

KZ28RYS00348776

06.02.2023 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 "Мангистаумунайгаз", 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, Микрорайон 6, здание № 1, 990140000483, ХАСАНОВ ДАУЛЕТЖАН КЕНЕСОВИЧ, (7292)215-415, zh.ekibaeva@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 нагнетательных вертикальных скважин № 5676 проектной глубиной 1900 метров, № 5703 проектной глубиной 2000 метров, №№ 5675, 5677, 5711, 5713, 5714 проектной глубиной 2200 метров, № 5673 проектной глубиной 2310 метров, № 5672 проектной глубиной 2430 метров на месторождении Жетыбай. Намечаемая деятельность - строительство нагнетательных вертикальных скважин № 5676 проектной глубиной 1900 метров, № 5703 проектной глубиной 2000 метров, №№ 5675, 5677, 5711, 5713, 5714 проектной глубиной 2200 метров, № 5673 проектной глубиной 2310 метров, № 5672 проектной глубиной 2430 метров на месторождении Жетыбай. Строительство включает: строительно-монтажные работы, бурение и испытание скважины. Эксплуатация скважины намечаемой деятельностью не предусматривается. 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) Нет. Намечаемая деятельность включает строительно-монтажные работы, бурение и испытание скважины. В процессе намечаемой деятельности появляются временные источники выбросов, которые прекращают свою деятельность по завершению процесса строительства скважины. Данная намечаемая деятельность не предусматривает добычу нефти, поэтому не внесет существенных изменений в основную деятельность АО «Мангистаумунайгаз». Бурение скважины предусмотрено в рамках Проекта разработки месторождения Жетыбай (ЗГЭЭ № KZ31VCY00130573 Дата: 21.09.2018г., Протокол ЦКРР №3/3 от 26.10.2018г. 2022-2065гг.). В связи с ограничением добычи нефти "ОПЕК+" в 2020г. запроектированный объем бурения выполнен не в полном объеме. По состоянию на 01.01.2023г. остаточный объем бурения составляет 102 скважины.;

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) Нет.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Нефтегазовое месторождение Жетыбай, в административном отношении расположено на территории Мангистауского района (Скв. №№5676, 5675, 5713, 5714, 5673) и Каракиянского района (Скв. №№ 5703, 5677, 5711, 5672) Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшими к месторождению населенными пунктами являются поселок Жетыбай – 1 км, районный центр Курык – 60 км, города Жанаозен – 70 км, Актау – 80 км. Намечаемая деятельность планируется на существующем месторождении Жетыбай и является производственной необходимостью. Координаты скважин: №5676 - 43°31'25,86" с.ш., 52°10'31,29" в.д., №5703 – 43°34'07,14" с.ш., 52°03'18,17" в.д., №5675 – 43°32'52,66" с.ш., 52°13'12,50" в.д., №5677 – 43°32'18,45" с.ш., 52°11'37,52" в.д., №5711 – 43°32'07,71" с.ш., 52°08'02,15" в.д., №5713 – 43°31'58,53" с.ш., 52°15'03,01" в.д., №5714 – 43°32'25,36" с.ш., 52°11'55,02" в.д., №5673 – 43°31'58,94" с.ш., 52°12'11,74" в.д., №5672 - 43°33'35,12" с.ш., 52°04'08,14" в.д. Расстояние до ближайшего населенного пункта пос. Жетыбай: скв. №5703 – 2,4 км, скв. №5675 – 8,45 км, скв. №5677 – 7,5 км, скв. №5714 – 7,7 км, скв. №5673 – 8,4 км, скв. №5672 – 3 км; с. Мунайшы: скв. №5676 – 6,3 км, скв. №5711 – 4,3 км, скв. №5713 – 12,3 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..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Объектом разработки является строительство нагнетательных вертикальных скважин № 5676 проектной глубиной 1900 метров, № 5703 проектной глубиной 2000 метров, №№ 5675, 5677, 5711, 5713, 5714 проектной глубиной 2200 метров, № 5673 проектной глубиной 2310 метров, № 5672 проектной глубиной 2430 метров на месторождении Жетыбай. Общая продолжительность строительства скважин – 49,2, 50,7, 53,6, 55, 57,5 суток, в том числе: строительно-монтажные работы – 4,0 сут., подготовительные работы к бурению – 3,0 сут., бурение и крепление – 31,2, 32,7, 35,6, 37, 39,5., испытание (в эксплуатационной колонне) – 11,0 сут. Вид скважин – вертикальный. Проектная глубина скважин: по вертикали – 1900, 2000, 2200, 2310, 2430 метров

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; • испытания скважины. Сжигание газа на факеле в процессе испытания не производится. Конструкция скважин: Направление □ 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 х 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 × 1900, 2000, 2200, 2310, 2430 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..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта) Строительство: начало – 2023 год, окончание - 2023 год. .

