

KZ79RYS01917900

16.09.2026 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) «Групповой технический проект на строительство разведочных скважин WPC-3, WPC-4 с глубиной 1250м (+/-150м) на участке Шункырколь». 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. В географическом отношении участок Шункырколь располагается в юго-восточной части Прикаспийской впадины. Административно территория относится к Байганинскому району Актюбинской области. В орографическом отношении район представляет собой холмисто-увалистую равнину с абсолютными отметками рельефа от 75м до 248 м. Широко развиты столообразные возвышенности. В сейсмическом отношении территория спокойная.

Гидрографическая сеть развито слабо и представлена рекой Эмбой. Летом местами река пересыхает и представлена лишь сухими руслами. Вода в реке пригодна для технических целей. Климат района резко-континентальный, сухой. Среднегодовое количество осадков в пределах 120-200 мм, основное их количество выпадает в зимне-весенний период. Экстремальные показатели температуры воздуха зимой в среднем - 420С, летом + 400С. Район относится к пустынной и полупустынной зонам с типичной для них растительностью и животным миром. Для района характерны сильные ветра: северо-восточного направления, зимой вызывают снежные бури, а летом несут песок и пыль. Крупные населенные пункты и промышленные предприятия расположены вдоль железной дороги Кандагаш-Атырау-Макад-Бейнеу. Расстояние до пос. Караулкельды – 140-150км, до пос. Кульсары 130-150км. Проектируемые разведочные скважины WPC-3, WPC-4 глубиной 1250 м будут буриться в пределах площади Канжыга на участке Шункырколь. Координаты угловых точек площади Канжыга: 1) 47°17' 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 Ближайший к проектируемым объектам населенный пункт - поселок Миялы находится на расстоянии 40 км юго-восточнее от места проектирования. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Намечаемой деятельностью предусматривается строительство двух разведочных скважин WPC-3 (независимая) и WPC-4 (зависимая) на участке Шункырколь с проектной глубиной каждой скважины 1250 м (± 150 м). Бурение скважин планируется осуществлять буровой установкой ZJ-20 или аналогичной. После завершения бурения предусматривается освоение и испытание скважин с применением установки УПА 60/80 или АПРС-40. Для строительства и размещения бурового оборудования, технологических объектов и техники предусматривается земельный участок площадью 2,7 га на одну скважину. Общая площадь размещения двух проектируемых скважин составляет 5,4 га. Продолжительность полного цикла строительства, бурения и испытания одной геологоразведочной скважины составляет 222 суток. В рамках испытания предусматривается исследование двух объектов в каждой скважине, продолжительность испытания каждого объекта — не более 90 суток. Проектируемые скважины предназначены для проведения поисково-разведочных работ, изучения геологического строения участка и выявления возможных залежей углеводородов. Наличие углеводородов и их фактические характеристики на стадии проектирования достоверно не установлены. В связи с этим для выполнения проектных расчетов параметры возможного притока углеводородов приняты по аналогии с близлежащими месторождениями. Расчетный дебит нефти принят на уровне 12 м³/сутки, газовый фактор — 25,1 м³ попутного газа на 1 т нефти. Расчетный объем нефти за период испытания проектируемых скважин составляет 3 844,8 т, попутного газа — 0,097 млн м³. Фактическое наличие углеводородов, дебит скважин, состав и объем получаемой продукции будут определены по результатам бурения, освоения и испытания разведочных скважин..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Объектом проектирования является строительство разведочных скважин на участке Шункырколь буровой установкой «ZJ-20» или аналогом и испытание установкой УПА 60/80 или АПРС-40. Цель работы - расчет конструкций скважин, выбор компоновок низа бурильной колонны, параметров режима бурения, параметров бурового раствора, параметров при цементировании скважин, расчет гидравлических потерь в циркуляционной системе, расчет продолжительности проводки скважины, мероприятия по охране недр и окружающей природной среды. В административном плане территория относится к Байганинскому району Актюбинской области. Ближайший населенный пункт поселок Миялы, находится на расстоянии 40 км от проектной скважины (Карта с расстояниями в приложении 1). Негативное воздействие на окружающую среду ожидается при проведении работ по строительству и испытанию скважин: (независимая) WPC-3, (зависимая) WPC-4. Источники загрязнения атмосферного воздуха при бурении и испытании скважин являются: - ДВС CAT 3406 — ист. № 0001 – продукты сгорания дизельного топлива; -Дизель-генератор PZ12V190B (1 резервный) — ист. № 0002 – продукты сгорания дизельного топлива; -Привод буровой лебедки — ист. № 0003 – продукты сгорания дизельного топлива; - Привод бурового насоса, дизель VOLVO TAD GE — ист. № 0004 – продукты сгорания дизельного топлива; - Привод бурового насоса, дизель CAT 3512DITA — ист. № 0005 – продукты сгорания дизельного топлива; - Силовой двигатель ЯМЗ-238 — ист. № 0006 – продукты сгорания дизельного топлива; - ДВС цементировочного агрегата — ист. № 0007 – продукты сгорания дизельного топлива; - Дизель-генератор полевого лагеря — ист. № 0008 – продукты сгорания дизельного топлива; - Бойлер для нагрева воды ABCO-Scotch PGR-515 — ист. № 0009 – продукты сгорания дизельного топлива; - Пыление при планировке площадки — ист. № 6001 - Емкости ДТ — ист. № 6002 – пары углеводородов; - Емкости

