

KZ31RYS01207851

17.06.2025 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Акционерное общество "Мангистауимунайгаз", 130000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТАУ Г.А., Г.АКТАУ, Микрорайон 6, здание № 1, 990140000483, ВЭНЬ ЦЗЯЦЗЮНЬ , (7292)211-604, k.yerseitov@mmg.kz

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе , телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) «Групповой технический проект на строительство добывающих вертикальных скважин № 115, 116 проектной глубиной 2530 м на месторождении Бектурлы». Намечаемой деятельностью предусматривается строительство добывающих вертикальных скважин № 115, 116 проектной глубиной 2530 м на месторождении Бектурлы. Классификация согласно приложению 1 Кодекса - раздел 2. п. 2.1. разведка и добыча углеводородов..

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Существенные изменения коснулись отходов бурения. Отходы бурения при строительстве 1-й скважины составят 650,502 т, что больше на 130,351 тонн по сравнению с отходами бурения при строительстве одной скважины представленными в Проекте разработки месторождения Бектурлы (по состоянию на 01.01.2024 г.). Намечаемая деятельность включает строительно-монтажные работы, бурение и испытание скважин. В процессе намечаемой деятельности появляются временные источники выбросов, которые прекращают свою деятельность по завершению процесса строительства скважин. Данная намечаемая деятельность не предусматривает добычу нефти, поэтому не внесет существенных изменений в основную деятельность АО «Мангистауимунайгаз». Бурение скважин предусмотрено в рамках «Проекта разработки месторождения Бектурлы (по состоянию на 01.01.2024 г.)» (Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и/или скрининга воздействия № KZ55VWF00197727 от 31.07.2024 г.);

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Скрининг не проводился.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест 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 Актау, в котором расположено АО «Мангистаумунайгаз». Сообщение между месторождением и населёнными пунктами осуществляется автотранспортом. Вблизи месторождения проходит асфальтированное шоссе Актау-Жанаозен. Развита сеть грунтовых дорог, используемых для проезда в сухое время года. К югу от месторождения проходит железная дорога Жанаозен-Жетыбай-Курык-Мангышлак-Атырау. Вблизи месторождения проходит магистральный нефтепровод Жанаозен-Актау-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..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. 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..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для 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 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; • 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 кондуктор 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 безамбарный метод бурения скважины..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Срок начала и завершения строительства скважин в течение 2025 г..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования. Намечаемая деятельность планируется на лицензионной территории АО «Мангистаумунайгаз». На строительство одной скважины отводится 1,9 га территории месторождения Бектурлы. Дополнительного отвода земель не требуется.;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности. Питьевая бутилированная вода - доставляется автотранспортом согласно договору. Пресная вода - доставляется автоцистернами из пос. Жетыбай. Техническая вода - поставляется автоцистернами из внутрипромыслового водопровода. Проектируемые скважины на территории месторождения Бектурлы не входят в водоохранную зону Каспийского моря.; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее. Качество питьевой воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая».;

объемов потребления воды 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.; операций, для которых планируется использование водных ресурсов 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.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) 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.; 2) 43°30'15" с.ш. 52°12'40" в.д.; 3) 43°30'15" с.ш. 52°12'50" в.д.; 4) 43°30'05" с.ш. 52°13'15" в.д.; 5) 43°29'50" с.ш. 52°13'30" в.д.; 6) 43°29'40" с.ш. 52°13'35" в.д.; 7) 43°29'30" с.ш. 52°13'30" в.д.; 8) 43°29'20" с.ш. 52°13'15" в.д.; 9) 43°29'25" с.ш. 52°12'20" в.д.; 10) 43°29'50" с.ш. 52°11'25" в.д. Координаты устья скважины № 115 x= 12097265,0 y= 3989733,0; скважины № 116 x= 12096857,0 y= 3989851,0;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации На территории строительства скважин зеленые насаждения отсутствуют.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования 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.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски отсутствуют..

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) 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..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей 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..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействие – Уполномоченный орган по ООС..

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) На предприятии ведется постоянный многолетний производственный экологический

контроль, по результатам которого выявлено: Атмосферный воздух: превышений нормативов ПДВ по всем контролируемым источникам выбросов не было обнаружено. Превышение ПДК на границе СЗЗ по результатам мониторинга не выявлено. Подземные воды: содержание тяжелых металлов и других ЗВ в грунтовых водах находится ниже установленных норм для водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования. Почвенный покров: почвы месторождений ПУ «Жетыбаймаунагаз» по степени загрязнения относятся к относительно безопасным, 1 категории –слабо загрязненные. Растительность: прослеживается характерная динамика к снижению видовой насыщенности, проективного покрытия и урожайности на месторождении. Это связано с интенсивным освоением территории, крайне малым количеством осадков и повышением температуры воздуха в весенне-летние периоды последних лет. В целом, на протяжении последних четырёх лет многолетняя растительность территории месторождения не претерпела больших изменений. Животный мир: на значительной части месторождений Жетыбайской группы, в результате их освоения, произошло изменение состояния животного мира. Это выражается в снижении видового разнообразия наземных позвоночных и характера их распределения. Численность большинства видов млекопитающих, птиц и особенно пресмыкающихся снижена на большей части территорий месторождений, сравнительно с показателями численности для естественных пустынных сообществ. Радиационная обстановка: на обследуемых месторождениях Жетыбайской группы не выявлено альфа и бета загрязнении, значения находятся в пределах требования нормативов радиационной безопасности РК. Обстановка на месторождении характеризуется как радонобезопасная. Вывод: Превышения гигиенических нормативов по всем компонентам ОС не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности Воздействие на окружающую среду в процессе строительства скважин допустимо принять как воздействие низкой значимости..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается..

16. 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. 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..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Месторасположения проектных скважин выбраны с учетом геологических условий. Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности (вариантов ее осуществления не рассматривается в данном проекте):

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
Туркменбаев К.

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)

