



Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы  
130000 Ақтау қаласы, промзона 3, ғимарат 10,  
телефон: 8/7292/ 30-12-89  
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область  
130000, город Ақтау, промзона 3, здание 10,  
телефон: 8/7292/ 30-12-89  
факс: 8/7292/ 30-12-90

ТОО «KMG Barlau»

## Заключение об определении серы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности «Проект  
разведочных работ по поиску углеводородов на участке недр Озен Северный».

Материалы поступили на рассмотрение: 17.04.2025г. Вх. KZ43RYS01092787

### Общие сведения

Участок Озен Северный приурочен к Южно-Мангистауской нефтегазоносной области. В административном отношении площадь исследования расположена в Каракиянском и Мангистауском районах Мангистауской области Республики Казахстан. Областной центр г. Ақтау расположен к юго-западу от площади на расстоянии 130 км, г. Жанаозен – в 20 км к югу. Ближайшими к участку Озен Северный являются населенные пункты - села Бостан и Кызылсай, непосредственно примыкающие к его юго-восточной части. Скважина NO-1 расположена в Каракиянском районе, а скважина NO-4 - в Мангистауском районе. Ближайшими населенными пунктами к проектируемой скважине NO-4 являются поселок Бостан, до которого 12,88 км и г. Жанаозен, расположенный на расстоянии 22 км. Расстояние от вышеуказанных населенных пунктов до скважины NO-1 соответственно – 18,2 км и 20 км. Намечаемая деятельность планируется на лицензионной территории ТОО «KMG Barlau». Территория проектируемых скважин на участке Озен Северный расположена в пределах блока К-39-22 (10б-5г-14) скважина NO-1, в пределах блока К-39-22 (10в-5г-6) скважина NO-4. На строительство 1-й скважины отводится 1,9 га территории.

Координаты проектируемых поисковых скважин: скважина NO-1 - 43°32'4.4015 52°48'44.8833"; скважина NO-4 - 43°33'28.6447" 52°55'34.4098".

Координаты угловых точек геологического отвода участка Озен Северный:

1	43° 32' 00"	52° 45' 00"	23	43° 36' 00"	53° 04' 00"
2	43° 32' 00"	52° 46' 00"	24	43° 36' 00"	53° 06' 00"
3	43° 34' 00"	52° 46' 00"	25	43° 34' 00"	53° 06' 00"
4	43° 34' 00"	52° 47' 00"	26	43° 34' 00"	53° 05' 00"
5	43° 35' 00"	52° 47' 00"	27	43° 33' 00"	53° 05' 00"
6	43° 35' 00"	52° 48' 00"	28	43° 33' 00"	53° 04' 00"
7	43° 37' 00"	52° 48' 00"	29	43° 31' 00"	53° 04' 00"
8	43° 37' 00"	52° 49' 00"	30	43° 31' 00"	53° 03' 00"
9	43° 39' 00"	52° 49' 00"	31	43° 29' 00"	53° 03' 00"
10	43° 39' 00"	52° 50' 00"	32	43° 29' 00"	53° 02' 00"
11	43° 40' 00"	52° 50' 00"	33	43° 28' 00"	53° 02' 00"



12	43° 40' 00"	52° 51' 00"	34	43° 28' 00"	53° 01' 00"
13	43° 41' 00"	52° 51' 00"	35	43° 26' 00"	53° 01' 00"
14	43° 41' 00"	52° 52' 00"	36	43° 26' 00"	52° 57' 00"
15	43° 40' 00"	52° 52' 00"	37	43° 27' 00"	52° 57' 00"
16	43° 40' 00"	52° 55' 00"	38	43° 27' 00"	52° 54' 00"
17	43° 39' 00"	52° 55' 00"	39	43° 28' 00"	52° 54' 00"
18	43° 39' 00"	52° 58' 00"	40	43° 28' 00"	52° 51' 00"
19	43° 38' 00"	52° 58' 00"	41	43° 29' 00"	52° 51' 00"
20	43° 38' 00"	53° 01' 00"	42	43° 29' 00"	52° 48' 00"
21	43° 37' 00"	53° 01' 00"	43	43° 30' 00"	52° 48' 00"
22	43° 37' 00"	53° 04' 00"	44	43° 30' 00"	52° 45' 00"

