



060011, КР, Атырау қаласы, Б. Құлманов көшесі, 137 үй
Тел/факс: 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 «Prosperity Oil & Gas»

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности KZ30RYS00575914 от 19.03.2024 года.

Общие сведения:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Prosperity Oil & Gas", 050010, Республика Казахстан, г. Алматы, Медеуский район, улица КАБАНБАЙ БАТЫРА, здание № 4/39, 230440005309, ЖУМАБАЕВ ДАУРЕН БАКЫТБЕКОВИЧ, +7(701)833-44-01, dauren@sino-science.net

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 заявления о намечаемой деятельности KZ78RYS00541973 от 31.01.2024 года основным видом намечаемой деятельности является разведка и добыча углеводородов.

Целью проекта является поисков и разведки углеводородного сырья месторождения Балыкши в Каиршахтинском сельском округе г.Атырау.

Границы геологического отвода составляет 1582,533 км², глубина – до кристаллического фундамента. Контрактный участок Балыкши располагается в Эмбинской нефтеносной области, к западу от разрабатываемых месторождений Макат, Ескене, Байшонас и др. Областной центр - город Атырау расположен в 40 км к юго-западу от месторождения Балыкши. Ближайшими к площади исследования населенными пунктами являются: промысел Ескине (10 км), промысел Байшонас (30 км), ст. Ескине (15 км), ст. Карабатан (10 км). В орографическом отношении район месторождения представляет собой равнинную местность, расположенную на северо-северо-восточном побережье Каспийского моря. Равнина полого наклонена в сторону моря. Абсолютные отметками рельефа колеблются от минус 13 м до минус 40м.

Проектом предусмотрен пробная эксплуатация месторождения Балыкши, расконсервация и ввод в эксплуатацию двух разведочных скважин, бурение 2-х оценочных скважин.

В 2020 году был разработан «Проект пробной эксплуатации месторождения Балыкши» (по состоянию на 01.07.2020г.) с ПредОВОС к нему, заключение ГЭЭ №KZ14VCY00790867 Дата: 30.10.2020 г. ТОО «North Caspian Petroleum».

Проектом пробной эксплуатации предусматривалось проведение пробной эксплуатации в период с 2020 по 2022 гг. и включало: продолжение эксплуатации разведочных скважин NB-2, Г-9; бурение 3-х оценочных скважин (Г-10, Г-11, NB-3) в целях доразведки месторождения, в которых предусматривается, в случае обнаружения и наличия продуктивных объектов, их испытание. Из перечисленных к бурению оценочных скважин, Г-10 и NB-3 независимые, бурение скважины Г-11 зависит от результатов бурения скважины Г-10.

В 2022 году, в связи с корректировкой плана, был разработан «Проект пробной эксплуатации месторождения Балыкши» (по состоянию на 01.08.2022.), на который было получено «Закключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности» за Номер: KZ51VWF00079168 Дата: 27.10.2022 г., о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду. В



период продления пробной эксплуатации месторождения Балыкши предусматривалась: • продолжение эксплуатации разведочных скважин NB-2, Г-9 (расконсервация); бурение 3-х оценочных скважин (Г-10, Г-11, NB-3) в целях доразведки месторождения, в которых предусматривается, в случае обнаружения и наличия продуктивных объектов, их испытание. Из перечисленных к бурению оценочных скважин, Г-10 и NB-3 независимы, бурение скважины Г-11 зависит от результатов бурения скважин

Однако, оценка воздействия на окружающую среду не проведена в связи с окончанием срока действия Контракта на недропользование для ТОО «North Caspian Petroleum».

В 2023 году по результатам аукциона МЭ РК, право недропользования перешло к ТОО «Prosperity Oil & Gas» (Контракт №5285-УВС от 01.11.2023г.)

Ранее оценка воздействия на окружающую среду для ТОО "Prosperity Oil & Gas" не проводилась.

Настоящим Проектом пробной эксплуатации месторождения Балыкши» (по состоянию на 01.01.2024г.) предусматривается: эксплуатация разведочных скважин NB-2, Г-9 (расконсервация) и бурение 2 оценочных скважин: 1 оценочной скважины NB-4 на блоке I горизонтов Ю2-I, T2 и 1 оценочной скважины NB-3 на блоке II горизонта Ю2-I с проектными глубинами до 1300 м.

