



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
Северный Шинжир (по состоянию изученности на 01.12.2024 г.)».

Материалы поступили на рассмотрение: 06.02.2025г. Вх. KZ31RYS00986109

Общие сведения

Месторождение Северный Шинжир 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 Северный Шинжир приурочено к Каракиянскому району Мангистауской области Республики Казахстан. Скважина БВ-3 находится от Жетыбая в 24 км, старый Жетыбай 23 км, каспийское море 70 км, до Жанаозень – 38 км. Скважина СШ-1 находится от Жетыбая в 23 км, Мунайши 22 км, каспийское море 68 км, до Жанаозень – 39 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» 45С, зимой – опускается до «минус» 35С. 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 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 водоохранных 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 санитарно-защитной зоны отсутствуют. На участке работ особо охраняемые природные 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



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 **Северный Шинжир**:

- | | |
|--------------------------------|--------------------------------|
| 1. 43°28'50.91", 52°22'06.85", | 4. 43°28'57.36" 52°24'21.55", |
| 2. 43°30'23.59", 52°21'54.61", | 5. 43°28'02.45" 52°24'28.98", |
| 3. 43°30'22.69" 52°22'55.82", | 6. 43°28'03.75", 52°23'25.87". |

Координаты скважины **БВ-3** - 43° 28 '48.73" 52° 23' 18.04".

Координаты скважины **СШ-1** - 43° 29' 15.17" 52° 22' 52.74".

Краткое описание намечаемой деятельности

Выбор техники и технологии добычи нефти и газа основан на условиях эксплуатации скважин, которые определяются исходя из геолого-промысловой характеристики продуктивных пластов, физико-химических свойств флюидов, технологических показателей и условий эксплуатации скважин. Согласно проектным решениям, предусмотренным в рамках настоящего проектного документа, сбор, замер и предварительную подготовку продукции планируется производить по индивидуальной схеме. Для проведения пробной эксплуатации будет введена из консервации существующая скважина БВ-3. 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 Северный Шинжир отсутствуют мощности по подготовке нефти, объекты утилизации и переработки сырого газа. Схема подключения для скважины БВ-3 следующая: Схема для добывающей скважины БВ-3 будет оборудоваться необходимыми сооружениями и оборудованием в следующем порядке. - поток газожидкостной смеси по выкидному трубопроводу подается на устьевой нагреватель УН-0,2, в количестве 1 ед.; - после подогрева, нефтегазовый поток поступает в двухфазный сепаратор, где происходит основной процесс отделения нефти и газа. Нефтяная эмульсия, отделенная от газа, поступает в накопительную емкость, где происходит слив воды. Рядом с накопительной емкостью предусмотрена дренажная емкость для сбора воды и дыхательная свеча сброса газа. Слив нефти в автоцистерны происходит через наливной стояк с гибким соединением/шлангом, посредством насоса для откачки. 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 конденсатосборник. На этапе пробной эксплуатации транспорт нефти будет осуществляться автоцистерной, согласно договорам, заключенных между недропользователем и потребителями. Более детальная система внутрипромыслового сбора продукции на дальнейшую эксплуатацию будет разработана и описана в проектах по обустройству месторождения. Производственные мощности всех объектов промысла и технологических установок должны соответствовать максимальным технологическим показателям разработки рассматриваемого периода. Решение вопроса целесообразности организации и строительства системы подготовки нефти, с доведением до товарной кондиции непосредственно на месторождении, будет рассматриваться по результатам проведения пробной эксплуатации месторождения.