### Краткое описание намечаемой деятельности

Намечаемой деятельностью предусматривается проведение разведочных работ на участке Озен Северный, посредством строительства, консервации/ликвидации 2-х поисковых скважин № NO-1 и № NO-4 с проведением комплекса геофизических исследований. Вид скважин – вертикальная. Скважина NO-1: проектная глубина по вертикали – 2000 ( $\pm 250$ ) м, проектный горизонт – Юра, целевой горизонт триас, проектная скорость бурения, м/ст.мес. – 1800. Скважина NO-4 – проектная глубина по вертикали – 1650 ( $\pm 250$ ) м, проектный горизонт – Юра, целевой горизонт триас, проектная скорость бурения, м/ст.мес. – 1800. Вид привода – дизель-электрический. Максимальная продолжительность строительства одной скважины, сут: всего - 104,6, в том числе: строительно-монтажные работы – 10,0, подготовительные работы к бурению – 3,0, бурение и крепление – 33,3, испытание в открытом стволе 4,3, освоение (испытание в эксплуатационной колонне) – 54. Максимальная продолжительность консервации/ликвидации одной скважины – не более десяти суток.

Весь цикл строительства скважины состоит из основных этапов:

- строительно-монтажных работ – строительства площадки и подъезда к скважине, 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.

В процессе испытания скважин предусмотрено сжигание газа на факеле. Максимальные объемы сжигания газа составят: на скважине NO-1 – 96790 м<sup>3</sup>, на скважине NO-4 – 114480 м<sup>3</sup>.

Конструкция скважин:

1. Направление  $\square 324$  мм  $\times$  30 м устанавливается с целью предотвращения размыва устья при бурении под кондуктором и возврата восходящего потока бурового раствора из скважины в циркуляционную систему. ВПЦ до устья.

2. Кондуктор  $\varnothing 244,5$  мм  $\times$  900 или 600 м устанавливается для перекрытия верхних неустойчивых отложений, а также с целью предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных нефтегазоводопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну. Устье скважины оборудуется противовыбросовым оборудованием. Цементируется до устья.

3. Эксплуатационная колонна  $\varnothing 168,3$  мм  $\times$  2000 ( $\pm 250$ ) м или 1650 ( $\pm 250$ ) м устанавливается с целью разобщения, испытания и эксплуатации продуктивных горизонтов. Эксплуатационная колонна цементируется до устья. Бурение скважин планируется производить с помощью буровых установок грузоподъемностью не менее



180 т, испытание - станками грузоподъемностью не менее 60 т. Проектом предусмотрен безамбарный метод бурения скважины. По окончании разведочных работ будет проведена консервация/ликвидация скважин, включая рекультивацию.

Предположительный срок начала реализации намечаемой деятельности – 2025 год, срок завершения – 2026 год.

### **Краткая характеристика компонентов окружающей среды**

При проведении разведочных работ, включая строительство (бурение и испытание), консервацию/ликвидацию 2-х скважин ожидаются выбросы в атмосферу загрязняющих веществ 1-4 классов опасности. **Предельный выброс загрязняющих веществ от 2-х скважин составит 86,03215 т. Предельный выброс загрязняющих веществ при строительстве, консервации и ликвидации 1-й скважины – 44,815 т/год**, из них: Железо (II, III) оксиды - 0,0041 т/год; Марганец и его соединения -0,00023 т/год; Натрий гидроксид -0,0001 т/год; Натрий хлорид -0,007 т/год; Азота (IV) диоксид -14,8 т/год; Азот (II) оксид -2,5 т/год; Углерод -1,3 т/год; Сера диоксид -2,4 т/год; Сероводород -0,000075 т/год; Углерод оксид -14,5 т/год; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)-0,0003 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые -0,0003 т/год; Метан -0,062 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 -0,45 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 -0,13 т/год; Бенз/а/пирен -0,000025 т/год; Формальдегид -0,25 т/год; 2-Гидроксипропан-1,2,3-трикарбоновая кислота (Лимонная кислота) -0,00002 т/год; Масло минеральное нефтяное -0,0002 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 -6,5 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 -1,85 т/год; Кальций карбонат -0,06 т/год; Кальция дихлорид – 0,0002 т/год; Натрий гидрокарбонат -0,00003 т/год.

