

KZ79RYS01846411

28.07.2026 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 "West Precaspian Company", 050013, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г.АЛМАТЫ, БОСТАНДЫКСКИЙ РАЙОН, Проспект Аль-Фараби, дом № 21, Квартира 603, 200940010269, МАЖЕНОВ АСЫГАТ АСЫЛБЕКОВИЧ, +77051713090, Westprecaspiancompany@gmail.com 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) «Дополнение к проекту разведочных работ на участке Шункырколь на контрактной территории ТОО «West Precaspian Company» Согласно Приложению №1 Экологического кодекса РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК Раздел №2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» пункт 2. Недропользование; 2.1 Разведка и добыча углеводородов. Согласно Приказу И.о. Министра экологии и природных ресурсов РК «О регулировании некоторых вопросов недропользования» № 223-Ө от 12.08.2025г объект разведки и углеводородного сырья относится ко II категории объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду..

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) Объект подается впервые;

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) Объект подается впервые.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Недропользователем Контрактной территории лицензионного участка «Шункырколь» является ТОО «West Precaspian Company» согласно Контракту на разведку углеводородного сырья №5087-УВС от 22.08.2022г. С целью выяснения перспектив нефтегазоносности выделенных перспективных залежей взять на себя дополнительные обязательства по бурению еще двух поисковых скважин WPC-3 (независимая) и WPC-4 (зависимая) на куполе Канжига и двух поисковых скважин WPC-5 (независимая) и WPC-6 (зависимая) на куполе Алатау Южный. В связи с этим Дополнением на период 2026-2028г.г. планируется решение следующих геологических задач: ☐ Бурение поисковой независимой скважины WPC-3 и поисковой зависимой скважины WPC-4 на структуре Канжига

глубиной 1250м и 1300м соответственно (± 250 м), проектный горизонт –отложения кунгурского яруса нижней перми; □ отбор керна и лабораторное изучение литолого-фациальных особенностей продуктивных горизонтов и покрышек, емкостно-фильтрационных свойств коллекторов и физико-механических свойств горных пород; □ отбор и лабораторное изучение глубинных и поверхностных проб флюидов; □ проведение гидродинамических и геофизических исследований скважины. □ Бурение поисковой независимой скважины WPC-5 и поисковой зависимой скважины WPC-6 на структуре Алатау Южный глубиной 1650м и 1300м соответственно (± 250 м), проектный горизонт отложения кунгурского яруса нижней перми; □ отбор керна и лабораторное изучение литолого-фациальных особенностей продуктивных горизонтов и покрышек, емкостно-фильтрационных свойств коллекторов и физико-механических свойств горных пород; □ отбор и лабораторное изучение глубинных и поверхностных проб флюидов; □ проведение гидродинамических и геофизических исследований скважины. В административном плане территория относится к Байганинскому району Актюбинской области. Ближайший населенный пункт поселок Миялы, находится на расстоянии 22-25 км от ближайшей проектной скважины (WPC-5) (Карта с расстояниями в приложении 5)..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Планируется решение следующих задач: Строительство и последующее испытание скважин (независимая) WPC-3 с проектной глубиной 1250м (± 250 м), (зависимая) WPC-4 с проектной глубиной 1300м (± 250 м), (независимая) WPC-5 с проектной глубиной 1650м (± 250 м), (зависимая) WPC-6 с проектной глубиной 1300 м (± 250 м). Отведённая площадь на строительство 1-й скважины – 1,7 га. На 4 проектные скважины 6,8 га. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Негативное воздействие на окружающую среду ожидается при проведении работ по строительству и испытанию скважин: (независимая) WPC-3, (зависимая) WPC-4, (независимая) WPC-5, (зависимая) WPC-6 Источники загрязнения атмосферного воздуха на каждой скважине аналогичные и ими являются: · Силовой привод (1-2) – продукты сгорания дизельного топлива; · ДВС цементировочного агрегата - продукты сгорания дизельного топлива; · Дизель генератор - продукты сгорания дизельного топлива; · Дизель генератор Полевого лагеря - продукты сгорания дизельного топлива; · ДВС БУ – продукты сгорания дизельного топлива; · Нагревательная система на нужды буровой – продукты сгорания дизельного топлива; · ППУ (паропроизводительная установка) – продукты сгорания дизельного топлива; · Пыление в период подготовки площадки и рекультивационных работ – пыль; · Емкости для дизтоплива (50 м3) – пары углеводородов; · Емкость для моторного масла (5 м3) - пары углеводородов; · Насосы – пары УВ; · Емкости нефти - пары УВ; · Емкости бурового раствора - пары углеводородов; · Емкости бурового шлама - пары углеводородов; · Дегазатор/сепаратор - пары углеводородов; · Сварочный пост (1 ед.) - сварочный аэрозоль; · Цементовочный блок - пыль цемента; · Ремонтно-механический цех – пыль; · Факельная установка – продукты горения. · Автотранспорт – выхлопные газы..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и попуттилизацию объекта) Работы планируются в период с 2026 по 2028 годы. .

