



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: «Групповой технический проект на строительство добывающих вертикальных скважин № 115, 116 проектной глубиной 2530 м на месторождении Бектурлы».

Материалы поступили на рассмотрение: 17.06.2025г. Вх. KZ31RYS01207851

Общие сведения

Месторождение Бектурлы в административном отношении находится на территории Каракиянского района Мангистауской области Республики Казахстан. Месторождение расположено в 20 км от ближайшего населённого пункта, посёлка Мунайшы, где находится Производственное управление «Жетыбаймунайгаз» и железнодорожная станция в 75 км от города Жанаозен, в 80 км от города Ақтау, в котором расположено АО «Мангистаумунайгаз». Сообщение между месторождением и населёнными пунктами осуществляется автотранспортом. Вблизи месторождения проходит асфальтированное шоссе Ақтау-Жанаозен. Развита сеть грунтовых дорог, использующихся для проезда в сухое время года. К югу от месторождения проходит железная дорога Жанаозен-Жетыбай-Курык-Мангышлак-Атырау. Вблизи месторождения проходит магистральный нефтепровод Жанаозен-Ақтау-Самара, в 75 км проходит газопровод Средняя Азия-Центр. В орографическом отношении район месторождения представляет собой слегка всхолмленную равнину. Намечаемая деятельность планируется на действующем месторождении Бектурлы и является производственной необходимостью. Разработку месторождения ведёт ПУ «Жетыбаймунайгаз» АО «Мангистаумунайгаз». Скважины №№ 115, 116 располагаются в Каракиянском районе Мангистауской области РК. Проектируемые скважины расположены на территории действующего месторождения Бектурлы, в границах которого особо охраняемые природные территории и памятники историко-культурного наследия отсутствуют. На одну скважину отводится 1,9 га территории месторождения. Проектируемые скважины находятся на лицензионной территории, переданной в пользование АО «Мангистаумунайгаз», поэтому дополнительного отвода земель не требуется.

Месторождение Бектурлы. Лицензия на право пользования недрами в Республике Казахстан серия ГКИ №934-Д (нефть) от 08.12.1997 г. Срок действия - 31 год, с продлениями. Площадь геологического отвода – 5,06 км². Координаты угловых точек геологического отвода:

- | | |
|-----------------------------------|-----------------------------------|
| 1) 43°30'42" с.ш. 52°10'10" в.д.; | 6) 43°29'40" с.ш. 52°13'35" в.д.; |
| 2) 43°30'15" с.ш. 52°12'40" в.д.; | 7) 43°29'30" с.ш. 52°13'30" в.д.; |
| 3) 43°30'15" с.ш. 52°12'50" в.д.; | 8) 43°29'20" с.ш. 52°13'15" в.д.; |
| 4) 43°30'05" с.ш. 52°13'15" в.д.; | 9) 43°29'25" с.ш. 52°12'20" в.д.; |



Координаты устья скважины:

№ 115 x= 12097265,0 y= 3989733,0;

№ 116 x= 12096857,0 y= 3989851,0.

Краткое описание намечаемой деятельности

Весь цикл строительства скважины до сдачи в эксплуатацию состоит из основных этапов:

- строительно-монтажных работ - сооружения фундамента под оборудование, монтажа бурового оборудования, строительства превышенного 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;
- освоение (испытание) скважины.

Сжигание газа на факеле в процессе испытания не производится. Конструкция скважины: Направление 323,9 мм x 16 м - устанавливается с целью предотвращения размыва устья при бурении под кондуктором и возврата восходящего потока бурового раствора из скважины в циркуляционную систему. Цементируется до устья. Кондуктор 244,5 мм x 500 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. Цементируется до устья. Эксплуатационная колонна 168,3 мм x 2530 м - устанавливается с целью изоляции вскрываемого разреза, разобщения, освоения и эксплуатации продуктивных горизонтов, а также нагнетания воды в пласт. Эксплуатационная колонна цементируется до устья. В техническом проекте для бурения скважин выбраны буровые установки 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 без амбарный метод бурения скважины.

