

KZ66RYS00257688

15.06.2022 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 "Озенмунайгаз", 130200, Республика Казахстан, Мангистауская область, Жанаозен Г. А., г.Жанаозен, улица Сатпаев, строение № 3, 120240020997, ИБАГАРОВ МАКСАТ ОНГАРБАЕВИЧ, 87293465179, k.makeyev@umg.kmger.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) Проект разработки месторождения Узень. Совершенствование и обоснование рациональной системы разработки нефтяных залежей месторождения Узень по состоянию изученности на 01.01.2022г. Классификация согласно приложению 1 Кодекса - Раздел 1 . п. 2.1. добыча нефти и природного газа в коммерческих целях, при которой извлекаемое количество превышает 500 тонн в сутки в отношении нефти и 500 тыс. м3 в сутки в отношении газа..

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.;

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 Намечаемая деятельность планируется на лицензионной территории (39868,6697 га) АО «Озенмунайгаз». В административном отношении территория работ расположена в Каракиянском районе, Мангистауская область, Республика Казахстан. Ближайший населенный пункт – г.Жанаозен, расположенный к юго-востоку на расстоянии 10 км. Ближайший водный объект – Каспийское море, расположен на расстоянии более 50 км, проектируемые объекты находятся за пределами водоохраной зоны. Жилые зоны, особо охраняемые природные территории, курортные зоны и зоны отдыха в границах месторождения и его санитарно-защитной зоны отсутствуют Проектируемые объекты находятся на лицензионной территории, переданной в пользование АО «Озенмунайгаз», поэтому дополнительного отвода земель не требуется..

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

нефти – более 500 т/сут. Расход газа м<sup>3</sup>/час на 1 ед. установки: УН-0,2 – 25,0, ПТ-16 – 306,0, ПТБ-10 – 1296,0 . Бурение скважин на месторождении предполагается глубиной не более 1800 м (по вертикали). Срок строительства одной скважины составит – 51 суток. Сжигание газа на факеле в процессе испытания не производится. На месторождении Узень весь добытый газ передается в ТОО «КазГПЗ», что обеспечивает полную (100%) утилизацию попутного газа. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Вариант № 1 (базовый) – продолжение реализуемого варианта утвержденного проекта разработки. По Варианту разработки № 1 в период с 2022 по 2031 год планируется ввод 183 проектных добывающих скважин, которые выводятся из бурения. Монтаж и строительство: трубопроводов - 96,99 км; устьевых подогревателей УН-0,2 - 61 ед.; дополнительных ЗУ с АГЗУ - 5 ед.; трубопроводов от дополнительных ЗУ до ГУ - 5,06 км; газопроводов от ГУ до УН-0,2 - 50,71 км. Вариант № 2 в период с 2022 года по 2036 год ввод 1388 вертикальных добывающих скважин, которые выводятся из бурения, перевод из фонда ликвидированных скважин и контрольного фонда в фонд добывающих скважин – 131 ед. Монтаж и строительство: трубопроводов - 766,72 км; УН-0,2 - 460 ед.; Замерных установок (ЗУ) с АГЗУ - 56 ед.; групповых установок (ГУ) - 3 ед.; трубопроводов от ЗУ до ГУ - 52,86 км и 10,64 км; трубопроводов от ГУ - 10,63 км; газопроводов от ГУ до УН-0,2 - 381,1 км; газопроводов от ГУ - 9,515 км; Установки предварительного сброса воды (УПСВ-3) – 1 ед. с проект. мощностью 40-45 тыс. м<sup>3</sup>/сут). Вариант № 3 (рекомендуемый) аналогичен варианту №2, дополнительно 42 наклонно-направленных проектных добывающих скважины выводятся из бурения. Монтаж и строительство: трубопроводов - 822,03 км; УН-0,2 - 474 ед.; ЗУ с АГЗУ - 56 ед.; трубопроводов от ЗУ до ГУ - 52,86 км (диам. 150 мм) и 10,64 км (диам. 200 мм) ; ГУ - 3 ед.; трубопроводов от ГУ - 10,63 км; газопроводов от ГУ до УН-0,2 - 392,72 км; газопроводов от - 9,515 км; УПСВ-3 – 1 ед. (проект. мощность. 40-45 тыс. м<sup>3</sup>/сут). Вариант № 4 аналогичен варианту №3, дополнительно 44 горизонтальных добывающих скважины выводятся из бурения. Монтаж и строительство: трубопроводов - 827,86 км; УН-0,2 - 489 ед.; ЗУ с АГЗУ - 56 ед.; трубопроводов от ЗУ до ГУ - 52,86 км (диам. 150 мм) и 10,64 км (диам. 200 мм); ГУ - 3 ед.; трубопроводов от ГУ - 10,63 км; газопроводов от ГУ до УН-0,2 - 405,5 км; газопроводов от ГУ - 9,515 км; УПСВ-3 – 1 ед. (проект. мощность. 40-45 тыс. м<sup>3</sup>/сут)..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Срок начала реализации намечаемой деятельности – 2022 год. Срок завершения – 2036 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 «Озенмунайгаз». На строительство 1 скважины отводится 1,6 га действующего месторождения Узень. 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 города Жанаозен. Техническая вода - поставляется автоцистернами из внутрипромыслового водопровода м/р Узень. Проектируемые объекты расположены на значительном удалении от Каспийского моря – более 50 км, и 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 Объемы водопотребления в период строительства: Водопотребление представлено по 3-му рекомендуемому варианту разработки. Максимальный годовой объем потребления воды за весь предлагаемый период разработки месторождения ожидается при строительстве 231 скважины (бурение и углубление скважин) в 2022 году. На хозяйственно-питьевые нужды - 27956,313 м<sup>3</sup>; На производственные нужды, всего - 116875,374 м<sup>3</sup> Водоотведение в период строительства: Сброс стоков от

санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальные ёмкости, из которых стоки спец. автотранспортом вывозятся согласно заключенному договору на дальнейшую их утилизацию. Водопотребление на период эксплуатации: При эксплуатации нового оборудования по 3 варианту разработки расход воды от устьевых подогревателей УН-0,2М составит 2,5 м3/год на 1 установку, от печей подогрева ПТ-16/150 и ПТБ-10 – 80 м3/год на 1 установку (вода технического качества). Водопотребление на устьевые установки и печи подогрева является безвозвратным.;

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. На период эксплуатации вода будет использоваться на технические нужды: заправка печей подогрева ПТ-16/150, ПТБ-10, устьевых подогревателей УН-0,2. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Срок действия контракта на недропользование АО «Озенмунайгаз» (ОМГ) – до 31 мая 2036 г (Контракт №40 от 31 мая 1996 года между Министерством нефтяной и газовой промышленности Казахстана и АО «Озенмунайгаз»). Вид недропользования - добыча нефти и газа. Координаты геологического отвода: 43 10' 05'', 52 38' 55''; 43 29' 30'', 52 41' 00''; 43 30' 48'', 52 40' 34''; 43 30' 37'', 52 42' 53''; 43 29' 23'', 52 46' 37''; 43 29' 36'', 52 49' 25''; 43 28' 38'', 52 51' 13''; 43 28' 13'', 52 54' 36''; 43 27' 00'', 53 00' 32''; 43 22' 40'', 53 03' 58''; 43 22' 00'', 53 03' 54''; 43 21' 38'', 53 04' 20''; 43 21' 34'', 53 04' 20''; 43 21' 14'', 53 03' 51''; 43 20' 50'', 53 01' 46''; 43 20' 49'', 52 58' 28''; 43 21' 30'', 52 54' 50''; 43 22' 35'', 52 53' 01''; 43 25' 10'', 52 45' 50''; 43 28' 08'', 52 38' 44''; 43 28' 10'', 52 39' 10''; 43 28' 15'', 52 39' 20''; 43 28' 48'', 52 38' 20''.;

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 проектируемых работ 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 намечаемой деятельностью не предполагается ;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью 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 Строительство: Расход материалов и сырья по рекомендованному варианту разработки максимально ожидается при строительстве новых скважин: Электроды (т/скв.)-0,600; Цемент (т/скв.)- 76,3; Моторное масло (т/скв.) – 6,067; Дизельное топливо(т/скв.)- 182,457.;

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) Предельный выброс загрязняющих веществ ожидается по рекомендуемому варианту в 2022 году (бурение и углубление 231 скважины) и составит - 3722,53334040 т/год. В процессе реализации рекомендуемого варианта разработки в атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности, в том числе: Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/; Калий хлорид; Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/, Натрий гидроксид, Натрий хлорид, Динатрий карбонат, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид), Азот (II) оксид (Азота оксид), Углерод (Сажа); Сера диоксид (Сера (IV) оксид); Сероводород, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617), Фториды неорганические плохо растворимые; Пентан, Метан, Изобутан, Углеводороды предельные C1-C5, Углеводороды предельные C6-C10; Бензол, Ксилол, Толуол, Бенз/а/ пирен (3,4-Бензпирен), Метанол, Формальдегид (Метаналь), Лимонная кислота, Масло минеральное, Алканы C12-19 /в пересчете на С, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20, Кальций карбонат, Кальция хлорид, Натрий гидрокарбонат. .

