

"Қазақстан Республикасы Экология және табиғи ресурстар министрлігінің Экологиялық реттеу және бақылау комитеті" республикалық мемлекеттік мекемесі



Республиканское государственное учреждение "Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан"

АСТАНА ҚАЛАСЫ, Мәңгілік Ел Даңғылы, № 8 үй

Номер: KZ85VVX00385316

Г.АСТАНА, Проспект Мангилик Ел, дом № 8

Товарищество с ограниченной ответственностью "Урихтау Оперейтинг"

030000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН,
АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТОБЕ Г.А., Г.
АКТОБЕ, РАЙОН АСТАНА, Проспект
Абилькайыр Хана, дом № 10

Мотивированный отказ

Дата выдачи: 08.07.2025 г.

Республиканское государственное учреждение "Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан", рассмотрев Ваше заявление № KZ28RVX01368376 от 26.05.2025, сообщает следующее:

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: Товарищество с ограниченной ответственностью "Урихтау Оперейтинг", 030000, Актюбинская область, Актобе г.а., г. Актобе, район Астана, проспект Абилькайыр хана, дом № 10.

Месторождение Восточный Урихтау расположено в восточной прибрежной зоне Прикаспийской впадины; в административном отношении - на территории Мугалжарского района Актюбинской области Республики Казахстан. Ближайшим населенным пунктом является поселок Сарколь.

В этой части нефтегазоносного региона ранее открыты и уже разрабатываются месторождения нефти и газа: Жанажол (3-5 км восточнее), Кенкияк (55 км северо-западнее), Кожасай (15 км юго-западнее) и Алибекмона (25 км севернее).

В данном районе активно формируется инфраструктура нефтегазовой промышленности, обустроены нефтяные промыслы Жанажол и Кенкияк, построены новые автомобильные дороги, созданы вахтовые поселки нефтяников, буровиков и строителей, проложены нефтепроводы и газопроводы.

На месторождении Жанажол построен базисный поселок нефтедобытчиков.

Сеть автомобильных дорог в районе представлена автодорогой Жанажол-Актобе, протяженностью 280 км и автодорогой Жем-Актобе, протяженностью 200 км. Указанные автомобильные дороги с твердым покрытием обеспечивают надежную круглогодичную транспортную связь с месторождениями.

Ближайшие железнодорожные станции Шубаркудук и Эмба находятся примерно на одинаковом расстоянии около 100 км, Шубаркудук к северо-западу, Эмба к востоку от

месторождения Урихтау.

Месторождение Восточный Урихтау находится в 215 км к югу от областного центра г. Актобе и в 70 км к юго-западу от железнодорожной станции Жем.

В орографическом отношении площадь находится в пределах Предуральского плато и представляет собой слабовсхолмленную равнину, расчлененную балками и оврагами. Абсолютные отметки рельефа меняются в пределах 165-259 м. Минимальные отметки 153-155 м приурочены к долине реки Жем. Расположенное западнее месторождение Урихтау северной и западной частями находится в пределах песчаного массива Кокжиде барханного типа.

С целью выбора рационального количества скважин рассмотрены различные плотности сеток скважин для разработки залежи. Таким образом, согласно рекомендуемому варианту месторождение планируется разрабатывать при проектном фонде 13 скважин, расположенными на расстоянии 1300 м друг от друга по квадратной сетке плотностью 73,8 га/скв., с организацией избирательного очагового заводнения.

Основные положения рекомендуемого варианта с рентабельным сроком разработки до 2055г приведены ниже:

Проектный уровень добычи нефти – 198,7 тыс. т (в 2031г);

Проектный уровень добычи жидкости – 218,8 тыс. т (в 2031г);

Проектный уровень добычи растворенного газа – 147,976 тыс. т (в 2032г);

Проектный уровень закачки воды – 138,7 тыс. м³ (2029-2055гг);

Проектный фонд добывающих скважин – 13 ед. (2030-2055гг);

Проектный фонд нагнетательных скважин – 2 ед. (2028-2055гг);

Накопленная добыча нефти к концу разработки – 4077,5 тыс. т;

Накопленная добыча жидкости к концу разработки – 4642,4 тыс. т;

Накопленная добыча растворенного газа к концу разработки – 2528,583 млн. м³;

Накопленная закачка воды к концу разработки – 3880,0 тыс. м³;

Коэффициент извлечения нефти к концу разработки – 0,226 доли ед.