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и попуттилизацию 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 В административном плане территория относится к Байганинскому району Актюбинской области. Площадь контрактной территории составляет 2295,47 кв. км, глубина геологического отвода – до 5000м (№765 Р-УВ от 11.02.2026г). Проектируемые объекты: независимые скважины WPC-3 и WPC-5 и зависимые скважины WPC-4 и WPC-6 будут буриться в пределах сервитутов по которым получены разрешения на ведение геологоразведочных работ от Акимата Байганинского района №KZ19VBM03593643 и KZ87VBM03593680 от 24.07.2026 г. сроком до 22 августа 2028 г. (Приложения 3 и 4). Под строительство каждой проектируемой скважины отводится участок 1,7 га, всего 6,8 га под 4 скважины в пределах сервитутов. Координаты независимой скважины WPC-3: 47°21' 1,6"сш 55°2' 37,1" вд Координаты независимой скважины WPC-5: 47°20' 6,9"сш 55°17' 20,7" вд;

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. Техническая вода привозная, питьевая вода привозная бутилированная. Работы в пределах водоохранных зон не планируются. Намечаемая деятельность не связана с использованием поверхностного водного объекта для водозабора или прямого сброса в водоем. Ближайшим водным объектом является р.Эмба, протекающая на расстоянии 23 км к юго-востоку от ближайшей скважины WPC-5. Соответственно необходимость установления водоохранных зон в соответствии с водным законодательством Республики Казахстан отсутствует.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Вода для хозяйственно-бытовых, питьевых и технологических нужд привозная. Вода питьевого качества будет использоваться для приготовления пищи, и прочих бытовых нужд. Вода питьевого качества будет доставляться из ближайшего населенного пункта. ;

объемов потребления воды Расход воды составят: хоз-питьевой 2889 м³, технической – 20070 м³ Сточная вода и фекалии туалета, по мере их накопления, ассенизационной машиной вывозятся на очистные сооружения согласно договору. Хранение хоз-питьевой воды осуществляется в емкостях, выполненных из нержавеющей материала.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода питьевая будет использоваться для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Недропользователем Контрактной территории лицензионного участка «Шункырколь» является ТОО «West Precaspian Company» согласно Контракту на разведку углеводородного сырья №5087-УВС от 22.08.2022г. Срок действия контракта до 22 августа 2028 года. Площадь контрактной территории составляет 2295,47 кв. км, глубина геологического отвода – до 5000м (№765 Р-УВ от 11.02.2026г). Картограмма и координаты геологического отвода представлены в приложениях 1 и 2. Проектируемые объекты: независимые скважины WPC-3 и WPC-5 и зависимые скважины WPC-4 и WPC-6 будут буриться в пределах сервитутов по которым получены разрешения на ведение геологоразведочных работ от Акимата Байганинского района №KZ19VBM03593643 и KZ87VBM03593680 от 24.07.2026 г. сроком до 22 августа 2028 г. (Приложения 3 и 4) . Координаты сервитута участка скважины WPC-3: 1) 47°13' 36,16" сш 55°1' 53,58" вд 2) 47°19' 55,95"сш 55°1' 46,33" вд 3) 47°19' 56,24"сш 55°2' 11,98" вд 4) 47°22' 56,64"сш 55°2' 5,19" вд 5) 47°22' 57,24"сш 55°3' 47,46" вд 6) 47°18' 26,08"сш 55°3' 56,34" вд Координаты сервитута участка скважины WPC-5: 1) 47°18' 37,39"сш 55°15' 12,5" вд 2) 47°20' 6,07"сш 55°15' 10,27"вд 3) 47°20' 51,20"сш 56°16' 22,72"вд 4) 47°20' 50,55"сш 55°18' 18,41"вд 5) 47°20' 6,30"сш 55°19' 0,21"вд 6) 47°18' 37,75"сш 55°16' 47,68"вд ;

