



Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы
130000 Ақтау қаласы, промзона 3, ғимарат 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область
130000, город Ақтау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

АО «Мангистаумунайгаз»

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

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности, материалы оценки воздействия на окружающую среду на «Индивидуальный технический проект на строительство добывающе- эксплуатационной горизонтальной скважины № 6066 проектной глубиной 2227,31 м на месторождении Жетыбай.»

Материалы поступили на рассмотрение: 10.02.2023 г. вх. KZ39RYS00350615

Общие сведения

Нефтегазовое месторождение Жетыбай в административном отношении расположено на территории Мангистауского и Каракиянского района Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшими к месторождению населенными пунктами являются поселок Жетыбай (1 км), районный центр Курык (60 км), города Жанаозен (70 км), Ақтау (80 км). Намечаемая деятельность планируется на действующем месторождении Жетыбай и является производственной необходимостью. Проектная скважина №6066 располагается на территории Мангистауского района Мангистауской области РК. Координаты скважины: 43°31'19,99" с.ш., 52°11'49,90" в.д. Расстояние до ближайшего населенного пункта (с. Мунайшы) –7,7 км.

Краткое описание намечаемой деятельности

Намечаемой деятельностью предусматривается строительство добывающе- эксплуатационной горизонтальной скважины № 6066 проектной глубиной 2227,31 м на месторождении Жетыбай. Общая продолжительность строительства скважины № 6066– 60 суток.

Весь цикл строительства скважины до сдачи в эксплуатацию состоит из основных этапов: • строительного-монтажных работ - сооружения фундамента под оборудование, монтажа бурового оборудования, строительства привышечного сооружения, сооружений (емкостей) для сбора и хранения отходов бурения; • подготовительных работ к бурению скважины (стыковка технологических линий, проверка работоспособности оборудования); • процесса бурения и крепления - крепления ствола скважины обсадными трубами, соединяемыми в колонну и ее цементированию; • испытания скважины. Сжигание газа на факеле в процессе испытания не производится. Конструкция скважины: Направление □ 324 мм × 10 м устанавливается с целью предотвращения размыва устья



при бурении под кондуктор и возврата восходящего потока бурового раствора из скважины в циркуляционную систему. ВПЦ до устья. Кондуктор \square 245 мм \times 560 м устанавливается для перекрытия верхних неустойчивых отложений, а также с целью предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных нефтегазоводопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну. Устье скважины оборудуется противовыбросовым оборудованием. ВПЦ до устья. Эксплуатационная колонна \square 168 мм \times 1977,24 м по стволу (по вертикали 1836,91 м) устанавливается с целью разобщения, испытания и эксплуатации продуктивных горизонтов. ВПЦ до устья. Эксплуатационный «хвостовик» (щелевой фильтр) \square 114 мм устанавливается в горизонтальной части ствола в интервале 1927,24-2227,31 м по стволу для испытания и эксплуатации продуктивных горизонтов. Не цементируется. Горизонтальная часть ствола, т.е. расстояние по продуктивному коллектору от точки А до Б составляет 250,07 м. В техническом проекте для бурения проектной скважины до глубины 2227,31 м, при максимальном весе бурильной колонны – 99,22 т, обсадной колонны – 71,39 т, а также исходя из наличия буровых установок у буровых Подрядчиков, выбрана буровая установка грузоподъемностью не менее 170 т. Буровая установка является самоходной, установленной на шасси. После окончания процесса бурения и крепления скважины производят освоение (испытание) скважины станками грузоподъемностью не менее 60 т. Проектом предусмотрен безамбарный метод бурения скважины.

Строительство: начало – 2023 год, окончание - 2023 год.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Максимальный суммарный выброс загрязняющих веществ составит: 21,288 т или 19,051 г/с. При строительстве скважины ожидаются выбросы в атмосферу загрязняющих веществ 1-4 классов опасности: железо (II, III) оксиды – 0,0014 т/год, марганец и его соединения – 0,00011 т/год, натрий гидроксид – 0,0007 т/год, азота (IV) диоксид – 7,9155 т/год, азот (II) оксид – 1,2863 т/год, углерод – 0,4283 т/год, сера диоксид – 1,7568 т/год, сероводород – 0,00005 т/год, углерод оксид – 6,3978 т/год, фтористые газообразные соединения – 0,0001 т/год, фториды неорганические плохо растворимые – 0,0001 т/год, бенз/а/пирен – 0,0000134 т/год, формальдегид – 0,113 т/год, лимонная кислота – 0,00003 т/год, масло минеральное – 0,00012 т/год, алканы C12-19 – 3,23001 т/год, пыль неорганическая – 0,0888 т/год, кальций карбонат – 0,0683 т/год, кальция хлорид – 0,0002 т/год, натрий гидрокарбонат – 0,0003 т/год.

