

KZ89RYS00985453

05.02.2025 г.

## Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:  
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Becturly Energy Operating", 130000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТАУ Г.А., Г.АКТАУ, Микрорайон 14, здание № 70, 150740016853, , 87012225743, ashimkhanov@becturly.kz

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Намечаемой деятельностью предусматривается Дополнение к проекту разведочных работ по оценке залежей углеводородного сырья на участке Бектурлы Восточный. Классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса РК - Раздел 2, пункт 2 «Недропользование» подпункт. 2.1. «разведка и добыча углеводородов»..

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Согласно подпункта 3 пункта 1 статьи 65 Кодекса Оценка воздействия ранее проводилась, но есть изменения.;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Согласно подпункта 4 пункта 1 статьи 65 Кодекса Скрининг ранее проводился..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Восточный Бектурлы 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». Железнодорожная станция Жетыбай находится в 3 км от месторождения. Шинжир-2 до Жетыбая 22 км, Мунайши 20 км, каспийское море 65 км, Корганой-1 до Жетыбая 17 км, Мунайши 17 км, каспийское море 65 км. В городе Актау имеется морской порт с нефтеналивным причалом, к которому подведен магистральный нефтепровод. 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» 45°C, зимой – опускается до «минус» 35°C. 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 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 проектирования скважины особо охраняемые природные территории регионального и местного значения отсутствуют. Зеленые насаждения на территории площадки отсутствуют..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Целью настоящей работы является обоснование продления периода разведки на рассматриваемой территории в соответствии со статьей 117 Кодекса Республики Казахстан № 125-VI от 27 декабря 2017 года «О недрах и недропользовании» и формирование условий для полноценного проведения этапа пробной эксплуатации месторождений. В связи с истечением срока периода разведки 2 апреля 2025 года планируется его продление на три года (апрель 2025 года – апрель 2028 года), что позволит полностью реализовать пробную эксплуатацию месторождений. В рамках продления предусмотрено: - Сохранение за недропользователем участков недр месторождений Восточный Бектурлы, Шинжир, Шинжир Северный и Корганой для пробной эксплуатации. - Возврат оставшейся территории государству. - Уточнение объемов геологоразведочных работ, включая продление сроков расконсервации ранее пробуренных скважин Корганой-1 и Шинжир-2, с целью их дальнейшего испытания. Продление срока разведки до апреля 2028 года позволит завершить все запланированные работы, включая пробную эксплуатацию, и создать условия для перехода к этапу промышленной разработки. В рамках настоящего проектного документа бурение скважин не планируется. Сейсморазведочные работы и другие виды полевых исследований на Бектурлы Восточный не планируются. После расконсервации скважин Шинжир-2 и Корганой-1 отбор керн не предусмотрен. После расконсервации скважин Шинжир-2 и Корганой-1 планируется проведение работ по отбору глубинных и устьевых проб с целью изучения характеристик пластовых флюидов. Проектируемые мероприятия на участке Бектурлы Восточный включают расконсервацию и испытание скважин Корганой-1 и Шинжир-2. Расконсервация скважины Шинжир-2 займет 15 суток и включает работы по восстановлению технического состояния скважины, проверке оборудования. После выполнения данных мероприятий предусмотрено произвести обвязку выкидных линий. Аналогичная схема работ предусмотрена для скважины Корганой-1. Расконсервация скважины, рассчитанная на 15 суток. Расконсервацию скважин предполагается осуществлять с применением следующего оборудования и техники: Сварочный агрегат, Подъемный агрегат УПА-60/80, Автокран. Полуприцеп, Бульдозер или фронтальный погрузчик. Экскаватор, Цементировочный агрегат. Дизель-генераторная станция. Раствор для разбуривания цементных мостов плотностью 1,12, 1,14 г/см<sup>3</sup> в объеме 200 м<sup>3</sup>. Вода для освоения плотностью 1,02 г/см<sup>3</sup> в объеме 50 м<sup>3</sup>, Жидкость консервации – 50 м<sup>3</sup>, Перфорационная жидкость в объеме 100 м<sup>3</sup>. Дизтопливо - 44,4901 т. Оборудовании: устья скважины (наземное оборудование): - ОП21-180/80х 35. Превенторсдвоенный ППГ2-180-35; - Колонная головка; - Фонтанная арматура; - Задвижки высокого давления; - Фальшмуфта для переоборудования скважины. Комплект бурового и силового оборудования: - Буровая установка. УПА 60/80, 1ед; Дизельный двигатель, 1 ед.; - Емкости для промывочной жидкости, (№1, 2 по 50 м<sup>3</sup>, №3 – 30 м<sup>3</sup>); - Электростанция, 1 ед. - Мерная ёмкость при вызове притока, 25 м<sup>3</sup>. Предполагаемые размеры – 1 га.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности По расконсервации скважин (КРС) выполняется агрегатом УПА-60/80. План работ по восстановлению скважин: СМР Демонтаж тумбы и устья скважины. Монтаж колонной головки. Монтаж превентора ПП2 180 х 350 Сборка и спуск компоновки долото 3-х шарошечное Ø 140 мм+ВЗД-105 на СБТ Ø 73 мм для разбуривание цементных мостов. Спуск до головы ЦМ. Разбуривание моста в до провала. Подъем

