



060011, QR, Atyraý qalasy, B. Qulmanov kóshesi, 137 úi
tel/faks: 8 (7122) 213035, 212623

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

_____ 20_____ жыл

№ _____

ТОО «Prosperity Oil & Gas»

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности №KZ46RYS00583677 от 01.04.2024 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 №KZ46RYS00583677 от 01.04.2024 года основным видом намечаемой деятельности является проведение разведки и добычи углеводородного сырья.

Намечаемой деятельностью предусматривается проведения разведочных работ по поиску углеводородов на участке Балыкшы в Атырауской области согласно Контракта №5285-УВС от 01.11.2023 г. Проектом предусматривается бурение 5 поисковых скважин, из них 4 скважины независимые (СТ-1, КГ-1, Абжель-1, Бериш-1) и одна скважина СТ-2, зависящая от результатов бурения скважины СТ-1.

Месторождение Балыкши в географическом отношении расположено в южной части Прикаспийской впадины и административно относится Каиршахтинскому сельскому округу г.Атырау. 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. Климат района резко континентальный со значительными колебаниями суточных и сезонных температур. Летом жарко и сухо. Зимы умеренно холодные, малоснежные. Среднегодовое количество осадков, выпадающих преимущественно осенью и весной, составляют 170-200 мм. Гидрографическая сеть в районе развита крайне слабо, однако площадь района на 60% покрыта многочисленными сорами разной величины и формы, которые соединяются друг с другом узкими протоками. Межсоровые пространства представляют собой пологие увалы с относительными превышениями до 10 м. К западу от района исследования протекает река Урал, который расположен от скважин около 11,7 км. Техническая и



питьевая привозится из г.Атырау. Связь с участком работ осуществляется автотранспортом по асфальтированной и грунтовым дорогам.

Наличие месторождений, открытых в меловых, юрских и триасовых отложениях на смежных территориях и на самом участке Балыкшы месторождения Балыкшы в юрских и триасовых отложениях; структурные условия, осложненные глубинными разломами различной ориентации и протяженности, по которым могли мигрировать углеводороды, доступные для бурения глубины являются основными обоснованиями необходимости проведения поисковых исследований в пределах контрактной территории. Настоящим проектным документом с целью поисков залежей углеводородов в отложениях мезозоя и уточнения геологического строения предусматривается бурение 5 поисковых скважин СТ-1, КГ-1, Абжель-1, Бериш-1 и СТ-2, из них 4 скважины независимые, а скважина СТ-2 зависимая от результатов бурения скважины СТ-1. Перед поисковым бурением ставятся следующие задачи: поиски промышленных залежей нефти и газа в меловых, юрских и триасовых отложениях; изучение литолого-стратиграфических, фациальных, гидрогеологических и структурных особенностей; в случае обнаружения залежей углеводородов изучение основных физических параметров, коллекторских свойств продуктивных горизонтов, получение исходных данных для оценки запасов углеводородов и оперативная оценка запасов углеводородов. Подавляющая часть затрат в геологоразведке приходится на дорогостоящее бурение глубоких скважин. В связи с этим резко возрастают требования к выбору объектов поискового бурения и рациональному размещению поисковых скважин

Настоящим проектом предусматривается бурение 5 поисковых скважин с целью поисков залежей углеводородов в отложениях мела, юры и триаса. Поисковая скважина СТ-1 независимая закладывается на структуре Станция II, проектный горизонт – отложения кунгурского яруса нижней перми. Профиль скважины - наклонно-направленный, проектная глубина по стволу 1320 м, по вертикали 1250 м, забой на расстоянии 380 м от устья скважины на северо-восток. Целью бурения являются поиски залежей углеводородов в отложениях нижнего мела, юры и триаса. Координаты устья скважины: 47° 02' 17"СШ, 52° 10' 20" ВД. Поисковая скважина СТ-2, зависимая от результатов бурения скважины СТ-1, закладывается на структуре Станция II, проектная глубина – 600 м, проектный горизонт – отложения кунгурского яруса нижней перми. Целью бурения являются поиски залежей углеводородов в отложениях юры, триаса. Координаты устья скважины: 46° 59' 12"СШ, 52° 14' 07" ВД. Поисковая скважина КГ-1 независимая закладывается на структуре Казачья Грань, проектная глубина - 2200 м, проектный горизонт – отложения кунгурского яруса нижней перми. Целью бурения являются поиски залежей углеводородов в отложениях мела, юры и триаса. Координаты устья скважины: 47° 07' 57"СШ, 52° 18' 51" ВД. Поисковая скважина Абжель -1 независимая закладывается на структуре Абжель, проектный горизонт – отложения кунгурского яруса нижней перми. Профиль скважины - наклонно-направленный, проектная глубина по стволу 1720 м, по вертикали 1500 м, забой на расстоянии 700 м от устья скважины на юго-восток. Целью бурения являются поиски залежей углеводородов в отложениях нижнего мела, юры и триаса. Координаты устья скважины: 47° 10' 26"СШ, 52° 35' 45" ВД. Поисковая скважина Бериш-1 независимая закладывается на структуре Бериш, проектная глубина - 300 м, проектный горизонт – отложения кунгурского яруса нижней перми. Целью бурения являются поиски залежей углеводородов в отложениях юры и триаса. Координаты устья скважины: 47° 19' 29"СШ, 52° 06' 24" ВД. 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 5-15 т/сут и газа 37,3 – 44,8 м³/сут.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения: Бурение 5 проектных скважин и проведение испытаний проектируется на период 2024-2025 гг. Продолжительность цикла строительство независимой 1-ой скважины колеблется от 57-97 суток (в зависимости от глубины скважин). Продолжительность цикла строительство зависимой скважины 65 суток.

