

KZ08RYS00349233

07.02.2023 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 добывающих вертикальных скважин № 5691 проектной глубиной 2310 метров, № 5689 проектной глубиной 2430 метров, № 5682 проектной глубиной 2470 метров на месторождении Жетыбай. Намечаемая деятельность - строительство добывающих вертикальных скважин № 5691 проектной глубиной 2310 метров, № 5689 проектной глубиной 2430 метров, № 5682 проектной глубиной 2470 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. №№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, Актау – 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..

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

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 цементирования; • 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 x 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..

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

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 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 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 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 – 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;

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 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 – 149,298, электроды - 0,060, цемент – 128,96, моторные масла – 13,691, дизельное топливо: для буровых установок- 395,641.;

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 – 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 (диЖелезо 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 (Оксид 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. .

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 образуется отходов – 569,691 т, из них: Опасные отходы: отходы бурения - образуются в процессе бурения скважины – 558,187 т, использованная тара (мешки) образуются при при-готовлении 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 при-готовлении 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..

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 четырёх 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

Примечание (документы, подтверждающие выполнение работ, указанные в заявке), 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)