компоновки. Спуск перо на СБТ Ø 73 мм до жесткой посадки. Промывка скважины через сетку, пластовой водой плотностью 1,12-1,14 г/см<sup>3</sup> до выхода чистой жидкости. Подъем компоновки. Спуск компоновки долото 3-х шарошечное Ø104 мм+ВЗД-85 на СБТ Ø 73 + СБТ Ø 60 мм до головы цементного ЦМ. Разбуривание ЦМ моста в до провала. Подъем компоновки. Спуск перо на СБТ Ø 73 + СБТ Ø 60 мм до жесткой посадки. Промывка скважины через сетку, пластовой водой плотностью 1,12-1,14 г/см<sup>3</sup> до выхода чистой жидкости. Подъем компоновки. Перфорация (перестрел). Спуск на НКТ Ø 73 мм (+ 60 мм) с воронкой до глубины выше на 10-15м от интервала перфорации. Монтаж фонтанной арматуры АФК 65x 350 . Замещение скважины на техническую воду Проведение работ по ГИС. Свабирование, Профиль притока, КВД, Отбор проб и т.д. Полный подъем компоновки НКТ Ø 73/60 мм с воронкой Спуск подземного оборудования Итого общая продолжительность проведения расконсервации 15 суток.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Продолжительность расконсервации 1 скважины суток составит - 15,0 суток. График расконсервации скважины Шинжир-2: 2025 год. Корганой-1: 2026 год..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования Дополнительного отвода земель не требуется. Все в пределах выданного акта землепользования месторождения. Согласно нормам отвода земель, для нефтяных и газовых скважин СН 459-74 п.3. размер отводимого участка под размещение оборудования и техники составляет – 1,0 га.;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности Предприятие не подключено к водопроводным сетям. Вода привозная и используется для хозяйственно-бытовых нужд, производственных, административных процессов. Согласно Проекта питьевое водоснабжение обеспечивается привозной бутилированной водой. Для технического водоснабжения используется вода по договору со специализированной организацией.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Для питьевых целей - привозная бутилированная вода. Вода используется: - в питьевых и хозяйственных целях (влажной уборки производственных и бытовых помещений, стирки спецодежды и др. хозяйственно-бытовых нужд); - для производственных нужд: для приготовления цементного раствора, обслуживания транспорта и спецсредств, задействованных при проведении работ и т.д. Расчет расхода воды, используемой на хозяйственно-питьевые нужды, выполнен в соответствии с нормами СП РК 4.01-01 -2012. ;

