

KZ86RYS01528513

25.12.2025 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, ИБРАХИМОВ АЗАМАТ АМАНДЫКОВИЧ, 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) Индивидуальный технический проект на строительство оценочной скважины БВ-4 на участке «Бектурлы Восточный». Намечаемая деятельность – строительство оценочной скважины БВ-4 на участке Бектурлы Восточный, так же в рамках намечаемой деятельности рассмотрены работы по консервации и ликвидации скважины. Классификация согласно приложению 1 Кодекса - Раздел 2. п. 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) Нет. Намечаемая деятельность включает строительно-монтажные работы, подготовительные работы, бурение (крепление) и освоение скважины, так же в рамках намечаемой деятельности рассмотрены работы по консервации и ликвидации данных скважин. В процессе намечаемой деятельности появляются временные источники выбросов, которые прекращают свою деятельность по завершению процесса строительства скважины. ;

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) Нет. Намечаемая деятельность включает строительно-монтажные работы, подготовительные работы, бурение (крепление) и освоение скважины, так же в рамках намечаемой деятельности рассмотрены работы по консервации и ликвидации данных скважин. В процессе намечаемой деятельности появляются временные источники выбросов, которые прекращают свою деятельность по завершению процесса строительства скважины. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Бектурлы Восточный 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 25 км от месторождения. На одну скважину отводится 1,9 га территории на Участке Бектурлы Восточный, дополнительного отвода земель не требуется. В границах участка особо охраняемые природные территории и памятники историко-культурного наследия отсутствуют..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Намечаемой деятельностью предусматривается строительство оценочной скважины ВБ-4 проектной глубиной 3000 м (+/- 250 м) на Бектурлы Восточный. Общая продолжительность строительства скважины составит всего 287,1 суток (таблица 4.2), из них: строительно-монтажные работы – 10,0 сут.; подготовительные работы к бурению – 3,0 сут.; бурение и крепление (в том числе: отбор керна) – 78,5 (8,5) сут.; освоение (испытание), всего – 195,6 сут, в том числе в открытом стволе) – 15,6 сут.; в эксплуатационной колонне – 180,0 сут.; Проектная глубина скважины по вертикали: 3000 м (+/- 250 м). Проектный горизонт – Средний триас. Проектная скорость бурения, м/ст.мес. – 1146. Вид привода - дизельный или электрический. Сжигание газа на факеле в процессе испытания одной скважины производится в течении 180 суток при этом объем сжигание газа составит – 180,660 тыс.м³. Продолжительность проведения консервационных работ на скважине составит 6 суток. Продолжительность проведения ликвидационных работ на скважине составит 7,5 суток..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Весь цикл строительства скважины до сдачи в эксплуатацию состоит из основных этапов: • строительно-монтажных работ - сооружения фундамента под оборудование, монтажа бурового оборудования, строительства привышечного сооружения, сооружений (емкостей) для сбора и хранения отходов бурения; • подготовительных работ к бурению скважины (стыковка технологических линий, проверка работоспособности оборудования); • процесса бурения и крепления - крепления ствола скважины обсадными трубами, соединяемыми в колонну и ее цементированию; • испытания скважины. Сжигание газа на факеле в процессе испытания одной скважины производится в течении 180 суток при этом объем сжигание газа составит – 180,660 тыс.м³. Конструкция скважины: Направление Ø 426,0 мм x 20 м - устанавливается с целью предотвращения размыва устья при бурении под кондуктором и возврата восходящего потока бурового раствора из скважины в циркуляционную систему. Цементируется до устья. Кондуктор Ø 323,9 мм x 400 м - устанавливается для перекрытия верхних неустойчивых отложений, а также с целью предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных нефтегазоводопроявлений при бурении под промежуточную колонну. Устье скважины оборудуется противовыбросовым оборудованием. Цементируется до устья. Промежуточная колонна Ø 244,5 мм x 1500 м (±250м) - устанавливается для перекрытия нижних неустойчивых отложений и предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных нефтегазоводопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну. Устье скважины оборудуется противовыбросовым оборудованием. Цементируется до устья. Эксплуатационная колонна Ø 168,3 мм - устанавливается на глубине 3000м (+/- 250м) для разобщения, испытания и эксплуатации продуктивных горизонтов. Эксплуатационная колонна цементируется до устья. Для бурения проектной скважины до глубины 3000м (+/- 250м) м при максимальном весе бурильной колонны – 118,88 т, обсадной колонны – 108,32 т, а также руководствуясь «Едиными правилами по рациональному и комплексному использованию недр» (глава 13, п.190) выбираем буровую установку грузоподъемностью не ниже $118,88 \cdot 1,4 = 166,4$ тн. выбраны буровые установки грузоподъемностью не менее 225 тн., с ситемой верхнего привода (Top Drive system). Проектом предусмотрен безамбарный метод бурения скважины. Работы по ликвидации и консервации скважины будет производится с использованием установки УПА-60 (или аналог)..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Срок начала и завершения планируемых видов работ: 2026 гг. .