масла — ист. № 6003 – пары углеводородов; - Насосы ДТ — ист. № 6004 – пары углеводородов; - Тампонажные работы — ист. № 6005 – пыль цемента; - Сварочные работы — ист. № 6006 - сварочный аэрозоль; - РМЦ — ист. № 6007 – пыль; - Емкости бурового раствора — ист. № 6008 – пары углеводородов; - Шламные емкости — ист. № 6009 – пары углеводородов; - Дегазатор — ист. № 6010 – пары углеводородов; - Пыление при хранении ПСП — ист. № 6011 - Факельная установка — ист. № 0010 - продукты горения сырого газа; - Дизель ЯМЗ — ист. № 0011 – продукты сгорания дизельного топлива; - ДВС цементировочного агрегата — ист. № 0012 – продукты сгорания дизельного топлива; - Дизель-генератор полевого лагеря — ист. № 0013 – продукты сгорания дизельного топлива; - ППУ 1600/100 — ист. № 0014 – продукты сгорания дизельного топлива; - Емкости нефти — ист. № 6012 - пары углеводородов; - Нефтегазосепаратор — ист. № 6013 - пары углеводородов; - Насосы нефти — ист. № 6014 - пары углеводородов; - Неплотности соединений оборудования в период испытания — ист. № 6015 - пары углеводородов; - Пыление при планировке по окончании работ — ист. № 6016.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало реализации намечаемой деятельности планируется в ноябре 2026 года, завершение — в декабре 2027 года. Намечаемая деятельность включает подготовительные работы, строительство буровой площадки, монтаж бурового оборудования, бурение, крепление и освоение скважин, проведение испытаний, демонтаж оборудования и завершающие работы по восстановлению территории. Продолжительность полного цикла строительства одной скважины 222 суток. Из них период бурения – 42 суток и период испытания - 180 суток. Испытание предусматривает исследование двух объектов в каждой скважине продолжительностью не более 90 суток на каждый объект. .

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 В административном плане территория относится к Байганинскому району Актюбинской области. Площадь контрактной территории составляет 2305,13 кв. км, глубина геологического отвода – до 5000м (№765 Р-УВ от 11.02.2026г). Проектируемые объекты: разведочные скважины WPC-3 и WPC-4 будут буриться в пределах площади Канжыга (публичный сервитут) по которой получено разрешение на ведение геологоразведочных работ от Акимата Байганинского района №KZ19VBM03593643 от 24.07.2026 г. сроком до 22 августа 2028 г. (Приложения 2). Под строительство каждой проектируемой скважины отводится участок 2,7 га, всего 5,4 га под 2 скважины в пределах площади Канжыга. Координаты первой независимой скважины WPC-3: 47°21' 1,6"сш 55°2' 37,1" 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 и вода для хозяйственных нужд – привозная по договору, из п. Миялы, питьевая бутилированная вода привозная из города Актобе. 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 42 км к юго-востоку от скважины WPC-3. Соответственно необходимость установления водоохранных зон в соответствии с водным законодательством Республики Казахстан отсутствует.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вода для хозяйственно-бытовых и технологических нужд привозная из п. Миялы в 40 км. Вода питьевого качества будет использоваться для приготовления пищи, и прочих бытовых нужд. ;