объемов потребления воды Общее количество воды, используемой при расконсервации скважин составляет Водопотребление 457,6 м<sup>3</sup>/скв/цикл от 1 скв. и 915,2 м<sup>3</sup>/скв/цикл от 2-х скв. Питьевая вода, в том числе: 3,6 м<sup>3</sup>/цикл - на хоз-бытовые нужды 3,6 м<sup>3</sup>/цикл Вода на технические нужды 454,0 м<sup>3</sup>/цикл, в том числе: - технологические нужды 404,0 м<sup>3</sup>/цикл - пожаротушение 50,0 м<sup>3</sup>/цикл Повторное использование 404,0 м<sup>3</sup>/скв/цикл. Водоотведение - 3,6 м<sup>3</sup> от 1 скв, 7,2 м<sup>3</sup> – от 2-х скв.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Использование водных ресурсов отсутствует. Использование воды из ближайших поверхностных водных источников не планируется. Поверхностного и подземного водозабора нет. Специальное водопользование не планируется. Водопотребление и утилизация сточных вод осуществляется на основании договора со специализированной организацией. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) 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». Шинжир-2 43 °28 '24.2" 52 °21 '20.1" Корганой-1 43 °31 '37.22" 52 °19 '14.8";

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации 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. ;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

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

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует. ;

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

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

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Электроснабжение – в период расконсервации скважин ДЭС. Стройматериалы, грунт и песчано-гравийная смесь будет доставляться автосамосвалами с местных карьеров. Материалы, трубы, хим. реагенты, ГСМ также будут доставляться автотранспортом. Связь с головным офисом и представительством спутниковая. ;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Использование природных ресурсов обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью не предполагается. Риски истощения используемых природных ресурсов, согласно проектным решениям, отсутствуют..

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) При количественном анализе выявлено, что общий выброс загрязняющих веществ в атмосферу при расконсервации скважин составит в (2025 г.) от 1 скв. 6,08185 г/с или 3,75871 т/год, в (2026 г.) от 1 скв. 6,08185 г/с или 3,75871 т/год. Наименования загрязняющих веществ, их классы опасности от 1-ой скв., 0123 Железа оксид 0,022575 г/с, 0,001126 т/год, Класс опасности 3, 0143 Марганец и его соединения 0,000537 г/с, 0,000537 т/год, Класс опасности 2, 0301 Азота диоксид 2,19899 г/с, 1,424288 т/год, Класс опасности 2, 0304 Азота оксид 0,355574 г/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 C1-C5 0,037245 г/с, 0,038615 т/год, ОБУВ 50, 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 0,00134 г/с, 0,000331 т/год, ОБУВ 30, 0703 Бенз/а/пирен 0,0000041 г/с, 0,000002203 т/год, Класс опасности 1, 1325 Формальдегид 0,03441 г/с, 0,022251 т/год, Класс опасности 2, 2754 Алканы C12-19 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. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра

выбросов и переноса загрязнителей. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Сброс загрязняющих веществ со сточными водами в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра осуществляться не будут. Отвод хозяйственно-бытовых стоков проектом предусмотрен в биотуалет с последующим вывозом ассенизаторской машиной по договору со спецорганизацией. Вещества, подлежащие внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей, отсутствуют..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей 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 расконсервации скважин. Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 0,1045 т, 5 класс Неопасные 20 03 01. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов - 0,127 т, 3 класс Умеренно опасные 15 02 02\*. Строительные отходы - смешанные отходы строительства и сноса – 2,0 т 4 класс Малоопасные 17 01 07. Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) - 231,6926 т 3 класс Умеренно опасные 01 05 05\*. Металлолом - износ оборудования, машин и механизмов – 0,5 т. 4 класс Мало опасные 16 01 17. Огарки сварочных электродов – отходы сварки, проведение сварочных работ – 0,00045 т 4 класс Мало опасные 12 01 13. Используемая тара (упаковочная тара из-под реагентов, бочки из-под масел и др.) – 0,600 т 4 класс Мало опасные 15 01 05. ВСЕГО - 234,91025 т от 1 скв., от 2-х скв. – 469,8205 т. Отходы производства временно складировуются и далее сдаются специализированным компаниям . Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Согласно пункту 3 статье 139 Кодекса Республики Казахстан «О недрах и недропользовании», Проект на выполнение работ (изменения и дополнения к нему), предусматривающий раскрсервацию скважин, подлежит государственной экспертизе проектных документов при наличии соответствующего экологического разрешения. - Департамент экологии по Мангистауской области..