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

Намечаемая деятельность планируется на участке Бектурлы Восточный территории ТОО «Becturly Energy Operating». На строительство 1 скважины отводится 1,9 га территории участка Бектурлы Восточный. Дополнительного отвода земель не требуется.;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных 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. Питьевая бутилированная вода - доставляется автотранспортом согласно договору. Пресная вода - доставляется автоцистернами из пос. Жетыбай. Техническая вода - для технических целей используется альб-сеноманская вода, добываемая из специально пробуренных скважин на альб-сеноманский горизонт. Проектируемые объекты на территории участка Бектурлы Восточный не входят в водоохранную зону Каспийского моря (2000 м).;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее. Качество питьевой воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая».;

объемов потребления воды Водопотребление при строительстве 1 скважины всего – 2507,948 м³, в том числе: питьевая вода – 650,744 м³, техническая вода – 1843,996 м³. Водопотребление при консервации 1 скважины всего – 112,730 м³, в том числе: питьевая вода – 12,730 м³, техническая вода – 100,000 м³. Водопотребление при ликвидации 1 скважины всего – 215,910 м³, в том числе: питьевая вода – 15,910 м³, техническая вода – 200,000 м³. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Для питьевого водоснабжения используется бутилированная вода. Пресная вода используется на хозяйственно-бытовые нужды. Вода технического качества используется главным образом: • для производственных нужд (котельная, приготовление бурового раствора и перфорационной жидкости и др.); • частично для хоз-бытовых целей (влажная уборка производственных и бытовых помещений, стирка спецодежды в прачечной, подпитка отопительной системы, горячее и холодное водоснабжение в душевых и санузлах). Водооборотные системы отсутствуют. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Контракт № 4152-УВС-МЭ от 17 июня 2015 г. на совмещенную разведку и добычу углеводородного сырья на участке «Бектурлы Восточный». Площадь участка составляет 286,44 кв. км. Из площади участка исключаются горные отводы газонефтяных месторождений Асар, и Жетыбай Восточный. Координаты угловых точек Участка Бектурлы Восточный: 1 43035'00'' 52021'12'' 2 43035'00'' 52023'30'' 3 43034'05'' 52023'34'' 4 43034'03'' 52024'03'' 5 43033'06'' 52026'20'' 6 43031'48'' 52030'24'' 7 43030'10'' 52029'05'' 8 43029'28'' 52030'35'' 9 43028'32'' 52029'47'' 10 43028'59'' 52028'07'' 11 43022'30'' 52025'00'' 12 43024'52'' 52017'33'' 13 43023'17'' 52016'31'' 14 43024'03'' 52015'45'' 15 43024'35'' 52013'50'' 16 43025'25'' 52013'25'' 17 43026'02'' 52013'15'' 18 43026'20'' 52013'05'' 19 43026'25'' 52013'30'' 20 43026'40'' 52013'30'' 21 43026'51'' 52014'19'' 22 43027'05'' 52014'30'' 23 43027'38'' 52014'35'' 24 43028'15'' 52013'45'' 25 43028'45'' 52013'18'' 26 43029'25'' 52012'20'' 27 43029'24'' 52012'44'' 28 43029'20'' 52013'14'' 29 43029'30'' 52013'30'' 30 43029'39'' 52013'35'' 31 430 29'49'' 52013'30'' 32 43030'05'' 52013'14'' 33 43030'17'' 52012'22'' 34 43030'10'' 52014'45'' 35 43030'25'' 52018'05'' 36 43031'35'' 52018'20'' 37 43032'00'' 52018'00'' 38 43033'00'' 52018'00'' 39 43033'17'' 52018'23'' 40 43034'00'' 52019'00'' 41 43034'29'' 52021'00'';

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 На территории строительства скважины 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.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов

животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

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.;

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

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Электроснабжение – дизельные генераторы. Объемы материалов на период строительства скважины (тонн): химреагенты – 180,081, электроды - 0,107, цемент – 167,100, моторное масло – 24,760, дизельное топливо – 737,203.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски 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) Максимальный суммарный выброс загрязняющих веществ при строительстве, консервации и ликвидации 1 –ой скважины составит – 66,329825 т, из них: При намечаемой деятельности ожидаются выбросы в атмосферу загрязняющих веществ 1-4 классов опасности: Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)- 0,0497 г/сек, 0,00208 т/год; Калий хлорид - 0,0267 г/сек, 0,0001138 т/год; Марганец и его соединения - 0,0017 г/сек, 0,000116 т/год; Натрий гидроксид- 0,0085 г/сек, 0,0005 т/год; Натрий хлорид - 0,0267 г/сек, 0,0081 т/год; Азота (IV) диоксид - 12,531272257 г/сек, 22,429147738 т/год; Азот (II) оксид - 2,032909242 г/сек, 3,644617007 т/год; Гидрохлорид - 0,0314 г/сек, 0,0188 т/год; Углерод - 0,739630214 г/сек, 1,688656448 т/год; Сера диоксид- (516) 2,4347 г/сек, 4,1285 т/год; Сероводород -0,00027 г/сек, 0,0001064 т/год; Углерод оксид - 10,20580214 г/сек, 21,380244481 т/год; Фтористые газообразные - 0,0009 г/сек, 0,000106 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые- 0,0009 г/сек, 0,000106 т/год; Метан - 0,005640054 г/сек, 0,087714112 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0,095787 г/сек, 1,48952 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 0,025873 г/сек, 0,40238 т/год; Бенз/а/пирен - 0,0000202 г/сек, 0,00003692 т/год; Формальдегид - 0,1899 г/сек, 0,3297 т/год; Уксусная кислота - 0,0072 г/сек, 0,0001 т/год; Лимонная кислота -0,0043 г/сек, 0,00006 т/год; Масло минеральное нефтяное - 0,0012 г/сек, 0,00025298 т/год; Алканы C12-19 - 4,80031 г/сек, 10,48719 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 1,9974 г/сек, 0,149206 т/год; Кальций карбонат - 0,256 г/сек, 0,0824 т/год; Натрий гидрокарбонат - 0,0043 г/сек, 0,00002 т/год..