Выбор расчетных вариантов разработки производился исходя из геологического строения залежи и гидродинамической характеристики пластовых систем, изученных посредством разведочного и эксплуатационного бурения.

Вариант 1 (рекомендуемый) предусматривает разработку действующим фондом скважин и реализацию проектных решений действующего проекта по уплотнению сетки скважин путем дополнительного бурения 9 добывающих скважин (скважины ВУ-7 и ВУ-8 в 2025г, скважины ВУ-9 и ВУ-10 в 2027г (при этом бурение скважин ВУ-9 и ВУ-10 планируется начать в 2026г), скважины ВУ-11 и ВУ-12 в 2028г, скважины ВУ-13 и ВУ-14 в 2029г, скважина ВУ-15 в 2030г), ввод в разработку возвратного объекта (путем переводов между объектами скважин ВУ-1 в 2034г, скважины ВУ-6 в 2036г и скважины ВУ-11 в 2038г), а также изменением системы разработки при организации ППД путем перевода под закачку 2 скважин (скважины ВУ-2 в 2027г и скважины ВУ-4 в 2028г). Также дополнительно с целью ввода в разработку уже пробуренной скважины ВУ-5 на I объекте, предусматривается проведение по данной скважине зарезки бокового ствола (ЗБС) в 2026г, не предусмотренный в действующем проекте.

Вариант 2 на основе варианта 1 предполагает уплотнение сетки скважин путем дополнительного бурения еще 9 добывающих скважин (скважина ВУ-17 в 2030г, скважины ВУ-18 и ВУ-19 в 2031г, скважины ВУ-20 и ВУ-21 в 2032г, скважины ВУ-22 и ВУ-23 в 2033г, скважины ВУ-24 и ВУ-25 в 2034г), а также дополнительно перевод 1 скважины под закачку (ВУ-14 в 2031г).

Конструкция скважин должна обеспечить надежную проводку скважин, качественное

вскрытие продуктивных горизонтов, противовыбросовую безопасность, проведение комплекса геофизических исследований.

Рекомендуется следующая конструкция скважины:

По I-му варианту – бурение без спуска хвостовика:

1. Направление Ø508мм, устанавливается на глубину 400м и цементируется до устья. Спускается с целью предохранения устья скважины от размыва, перекрытие неустойчивых четвертичных и меловых отложений, создание циркуляции бурового раствора в скважине и желобной системе. Оборудование устья скважины ПВО.

2. Кондуктор Ø339,7мм, спускается на глубину 1200м для перекрытия отложений юры, триаса, частично верхней перми, где ожидаются прихват инструмента, сужения ствола скважины, перед вскрытием солей кунгурского яруса и цементируется до устья. Оборудование устья скважины ПВО;

3. Промежуточная колонна Ø 244,5мм, спускается на глубину 2980м до подошвы кунгура и цементируется до устья с помощью МСЦ. Спускается с целью перекрытия отложений верхней перми, кунгурского яруса и верха подсолевых пород нижней перми, где ожидаются прихваты инструмента, сужение ствола скважины и газопроявления. Оборудование устья скважины ПВО.

4. Эксплуатационная колонна Ø177,8мм, спускается на проектную глубину – 4300м с целью испытания (освоения) и эксплуатации продуктивных горизонтов карбонатных отложений КТ-І и КТ-ІІ. Эксплуатационная колонна спускается II-мя секциями – I-я секция с установкой башмака на проектной глубине с заходом в башмак промежуточной колонны на 100м., цементируется на всю длину. II-я секция спускается в интервале от «головы» I-й секции до 0м, цементируется с подъемом цемента до устья.

По II-му варианту – бурение со спуском хвостовика:

В интервале 0-2980м. по I-варианту (основной), II-Вариант (дополнительный)

1. Эксплуатационная колонна (с надставкой) Ø177,8мм, спускается для разобщения и испытания (освоения) КТ-І. Эксплуатационная колонна спускается II-мя секциями – I-я секция с установкой башмака на подошве МКТ с заходом в башмак промежуточной колонны на 100м, цементируется на всю длину. II-я секция «Надставка» спускается после доведения скважины до проектной глубины, спуска «хвостовика» Ø127 мм и проведения всех работ по испытания (освоения) скважины, цементируется с подъемом цемента до устья.

