



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

ТОО «Ақтау-Транзит»

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

На рассмотрение представлены: Проект разработки месторождения Жангурши.

Материалы поступили на рассмотрение: 20.10.2023г. Вх. KZ39RYS00462844

Общие сведения

В административном отношении площадь исследований находится в Тупкараганском районе Мангистауской области Республики Казахстан. В географическом отношении площадь месторождения находится в центральной части полуострова Тюбкараган, омываемый с юга, запада и севера водами Каспийского моря, на востоке примыкает к горной системе Каратау. Ближайшими населенными пунктами являются районный центр г. Форт-Шевченко и морской порт Баутино, расположенные 37 и 40 км к западу и пос. Таучик -60 км к востоку. Областной центр г. Ақтау с морским портом и железнодорожной станцией Мангистау расположены в 100 км к югу от месторождения. В 46 км к юго-востоку проходит магистральный нефтепровод Каламкас-Ақтау. В географическом отношении месторождение Жангурши находится в центральной части полуострова Тупкараган, который на западе, юге и севере омывается водами Каспийского моря, на востоке примыкает к горной системе Мангышлак. Морфологически полуостров Тупкараган представляет собою возвышенное плато с максимальными абсолютными высотами до «плюс» 200 м. Наиболее повышенные участки в виде узкой и пологой гряды, вытянутые в западно-северо-западном направлении, составляют его поверхностный водораздел, который по отношению к центру полуострова смещен к северу и находится на продолжении приподнятой части Центрального Мангышлака. В районе 5 км от месторождения отсутствуют промышленные зоны, леса, сельскохозяйственные угодья, транспортные магистрали, зоны отдыха, территории заповедников, ООПТ, музеи, памятников архитектуры, санатории, дома отдыха и т.д.

Краткое описание намечаемой деятельности

Данным проектом разработки месторождения Жангурши рассмотрены три варианта дельнейшей разработки месторождения Жангурши, которые отличаются между собой режимами эксплуатации нефтяных залежей, количеству ввода скважин из бурения, системами воздействия на продуктивные пласты и т.д. Согласно технологическим и технико-экономическим показателям к разработки рекомендуется Вариант 2. Вариант 2 (рекомендуемый). В рассматриваемом варианте разработка эксплуатационных объектов месторождения Жангурши ведется с поддержанием пластового давления, путем закачки горячей воды. В качестве нагнетаемого агента будет использоваться попутно-добываемая вода. Воду планируется подогревать до температуры 95 о С котельными установками, а источником энергии для подогрева будет служить сочетание электричества и дизельного топлива. Скважины размещаются по равномерной квадратной схеме размещения,



формированием обращенной девятиточечной системы, путем перевода части добывающих скважин под нагнетание. Рекомендуемый вариант разработки предусматривает выделение двух эксплуатационных объектов, на которые предусмотрен ввод в эксплуатацию проектных добывающих скважин по квадратной обращенной девятиточечной системе размещения, часть из которых предусматривается перевести в нагнетательный фонд. Ввиду высокой вязкости и плотности нефти, рассмотрен метод увеличения нефтеотдачи пластов (МУНП) путем нагнетания в продуктивные пласты эксплуатационных объектов горячей воды. Отметим, что ранее на месторождении Жангурши закачка горячей воды в продуктивные пласты не осуществлялась и поэтому, в рамках проектного документа для оценки эффективности вышеуказанного МУНП, предусматривается реализация опытно-промышленных испытаний в течение 2024-2027 гг. на Пб блоке I-го эксплуатационного объекта. Предполагаемые размеры отводимого участка под строительство буровой установки и размещение бурового оборудования и техники составляет – 2,0 га (под строительство 1 скв.). Плотность нефти в поверхностных условиях - 0,907 г/см³ и характеризуется как тяжелая. В целом по месторождению изученные поверхностные пробы нефти характеризуются как тяжелые, высоковязкие, малосернистые, парафинистые и смолистые. По рекомендуемому Варианту 2 разработки месторождения. Максимальная производительность объекта согласно технологическим показателям по добыче нефти и газа составит: в 2035 г.: добыча нефти – 58,4 тыс. т/год. Основные технологические показатели, следующие: - рентабельный период разработки – 52 года (2023-2072 гг.); - стабильная добыча нефти достигается в 2032-2036 гг. и составит 57,5 тыс. т; - максимальная добыча жидкости достигается в 2064 г. и составит 260,2 тыс. т; - обводненность на конец рентабельного периода – 94,5 %; - ввод скважин из бездействия – 1 ед. - переводы и возвраты скважин из одних объектов на другие – 3 ед.; - ввод скважин из бурения, в том числе: 273 ед. – добывающие; - перевод добывающих скважин в нагнетательный фонд – 73 ед.; - темп бурения – 10-30 скв./год; - суммарная добыча нефти за весь рентабельный период составит 1775,9 тыс. т, при этом коэффициент извлечения достигнет 0,170 д. д., что соответствует утвержденной ГКЗ Республики Казахстан величине. Сжигание газа на факеле отсутствует.