Намечаемой деятельностью предусматривается строительство добывающих вертикальных скважин № 115 и №116 проектной глубиной 2530 метров на месторождении Бектурлы. Максимальная продолжительность строительства 1-й скважины – 49,7 суток, в том числе: строительно-монтажные работы – 4,0 сут., подготовительные работы к бурению – 3,0 сут., бурение и крепление – 31,2 сут., освоение – 11,5 сут. Вид скважин – вертикальные. Проектная глубина скважины (максимальная): по вертикали – 2530 м.

Срок начала и завершения строительства скважин в течение 2025 г.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Выброс загрязняющих веществ при строительстве 1-й скважины составит 13,4079574 т/год (26,630147 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 – 0,0001 т/год, натрий хлорид – 0,004 т/год, азота (IV) диоксид – 4,8882 т/год, азот (II) оксид – 0,7943 т/год, углерод – 0,266 т/год, сера диоксид – 1,07 т/год, сероводород – 0,00003 т/год, углерод оксид – 3,9444 т/год, фтористые газообразные соединения – 0,0001 т/год, фториды неорганические плохо растворимые – 0,0001 т/год, бенз/а/пирен – 0,0000074 т/год, формальдегид – 0,07 т/год, лимонная кислота – 0,00001 т/год, масло минеральное – 0,00007 т/год, алканы C12-19 – 2,1247 т/год, пыль неорганическая – 0,2294 т/год, кальций карбонат – 0,0149 т/год, кальция хлорид – 0,0001 т/год, натрий гидрокарбонат – 0,00003 т/год. **Общий объем выбросов при строительстве 2-х скважин составит 26,8159148 т/год.**

Вид водопользования – общее. Питьевая бутилированная вода - доставляется автотранспортом согласно договору. Пресная вода - доставляется автоцистернами из пос.



водопровода. Проектируемые скважины на территории месторождения Бектурлы не входят в водоохранную зону Каспийского моря. Качество питьевой воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая». При строительстве 2-х скважин объемы водопотребления составят: всего 1661,924 м³, в том числе: питьевая вода – 240,958 м³, техническая вода – 1420,966 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 1-й скважины образуются всего 650,502 т отходов, из них: Опасные отходы: отходы бурения (Буровой шлам и ОБР) - образуются в процессе бурения скважины – 642,418 т; использованная тара (мешки) образуются при приготовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках – 0,513 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 – 4,478 т; другие изоляционные материалы, состоящие из опасных веществ или содержащие опасные вещества (полиэтиленовая пленка) - образуются после ее использования в качестве подстилающего слоя под экологические емкости, выщелочный блок, блок приготовления растворов и насосов – 0,44 т. Неопасные отходы: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ – 0,001 т; металлолом - отходы производства, образуются в процессе строительных работ – 0,3 т; отходы пластмассы (пластмассовые заглушки труб, защитные крышки) – отходы производства, образуются при использовании труб (заглушки устанавливаются с 2-х сторон трубы для предотвращения попадания грязи в полую часть трубы и предупреждения повреждения) – 2,135 т; смешанные коммунальные отходы (ТБО) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 0,204 т. Общий объем накопления отходов при строительстве 2-х скважин составит 1301,004 т/год. Буровые сточные воды при строительстве 1-й скважины составят 639,022 м³ или 642,418 т, **при строительстве 2-х скважин – 1278,044 м³ или 1380,288 т**, передаются специализированной организации совместно с отходами бурения на основании заключенного договора.

На территории строительства скважин 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 2-х скважин (тонн): химреагенты – 192,714, электроды – 0,120, цемент – 144,200, моторные масла – 11,942, дизельное топливо (буровые установки и котельная установка) – 360,386.

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

Конструкция скважин обеспечивает прочность и долговечность, необходимую глубину спуска колонн, герметичность колонн, изоляцию флюид пластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности. Применение бурового раствора с соответствующими параметрами, предупреждающими газ проявления. 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 закаленного пространства с изоляцией флюид пластов 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.

Намечаемая деятельность: «Групповой технический проект на строительство добывающих вертикальных скважин № 115, 116 проектной глубиной 2530 м на месторождении Бектурлы», 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 протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».



Руководитель департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

