

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



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО МАНГИСТАУСКОЙ 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 Актау, 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: Заявление о намечаемой деятельности, материалы оценки воздействия на окружающую среду на «Индивидуальный технический проект на строительство добывающей наклонно-направленной скважины №5687 проектной глубиной 2432,85 метров на месторождении Жетыбай».

Материалы поступили на рассмотрение: 03.02.2023 г. Вх. KZ19RYS00347580

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. Скважина № 5687 расположена на территории Мангистауского района Мангистауской области. Координаты скважины: 43°31'53,2679" с.ш., 52°15'10,1658" в.д. Расстояние до ближайшего населенного пункта (пос. Жетыбай) – 11,6 км. На одну скважину отводится 1,5 га территории месторождения. Проектируемая скважина находится на лицензионной территории, переданной в пользование АО «Мангистаумунайгаз», поэтому дополнительного отвода земель не требуется.

Краткое описание намечаемой деятельности

Намечаемой деятельностью предусматривается строительство добывающей наклонно-направленной скважины №5687 проектной глубиной 2432,85 метров на месторождении Жетыбай. Общая продолжительность строительства скважины – 57,0 суток. Вид скважины – наклонно - направленная.

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 цементированием; • испытания скважины. Сжигание газа на факеле в процессе испытания не производится. Конструкция скважин: 1. Направление $\square 324 \text{ мм} \times 10 \text{ м}$, устанавливается с целью предотвращения размыва устья при бурении под кондуктор и возврата восходящего потока бурового раствора из скважины в циркуляционную систему. ВПЦ до устья. 2. Кондуктор $\varnothing 244,5 \text{ мм} \times 560 \text{ м}$, 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. 3. Эксплуатационная колонна $\varnothing 168,3 \times 2432,85 \text{ м}$, устанавливается с целью разобщения, испытания и эксплуатации продуктивных горизонтов. ВПЦ до устья. В техническом проекте для бурения проектной скважины до глубин 2432,85 м, при максимальном весе бурильной колонны – 68,98 тн, обсадной колонны – 85,39 тн, выбраны буровые установки грузоподъемностью не менее – 170 тн. 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

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: Суммарный выброс загрязняющих веществ составит – 30,9601435 т/период. При строительстве скважины ожидаются выбросы в атмосферу загрязняющих веществ 1-4 классов опасности: железо (II, III) оксиды – 0,0014 т/год, калий хлорид – 0,0006 т/год, марганец и его соединения – 0,00011 т/год, натрий гидроксид – 0,0006 т/год, натрий хлорид – 0,0013 т/год, азота (IV) диоксид – 11,6579 т/год, азот (II) оксид – 1,8944 т/год, углерод – 0,6292 т/год, сера диоксид – 2,5472 т/год, сероводород – 0,00007 т/год, углерод оксид – 9,3218 т/год, фтористые газообразные соединения – 0,0001 т/год, фториды неорганические плохо растворимые – 0,0001 т/год, бенз/а/пирен – 0,0000195 т/год, формальдегид – 0,1667 т/год, лимонная кислота – 0,00002 т/год, масло минеральное – 0,000174 т/год, алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19) – 4,58435 т/год, пыль неорганическая – 0,097 т/год, кальций карбонат – 0,0568 т/год, кальция хлорид – 0,0002 т/год, натрий гидрокарбонат – 0,0001 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 скважины на территории месторождения Жетыбай не входят в водоохранную зону Каспийского моря, определенную в размере 2-х км. Вид водопользования – общее. При строительстве скважины объемы водопотребления составят 798,375 м3, в том числе: питьевая вода – 138,747 м3, техническая вода – 659,628 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.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: В период строительства образуется отходов на 1 скважину – 564,116 т, из них: Опасные отходы, в том числе: отходы бурения - образуются в процессе бурения скважины – 552,255 т, использованная тара (мешки) образуются при при-готовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках - 0,620 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, в том числе: 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.

Иные ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности: Электроснабжение – дизельные генераторы. Объемы материалов на период строительства скважины (тонн): химреагенты – 100,4, электроды - 0,060, цемент – 101,72, моторные масла – 14,328, дизельное топливо (дизельные буровые установки) – 414,058.

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 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 ёмкостей; 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 добывающей наклонно-направленной скважины №5687 проектной глубиной 2432,85 метров на месторождении Жетыбай», относится 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