За проектируемый период по рекомендованному Варианту 2 предлагается - ввод в эксплуатацию из бурения 273 скважины (2024 – 2035 гг.); - разработка месторождения 2023 – 2072 гг.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

При количественном анализе выявлено, что общий выброс загрязняющих веществ в атмосферу при: - строительстве скважины (в 2024-2035 гг.) 1 скв. - 39,94396483г/с или 7,533766084 т/год, при стр.20 скв. - 798,8792966 г/с или 150,67532168 т/год. - разработка месторождения 10,197307 г/с или 38,968639 т/цикл. Наименования загрязняющих веществ, их классы опасности: 0301 Азота диоксид 0,059873 г/с или 0,755267 т/год, Класс опасности 2, 0304 Азота оксид 0,009729 г/с, 0,122731 т/год, Класс опасности 3, 0328 Углерод 0,017361 г/с, 0,219000 т/год, Класс опасности 3, 0330 Ангидрид сернистый 0,416667 г/с, 5,256000 т/год, Класс опасности 3, 0337 Углерод оксид 0,104167 г/с, 1,314000 т/год, Класс опасности 4, 0410 Метан 0,104167 г/с, 1,314000 т/год, ОБУВ 50, 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 6,873729 г/с, 21,729428т/год, ОБУВ 50, 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 2,547793 г/с, 8,055900 т/год, ОБУВ 30, 0602 Бензол 0,032849 г/с, 0,104132 т/год Класс опасности 2, 0616 Диметилбензол 0,010324 г/, 0,032727т/год Класс опасности3, 0621 Метилбензол 0,020649 г/с, 0,065454 т/год.

Общее количество воды, используемой при 1.Строительстве скважины - 203,791 м³/ствол. Водопотребление, м³/цикл Питьевая вода, в том числе: 44,825 м³/цикл - на хозяйственные нужды 44,825 м³/цикл Вода на технические нужды 158,966 м³/цикл, в том числе: - бурение и крепление 108,966 м³/цикл - на противопожарные нужды 50,0 м³/цикл Всего: 1 скв. - 203,791 м³/скв/цикл Водоотведение -233,3 м³. 4. Разработка месторождения составляет 45,624 м³/скв. Водопотребление, м³/цикл Питьевая вода, в том числе: 32,2 м³/цикл - на хозяйственные нужды 376,0 м³/цикл Всего: 1 скв. - 45,625 м³/скв/цикл Водоотведение -45,625 м³.



Лимиты накопления отходов производства и потребления при строительстве скважины. Твердо-бытовые отходы. Ветошь промасленная. Масло отработанное. Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР). Металлолом. Огарки сварочных электродов. Используемая тара. ВСЕГО - 114,6402 т/от 1 скв. при максимальном бурении скважин в год составит – 2292,804 т/год. Разработки месторождения. Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 1,325 т, 5 класс Неопасные 20 03 01. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов - 0,0127 т, 3 класс Умеренно опасные 15 02 02. Металлолом - износ оборудования – 0,2 т. 4 класс Мало опасные 16 01 17. ВСЕГО - 1,5377 т/год.

На территории проектируемых работ зеленые насаждения отсутствуют.

Проектным решением использование животного мира отсутствует.

Проектные решения обеспечивают мероприятия по охране и рациональному использованию ресурсов: контроль количества и качества потребляемой воды; внедрение системы автоматики и телемеханики, обеспечивающей проведение проектируемых работ в безаварийном режиме. заправка техники только в специально оборудованных местах; технология нулевого сброса при проведении буровых работ. 2. Для предотвращения загрязнения окружающей среды твердыми отходами в соответствии с нормативными требованиями в Республике Казахстан запланировано: инвентаризация, сбор отходов с их сортировкой по токсичности в специальных емкостях и вывоз на специально оборудованные полигоны; содержать территорию скважин, площадку сбора и подготовки нефти и др. в должном санитарном состоянии, твердые отходы, появившиеся в результате рабочих операций, постоянно убирать; не допускать разлива и утечек нефтепродуктов. Загрязненные нефтью и горюче-смазочными материалами места немедленно очищать, материалы ликвидации разливов собирать и вывозить в разрешенные для их обеззараживания места. контроль выполнения запланированных мероприятий. 3. По охране растительного и животного мира предусмотрены следующие мероприятия: принятие дисциплинарных мер для пресечения браконьерства. 4. Основными, принятыми в проекте мероприятиями, направленными на предотвращение выделения вредных, взрыво- и пожароопасных веществ и обеспечения безопасных условий труда являются: обеспечение прочности и герметичности колонных головок скважин; обеспечение герметичности процессов транспортировки и подготовки нефти; автоматизация и дистанционный контроль технологических процессов; размещение вредных, взрыво- и пожароопасных видов работ на открытых площадках. предприятие должно вести радиационный контроль на месте проведения работ.

Намечаемая деятельность: Проект разработки месторождения Жангурши., 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».



И.о. руководителя департамента

Галымов Магжан Ханатулы