объемов потребления воды Расход воды составят: хоз-питьевой 1 458 м3, технической – 10 080 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 стали.;

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 2305,13 кв. км, глубина геологического отвода – до 5000м (№765 Р-УВ от 11.02.2026г). Картограмма и координаты геологического отвода представлены в приложении 3. Координаты площади Канжыга в пределах которой планируется проведение работ: 1) 47°17' 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;

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: Полынь, колючка, биюргун и т.п. 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. Использование растительности 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 в период работ 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) Суммарный объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при реализации проекта по двум скважинам составит 119,2875527 тонн. 0123–Железо (II, III) оксиды – (кл. опасн. - 3) 0,009022 т; 0143–Марганец и его соединения – (кл. опасн. - 2) 0,0007764 т; 0301–Азота (IV) диоксид – (кл. опасн. - 2) 29,078257556 т; 0304–Азот (II) оксид – (кл. опасн. - 3) 4,725216872 т; 0328–Углерод (Сажа) – (кл. опасн. - 3) 2,145088964 т; 0330–Сера диоксид – (кл. опасн. - 3) 5,4518568 т; 0333–Сероводород – (кл. опасн. - 2) 0,000214256 т; 0337–Углерод оксид – (кл. опасн. - 4) 28,09175244 т; 0342–Фтористые газообразные соединения – (кл. опасн. - 2) 0,000633 т; 0344–Фториды неорганические плохо растворимые – (кл. опасн. - 2) 0,002786 т; 0410–Метан – 0,062635992 т; 0415–Смесь углеводородов предельных C1-C5 – 7,18351956 т; 0416–Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 2,6549490928 т; 0602–Бензол – (кл. опасн. - 2) 0,04851233918 т; 0616–Диметилбензол – (кл. опасн. - 3) 0,0108256 т; 0621–Метилбензол – (кл. опасн. - 3) 0,0140096 т; 0703–Бенз/а/пирен – (кл. опасн. - 1) 0,000048448 т; 1325–Формальдегид – (кл. опасн. - 2) 0,450044 т; 2735–Масло минеральное нефтяное – 0,00010614 т; 2754–Алканы C12-19 – (кл. опасн. - 4) 12,046737744 т; 2902–Взвешенные частицы – (кл. опасн. - 3) 0,0324908 т; 2908–Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 – (кл. опасн. - 3) 27,257161072 т; 2930–Пыль абразивная - 0,020908 т..

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 и потребления составят 2 213,286 тонн, в т.ч.: Буровой шлам (01 05 05*) - 1004,936 тонн; Отработанный буровой раствор и буровые сточные воды (01 05 06*) -1169,097 тонн; Грунт загрязненный нефтепродуктами (17 05 03*) - 15,344 тонн; Отработанные масла (13 02 08*) - 10,535 тонн; Промасленная ветошь и рукавицы (15 02 02*) - 0,110 тонн; Металлолом (16 01 17) - 1,5 тонн; Огарки сварочных электродов (12 01 13) - 0,0127 тонн; Использованная тара (15 01 10) - 0,664 тонн; Строительный мусор (17 01 01) - 1,5 тонн; Коммунальные отходы (ТБО (20 03 01) - 9,587 тонн..

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 Актыбинской 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 резко континентальный, засушливый. Средняя температура наиболее холодного месяца — января — составляет от –10 до –16°С, наиболее теплого периода — июля–августа — около +25...+28°С. Абсолютные минимальные температуры могут понижаться до –37... –45°С, максимальные летние температуры достигать +40°С. 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. По имеющимся результатам наблюдений максимально-разовые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не превышают установленных нормативов. Содержание загрязняющих веществ в почвах находится в пределах допустимых значений. Превышений допустимых уровней шума и радиационного фона не выявлено. Таким образом, по имеющимся данным состояние компонентов окружающей среды в районе намечаемой деятельности оценивается как удовлетворительное, превышения установленных экологических и гигиенических нормативов не выявлены. Имеющихся данных достаточно для предварительной оценки воздействия намечаемой деятельности..

