

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ  
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР  
МИНИСТРЛІГІ  
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ  
БАҚЫЛАУКОМИТЕТІНІҢ  
МАҢҒЫСТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША  
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»  
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ  
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕ



Номер: KZ62VWF00315068  
Дата: 18.03.2025  
РЕСПУБЛИКАНСКОЕ  
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ  
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ  
ПО МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ  
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ  
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ  
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ  
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

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: «Пробную эксплуатацию месторождения Шинжир  
(по состоянию изученности на 01.01.2025 г.)»

Материалы поступили на рассмотрение: 20.02.2025г. Вх. KZ00RYS01008298

#### Общие сведения

Месторождение 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 Шинжир приурочено к Каракиянскому району Мангистауской области Республики Казахстан. Скважина Шинжир-2 находится на расстоянии от с.Жетыбая в 22,3 км, Мунайшы 20,5 км, до г.Жанаозень – 41 км, до каспийского моря 65,1 км. Скважина Шинжир-7 находится на расстоянии от с.Жетыбая в 22,6 км, Мунайши 20,9 км, до г.Жанаозень – 40,7 км, до каспийского моря 65,6 км.

Координаты скважины Шинжир-2 - 43°28'24.20" 52°21'20.1", Координаты скважины Шинжир-7 - 43°28' 35.39" 52°21'39.98".

#### Краткое описание намечаемой деятельности

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 существующей поисковой скважины Шинжир-2 из консервации и проектной опережающей добывающей скважины Шинжир-7 из бурения (с задачами до разведки); изучение эффективных способов эксплуатации скважины и оптимальных технологических режимов; изучение возможных осложнений при добыче, сборе и подготовке скважинной продукции; задачи до разведки месторождения и испытание перспективных интервалов в проектной опережающей добывающей скважине Шинжир-7; отбор керна в проектной скважине 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 объекта: В 2025г. - Добыча нефти 4510 тонн/год, газа - 470917 м3/год, в 2026г. - Добыча нефти 11549 тонн/год, газа - 1205927 м3/год, в 2027г.



Добыча нефти 10021 тонн/год, газа - 1046426 м<sup>3</sup>/год, в 2028г. - Добыча нефти 2413 тонн/год, газа - 251999 м<sup>3</sup>/год. Таким образом, на месторождении Шинжир для рационального использования добываемого газа, часть объема сырого газа будет расходоваться на собственные технологические нужды в качестве топлива на подогрев продукции при сборе нефти. В качестве подогревателя планируется использовать путевые подогреватели типа ПП-0,63 в количестве 2 ед. (по одной на каждой скважине), предназначенные для подогрева нефтяной продукции. При пробной эксплуатации сжигание сырого газа на факеле планируется произвести только в 2025 г. по скважине Шинжир-2 в объеме 187717 м<sup>3</sup>/год, в 2026 г. по скважине Шинжир-2 в объеме 93297 м<sup>3</sup>/год, а в остальные годы – весь объем добытого сырого газа будет использоваться на собственные технологические нужды. Проектная утилизация сырого газа, в 2025 году составит 60%, в 2026 году – 92%, в 2027 году – 100%, в 2028 году – 100%. В рамках настоящего проектного документа, дополнительно предусматривается бурение проектной опережающей добывающей скважины Шинжир-7 в 2026 году (с задачами до разведки), которая закладывается Северо-Восточнее от поисковой скважины Шинжир-2 на расстоянии 540 м. На проектную опережающую добывающую скважину Шинжир-7, помимо пробной эксплуатации, возлагаются задачи до разведки месторождения. Ожидаемый объем сжигания сырого газа при испытании объектов в проектной опережающую добывающую скважину Шинжир-7 общий составит 769680 м<sup>3</sup>/год. Строительство скважины состоит из следующих этапов: Строительно-монтажные и подготовительные работы; Бурение скважины; Крепление скважины; Испытание скважины; Техническая рекультивация. Предполагаемые размеры: площадь месторождения Шинжир составляет 4,04 кв.км. Площадь скважины Шинжир-2, Шинжир-7 для проведения пробной эксплуатации 2,0 га. Объект пробной эксплуатации: на основании результатов проведенных исследовательских работ обосновано выделение на текущей стадии одного (горизонт Ю-IX, пачка «F») объекта пробной эксплуатации.

