

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУКОМИТЕТІНІҢ
МАҢГЫСТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО МАҢГЫСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

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 представлены: Индивидуальный технический проект на строительство добывающей наклонно-направленной скважины № 5690 проектной глубиной 2436,49 м на месторождении Жетыбай.

Материалы поступили на рассмотрение: 02.02.2023г. Вх. KZ54RYS00347435

Общие сведения

Нефтегазовое месторождение Жетыбай, в административном отношении расположено на территории Мангистауского 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 существующем месторождении Жетыбай и является производственной необходимостью. Координаты скважины: 43°33'45,12" с.ш., 52°06'25,73" в.д. Расстояние до ближайшего населенного пункта (пос. Жетыбай) – 1,5 км. На 1 скважину отводится 1,5 га территории месторождения Жетыбай. Проектируемая скважина находится на лицензионной территории, переданной в пользование АО «Мангистаумунайгаз», поэтому дополнительного отвода земель не требуется.

Краткое описание намечаемой деятельности

Объектом разработки является строительство добывающей наклонно-направленной скважины № 5690 проектной глубиной 2436,49м на месторождении Жетыбай. Общая продолжительность строительства скважины – 57 суток, в том числе: строительно-монтажные работы – 4,0 сут., подготовительные работы к бурению – 3,0 сут., бурение и крепление – 39,0 сут., испытание (в эксплуатационной колонне) – 11,0 сут. Вид скважины – наклонно-направленная. Проектная глубина скважины: по вертикали - 2430 м, по стволу - 2436,49 м.

Весь цикл строительства скважины до сдачи в эксплуатацию состоит из основных этапов: • строительно-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 скважин: 1. Направление □324мм x 10м устанавливается с целью предотвращения размыва устья при бурении под кондуктор и возврата восходящего потока бурового раствора из скважины в циркуляционную систему. Цементируется до устья. 2. Кондуктор □244,5мм x 560м, устанавливается для перекрытия верхних неустойчивых отложений, снижению репрессии на пласт и минимизации зон кольматации, а также с целью предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных нефтегазоводопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну. Устье скважины оборудуется противовыбросовым оборудованием. Цементируется до устья. 3. Эксплуатационная колонна □ 168,3мм x 2436,49м по стволу (2430м по вертикали), устанавливается для разобщения, испытания и эксплуатации продуктивных горизонтов. Эксплуатационная колонна цементируется до устья. В техническом проекте бурение скважины проектируется производить с помощью буровых установок грузоподъемностью не менее 170 тн, испытание - станками грузоподъемностью не менее 60 тн. Проектом предусмотрен безамбарный метод бурения скважины.

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

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Ориентировочный суммарный выброс загрязняющих веществ на 1 скважину составит – 30,8976 т/период. При строительстве скважины ожидаются выбросы в атмосферу загрязняющих веществ 1-4 классов опасности: Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) – 0,0014 т/год, Калий хлорид – 0,0006 т/год, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид – 0,00011 т, Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) – 0,0006 т, Натрий хлорид – 0,0013 т, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) – 11,652 т, Азот (II) оксид (Азота оксид) – 1,8934 т, Углерод (Сажа, Углерод черный) – 0,6284 т, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) – 2,5296т, Сероводород (Дигидросульфид) – 0,00007 т, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) – 9,2801 т, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/- 0,0001 т, Фториды неорганические плохо растворимые – 0,0001 т, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) – 0,0000195 т, Формальдегид (Метаналь) – 0,1667 т, Лимонная кислота – 0,00002 т, Масло минеральное нефтяное – 0,000174 т, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 – 4,58416 т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 – 0,1083 т, Кальций карбонат – 0,0502 т/год, Кальция хлорид – 0,0002 т/год, Натрий гидрокарбонат – 0,00009 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. Проектируемые объекты на территории месторождения Жетыбай не входят в водоохранную зону Каспийского моря, определенную в размере 2 км.

Водопотребление при строительстве 1 скважины – 807,962 м3, в том числе: питьевая вода – 138,747 м3, техническая вода – 669,215 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 период строительства скважины образуется отходов – 549,579 т, из них: Опасные отходы: отходы бурения - образуются в процессе бурения скважины – 537,657 т, использованная тара (мешки) образуются при при-готовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках – 0,681 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 - 10,746 т. Неопасные отходы: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,001 т; смешанные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ - 0,3 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала - 0,181 т.

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 1-ой скважины (тонн): химреагенты – 56,360, электроды - 0,060, цемент – 126,30, моторные масла – 14,328, дизельное топливо: для буровых установок- 414,058.

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 в бурящейся скважине. 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 метров 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 добывающей наклонно-направленной скважины № 5690 проектной глубиной 2436,49 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