Для месторождения Балыкши рекомендуется следующая конструкция скважин: Направление □323,9 мм х 20 м. Устанавливается с целью предотвращения размыва устья скважины циркулирующим буровым раствором при бурении под кондуктор и обвязки устья скважины с циркуляционной системой. Цементируется до устья. Кондуктор □244,5 мм х 220м. Устанавливается для перекрытия неустойчивых меловых отложений. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья. Эксплуатационная колонна □168,3 мм х 1300м. Устанавливается для разобщения, испытания и возможной эксплуатации продуктивных горизонтов. Цементируется до устья. Исходя из проектной глубины и конструкции скважин, бурение и расконверсация скважин рекомендуется производить буровой установкой с грузоподъемностью, достаточной для спуска максимально тяжелой обсадной/бурильной колонны и ведения аварийных работ. Допустимая нагрузка на крюке должна превышать вес наиболее тяжелой бурильной колонны в воздухе не менее чем на 40 %. Бурение может осуществляться роторным способом. Буровая установка должна быть оснащена необходимыми средствами механизации рабочих процессов, контроля и управления процессом бурения, иметь систему приготовления и обработки бурового раствора, комплекс очистных сооружений для трехступенчатой очистки бурового раствора и другие системы для обеспечения жизнедеятельности и безопасности персонала, иметь достаточное количество долот с вооружением, соответствующим литологии пород в разрезе. Среднегодовой дебит на одну скважину колеблется от 4,1-4,6 т/сут и газа 37,3 – 44,8 м3/сут.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта): Расчет динамики добычи по годам проводился с учетом фактической эксплуатации ранее пробуренных 2 скважин (NB-2, Г-9), на период 1 июля 2024 г. – 1 ноября 2026 г. включительно (28 месяцев), с учетом запланированного темпа ввода скважин из консервации. Бурение скважины NB-3 с 2024-2025 годы, скважины NB-4 с 2025-2026 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, добыча углеводородов относится к объектам I категории.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды:

При количественном анализе выявлено, что общий ориентировочный выброс загрязняющих веществ в В период проведения расконсервации скважин: От 1 скв. будут иметь выбросы в объеме 3,810901923 г/сек – 4,456796641 т/период; От 2 скв. будут иметь выбросы в объеме 7,621803846 г/сек – 8,913593281 т/период. Согласно проведенным расчетам при пробной эксплуатации месторождения Балыкши, стационарными источниками загрязнения выбрасывается в атмосферный воздух всего: в период пробной эксплуатации с 01.07.2024 года по 01.11.2026 год: на на полный год будет составлять: 3,610081464 г/сек – 37,76966947 т/год. В период проведения строительства скважин будут выбрасываться загрязняющие вещества в объеме: От 1 скв.



13,93586356 г/сек – 37,80890063 т/период; От 2 скв. 27,87172712 г/сек – 75,61780126 т/период. При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается на период пробной эксплуатации на полный год в атмосферу следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (2 класс) 0.748718666 г/сек и 12.913351872 т/год, Азот (II) оксид (Азота оксид) (3 класс) 0.121333334г/сек и 2.087904 т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) (3 класс) 0.049979111 г/сек и 0.846181248 т/год, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) 3 класс -0.116666666 г/сек и 2.0076 т/год, Сероводород (Дигидросульфид) (2 класс) 0.0008164903 г/сек и 0.025927503 т/год, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (4класс) 0.616457778 г/сек и 10.87093248 т/год, Бутан (4 класс) 0.025798 г/сек и 0.96915 т/год, Гексан (4 класс) 0.007507 г/сек и 0.2816845 т/год, Пентан (4класс) 0.00344518г/сек и 0.123929466 т/год, Метан 0.004434 г/сек и 0.140589312 т/год, Изобутан (2-Метилпропан) (4 класс) 0.0143051 г/сек и 0.5308157 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0.028672г/сек и 0.951618 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0.003814 г/сек и 0.13646 т/год, Бензол (2 класс) 0.0000498г/сек и 0.00178 т/год, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (3класс) 0.00001564г/сек и 0.0005596 т/год, Метилбензол (3 класс) 0.00003128г/сек и 0.0011194т/год, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (1 класс) 0.000001166 г/сек и 0.000022084 т/год, Формальдегид (Метаналь) (2 класс) 0.011666666 г/сек и 0.20076 т/год, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (2 класс) 0.293078645 г/сек и 5.168531 т/год.

