



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 «Becturly Energy Operating»

Заключение

об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлено: «Проект пробной эксплуатации месторождения
Корганой (по состоянию изученности на 01.01.2025 г.)».

Материалы поступили на рассмотрение: 13.02.2025г. Вх. KZ53RYS00997935

Общие сведения

Месторождение месторождения Корганой находится на участке Бектурлы Восточный и располагается в пределах Южно-Мангышлакского осадочного бассейна, в достаточно изученном регионе по данным сейсморазведочных работ и бурения глубоких скважин. В непосредственной близости от месторождения находятся промышленно разрабатываемые месторождения Узень, Карамандыбас, Жетыбай, Бектурлы, Восточный Жетыбай, Актас и др. В административном отношении месторождение Восточный Бектурлы приурочено к Каракиянскому району Мангистауской области Республики Казахстан. К югу от участка проходит железная дорога «Жанаозен-Жетыбай-Курык-Мангистау-Атырау». Месторождение Корганой находится от с.Жетыбай - 24 км, старый Жетыбай - 23 км, каспийское море - 70 км, до Жанаозень – 46 км. Скважина Корганой-1 находится от с.Жетыбая - 17,3 км, Мунайши - 17,6 км. Скважина Корганой-2 находится от с.Жетыбая - 17,4 км, Мунайши - 17,7 км. Скважина Корганой-5 находится от с.Жетыбая - 17,6 км, Мунайши - 17,9 км. В орографическом отношении район месторождения представляет собой слегка всхолмленную равнину. Отметки рельефа изменяются от «плюс» 120 м до «плюс» 135 м. Климат района – резко-континентальный, с значительными колебаниями среднесуточных и сезонных температур. Летом температура воздуха достигает «плюс» 45оС, зимой – опускается до «минус» 35оС. Частые сильные ветры, преимущественно восточного и юго-восточного направлений. Редкие осадки выпадают, в основном, в осенне-весенний период, среднегодовое количество осадков не превышает 100-150 мм в год. Растительный и животный мир характерен для зоны пустынь и полупустынь. Гидрографическая сеть представлена редкими колодцами с горько-соленой водой, непригодной для питья. Постоянных водотоков нет. Для технических целей используется пластовая альб-сеноманская вода, добываемая из специально пробуренных скважин на альб-сеноманский горизонт. Для питьевых целей вода подвозится автоцистернами из посёлка Жетыбай. В непосредственной близости от Контрактной территории расположены разрабатываемые месторождения Узень, Жетыбай, Восточный Жетыбай, Асар, Шинжир, Каменистое, Актас с развитой инфраструктурой. Проектируемая деятельность будет осуществляться вне территории водных объектов и их водоохраных зон и полос, а именно на территории объекта проектирования отсутствуют поверхностные водные объекты. Жилые зоны, особо охраняемые природные территории, памятники архитектуры и культурного наследия, курортные зоны и зоны отдыха в границах месторождения и его



территории регионального и местного значения отсутствуют. Зеленые насаждения на территории площадки отсутствуют.

Недропользователь – ТОО «Becturly Energy Operating», имеет право на пользование недрами для совмещенной разведки и добычи УВ сырья в Мангистауской области, Республики Казахстан согласно контракта №4152-УВС-НЭ от 17.06.2015 г. Согласно Дополнению № 8 (рег. № 5073-УВС от «08» июля 2022 г.) к действующему Контракту № 4152-УВС-МЭ от «17» июня 2015 г., период разведки истекает «02» апреля 2025 г. В дальнейшем недропользователь намеревается продлить период разведки месторождения в соответствии со статьей 117 Кодекса Республики Казахстан № 125-VI от «27» декабря 2017 г. «О недрах и недропользовании». Координаты угловых точек границ месторождения Корганой:

- | | |
|----------------------------------|----------------------------------|
| 1. 43°31'50.76"C, 52°19'03.65"B; | 4. 43°31'25.06"C 52°19'54.45"B; |
| 2. 43°31'49.99"C, 52°19'36.71"B; | 5. 43°31'29.34"C 52°19'02.99"B; |
| 3. 43°31'36.04"C 52°19'54.57"B; | 6. 43°31'50.76"C, 52°19'03.65"B. |

Координаты скважины Корганой-1:

1. 43° 31 '37.22"C, 52° 19' 14.08"B.

