(2кл) – 0,001292т, Азота (IV)диоксид(2кл)– 33,475181676т, Азот (II) оксид(3кл) – 5,439728022т, Углерод(3 кл) – 1,700038063т, Сера диоксид(3 кл) – 3,93174т, Сероводород(2кл)- 0,002096933т, Углерод (3кл) - 1,700038063 т, Сера диоксид (3кл) – 3,75474т, Сероводород(2кл) – 0,002096933т, Углерод оксид (4кл) - 24,153860633т, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/(2кл)- 0,00016т, Метан(не кл.) – 0,828619516т, Смесь углеводородов предельных C1-C5(не кл.) – 4,8602592т, Смесь углеводородов предельных C6-C10(не кл.) – 1,483306т, Пентилены (не.кл) -0,00719 т, Бензол (2кл) –



0,017966т, Диметилбензол (3кл) – 0,0042694т, Метилбензол (3кл) – 0,0118458т, Этилбензол (3кл) – 0,0001438т, Бенз/а/пирен(1кл) – 0,000039513т, Формальдегид(2кл)–0,369387т, Алканы C12-C19 (4кл) – 8,927473т, Взвешенные частицы – 0,0899т, Пыль абразивная – 0,0588. Выбросы при вводе из консервации нагнетательных и добывающих скважин, составляет – 30,23873894г/с, 12,7894774т/пер; Железо (II, III) оксиды(3кл) – 0,003846т, Марганец и его соедин/в пер-е на марганца (IV) оксид(2кл) – 0,0003312т, Азота (IV) диоксид(2кл) – 4,733532т, Азот (II) оксид(3кл) – 0,7691112т, Углерод (3кл) – 0,286962948т, Сера диоксид (3кл) – 0,923652т, Сероводород(2кл) – 0,00057786т, Углерод оксид (4кл) – 4,040508т, Фтористые газообразные соединения(2кл) – 0,00027т, Фториды неорганические плохо растворимые (2кл) – 0,001188т, C1-C5(не кл.) – 0,032163т, C6-C10(не кл.) – 0,0118944т, Бензол (2 кл) – 0,0029976т, Диметилбензол (3 кл) – 0,00090438т, Метилбензол (3кл) – 0,00188382т, Бенз/а/пирен(1кл)-0,000008046т, Формальдегид(2кл)–0,07099989т, C12-C19 (4кл) – 1,908143052т, Пыль неорганическая (3 кл.) – 0,000504т. Выбросы при проведении работ по доразведке месторождения (бурение и испытания 2-х оценочных скважин с гл.1200м.), составляет – 81,73072556 г/с, 124,50813 т/пер; Железо (II,III) оксиды(3кл) – 0,001282т, Марганец и его соедин/в пер-е на марганца (IV) оксид(2кл) – 0,0001104т, Азота (IV) диоксид(2кл) – 54,137076т, Азот .

В рамках проекта сбросы не планируются.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: 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: 930,509 т/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 о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление KZ57RYS00823263 от 17.10.2024 года о намечаемой деятельности, пришла к выводу об отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

В соответствии п.3 ст. 49 Экологического кодекса необходимо провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».

И.о. руководителя департамента

Есенов Ерлан Сатканович