Водоснабжение: пресная вода – привозная автоцистернами, питьевая - бутилированная из ближайших населенных пунктов, Снабжение технической водой для буровых работ предполагается привозная автоцистернами из ближайших населенных пунктов. Участок Озен Северный расположен на значительном удалении от Каспийского моря и не входит в водоохранную зону Каспийского моря (2000 м). На территории постоянные водоемы и водотоки отсутствуют. Водопотребление при проведении разведочных работ составит м3/скв: 3320 м3, в том числе: хоз-питьевые нужды – 520 м3, технические нужды – 2800 м3. Водоотведение в период строительства скважин: 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 на очистных сооружениях по договору. Нормы водоотведения хозяйственно-бытовых сточных вод, образованных от жизнедеятельности, принимаются равными нормам водопотребления, согласно санитарным правилам РК. На период строительства (бурение и испытание), консервации и ликвидации: вода технического качества используется для производственных нужд (основа жидкости освоения, для смены жидкости освоения на воду и промывки, для приготовления бурового и цементного растворов, на противопожарные нужды); частично для хоз-бытовых целей (полив, влажная уборка произв. и бытовых помещений, стирка спецодежды в прачечной, подпитка отопительной системы, горячее и холодное водоснабжение в душевых и санузлах). Водооборотные системы отсутствуют.

**В период проведения разведочных работ (бурение, испытание, консервация и ликвидация 2-х скважин) образуются отходы всего 4 444,48 т (опасных – 4 434,2 т, неопасных – 10,28 т). От 1-й скважины образуется – 2222,24 тонн отходов**, из них: Опасные отходы: отходы бурения (буровой шлам, ОБР и БСВ) - образуются в процессе бурения и испытания скважины –2200 т, использованная тара (мешки) образуются при приготовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках – 1,4 т, промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков -



0,7 т, отработанные масла образуются при работе дизельных буровых установок, дизель-генераторов – 14 т; другие изоляционные материалы, состоящие из опасных веществ или содержащие опасные вещества (полиэтиленовая пленка) образуются после ее использования в качестве подстилающего слоя при бурении – 1,0 т. Неопасные отходы: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,04 т; смешанные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ – 1,0 т; отходы пластмассы (пластиковые крышки) - отходы производства, образуются в процессе использования труб – 2,1 т; смешанные коммунальные отходы (ТБО) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 1,5, пищевые отходы - образуются в процессе приготовления пищи – 0,5 т.

На территории намечаемой деятельности зеленые насаждения отсутствуют. Вырубка или перенос зеленых насаждений проектом не предусматривается.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью не предполагается.

Электроснабжение будет осуществляться от дизель-генераторов и ЛЭП. Теплоснабжение – котельная. При проведении разведочных работ планируется бурение, испытание, консервация и ликвидация 2-х скважин. Общий расход материалов и сырья составит: электроды (т/скв.) – 0,25; цемент (т/скв.) – 245; химреагенты - (т/скв.) – 290,0; моторное масло (т/скв.) – 30,0; дизельное топливо (т/скв.) – 880,0.

Воздействие на окружающую среду при проведении разведочных работ на участке Озен Северный допустимо принять как воздействие низкой значимости.

При проведении работ предусматриваются ряд мероприятий, снижающих или предотвращающих загрязнение атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почвы, флоры и фауны. Разработка оптимальных схем движения автотранспорта; контроль своевременного прохождения техосмотра задействованного автотранспорта и спецтехники; исключение несанкционированного проведения работ. 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, отдельный сбор и вывоз всех видов отходов и стоков специализированной организацией по договору. После проведения разведочных работ планируется консервация/ликвидация поисковых скважин с рекультивацией нарушенных земель.



Намечаемая деятельность: «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке недр Озен Северный», относится согласно пп.1.3. п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI к I категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. В соответствии пп.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».



Руководитель департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