Координаты скважины Корганой-2:

1. 43° 31' 33.61"C, 52° 19' 17.23"B.

Краткое описание намечаемой деятельности

Ввод в пробную эксплуатацию существующих поисково-разведочных скважин Корганой-1 и Корганой-2 из консервации и будет составлять 12 суток. Работы по расконсервации скважины (КРС): ревизия устьевого оборудования и в случае необходимости его замена, обследование и очистка ствола скважины до нижних отверстий существующего фильтра с обеспечением зумпфа 5-10 м. При необходимости реперфорация или перфорация по уточненным данным ГИС. Разбуривание цементных мостов. Освоение и испытание объектов исследования. По характеру притока возможно интенсификация притока - методом СКО и химических технологий глубокой очистки ПЗП и освоения, осложнённых скважины. В настоящее время на месторождении Корганой отсутствуют мощности по подготовке нефти, объекты утилизации и переработки сырого газа. Согласно проектным решениям, предусмотренным в рамках настоящего проектного документа, сбор, замер и предварительную подготовку продукции планируется производить по индивидуальной схеме для каждой скважины Корганой-1 и Корганой-2. Технологическая схема для каждой добывающей скважины будет оборудоваться необходимыми сооружениями и оборудованием в следующем порядке: - поток газожидкостной смеси по выкидному трубопроводу подается на устьевой нагреватель УН-0,2; - после подогрева, нефтегазовый поток поступает в двухфазный сепаратор, где происходит основной процесс отделения нефти и газа. Газ, выделяющийся в процессе сепарации, после учета, частично направляется для потребности устьевого нагревателя УН-0,2, далее, остаток газа направляется через факельную линию на запальную горелку факельной установки. На факельной линии предусматривается газовый счетчик и конденсат сборник. На этапе пробной эксплуатации транспорт нефти будет осуществляться автоцистерной, согласно договорам, заключенных между недропользователем и потребителями. Более детальная система внутри промыслового сбора продукции на дальнейшую эксплуатацию будет разработана и описана в проектах по обустройству месторождения.

Цель пробной эксплуатации: уточнение имеющейся и получение дополнительной исходной информации о геолого-физической характеристике продуктивного горизонта, термобарических условиях залегания, фильтрационно-емкостных и продуктивных свойствах призабойной зоны скважин, физико-химических свойствах насыщающих коллектора флюидов и т.д. Задачи пробной эксплуатации: ввод в пробную эксплуатацию существующих поисково-разведочных скважин Корганой-1 и Корганой-2 из консервации; изучение эффективных способов эксплуатации скважины и оптимальных технологических режимов; изучение возможных осложнений при добыче, сборе и подготовке скважинной продукции; бурение одной проектной оценочной скважины Корганой-5 для до разведки



месторождения и испытание перспективных интервалов; отбор керн и проведение лабораторных исследований керн, уточнение петрографии и свойств пластов-коллекторов; специальные лабораторные исследования керн по определению фильтрационных и продуктивных свойств коллекторов; отбор и лабораторное изучение глубинных и поверхностных проб нефти, газа и воды. Производительность, добыча нефти и газа составит. В 2026 году - Добыча нефти, 3197 т/год, газа - 301000 м3/год, в 2027 году - Добыча нефти 1700 т/год, газа - 160000 м3/год, в 2028 году - Добыча нефти 399 т/год, газа - 38000 м3/год. По месторождению Корганой на период пробной эксплуатации с января 2026 г. по март 2028 гг. (включительно). Сжигание сырого газа на факеле по скважине Корганой-1 планируется произвести только в 2026 г. в объеме 3000 м3/год, а в остальные годы – весь объем добытого сырого газа будет использоваться на собственные технологические нужды – для эксплуатации устьевых нагревателей типа УН-0,2. Месторождение Корганой в настоящее время находится на стадии разведки, запасы нефти и газа учтены Государственным балансом запасов полезных ископаемых Республики Казахстан на основании утвержденного оперативного подсчета запасов нефти и растворенного газа. В рамках настоящего проектного документа, дополнительно предусматривается бурение проектной оценочной скважины Корганой-5 в 2027 г., которая закладывается в створе существующих поисково-разведочных скважин Корганой-1 и Корганой-3, на расстоянии в 200 м от скважины Корганой-1. На проектную оценочную скважину Корганой-5 возлагаются задачи доразведки месторождения, а в частности: уточнение границ распространения пластов-коллекторов и контура нефтеносности Ю-VIII горизонта; подтверждение продуктивности триасового и среднеюрского Ю-IV горизонтов месторождения Корганой. Ожидаемый объем сжигания сырого газа при испытании объектов в проектной оценочной скважине Корганой-5 общий составит 396349 м3/год, от 3-х объектах по 90 сут. на каждый объект составит 270 сут.