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 Предельное количество отходов представлено по рекомендованному варианту разработки. Максимальный годовой объем отходов за период разработки месторождения ожидается в 2022 году (бурение и углубление 231 скважины): Опасные отходы - ориентировочно 80482,479 т: в том числе: буровой шлам и другие отходы бурения образуются в процессе бурения скважины – 79301,145 т., использованная тара (упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами) образуются при при-готовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках-126,819 т., промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков -3,465, маслянистые шламы от технического обслуживания машин и оборудования (отработанные масла) образуются при работе дизельных буровых устано-вок, дизель-генераторов- 1051,050 т. Неопасные отходы – 105,567 т: в том числе: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,231 т; смешанные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ – 69,3 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 36,036 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) АО «ОМГ» ведет постоянный мониторинг окружающей среды на м/р Узень и Карамандыбас. Атмосферный воздух - осуществляются наблюдения на источниках выбросов и на границе СЗЗ. Превышений нормативов ПДВ по всем контролируемым источникам выбросов не было обнаружено. Мониторинг проводился на границах СЗЗ площадок на 28 контрольных точках по 30 ингредиентам. Содержание загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе существующей СЗЗ не превышают ПДКм.р. Мониторинговые скважины подземных вод располагаются на территории месторождений. Периодичность контроля за состоянием водных ресурсов составляет 2 раза в год. Нормы ПДК загрязняющих веществ для подземных вод не установлены. Содержание тяжелых металлов и других загрязняющих веществ в грунтовых водах находятся ниже установленных норм для водных объектов хозяйственно-питьевого и

культурно-бытового водопользования. Наблюдения за динамикой изменения свойств почв осуществляют на 56 стационарных экологических площадках. Содержание в почве свинца, кадмия, меди, цинка и никеля не превышает ПДК по всем загрязняющим веществам. Мониторинг растительного покрова показал, что на территории месторождения Узень в основном сформированы сообщества с доминированием плотнотерновинных злаков и пустынно-степного разнотравья. Редких видов в составе растительных сообществ во время проведения мониторинга зафиксировано не было. Животный мир на территории деятельности предприятия довольно разнообразен и представлен 2 видами земноводных, 20 видами пресмыкающихся, 227 видами птиц, 40 видами млекопитающих. В видовом соотношении абсолютным доминантом являлись представители отряда воробьиных. Согласно радиационному мониторингу 2021 года превышения эффективных доз радиационной безопасности не установлено. Вывод: По результатам многолетнего мониторинга 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 при 3 варианте разработки месторождения Узень допустимо принять как воздействие средней 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. При проведении работ предусмотрен ряд мероприятий, снижающих или предотвращающих загрязнение атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почвы, флоры и фауны. Эти мероприятия состоят из организационных, технологических, проектно-конструкторских, санитарно-противоэпидемических. Организационные: разработка оптимальных схем движения автотранспорта; контроль своевременного прохождения ТО задействованного автотранспорта и спецтехники; исключение несанкционированного проведения работ. Проектно-конструкторские: под бетонными и железобетонными конструкциями предусматривается подготовка из щебня, пропитанного битумом, боковые поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом, антикоррозийная защита металлических конструкций, надземных и подземных трубопроводов, экспертиза проектных решений в природоохранных органах. Технологические: Мероприятия, направленные на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями, в первую очередь за счет прочности и долговечности, необходимой глубины спуска колонн, герметичности колонн, а также за счет изоляции флюидопластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности, оснащение технологического оборудования запорной арматурой. Применение сертифицированных экологически безопасных компонентов бурового раствора III - IV классов опасности с соответствующими параметрами (плотность, вязкость, водоотдача, СНС и др.). Санитарно-эпидемические: выбор согласованных участков складирования отходов; раздельный сбор и вывоз всех отходов специализированной организацией.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) В представленном проекте проанализированы альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления. При реализации данного проекта рассмотрены четыре варианта разработки месторождения Узень. В проекте выполнено обоснование выделения эксплуатационных объектов разработки и технологических участков, выбраны расчетные варианты разработки по объектам (участкам) месторождения Узень, то есть подтверждена их технико-экономическая эффективность. Выполнены прогноз технологических показателей по вариантам на весь период разработки, экономическая оценка и выбор рекомендуемого к реализации варианта разработки (приложение 1, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Назарбекова Назым

---

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