Сбросы загрязняющих веществ: отсутствуют. Отвод хозяйственно-бытовых стоков проектом предусмотрен в биотуалет с последующим вывозом ассенизаторской машиной по договору со спецорганизацией.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: Предварительный перечень отходов при пробной эксплуатации (за 1 год): 10,39696 тонн, в том числе Промасленная ветошь -0,041 т/год, Люминесцентные лампы - 0,0208 т/год, Отработанные масляные фильтры-0,00796 т/год, Отработанные аккумуляторы 0,221 т/год, ТБО- 9,8 т/год, Металлолом 0,3034 т/год, Использованные автошины- 0,0028 т/год. Предварительный перечень отходов в процессе расконсервации скважин (на 1 скважину): 142,761 тонн, в том числе: Отработанное масло- 2,85 т/скв., Буровой шлам - 24,466 т/скв., Буровой раствор- 113,748 т/скв., Использованная тара - 0,5 т/скв.,ТБО, тонн- 0,59 т/скв., Металлолом 0,5324 т/скв.,Огарки использованных электродов- 0,075 т/скв. Предварительный перечень отходов при строительстве скважины (на 1 скважину): 299,414 тонн, в том числе: Буровой шлам - 98,73 т/скв., Буровой раствор- 185,88 т/скв.,Промасленная ветошь -0,027 т/скв.,Отработанное масло- 5,49 т/скв., Использованная тара- 1,5 т/скв.,ТБО, тонн - 5,692 т/скв., Металлолом, тонн- 2,02 т/скв., Огарки использованных электродов- 0,075 т/скв. Отходы производства временно складировуются и далее сдаются специализированным компаниям.

Выводы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление от KZ30RYS00575914 от 19.03.2024 года о намечаемой деятельности пришла к выводу о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со следующими обоснованиями.

Ранее 27.10.2022 года за № KZ51VWF00079168 Департаментам экологии по Атырауской области был выдан заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду для АО «North Caspian Petroleum». Однако, согласно заполненным данным в заявлении о намечаемой деятельности оценка воздействия на окружающую среду не проводилась в связи с окончанием срока действия Контракта на недропользование.

На основании вышеизложенного заявление о намечаемой деятельности ТОО «Prosperity Oil & Gas» относится к обязательной оценки 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. Классы опасности и предполагаемый объем образующихся отходов, с указанием объема образования всех видов отходов, а также объем вскрышных пород, который планируется использовать для нужд предприятия (подсыпку дорог), а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов.

2. О проведении радиационного мониторинга объектов окружающей среды.

3. Карту-схему расположения предприятия с указанием границ санитарно-защитной зоны и ближайших селитебных зон.

4. О выбросах выбросах 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.

5. Об источниках физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды.

6. О риске загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ.

7. О риске возникновения аварий и инцидентов, способных оказать воздействие на окружающую среду и здоровье человека.

8. О возможности воздействия на других существующих объектов (строительство или обустройство трубопроводов, дорог, линий связи, иных объектов).

9. В соответствии с требованиями статей 125 и 126 Водного кодекса Республики Казахстан, в случае размещения предприятия и других сооружений, производства строительных и других работ на водных объектах, водоохранных зонах и полосах, установленных акиматами соответствующих областей, Инициатору намечаемой деятельности, подлежит реализовать при наличии соответствующих согласований, предусмотренных Законодательствами Республики Казахстан, в т.ч. согласования с бассейновой инспекцией;

10. При отсутствии на территории установленных на водных объектах водоохранных зон и полос, соответствующее решение о реализации намечаемой деятельности принять после установления водоохранных зон и полос и с учетом вышеизложенного требования;

11. Инициатором, пользование поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан.

12. 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.

13. 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).

14. Также необходимо дать подробную характеристику использования пространства недр.

15. 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.



Руководитель департамента

Бекмухаметов Алибек Муратович