2. Эксплуатационный хвостовик Ø127мм, спускается на проектную глубину 4300 м. для испытания (освоения) продуктивных горизонтов в отложениях КТ-ІІ. Голова хвостовика подвешивается внутри эксплуатационной колонны Ø177,8 мм с заходом в нее на 100 м.

Перед испытанием, устье оборудуется фонтанной арматурой, которая обвязывается выкидными линиями с наземным оборудованием, что предотвращает открытое фонтанирование и разлив жидкости. Фонтанная арматура до установки их на устье скважины опрессовывается на величину пробного давления, а после установки на давление, равное давлению опрессовки эксплуатационной колонны.

- при бурении 9 добывающих скважин проектной глубиной 4300м по варианту конструкции скважины без спуска хвостовика - 2105,50 т/год;

- при бурении 9 добывающих скважин проектной глубиной 4300м по варианту конструкции скважины со спуском хвостовика – 2533,61 т/год.

Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду

:

1. Заключению об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и

(или) скрининга воздействия намечаемой деятельности № KZ47VWF00352877 от 06.10.2023 года.

2. Протокол общественных слушаний от 22 мая 2025 года.

3. Отчет о возможных воздействиях к проекту «Дополнение к проекту разработки месторождения Восточный Урихтау».

Вывод о возможных существенных воздействиях на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности:

1. Согласно п.9 ст.5 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее – Кодекс), «принцип общественного участия» - общественность имеет право на участие в принятии решений, затрагивающих вопросы охраны окружающей среды и устойчивого развития Республики Казахстан, на условиях и в порядке, установленных Кодексом. Участие общественности в принятии решений по вопросам, затрагивающим интересы охраны окружающей среды и устойчивого развития Республики Казахстан, обеспечивается начиная с раннего этапа, когда открыты все возможности для рассмотрения различных вариантов и когда может быть обеспечено эффективное участие общественности. Государственные органы и должностные лица обеспечивают гласность планируемых к принятию решений, способных оказать воздействие на состояние окружающей среды, на условиях, позволяющих общественности высказать свое мнение, которое учитывается при их принятии.

В соответствии с п.4 ст.15 Кодекса в соответствующих решениях, принимаемых государственным органом или должностным лицом по вопросам, касающимся окружающей среды, должны быть отражены результаты участия общественности. Общественные слушания услугополучателем были проведены только в п. Жагабулак что является несоблюдением услугополучателем требований п.п. 4 п. 7 Главы 2 Правил проведения общественных слушаний, утвержденных Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года № 286 (далее – Правила). Общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, поселков, сел), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы, в том числе в каждом селе (сельском округе), поселке, городе областного и районного значения, если затронута территория нескольких сел (сельских округов), поселков, городов областного и районного значения. В случае, если в районе намечаемая деятельность не оказывает воздействие на территорию населенных пунктов, общественные слушания проводятся на территории ближайшего населенного пункта к объекту намечаемой деятельности данного района. Согласно представленного отчета, ближайшим населенным пунктом к месторождению является с. Сарколь, тогда как общественные слушания были проведены в с. Жагабулак. При этом, согласно карте ближайшим с. является – с. Сага. Необходимо привести Отчет в соответствие и провести общественные слушания согласно Правил.

2. Согласно представленному письму от РГУ «Актюбинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Комитета лесного хозяйства и животного мира МЭПР РК» географические координаты граничат с землями государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий Актюбинской области и согласно прилагаемой картограмме, необходимо согласовать расположение участка с КГУ «Темирское учреждение охраны лесов и животного мира» на предмет изменения границ, имевших место с момента последнего лесоустройства и на предмет наличия особо

охраняемых природных территорий местного значения «Кокжиде-Кумжарган». Таким образом, необходимо предоставить письмо-согласование от уполномоченного органа в области охраны лесного хозяйства и животного мира на проведение разведочных и добывчных работ на намечаемой территории.

На основании изложенного, представленный отчет о возможных воздействиях к проекту «Дополнение к проекту разработки месторождения Восточный Урихтау» не допускается к реализации.

Заместитель председателя

Бекмухаметов Алибек Муратович