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) ТОО «Vecturly Energy Operating» должен вести внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Основной задачей экологического мониторинга является определение степени соблюдения нормативных объемов выбросов ЗВ и соответствие нормативам ПДК при пробной эксплуатации. ТОО «Vecturly Energy

Operating» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Мониторинговые наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на территории месторождения и на границе санитарно-защитной зоны, согласно утвержденной Программе производственного экологического контроля для ТОО «Becturly Energy Operating». По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха на участке Бектурлы Восточный, на границе СЗЗ 1000 метров находились ниже уровня ПДК. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует. .

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности. Проведение работ по расконсервации скважин 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 и геологическую среду. Интегральная оценка воздействия – низкой значимости. В целом воздействие можно принять как воздействие низкой значимости» когда последствия испытываются, но величина воздействия достаточно низка (при смягчении или без смягчения), а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность / ценность..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. При проведении проектируемых работ, трансграничные воздействия на окружающую среду не ожидаются. Трансграничные воздействия на компоненты окружающей среды отсутствуют, ввиду таких факторов как расположение объекта - удаленность от территорий находящейся под юрисдикцией другого государства. Таким образом, трансграничные воздействия не ожидаются..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Меры по регулированию выбросов носят организационно-технический характер: • контроль за местами пересыпки пылящих материалов и других источников пылегазовыделений; • запрещение продувки и чистки оборудования, газоотходов, емкостей, а также ремонтных работ, связанные с повышенным выделением вредных веществ в атмосферу; • контроль за точным соблюдением технологического регламента производства при бурении скважины; • запрещение работы оборудования на форсированном режиме; • ограничение погрузочно-разгрузочных работ, связанных с выбросом загрязняющих веществ в атмосферу..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта). Целью настоящей работы является обоснование продления периода разведки на рассматриваемой территории в соответствии со статьей 117 Кодекса Республики Казахстан № 125-VI от 27 декабря 2017 года «О недрах и недропользовании» и формирование условий для полноценного проведения этапа пробной эксплуатации месторождений. В связи с истечением срока периода разведки 2 апреля 2025 года планируется его продление на три года (апрель 2025 года – апрель 2028 года), что позволит полностью реализовать пробную эксплуатацию месторождений. В рамках продления предусмотрено: - Сохранение за недропользователем участков недр месторождений Восточный Бектурлы, Шинжир, Шинжир Северный и Корганой для пробной эксплуатации. - Возврат оставшейся территории государству. - Уточнение объемов геологоразведочных работ, включая продление сроков расконсервации ранее пробуренных скважин Корганой-1 и Шинжир-2, с целью их дальнейшего испытания. Продление срока разведки до апреля 2028 года позволит завершить все запланированные работы, включая пробную эксплуатацию, и создать условия для перехода к этапу промышленной разработки. В рамках настоящего проектного документа бурение скважин не планируется. Сейсморазведочные работы и другие виды полевых исследований на Бектурлы Восточный не планируются. После расконсервации скважин Шинжир-2 и Корганой-1 отбор керн не предусмотрен. После расконсервации скважин Шинжир-2 и Корганой-1 планируется проведение работ по отбору глубинных и устьевых проб с целью изучения характеристик

пластовых флюидов. Проектируемые мероприятия на участке Бектурлы Восточный включают  
Рис. 1. Карта участка Бектурлы Восточный (документы, прилагаемые к заявке). Рис. 2. Возможные альтернативы достижения  
целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления отсутствуют..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):  
Рахимов Ерген

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)

