

«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 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: Заявление о намечаемой деятельности, материалы оценки воздействия на окружающую среду на «Групповой технический проект на строительство добывающих вертикальных скважин № 5691 проектной глубиной 2310 метров, № 5689 проектной глубиной 2430 метров, № 5682 проектной глубиной 2470 метров на месторождении Жетыбай».

Материалы поступили на рассмотрение: 07.02.2023 г. Вх. KZ08RYS00349233

Общие сведения

Нефтегазовое месторождение Жетыбай, в административном отношении расположено на территории Мангистауского района (Скв. №№5689, 5682) и Каракиянского района (Скв. № 5691) 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 №5691: 43°32'02,83" с.ш., 52°10'00,12" в.д. Расстояние до ближайшего населенного пункта (пос. Жетыбай) – 6,0 км. Координаты скважины №5689: 43°32'11,40" с.ш., 52°09'55,57" в.д. Расстояние до ближайшего населенного пункта (с. Жетыбай) – 5,8 км. Координаты скважины №5682: 43°33'13,46" с.ш., 52°11'43,99" в.д. Расстояние до ближайшего населенного пункта (пос. Жетыбай) – 6,5 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

Нефтегазовое месторождение Жетыбай, в административном отношении расположено на территории Мангистауского района (Скв. №№5689, 5682) и Каракиянского района (Скв. № 5691) 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 №5691: 43°32'02,83" с.ш., 52°10'00,12" в.д. Расстояние до ближайшего населенного пункта (пос. Жетыбай) – 6,0 км. Координаты скважины №5689: 43°32'11,40" с.ш., 52°09'55,57" в.д. Расстояние до ближайшего населенного пункта (с. Жетыбай) – 5,8 км. Координаты скважины №5682: 43°33'13,46" с.ш., 52°11'43,99" в.д. Расстояние до ближайшего населенного пункта (пос. Жетыбай) – 6,5 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.

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 цементирования;
- испытания скважины. Сжигание газа на факеле в процессе испытания не производится. Конструкция скважин: Направление Ø 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 Ø 244,5 мм × 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 Ø 168,3 мм × 2310, 2430, 2470 м устанавливается с целью разобщения, испытания и эксплуатации продуктивных горизонтов. ВПЦ 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

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: Ориентировочный суммарный выброс загрязняющих веществ на 1 скважину составит – 29,6252405 т/период. Суммарный выброс загрязняющих веществ на 3 скважины составляет – 88,8757215 т/период. При строительстве скважины ожидаются выбросы в атмосферу загрязняющих веществ 1-4 классов опасности: Железо (II, III) оксиды (ди)Железо триоксид, Железа оксид)-0,0042 т, Калий хлорид-0,0003 т, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид-0,00033 т, Натрий гидроксид (Натрий едкий, Сода каустическая)-0,0018 т, Натрий хлорид-0,0045 т, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)-33,4233 т, Азот (II) оксид (Азота оксид)-5,4315 т, Углерод (Сажа, Углерод черный)-1,8042 т, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)-7,2999 т, Сероводород (Дигидросульфид)-0,00021т, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) – 26,7249 т, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор-0,0003т, Фториды неорганические плохо растворимые-0,0003 т, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) -0,0000585 т, Формальдегид (Метаналь)-0,4776 т, Лимонная кислота-0,00006 т, Масло минеральное нефтяное - 0,000483 т, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19-13,16631т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20-0,3285 т, Кальций карбонат-0,2061 т, Кальция хлорид-0,0006 т, Натрий гидрокарбонат-0,00027 т.

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. Вид водопользования – общее. Водопотребление при строительстве 1-й скважины – 760,979 м³, в том числе: питьевая вода – 133,791 м³, техническая вода – 627,188 м³. Водопотребление при строительстве 3-х скважин – 2282,937 м³, в том числе: питьевая вода – 401,373 м³, техническая вода – 1881,564 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 1-й скважины образуется отходов – 569,691 т, из них: Опасные отходы: отходы бурения - образуются в процессе бурения скважины – 558,187 т, использованная тара (мешки) образуются при приготовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках - 0,747 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 – 10,268 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 - 0,175 т. При строительстве 3-х скважин образуется отходов – 1709,073 т, из них: Опасные отходы: отходы бурения - образуются в процессе бурения скважины – 1674,561 т, использованная тара (мешки) образуются при приготовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках – 2,241 т, промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков - 0,039 т, отработанные масла образуются при работе дизельных буровых установок, дизель-генераторов – 30,804 т. Неопасные отходы: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ – 0,003 т; смешанные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ – 0,9 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 0,525 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 1-ой скважины (тонн): химреагенты – 149,298, электроды - 0,060, цемент – 128,96, моторные масла – 13,691, дизельное топливо: для буровых установок- 395,641.

Воздействие на окружающую среду в процессе строительства скважин 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 химвеществ 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 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: «Групповой технико-экономический проект на строительство добывающих вертикальных скважин № 5691 проектной глубиной 2310 метров, № 5689 проектной глубиной 2430 метров, № 5682 проектной глубиной 2470 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