В настоящее время на месторождении Шинжир 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. Схема подключения для каждой скважины Шинжир-2, Шинжир-7 следующая: Схема для каждой добывающей скважины будет оборудоваться необходимыми сооружениями и оборудованием в следующем порядке: - поток газожидкостной смеси по выкидному трубопроводу подается на путевой подогреватель типа ПП-0,63; - 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 путевого подогревателя типа ПП-0,63, 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 промышленного сбора продукции на дальнейшую эксплуатацию будет разработана и описана в проектах по обустройству месторождения.

Срок пробной эксплуатации: для решения поставленных целей и задач, пробную эксплуатацию месторождения планируется провести в течение 31 месяца – с сентября 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



соответствие 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 поисковая скважина Шинжир-2 в 2025 году. В рамках настоящего проектного документа, дополнительно предусматривается бурение проектной опережающей добывающей скважины Шинжир-7 из бурения (с задачами до разведки) в 2026 году.

### Краткая характеристика компонентов окружающей среды

**Общий объем выброса загрязняющих веществ в период пробной эксплуатации составит:** в 2025г: 3,8586г/сек или 10,3931т/год, в 2026г.: 6,8554г/сек или 17,6303т/год в 2027г. (мак.год): 6,7764 г/сек или 18,4841т/год, в 2028г: 6,7764г/сек или 15,3034т/год. **При расконсервации скважины Шинжир-2 составит в 2025 г. - 6,0818491 г/с или 3,758709 т/год. При строительстве опережающей добывающей скважины Шинжир-7 составит: в 2026 г. – 38,7529 г/с или 62,9520т/год.**

В период пробной эксплуатации объем выброса загрязняющих веществ, наименования ЗВ, их классы опасности: 0301 Азота диоксид 0,163437г/с, 4,928202т/год, Кл.опас. 2, 0304 Азота оксид 0,026558г/с, 0,800833т/год, Кл.опас. 3, 0328 Углерод 0,037197г/с, 0,379231т/год, Кл.опас. 3, 0337 Углерод оксид 0,083333г/с, 2,512800т/год, Кл.опас. 4, 0410 Метан 0,083333г/с, 2,512800т/год, ОБУВ 50, 0415 С1-С5 5,595083г/с, 3,278873т/год, Кл.опас. – ОБУВ 50, 0416 С6-С10 0,722261г/с, 1,750994т/год, Кл.опас. – ОБУВ 30, 0602 Бензол 0,035975г/с, 0,862002т/год, Кл.опас. 2, 0616 Диметилбензол 0,029801г/с, 0,854160т/год, Кл.опас. 3, 0621 Метилбензол 0,032631г/с, 0,857754т/год, Кл.опас. 3. 1061 Метанол 0,003986г/с, 0,125701т/год, Кл.опас. 4.

При расконсервации скважины Шинжир-2 объем выброса загрязняющих веществ, наименования ЗВ, их классы опасности: 0123 Железа оксид 0,022575 г/с, 0,001126 т/год, Класс опасности 3, 0143 Марганец и его соединения 0,000537 г/с, 0,000038 т/год, Класс опасности 2, 0301 Азота диоксид 2,19899 г/с, 1,424288 т/год, Класс опасности 2, 0304 Азота оксид 0,355574г/с, 0,23137 т/год, Класс опасности 3, 0328 Углерод 0,144139 г/с, 0,089039 т/год, Класс опасности 3, 0330 Ангидрид сернистый 0,339974 г/с, 0,222421 т/год, Класс опасности 3, 0337 Углерод оксид 1,78586 г/с, 1,157571 т/год, Класс опасности 4, ОБУВ 50, 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 0,037245 г/с, 0,038615 т/год, ОБУВ 50, 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 0,00134 г/с, 0,000331 т/год, ОБУВ 30, 0703 Бенз/а/пирен 0,0000041 г/с, 2,203Е-06 т/год, Класс опасности 1, 1325 Формальдегид 0,03441 г/с, 0,022251 т/год, Класс опасности 2, 2754 Алканы С12-19 0,845655 г/с, 0,546495 т/год, Класс опасности 4, 2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния 0,315546 г/с, 0,025162 т/год, Класс опасности 3.

