

KZ17RYS01214505

19.06.2025 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 "Мангистаумунайгаз", 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 №5906 проектной глубиной 2000 метров, №№5901, 5902 проектной глубиной 2290 метров, №№ 5875, 5880, 5893, 5916, 5917 проектной глубиной 2300 метров, № 5878 проектной глубиной 2310 метров, №№ 5873, 5881, 5890 проектной глубиной 2320 метров, №5894 проектной глубиной 2360 метров, №5896 проектной глубиной 2400 метров, №№ 5871, 5887, 5895, 5903 проектной глубиной 2420 метров, №№ 5883, 5885, 5897, 5898, 5915 проектной глубиной 2430 метров, №№ 5884, 5888, 5889, 5891 проектной глубиной 2440 метров, №5905 проектной глубиной 2460 метров на месторождении Жетыбай Намечаемая деятельность - добывающих вертикальных скважин №5906 проектной глубиной 2000 метров, №№5901, 5902 проектной глубиной 2290 метров, №№ 5875, 5880, 5893, 5916, 5917 проектной глубиной 2300 метров, № 5878 проектной глубиной 2310 метров, №№ 5873, 5881, 5890 проектной глубиной 2320 метров, №5894 проектной глубиной 2360 метров, №5896 проектной глубиной 2400 метров, №№ 5871, 5887, 5895, 5903 проектной глубиной 2420 метров, №№ 5883, 5885, 5897, 5898, 5915 проектной глубиной 2430 метров, №№ 5884, 5888, 5889, 5891 проектной глубиной 2440 метров, №5905 проектной глубиной 2460 метров на месторождении Жетыбай. 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 произошли в определении образования отходов – пересчета отходов бурения согласно методики. Намечаемая деятельность включает строительно-монтажные работы, подготовительные работы, бурение (крепление) и освоение скважины. В процессе намечаемой деятельности появляются временные источники выбросов, которые прекращают свою деятельность по завершению процесса строительства скважины. Данная намечаемая деятельность не внесет существенных изменений в основную деятельность АО «Мангистаумунайгаз». Бурение скважины предусматривается в рамках «Проекта разработки месторождения» (заключение ГЭЭ № KZ31VCY00130573 Дата: 21.09.2018 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) 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 и Каракиянского района 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). В орографическом отношении район представляет собой слабовсхолмленное обширное плато, погружающееся в юго-западном направлении. Сообщение между промыслом и населенными пунктами: г. Актау, г. Жанаозен и поселком Жетыбай осуществляется по асфальтированному шоссе. Намечаемая деятельность планируется на действующем месторождении Жетыбай и является производственной необходимостью. На одну скважину отводится 1,9 га территории месторождения Жетыбай. Проектируемая скважина находится на лицензионной территории, переданной в пользование АО «Мангистаунайгаз», поэтому дополнительного отвода земель не требуется. В границах месторождения особо охраняемые природные территории и памятники историко-культурного наследия отсутствуют. Скважины №№5873, 5880, 5881, 5887, 5889, 5890, 5891, 5895, 5896, 5898, 5903, 5916 располагаются в Мангистауском районе, скважины №№5871, 5875, 5878, 5883, 5884, 5885, 5888, 5893, 5894, 5897, 5901, 5902, 5905, 5906, 5915, 5917- в Каракиянском районе Мангистауской области РК..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Проектные скважины - №№ 5906, 5901, 5902, 5875, 5880, 5893, 5916, 5917, 5878, 5873, 5881, 5890, 5894, 5896, 5871, 5887, 5895, 5903, 5883, 5885, 5897, 5898, 5915, 5884, 5888, 5889, 5891, 5905. Общая продолжительность строительства одной скважины – 48,4 суток, в том числе: строительно-монтажные работы – 4,0 сут., подготовительные работы к бурению – 3,0 сут., бурение и крепление – 30,4 сут., освоение (испытание в эксплуатационной колонне) – 11 сут. Вид скважины – вертикальная. Цель бурения и назначение - нагнетание воды в пласт. Проектная глубина скважин: по вертикали – 2000 м, 2290 м, 2300 м, 2310 м, 2320 м, 2360 м., 2400 м., 2420 м, 2430 м, 2440 м, 2460 м. Проектный горизонт – Ю-ХІІІ, Ю-ХІІ, Ю-ХІ, Ю-Х, Ю-ІХ, Ю-ІІІ, Ю-ІІ, Ю-І, Ю-ІІІ. Проектная скорость бурения, м/ст.мес. – 2430. Вид привода - дизельный или электрический. .