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 Сбросы загрязняющих веществ 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 Общее количество отходов при строительстве, консервации и ликвидации 1 –ой скважины составит – 1173,9678 т, из них: Опасные отходы: отходы бурения (буровой шлам и ОБР) - образуются в процессе бурения скважины – 1152,616 т, использованная тара (мешки) образуются при при-готовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках - 0,831 т, промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков - 0,059 т, отработанные масла образуются при работе дизельных буровых устано-вок, дизель-генераторов – 18,570 т. Неопасные отходы: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,0016 т; черные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ – 0,68 т; смешанные коммунальные отходы (ТБО) - отходы потребления,

образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала - 0,8382 т. Буровые сточные воды в объеме 1144,616 т передаются специализированной организации совместно с отходами бурения на основании заключенного договора..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений
Экологическое разрешение на воздействие – Уполномоченный орган по ООС..

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) На предприятии ведется постоянный многолетний производственный экологический контроль, по результатам которого выявлено: Атмосферный воздух: превышений нормативов ПДВ по всем контролируемым источникам выбросов не было обнаружено. Превышение ПДК на границе СЗЗ по результатам мониторинга не выявлено. Подземные воды: содержание тяжелых металлов и других загрязняющих веществ в грунтовых водах находится ниже установленных норм для водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования. Почвенный покров: почвы по степени загрязнения относятся к относительно безопасным, 1 категории –слабо загрязненные. Растительность: прослеживается характерная динамика к снижению видовой насыщенности, проективного покрытия и урожайности на участке Бектурлы Восточный. Это связано с интенсивным освоением территории месторождения, дорожной дигрессией, крайне малым количеством осадков и повышением температуры воздуха в весенне-летние периоды последних лет. В целом, на протяжении последних лет многолетняя растительность территории месторождения не претерпела больших изменений. Животный мир: на значительной части рассматриваемого месторождения, в результате его освоения, произошло изменение состояния животного мира. Это выражается в снижении видового разнообразия наземных позвоночных и характера их распределения. Численность большинства видов млекопитающих, птиц и особенно пресмыкающихся снижена на большей части территорий месторождений, сравнительно с показателями численности для естественных пустынных сообществ. Радиационная обстановка: на обследуемой территории не выявлено альфа и бета загрязнений - в пределах требований нормативов радиационной безопасности Республики Казахстан. Обстановка характеризуется как радонобезопасная. Вывод: 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 Воздействие на окружающую среду в процессе намечаемой деятельности допустимо принять как воздействие низкой значимости..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Конструкция скважин обеспечивает прочность и долговечность, необходимую глубину спуска колонн, герметичность колонн, изоляцию флюидопластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности. Применение бурового раствора с соответствующими параметрами предупреждающими газопроявления в бурящейся скважине. Технические и организационные мероприятия: выхлопные трубы дизелей выведены в емкости с водой (гидрозатворы); емкости с дизтопливом оборудованы дыхательными клапанами, оснащение устьев скважин противовыбросовым оборудованием. Полная герметизация колонн с цементированием заколонного пространства с изоляцией флюидопластов и горизонтов друг от друга, локализация возможных проливов нефти, организованный сбор отходов бурения, сточных вод и вывоз их на обустроенный полигон. При выборе химреагентов учитывается их класс опасности, растворимость в воде, летучесть. Контроль исправности запорно-регулирующей арматуры, механизмов, агрегатов, ведения

основного процесса. Предусмотрено: формирование искусственных насыпных площадок; сооружение систем накопления хранения отходов и места их организованного сбора; обустройство земельного участка защитными канавами; применение шламовых ёмкостей; сбор, хранение отходов производства в емкости с последующим вывозом; устройство насыпи и обваловок высотой 1,25 м для емкостей ГСМ и для отработанных растворов, циркуляция бурового раствора осуществляется по замкнутой системе: скважина – металлические желоба – блок очистки – приемные емкости – насос – манифольд – скважина, повторное использование бурового раствора; устройство гидроизолирующего покрытия территории буровой площадки и склада ГСМ; организованный сбор ливневых вод с территории буровой..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Место расположения проектной скважины выбрано с учетом геологических условий. Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности (Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): и вариантов ее осуществления в данном проекте не рассматриваются..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Рахимов Ерген

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