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и утилизацию 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 1 скважины отводится 1,5 га действующего месторождения Жетыбай. 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 водоохраных 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 м/р Жетыбай. Проектируемые объекты на территории месторождения Жетыбай не входят в водоохранную зону Каспийского моря, определенную в размере 2 км.;

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 Водопотребление при строительстве 1-й скважины – 756,079 м³, в том числе: питьевая вода – 139,986 м³, техническая вода – 616,093 м³. Водопотребление при строительстве 9-и скважин – 6804,711 м³, в том числе: питьевая вода – 1259,874 м³, техническая вода – 5544,837 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). ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Месторождение Жетыбай. Лицензия на правопользования недрами в Республике Казахстан серия ГКИ №929 Д (нефть) от 08.12.1997 г. срок действия 31 год с продлениями. Площадь горного отвода 119,34 кв.км. ;

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 скважины 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 1 -ой скважины (тонн): химреагенты – 119,027, электроды - 0,060, цемент – 94,7, моторные масла – 14,488, дизельное топливо: для буровых установок- 418,663.;

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) Ориентировочный суммарный выброс загрязняющих веществ на 1 скважину составит – 31, 3117745 т/период. Суммарный выброс загрязняющих веществ на 9 скважин составляет – 281,8059705 т/ период. При строительстве скважины ожидаются выбросы в атмосферу загрязняющих веществ 1-4 классов опасности: Железо (II, III) оксиды (ди)Железо триоксид, Железа оксид)-0,0126т, Калий хлорид-0,0045 т, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид-0,00099т, Натрий гидроксид (Натрий едкий, Сода каустическая)-0,0054т, Натрий хлорид-0,0135 т, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)-106,0848т., Азот (II) оксид (Азота оксид)-17,2386 т, Углерод (Сажа, Углерод черный)-5,7249т, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)-23,1813 т, Сероводород (Дигидросульфид)-0,00063т, Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) – 84,8277т, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор-0,0009т/, Фториды неорганические плохо растворимые-0,0009т, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) -0,00001755т, Формальдегид (Метаналь)-1,5165т, Лимонная кислота-0,00018т, Масло минеральное нефтяное-0,001575 т, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19-41,70231т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20-0,8433 т, Кальций карбонат-0,6417т, Кальция хлорид-0,0018т, Натрий гидрокарбонат-0,00081т. .

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 скважины образуется отходов – 563,807 т, из них: Опасные отходы: отходы бурения - образуются в процессе бурения скважины – 551,798 т, использованная тара (мешки) образуются при при-готовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках - 0,646 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 – 10,866 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 - 0,183 т. При строительстве 9 скважин образуется отходов – 5074,263 т, из них: Опасные отходы: отходы бурения - образуются в процессе бурения скважины – 4966,182т, использованная тара (мешки) образуются при при-готовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках – 5,814 т., промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков - 0,117 т, отработанные масла образуются при работе дизельных буровых установок, дизель-генераторов – 97,794 т. Неопасные отходы: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ – 0,009 т; смешанные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ – 2,7 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 1,647 т..

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 загрязняющих веществ в грунтовых водах находится ниже установленных норм для водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования. Почвенный покров: почвы месторождений ПУ «Жетыбаймаунайгаз» 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 Жетыбай. Это связано с интенсивным освоением территории месторождения, дорожной дигрессией, крайне малым количеством осадков и повышением температуры воздуха в весенне-летние периоды последних лет. В целом, на протяжении последних четырех лет многолетняя растительность территории месторождений Жетыбайской группы месторождений не претерпела больших изменений. Животный мир: на значительной части рассматриваемых 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 загрязнений - в пределах требований нормативов радиационной безопасности Республики Казахстан. Обстановка характеризуется как радонобезопасная. Вывод: Превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды 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 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 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..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Место расположения проектных скважин выбрано с учетом

геологических условий. Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности
Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении).
и вариантов ее осуществления не рассматриваются в данном проекте..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Туркменбаев К.К.

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