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 покров рассматриваемой территории, характеризуется однообразием, бедным по видовому составу и сильно изреженной. Растительность района развивается в очень суровых природных условиях. Засушливость климата, большие амплитуды колебаний температур, резкий недостаток влаги в сочетании с широким распространением засоленных почвообразующих и подстилающих пород, накладывает глубокий отпечаток на широкое распространение характерной растительности. Пользование не предусматривается.;

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

объемов пользования животным миром Не предусматривается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Не предусматривается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Не предусматривается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Не предусматривается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Энергоснабжение обеспечивается от дизель-генераторов буровой установки и ДЭС.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью,

уникальностью и (или) невозобновляемостью Не предусматривается..

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) Предварительный объем образуемых выбросов 392,132505 тонн. 0123 - Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274) (3 класс опасности) – 0,029316 тонн; 0143 - Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) (2 класс опасности) - 0,00519 тонн; 0301-Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (2 класс опасности) – 93,627159856 тонн; 0304-Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (3 класс опасности) – 15,21441348 тонн; 0328-Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) (3 класс опасности) – 13,804043216 тонн; 0330-Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) (3 класс опасности) – 19,83013 тонн; 0333-Сероводород (Дигидросульфид) (518) (2 класс опасности) 0,001241396 тонн; 0337-Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) (4 класс опасности) – 165,59501216 тонн; 0342-Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) (2 класс опасности) - 0,0012 тонн; 0410-Метан (727*) – 2,213858304 тонн; 0415-Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) – 16,526324076 тонн; 0416-Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) – 0,03207424 тонн; 0602-Бензол (64) - 0,00041888 тонн; 0616-Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) – 0,000131648 тонн; 0621-Метилбензол (349) - 0,000263296 тонн; 0703-Бенз /а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (1 класс опасности) – 0,000134152 тонн; 1325 Формальдегид (Метаналь) (609) (2 класс опасности) - 1,208929 тонн; 2735-Масло минеральное нефтяное (716*) - 0,00058511 тонн; 2754-Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19) (4 класс опасности) – 29,898260412 тонн; 2902-Взвешенные частицы (116) (3 класс опасности) - 1,86493 тонн; 2907-Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493) (3 класс опасности) - 15,648 тонн; 2908-Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494) (3 класс опасности) – 15,792989952 тонн; 2930 - Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) - 0,8379 тонн. Список ЗВ и расчетные объемы выбросов в приложении №6.

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 не предусматриваются..

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 Отходы производства: Буровой шлам (опасный уровень) – 1865,01 тонн, Отработанный буровой раствор (опасный уровень) – 1668,13 тонн, Отработанные масла (опасный уровень) – 39,49 тонн, Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) – 0,55 тонн, Грунт загрязненный нефтепродуктами (опасный уровень) – 30,69 тонн, Металлолом (не опасный уровень) – 6 тонн, Строительный мусор (не опасный уровень) – 6 тонн, Отходы использованной тары (не опасный уровень) – 10,12 тонн, Коммунальные отходы (не опасный уровень) – 19,08 тонн, Пищевые отходы (не опасный уровень) – 9,5 тонн, Сварочные огарки (не опасный уровень) – 0,012 тонн. Возможность превышения пороговых значений отсутствует. Отходы производства и потребления будут вывозиться компаниями по договорам на специализированные полигоны. Список и расчетные объемы отходов в приложении №7.