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 скважины: 1. Направление □ 324,0 мм х до 10 м - устанавливается с целью предотвращения размыва устья при бурении под кондуктор и возврата восходящего потока бурового раствора из скважины в циркуляционную систему. Кольцевое пространство за направлением заполняют по всей длине тампонажным раствором. 2. Кондуктор □ 244,5 мм х 560 м - устанавливается для перекрытия верхних неустойчивых отложений, а также с целью предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных нефтеводопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну. Устье скважины оборудуется противовыбросовым оборудованием. Цементируется до устья. 3. Эксплуатационная колонна □ 168,3 мм х 2000, 2290, 2300, 2310, 2320, 2360, 2400, 2420, 2430, 2440, 2460 м-- устанавливается с целью изоляции вскрываемого разреза, разобщения, освоения и эксплуатации продуктивных горизонтов. Эксплуатационная колонна цементируется до устья. В техническом проекте бурение скважины планируется производить с помощью буровых установок грузоподъемностью не менее 170 т, испытание - 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 скважины – в течение 2026 года. .

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 «Мангистаунагаз». На строительство 1 скважины отводится 1,9 га территории 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 скважины на территории месторождения Жетыбай не входят в водоохранную зону Каспийского моря (2000 м).;

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: всего – 787,593 м<sup>3</sup>, в том числе: питьевая вода – 117,436 м<sup>3</sup>, техническая вода – 670,157 м<sup>3</sup>. Водопотребление при строительстве 28-и скважин: всего – 22052,604 м<sup>3</sup> в том числе: питьевая вода – 117,436 м<sup>3</sup>, техническая вода – 670,157 м<sup>3</sup>, в том числе: питьевая вода – 3288,208 м<sup>3</sup>, техническая вода – 18764,396 м<sup>3</sup>.;

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 право пользования недрами в Республике Казахстан серия ГКИ №929 Д (нефть) от 08.12.1997 г. Срок действия - 31 год с продлениями. Площадь геологического отвода 119,34 км<sup>2</sup>. Площадь горного отвода 97,0 км<sup>2</sup>. Координаты угловых точек месторождения Жетыбай: точка №1 с.ш. 43033'56'', в.д. 520 01'39''; точка №2 с.ш. 430 34'59'', в.д. 520 02' 30''; точка №3 с.ш. 430 34'41'', в.д. 520 03'54''; точка №4 с.ш. 430 33'44'', в.д. 520 12'42''; точка №5 с.ш. 430 32'18'', в.д. 520 16'45''; точка №6 с.ш. 430 30'54'', в.д. 520 16'45''; точка №7 с.ш. 43030'17'', в.д. 520 12'22''; точка №8 с.ш. 43031'05'', в.д. 520 07'39'';

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-й скважины (тонн): химреагенты – 152,710, электроды - 0,060, цемент – 76,13, моторное масло – 5,831, дизельное топливо (для бурового станка и котельной установки) - 168,511.;

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). Суммарный выброс загрязняющих веществ при строительстве 1-й скважины составит – 13,143357 т/период (26,630117 г/с). При строительстве 1-й скважины ожидаются выбросы в атмосферу загрязняющих веществ 1-4 классов опасности: железо (II, III) оксиды – 0,0014 т/год, 0,0405 г/с, марганец и его соединения – 0,00011 т/год, 0,0009 г/с, натрий гидроксид – 0,0001 т/год, 0,0085 г/с, натрий хлорид – 0,0051 т/год, 0,0267 г/с, азота (IV) диоксид – 4,7731 т/год, 9,3661 г/с, азот (II) оксид – 0,7754 т/год, 1,5189 г/с, углерод – 0,2597 т/год, 0,4927 г/с, сера диоксид – 1,0452 т/год, 1,9608 г/с, сероводород – 0,00003 т/год, 0,00009 г/с, углерод оксид – 3,8514 т/год, 7,4752 г/с, фтористые газообразные соединения – 0,0001 т/год, 0,0003 г/с, фториды неорганические плохо растворимые – 0,0001 т/год, 0,0003 г/с, бенз/а/пирен – 0,0000069 т/год, 0,0000166 г/с, формальдегид – 0,0683 т/год, 0,1391 г/с, лимонная кислота – 0,00002 т/год, 0,0043 г/с, масло минеральное – 0,00007 т/год, 0,0004 г/с, алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19) – 2,0698 т/год, 3,59781 г/с, пыль неорганическая – 0,2318 т/год, 1,8182 г/с, кальций карбонат – 0,0614 т/год, 0,1707 г/с, кальция хлорид – 0,0002 т/год, 0,0043 г/с, натрий гидрокарбонат – 0,00003 т/год, 0,0043 г/с. Валовые выбросы при строительстве 28-и скважин составят 368,0139932 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. При строительстве 1-й скважины образуется отходов всего 838,950 т, из них: Опасные отходы: отходы бурения (буровой шлам и ОБР) - образуются в процессе бурения скважины – 830,807 т, использованная тара (мешки) образуются при приготовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках - 0,696 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 – 4,373 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; черные металлы (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) – 2,121 т; смешанные коммунальные отходы (ТБО) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала - 0,199 т. Буровые сточные воды в объеме 715,056 м<sup>3</sup> или 772,260 т передаются специализированной организации совместно с отходами бурения на основании заключенного договора. При строительстве 28-и скважин образуется отходов всего 23490,600 т/год..

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 скважины 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 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; 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 и вариантов ее осуществления в данном проекте не рассматриваются.

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Туркменбаев К.

---

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