Питьевая бутилированная вода - доставляется автотранспортом согласно договору. Пресная вода - доставляется автоцистернами из пос. Жетыбай. Техническая вода - поставляется автоцистернами из внутрипромыслового водопровода м/р Жетыбай. Проектируемая скважина на территории месторождения Жетыбай не входит в водоохранную зону Каспийского моря. При строительстве скважины объем водопотребления составит всего 886,823 м³, в том числе: питьевая вода – 146,895 м³, техническая вода – 739,928 м³. Для питьевого водоснабжения используется бутилированная вода. Пресная вода используется на хозяйственно-бытовые нужды. Вода технического качества используется главным образом:

- для производственных нужд (котельная, приготовление бурового раствора и перфорационной жидкости и др.);
- частично для хоз-бытовых целей (влажная уборка производственных и бытовых помещений, стирка спецодежды в прачечной, подпитка отопительной системы, горячее и холодное водоснабжение в душевых и санузлах). Водооборотные системы отсутствуют.

В процессе бурения скважины, при приготовлении бурового и тампонажного растворов и при других вспомогательных работах образуются отходы опасные и неопасные. В период строительства скважины образуются отходы всего 471,913 т. Опасные отходы всего – 471,419 т: отходы бурения (БШ и ОБР) образуются в процессе



бурения скважины – 463,5 т, использованная тара (мешки) образуются при приготовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках – 0,625 т, промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков – 0,013 т, отработанные масла образуются при работе дизельных буровых установок, дизель-генераторов – 7,281 т. Неопасные отходы всего – 0,494 т: отходы сварки (огарки сварочных электродов) образуются в процессе сварочных работ – 0,001 т; металлолом образуются в процессе строительных работ – 0,3 т; коммунальные отходы (ТБО) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 0,193 т. Буровые сточные воды в объеме 336,984 м³ или 363,943 т передаются специализированной организации совместно с отходами бурения на основании заключенного договора.

На территории строительства скважины зеленые насаждения отсутствуют.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.

Электроснабжение – дизельные генераторы. Объемы материалов на период строительства скважины (тонн): химреагенты – 120,1833, электроды - 0,060, цемент – 84,06, моторные масла – 9,708, дизельное топливо (дизельные буровые установки и котельная установка) - 294,404.

Воздействие на окружающую среду в процессе строительства скважины допустимо принять как воздействие низкой значимости.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: Конструкция скважин обеспечивает прочность и долговечность, необходимую глубину спуска колонн, герметичность колонн, изоляцию флюидопластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности. Применение бурового раствора с соответствующими параметрами, предупреждающими газопроявления. Технические и организационные мероприятия: выхлопные трубы дизелей выведены в емкости с водой (гидрозатворы); емкости с дизтопливом оборудованы дыхательными клапанами, оснащение устьев скважин противовыбросовым оборудованием. Полная герметизация колонн с цементированием заколонного пространства с изоляцией флюидопластов и горизонтов друг от друга, локализация возможных проливов нефти, организованный сбор отходов бурения, сточных вод и вывоз их на обустроенный полигон. При выборе химреагентов учитывается их класс опасности, растворимость в воде, летучесть. Контроль исправности запорно-регулирующей арматуры, механизмов, агрегатов, ведения основного процесса. Предусмотрено: формирование искусственных насыпных площадок; сооружение систем накопления хранения отходов и места их организованного сбора; обустройство земельного участка защитными канавами; применение шламовых емкостей; сбор, хранение отходов производства в емкости с последующим вывозом; устройство насыпи и обваловок высотой 1,25 м для емкостей ГСМ и для отработанных растворов, циркуляция бурового раствора осуществляется по замкнутой системе: скважина – металлические желоба – блок очистки – приемные емкости – насос – манифольд – скважина, повторное использование бурового раствора; устройство гидроизолирующего покрытия территории буровой площадки и склада ГСМ; организованный сбор ливневых вод с территории буровой.

Намечаемая деятельность: «Индивидуальный технический проект на строительство добыюще- эксплуатационной горизонтальной скважины № 6066 проектной глубиной 2227,31 м на месторождении Жетыбай.» относится согласно пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI к I категории.



Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. В соответствии пп.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса 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».



Руководитель департамента

Тукенов Руслан Каримович