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 – Управление природных ресурсов и регулирования природопользования. Департамент экологии по Актыбинской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан. РГУ "Департамент Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан по Актыбинской 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) Контрактная территория участка Шункырколь расположена на территории Байганинского района Актюбинской области. Ближайшие железнодорожные станции Сагиз и Караулкельды находятся в 50–60 км. Через контрактную территорию проходит нефтепровод Макат – Кенкияк. Территория работ характеризуется пустынно-степным равнинным ландшафтом. В южной части территории протекает река Эмба с высотной отметкой +54 метра. Климат района работ резко континентальный, засушливый, типичный для полупустынь Средняя многолетняя температура составляет 6–8 градусов. Число дней с положительной температурой составляет приблизительно 230. Наиболее холодный месяц – январь, а наиболее теплый – июль, годовое количество осадков не более 200 мм. Зима суровая и продолжительная. Средняя температура января -100С до -160С, иногда опускается до -370С – 450С. Снежный покров неравномерный, что обусловлено частыми буранами и поземкой. Весна ранняя, непродолжительная и бурная с быстрым нарастанием среднесуточной температуры. При таянии снега образуются бурные потоки талой воды. Лето засушливое и знойное. Средняя температура воздуха составляет в июле и августе +250С – +280С. В экономическом отношении район работ имеет животноводческое направление. Максимально-разовые концентрации загрязняющих веществ по всем анализируемым веществам находятся в допустимых пределах и не превышают санитарно-гигиенические нормы предельно-допустимых концентраций. Почва на контролируемых участках не загрязнена химической продукцией и другими компонентами деятельности предприятия. Концентрации загрязняющих веществ в пробах почв не превышали значений предельно допустимых концентраций (ПДК). По результатам измерения уровень шума не превышали допустимые нормы. - Наблюдение за радиационным фоном – превышение установленных нормативов не выявлено..

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 Уровень воздействия разведочных работ на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей данной территории. Воздействие на здоровье населения отсутствует, ввиду большого отдаления от них. Реализация проекта окажет положительное влияние на местную и региональную экономику и спрос товаров местного производства, а также окажет рост среди занятости местного населения..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Возможные формы трансграничных воздействий на окружающую среду отсутствуют..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Для снижения негативного воздействия на окружающую среду предусматриваются следующие виды мероприятий: По атмосферному воздуху: - применение дизель-генераторов, надежных, экономичных и неприхотливых в эксплуатации, включая дизели с низким уровнем токсичности выхлопа и удельным расходом топлива, которыми будет оснащен энергоблок буровой установки; - тщательную технологическую регламентацию проведения работ; - обучение рабочих и служащих правилам техники безопасности, пожарной безопасности и соблюдению правил при выполнении работ; - ежедневный контроль оборудования буровой площадки для своевременного обнаружения утечек ГСМ, реагентов, контроль за работой контрольно- измерительных приборов и автоматических систем управления технологическими процессами; -поддержание в полной технической исправности резервуаров и технологического оборудования, обеспечение их герметичности; хранение материалов и химических реагентов в закрытых помещениях; -применение герметичной системы хранения дизельного топлива с установкой дыхательных клапанов на резервуарах; - применение на дизельных установках выхлопных труб высотой не менее 4 м, обеспечивающих улучшение условий рассеивания отходящих газов в атмосфере и т.д. Водные ресурсы: - организация системы сбора и хранения отходов производства; - контроль герметичности всех емкостей, во избежание утечек воды; - четкая организация учета водопотребления и водоотведения; - хранение бурового раствора в металлических емкостях, гидроизоляция синтетической пленкой и укладка железобетонных плит под вышечным блоком, блоком приготовления раствора, буровыми насосами. - строгое соблюдение правил техники безопасности. Почвенный покров: - принимаются меры, исключающие загрязнение плодородного слоя почвы минеральным грунтом, строительным мусором, нефтепродуктами и другими веществами,

ухудшающими плодородие почв; - своевременная организация системы сбора, транспортировки и утилизации отходов. По физическим воздействиям – содержание оборудования в надлежащем порядке, своевременное проведение технического осмотра и ремонта, правильное осуществление монтажа вращающихся и движущихся деталей частей оборудования и тщательная их балансировка; -строгое выполнение персоналом существующих на предприятии инструкций; - обязательное соблюдение правил техники безопасности. Растительный покров: перемещение спецтехники и транспорта ограничивается специально отведенными дорогами. Животный мир: - регулярное техническое обслуживание производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей; - ограничение перемещения техники специально отведенными дорогами..

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

- 1) В случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Маженов А.А.

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