Строительство скважины состоит из следующих этапов: строительно-монтажные и подготовительные работы; бурение скважины; крепление скважины; испытание скважины; тех. рекультивация. предполагаемые размеры. площадь месторождения Корганой составляет 0,73 кв.км. площадь скважины Корганой-1 и Корганой-2 для проведения пробной эксплуатации 2,0 га, оценочной скважины Корганой-5 - 1,9 га.

Срок пробной эксплуатации: для решения поставленных целей и задач, пробную эксплуатацию месторождения Корганой планируется провести в течение 27 месяцев – с января 2026 г. по март 2028 гг. (включительно), согласно п. 13, ст. 123 Кодекса Республики Казахстан № 125-VI от «27» декабря 2017 г. «О недрах и недропользовании». Согласно Дополнению № 8 (рег. № 5073-УВС от «08» июля 2022 г.) к действующему Контракту № 4152-УВС-МЭ от «17» июня 2015 г., период разведки истекает «02» апреля 2025 г. В дальнейшем недропользователь намеревается продлить период разведки месторождения в соответствии со статьей 117 Кодекса Республики Казахстан № 125-VI от «27» декабря 2017 г. «О недрах и недропользовании». Для проведения пробной эксплуатации будут введены из консервации существующие скважины Корганой - 1, Корганой - 2 в 2026 году. В рамках настоящего проектного документа, дополнительно предусматривается бурение проектной оценочной скважины Корганой-5 в 2027 г.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

При расконсервации скважины Корганой-1 и Корганой-2 составит от 2-х скважин в 2026 г. – 12,1714г/с или 7,51875т/год. **При строительстве** оценочной скважины Корганой-5 составит: в 2027 г. – 36,68055г/с или 75,84576т/год. **В период пробной эксплуатации составит:** в 2026г.: 6,7312г/сек или 8,2733т/год, в 2027г: 6,7284г/сек или 7,8315т/год, в 2028г: 6,7284г/сек или 6,3526т/год. В период пробной эксплуатации объем выброса загрязняющих веществ, наименования ЗВ, их классы опасности: 0301 Азота диоксид 0,019203г/с, 0,579026т/год, Кл.опас. 2, 0304 Азота оксид 0,003120г/с, 0,094092т/год, Кл.опас. 3, 0328 Углерод 0,000224г/с, 0,006769т/год, Кл.опас. 3, 0337 Углерод оксид 0,017069г/с, 0,514693т/год, Кл.опас. 4, 0410 Метан 0,014880г/с, 0,448692т/год, ОБУВ 50, 0415 C1-C5 5,852883г/с, 2,482128т/год, Кл.опас. – ОБУВ 50, 0416



С6-С10 0,721487г/с, 1,455242т/год, Кл.опас. – ОБУВ 30, 0602 Бензол 0,035965г/с, 0,858403т/год, Кл.опас. 2, 0616 Диметилбензол 0,029798г/с, 0,853029т/год, Кл.опас. 3, 0621 Метилбензол 0,032624г/с, 0,855492т/год, Кл. опас. 3. 1061 Метанол 0,003986г/с, 0,125701т/год, Кл.опас. 4. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет. По остальным работам описание по веществам при бурении скважины и расконсервации скважин проложено отдельно.