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 Намечаемая деятельность по строительству разведочных скважин WPC-3 и WPC-4 включает подготовку площадок, монтаж оборудования, бурение, крепление, освоение и испытание скважин с последующим демонтажем оборудования и восстановлением территории. Воздействие будет преимущественно локальным и временным. Атмосферный воздух. Источниками выбросов являются строительная и автомобильная техника, буровая установка, дизель-генераторы, технологическое и цементирующее оборудование, емкости ГСМ и бурового раствора, сварочные, земляные и тампонажные

работы. При испытании скважин источники загрязнения: емкости нефти, нефтегазосепаратор, насосное оборудование и факельная установка. Суммарные выбросы по двум скважинам составят 119,2875527 т. Земельные ресурсы и почвы. Площадь временного отвода составляет 2,7 га на скважину, всего 5,4 га. Возможны механическое нарушение почвенно-растительного покрова и загрязнение при аварийных проливах. Предусматриваются гидроизоляция площадок, герметичное хранение ГСМ и технологических жидкостей, сбор отходов и восстановление территории после завершения работ. Поверхностные и подземные воды. Забор воды из природных источников и сброс сточных вод не предусматриваются; используется привозная вода. Река Эмба расположена в 42 км. Потенциальное воздействие возможно только при аварийных проливах и нарушении герметичности оборудования, что не допускается запланированными мероприятиями. Растительный и животный мир. Возможны локальное нарушение растительности и временное беспокойство животных вследствие движения техники, шума и освещения. Изъятие объектов животного мира не предусматривается. Воздействие ограничено периодом работ. Физические воздействия. Шум и вибрация связаны с работой бурового оборудования и техники в пределах нормы. Ближайший населенный пункт — п. Миялы — расположен примерно в 40 км, поэтому воздействие на население не ожидается. Отходы. Расчетный объем составляет 2 213,286 т, преимущественно буровой шлам, отработанный буровой раствор и буровые сточные воды. Предусматриваются отдельный сбор, временное накопление и передача специализированным организациям по мере накопления. Испытание скважин. При получении притока углеводородов возможно воздействие от обращения с нефтью, работы нефтегазосепаратора, насосов и сжигания попутного газа на факельной установке не более 90 суток на объект. Аварийные воздействия могут быть связаны с разгерметизацией оборудования, проливами ГСМ и технологических жидкостей, пожарами и осложнениями при проведении работ. Риски минимизируются соблюдением требований промышленной и пожарной безопасности и предусмотренных противоаварийных мероприятий. Социально-экономическое воздействие. Негативное воздействие на население ввиду удаленности объектов не ожидается. Положительный эффект связан с привлечением подрядчиков, временной занятостью и потреблением местных товаров и услуг. В целом воздействие носит локальный и временный характер и прекращается после завершения работ и восстановления территории. При подтверждении залежей углеводородов возможен положительный социально-экономический эффект, связанный с приростом ресурсной базы, инвестициями, налоговыми поступлениями и созданием рабочих мест..

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 предупреждения и снижения возможного негативного воздействия на окружающую среду предусматриваются: • контроль технического состояния оборудования и техники, соблюдение технологических регламентов и обеспечение герметичности технологического оборудования и емкостей; • предотвращение утечек и проливов ГСМ, буровых растворов и технологических жидкостей, применение предусмотренной проектом гидроизоляции технологических площадок; • рациональное использование воды, учет водопотребления и водоотведения, исключение сброса сточных вод в окружающую среду; • отдельный сбор и временное накопление отходов в специально оборудованных местах с последующей передачей специализированным организациям; • ограничение движения автотранспорта и спецтехники существующими и специально отведенными дорогами с целью минимизации нарушения почвенно-растительного покрова и беспокойства животного мира; • поддержание оборудования в технически исправном состоянии для снижения выбросов загрязняющих веществ, шума и вибрации; • соблюдение требований промышленной, пожарной и экологической безопасности и готовность к ликвидации возможных аварийных ситуаций; • очистка территории после завершения работ и восстановление нарушенных земель..

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)