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: В период проведения проектируемых работ: при строительстве поисковой скважины СТ-1 независимая с проектной глубиной 1250/1320 м будут иметь выбросы в объеме 32.6543960907 г/сек или 98.820692849 тонн, при строительстве поисковой скважины СТ-2, зависимая глубиной 600 м будет иметь выбросы в объеме 12.6543960907 г/сек или 58.9184967 тонн, для поисковой скважины КГ-1 независимая глубиной 2200 м будет иметь выбросы в объеме 24.143960907 г/сек или 121,983894538 тонн, для поисковой скважины Абжель-1 независимая глубиной 1500/1720 м будет иметь выбросы в объеме 14.143960907 г/сек или 101,31894538 тонн, для поисковой скважины Бериш-1 независимая глубиной 300 м будет иметь выбросы в объеме 6.6543960907 г/сек или 38.9184967 тонн. При эксплуатации объекта источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух отсутствуют.

Сбросы загрязняющих веществ: Сброс загрязняющих веществ со сточными водами в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра осуществляться не будут. 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 строительстве скважины (СТ-1 независимая с проектной глубиной 1250/1320 м): Промасленная ветошь 0,1334 т, Отработанные масла 6,75т, Отработанные ртутьсодержащие лампы 0,0107 т, Металлические емкости из под масла 2,086 т, Тара из-под химреагентов 0,3805 т, Буровой шлам 215,575 т, Отработанный буровой раствор 240,4 т, Огарки сварочных электродов 0,0045 т, Твердо-бытовые отходы 2,0153 т, Металлолом 10,5 т, Всего: 477,8554 тонн.

Предварительный перечень отходов при строительстве скважины (скважины СТ-2, зависимая глубиной 600 м): Промасленная ветошь 0,1334 т, Отработанные масла 3,75т, Отработанные ртутьсодержащие лампы 0,0107 т, Металлические емкости из под масла 2,086 т, Тара из-под химреагентов 0,3805 т, Буровой шлам 115,575 т, Отработанный буровой раствор 140,4 т, Огарки сварочных электродов 0,0045 т, Твердо-бытовые отходы 2,0153 т, Металлолом 10,5 т, Всего: 274,8554 тонн.

Предварительный перечень отходов при строительстве скважины (скв. КГ-1 независимая глубиной 2200 м): Промасленная ветошь 0,1334 тонн, Отработанные масла 7,05 тонн, Отработанные ртутьсодержащие лампы 0,0107 тонн, Металлические емкости из под масла 2,086 тонн, Тара из-под химреагентов 1,225 тонн, Буровой шлам 537,495 тонн, Отработанный буровой раствор 463,8186 тонн, Огарки сварочных электродов 0,0045 тонн, Твердо-бытовые отходы 2,132 тонн, Металлолом 12,2 тонн, Всего: 1026,1552 тонн. Предварительный перечень отходов при строительстве скважины (Абжель-1 независимая глубиной 1500/1720 м): Промасленная ветошь 0,1334 т, Отработанные масла 6,85т, отработанные ртутьсодержащие лампы 0,0107 т, Металлические емкости из под масла 2,086 т, Тара из-под химреагентов 0,3805 т, Буровой шлам 315,575 т, Отработанный



буровой раствор 340,4 т, Огарки сварочных электродов 0,0045 т, Твердо-бытовые отходы 3,0153 т, Металлолом 10,5 т, Всего: 678,9554 тонн.

Предварительный перечень отходов при строительстве скважины (Бериш-1 независимая глубиной 300 м): Промасленная ветошь 0,1334 т, Отработанные масла 3,75т, Отработанные ртутьсодержащие лампы 0,0107 т, Металлические емкости из под масла 2,086 т, Тара из-под химреагентов 0,3805 т, Буровой шлам 105,575 т, Отработанный буровой раствор 110,4 т, Огарки сварочных электродов 0,0045 т, Твердо-бытовые отходы 2,0153 т, Металлолом 5,5т, Всего: 229,8554 тонн.

На этапе эксплуатации жидкие и твердые отходы не образуются. Отходы производства временно складировуются и далее сдаются специализированным компаниям. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ. Количество отходов, предусмотренных к переносу за пределы объекта за год, не превышает пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (перенос за пределы объекта двух тонн в год для опасных отходов или двух тысяч тонн в год для неопасных отходов).

Выводы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление №KZ46RYS00583677 от 01.04.2024 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 оценка воздействия на окружающую среду не была проведена.

На основании вышеуказанного заявление о намечаемой деятельности №KZ46RYS00583677 от 01.04.2024 года 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.

Руководитель департамента

Бекмухаметов Алибек Муратович