Цель пробной эксплуатации: уточнение имеющейся и получение дополнительной исходной информации о геолого-физической характеристике продуктивных горизонтов, термобарических условиях их 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 существующей скважины БВ-3 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 СШ-1 для доразведки месторождения и испытание перспективных интервалов; отбор керна и проведение лабораторных исследований керна, уточнение петрографии и свойств пластов-коллекторов; специальные лабораторные исследования керна по определению фильтрационных и продуктивных свойств коллекторов; отбор и лабораторное изучение глубинных и поверхностных проб нефти, газа и воды. Производительность. **2025** - добыча нефти, 1,024 тыс.т./год, газа - 53537 м³/год, **2026** - добыча нефти 4,861 тыс.т./год, газа - 254 250 м³/год, **2027** - добыча нефти 3,644 тыс.т./год, газа - 190 588 м³/год, **2028** - добыча нефти, 0,076 тыс.т./год, газа - 3 950 м³/год. По месторождению Северный Шинжир на период пробной эксплуатации с – «01» июля 2025 по «31» марта 2028 гг. Сжигание сырого газа на факеле планируется произвести только в 2026 г. в объеме 44 850 м³/год, а в остальные годы – весь объем добытого сырого газа будет использоваться на собственные технологические нужды – для эксплуатации устьевого нагревателя типа УН-0,2. В рамках настоящего проектного документа, дополнительно предусматривается бурение проектной оценочной скважины СШ-1 в 2026 году, которая закладывается на расстоянии 1000 м Северо-Западнее от пробуренной поисковой скважины БВ-3. Ожидаемый объем сжигания сырого газа при испытании объектов в проектной оценочной скважине СШ-1 месторождения Северный Шинжир общий составит 112 155 м³/год. Строительство скважины состоит из следующих этапов: Строительно-монтажные и подготовительные работы; Бурение скважины; Крепление скважины; Испытание скважины; Тех.рекультивация. Предполагаемые размеры. Площадь месторождения Северный Шинжир составляет 4,04 кв.км. Площадь скважины БВ-3 для проведения пробной эксплуатации 1,0 га. Объекты пробной эксплуатации: на основании результатов проведенных исследовательских работ обосновано выделение на текущей стадии одного основного (Ю-IX) и одного возвратного (Ю-VIII) объектов пробной эксплуатации. Продуктивный горизонт Ю-XII «Б», ввиду незначительных запасов нефти не будет принимать участие в пробной эксплуатации.

Срок пробной эксплуатации: для решения поставленных целей и задач, пробную эксплуатацию месторождения Северный Шинжир планируется провести в течение 33 месяцев – с июля 2025 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 будет введена из консервации существующая скважина **БВ-3 в 2025 году**. В рамках настоящего проектного документа, дополнительно предусматривается бурение проектной оценочной скважины **СШ-1 в 2026-2027 год**.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Общий объем выброса загрязняющих веществ в период пробной эксплуатации составит: **в 2025г:** 3,141 г/сек или 3,762 т/год, **в 2026г. (макс.год):** 3,179 г/сек или 6,1303 т/год., **в 2027г:** 3,141 г/сек или 4,7833 т/год, **в 2028г:** 3,141 г/сек или 3,3 т/год. **При расконсервации скважины составит в 2025 г. -** 6,0818491 г/с или 3,758709 т/год. **При строительстве оценочной скважины СШ-1 составит:** общий 69,8747 т/год, в том числе по годам: (в 2026 г.) – 12,856г/с или 40,10532 т/год, (в 2027 г.) – 4,6971 г/с или 29,7694 т/год. В период **пробной эксплуатации объем выброса загрязняющих веществ, наименования ЗВ**, их классы опасности: 0301 Азота диоксид 0,019693г/с, 0,593822т/год, Кл.опас. 2, 0304 Азота оксид 0,003200г/с, 0,096496т/год, Кл.опас. 3, 0328 Углерод



0,003004г/с, 0,090585т/год, Кл.опас. 3, 0337 Углерод оксид 0,040458г/с, 1,219951т/год, Кл.опас. 4, 0410 Метан 0,011168г/с, 0,336746т/год, ОБУВ 50, 0415 С1-С5 2,688959г/с, 1,587205т/год, Кл.опас. – ОБУВ 50, 0416 С6-С10 0,361130г/с, 0,855989т/год, Кл.опас. – ОБУВ 30, 0602 Бензол 0,017987г/с, 0,430835т/год, Кл.опас. 2, 0616 Диметилбензол 0,014900г/с, 0,427028т/год, Кл.опас. 3, 0621 Метилбензол 0,016315г/с, 0,428773т/год, Кл.опас. 3. 1061 Метанол 0,001993г/с, 0,062850т/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 скважины проложено отдельно.

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. 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 хозбытовых 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. Общее количество воды, используемой при пробной эксплуатации месторождения составит - 653,35 м3/год. Общее количество воды, используемой при расконсервации скважины составит - 457,6 м3/год. Общее количество воды, используемой при строительстве 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 скважины БВ-3**. 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.** Лимиты накопления отходов производства и потребления **при строительстве оценочной скважины СШ-1:** 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 – 6,6655 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 промысловой 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 - 841,8905 т/год.**

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 – 752,5549 т/за весь цикл бурения 1 скважины (ZJ-30 или аналог). Дизтопливо при расконсервации скважины – 49,17 т/год. Срок использования 2025-2028 гг.

Трансграничное воздействие на окружающую среду ожидается.

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, взрыво- 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 Северный Шинжир (по состоянию изученности на 01.12.2024 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