Для питьевых целей - привозная бутилированная вода. Водопотребление производственной деятельности предприятия: - вода питьевого качества. Вода, используемая для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд, соответствует документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования» (пункт.18 «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утв. приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 июня 2021 года № КР ДСМ-49); - вода технического качества на хозяйственно-бытовые нужды Вода используется: - в питьевых и хозяйственных целях (влажной уборки производственных и бытовых помещений, стирки спецодежды и др. хозяйственно-бытовых нужд); и спецсредств, задействованных при проведении буровых работ, противопожарных нужд и т.д. Расчет расхода воды, используемой на хозяйственно-питьевые нужды, выполнен в соответствии с нормами СП РК 4.01-01-2012.

Предприятие не подключено к водопроводным сетям. Вода привозная и используется для хозяйственно-бытовых нужд, производственных, административных процессов. Хозяйственно-бытовые сточные воды по мере необходимости вывозятся на очистные сооружения по договору.

Общее количество воды, используемой при пробной эксплуатации месторождения составит - 653,35 м3/год. Общее количество воды, используемой при расконсервации скважин, составляет - 457,6 м3 от 1 скв., от 2-х скв. – 915,2 м3. Общее количество воды, используемой при строительстве оценочной скважины составит – 1512,3 м3/год. Использование водных ресурсов отсутствует.

Виды отходов определяются на основании Классификатора отходов (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314). Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов. Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицируется путем присвоения шестизначного кода. Лимиты накопления отходов производства и потребления при пробной эксплуатации месторождения: Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 0,75 т/год, 5 класс, Неопасные, код 20 03 01. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание оборудования - 0,0127 т/год, 3 класс, Опасные, код 15 02 02. Металлолом - износ оборудования – 0,2 т/год, 4 класс, Неопасные, код 16 01 17. **ВСЕГО - 0,9627 т/год.** Лимиты накопления отходов производства и потребления **при расконсервации** скважин Корганой-1 и Корганой-2. Отходы от одной скважины: Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 0,1045 т/год, 5 класс, Неопасные, код 20 03 01. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, образуются при обслуживании оборудования машин и механизмов - 0,127 т/год, 3 класс, Опасные, код 15 02 02*. Строительные отходы - смешанные отходы образуются при ремонтных работах – 2,0 т/год, 4 класс, Неопасные, код 17 01 07. Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) образуются при расконсервации скважины в процессе разбуривания мостов в разных интервалах скважины, с последующей промывкой в 2 цикла - 231,6926 т/год, 3 класс, Опасные, код 01 05 05*. Металлолом - образуется при проведении ремонта специализированного оборудования, а также при списании запчастей – 0,5 т/год, 4 класс, Неопасные, код 16 01 17. Огарки сварочных электродов – образуются в



результате проведения сварочных работ – 0,00045 т/год, 4 класс, Неопасные, код 12 01 13. Используемая тара (образуется упаковочная тара из-под реагентов, бочки и др.) – 0,6 т/год, 4 класс, Опасные, код 15 01 05. **ВСЕГО - 234,91025 т/год., от двух 469,8205 т/год.** Лимиты накопления отходов производства и потребления **при строительстве** оценочной скважины Корганой-5: Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 0,9009 т/год, 5 класс, Неопасные, код 20 03 01. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов - 0,0635 т/год, 3 класс, Опасные, код 15 02 02. Металлолом - образуется при проведении ремонта специализированной техники, а также при списании оборудования – 1,6706 т/год, 4 класс, Неопасные, код 16 01 17. Масло отработанное - образуются после истечения срока годности масла процессе работы дизель-генераторов, машин и механизмов – 5,9984 т/год, 3 класс, Опасные, код 13 02 06*. Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) образуется при приготовлении бурового раствора обработанный химическими реагентами, представлен выбуренной породой, отделенной от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием – 831,8476 т/год, 3 класс, Опасные, коды 01 05 05*/01 05 06*. Огарки сварочных электродов – отходы сварки, проведение сварочных работ – 0,0009 т/год, 4 класс, Неопасные, код 12 01 13. Используемая тара (образуется упаковочная тара из-под реагентов, бочки из-под масел и др.) – 0,7415 т/год, 4 класс, Опасные, код 16 07 08*. **ВСЕГО - 841,2234 т/год.** Отходы производства временно складироваться и далее сдаются специализированным компаниям.