При строительстве опережающей добывающей скважины Шинжир-7 составит: общий 2026 г. – 38,7529 г/с или 62,9520т/год, объем выброса загрязняющих веществ, наименования ЗВ, их классы опасности 2026 год: 0123 Железа оксид 0,02141г/с, 0,00359т/год, Класс опасности 3, 0143 Марганец и его соединения 0,00042г/с, 0,00010 т/год, Класс опасности 2, 0301 Азота диоксид 8,044 г/с, 16,774 т/год, Класс опасности 2, 0304 Азота оксид 1,305г/с, 2,726т/год, Класс опасности 3, 0316 Гидрохлорид 0,031г/с, 0,003 т/год, Класс опасности 2, 0328 Углерод 2,080г/с, 2,741т/год, Класс опасности 3, 0330 Ангидрид сернистый 2,743г/с, 2,611т/год, Класс опасности 3, 0333 Сероводород 0,00013г/с, 0,00095 т/год, Класс опасности 2, 0337 Углерод оксид 17,991 г/с, 29,118 т/год, Класс опасности 4, 0410 Метан 0,04999г/с 0,38874т/год, ОБУВ, 0415 Углеводороды С1-С5 0,23111г/с, 1,27598т/год, ОБУВ 50, 0416 Углеводороды С6-С10 0,30322г/с, 0,55029 т/год, ОБУВ 30, 0602 Бензол 0,00077г/с, 0,00557т/год, Класс опасности 2, 0616 Диметилбензол 0,00048г/с, 0,00350т/год, Класс опасности 3, 0621 Метилбензол 0,00024г/с, 0,00175т/год, Класс опасности 3, 0703 Бенз/а/пирен 0,0000405г/с, 0,000031т/год, Класс опасности 1, 1325 Формальдегид 0,069г/с, 0,223т/год, Класс опасности 2, 1555 Уксусная кислота 0,00723г/с, 0,00007т/год, Класс опасности 3, 2732 керосин 3,43786г/с, 0,57579т/год, 2735 Масло минеральное нефтяное 0,01360г/с, 0,14415т/год, ОБУВ 0,05, 2754 Углеводороды предельные С12-19 1,694г/с, 5,510т/год, Класс опасности 4, 2902 Взвешенные вещества 0,00320г/с, 0,00129т/год, Класс опасности 3, 2906 Мелиорант 0,00260г/с, 0,01346т/год,



Класс опасности 4, 2908 Пыль неорг:70-20% двуокиси кремния 0,71725г/с, 0,27658т/год, Класс опасности 3, 2930 Пыль абразивная 0,00220г/с, 0,00089т/год, ОБУВ 0,04, 3123 Кальций дихлорид 0,00367г/с, 0,00278т/год, ОБУВ 0,05.

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» - 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.

Общее количество воды, используемой при пробной эксплуатации месторождения составит - 653,35 м<sup>3</sup>/год. Общее количество воды, используемой при расконсервации скважины, составит - 457,6 м<sup>3</sup>/год. Общее количество воды, используемой при строительстве скважины составит - 1164,6 м<sup>3</sup>/год.

**Лимиты накопления отходов производства и потребления при пробной эксплуатации месторождения:** Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – образуется при обеспечении 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, образуется при обслуживании 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 Шинжир-2.** 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 опережающей добывающей скважины Шинжир-7:** Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 0,4571 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 – 4,0707 т/год, 3 класс, Опасные, код 13 02 06\*. Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) образуются 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 - 838,8519 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.

Электроснабжение – в период пробной эксплуатации ВЛ. Электроснабжение – в период расконсервации скважин ДЭС. Электроснабжение – в период бурения скважины ДЭС. Электроснабжение буровой установки будет осуществляться дизель-генератором БУ (Электроснабжение – в период бурения скважины 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 – 459,5933 т/за весь цикл бурения 1 скважины (ZJ-30 или аналог). Дизтопливо при расконсервации скважины – 49,17 т/год. Срок пробной эксплуатации 2025-2028 гг.

Проведение работ в период пробной эксплуатации на месторождении Шинжир 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, 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:** «Пробную эксплуатацию месторождения Шинжир (по состоянию изученности на 01.01.2025 г.)», согласно контракту №793 от 02.11.2001 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».



Руководитель департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