Растительный мир типичный для полупустынь. Согласно проектным решениям, использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствует. На территории проектируемых работ зеленые насаждения отсутствуют.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.

Электроснабжение – в период пробной эксплуатации ВЛ. Электроснабжение – в период расконсервации скважин ДЭС. Электроснабжение – в период бурения скважин ДЭС. Электроснабжение буровой установки будет осуществляться дизель-генератором БУ (Электроснабжение – в период бурения скважин ДЭС). Стройматериалы, грунт и песчано-гравийная смесь будет доставляться автосамосвалами с местных карьеров. Материалы, трубы, хим.реагенты, тампонажные цементы, ГСМ также будут доставляться автотранспортом. Связь с головным офисом и представительством спутниковая. Дизтопливо – 677,235 т/за весь цикл бурения скважины (ZJ-30 или аналог). Дизтопливо при расконсервации скважины – 49,17 т/год от 2-х – 98,34 т/год. Срок использования 2026-2028 гг.

Проведение работ в период пробной эксплуатации на месторождении Корганой оказывает прямое и косвенное благоприятное воздействие на финансовое положение области (увеличению поступлений денежных средств в местный бюджет, развитию системы пенсионного обеспечения, образования и здравоохранения), а также увеличивает первичную и вторичную занятость местного населения. На основании интегральной оценки можно сделать вывод, что по интенсивности воздействия на компоненты окружающей среды наибольшее воздействие будет оказываться на атмосферный воздух, геологическую среду. Интегральная оценка воздействия – средняя. В целом воздействие можно принять как умеренное, локальное, продолжительное. Интегральная оценка воздействия – средняя. Дополнительная антропогенная нагрузка не приведет к существенному ухудшению существующего состояния природной среды, при условии соблюдения технологических дисциплин и соблюдения природоохранного законодательства Республики Казахстан.

Природоохранные мероприятия должны быть направлены на сведение к минимуму негативного воздействия на объекты окружающей природной среды (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы, растительный и животный мир). Экологическая оценка предусматривает принятие мер, направленных на снижение отрицательного



воздействия на окружающую среду. Мероприятия по охране атмосферного воздуха, водных ресурсов, растительного покрова, животного мира изложены в соответствующих разделах настоящего проекта.

Деятельность предприятия в этом направлении сводится к следующему:

1. Проектные решения обеспечивают мероприятия по охране и рациональному использованию ресурсов: контроль количества и качества потребляемой воды; отходы производства – собираются в отдельные емкости; нейтрализуются; вывозятся на специально оборудованный объект размещения отходов (ОРО) специализированной организацией на договорной основе; заправка техники только в специально оборудованных местах;

2. Для предотвращения загрязнения окружающей среды твердыми отходами в соответствии с нормативными требованиями в Республике Казахстан запланировано: инвентаризация, сбор отходов с их сортировкой по токсичности в специальных емкостях и вывоз на специально оборудованные полигоны; содержать территорию в должном санитарном состоянии, твердые отходы, появившиеся в результате рабочих операций, постоянно убирать; не допускать разлива и утечек нефтепродуктов. Загрязненные нефтью и горюче-смазочными материалами места немедленно очищать, материалы ликвидации разливов собирать и вывозить в разрешенные для их обеззараживания места. контроль выполнения запланированных мероприятий.

3. Основными, принятыми в проекте мероприятиями, направленными на предотвращение выделения вредных, взрыва - и пожароопасных веществ и обеспечения безопасных условий труда являются: предприятие должно нести ответственность за безопасную транспортировку и складирование всех отходов; предприятие должно вести радиационный контроль на месте работ.

Намечаемая деятельность: «Проект пробной эксплуатации месторождения Корганой (по состоянию изученности на 01.01.2025 г.)», 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».



И.о. руководителя департамента

Жумашев Ержан Молдабаевич

