

KZ96RYS00221840

05.03.2022 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 "КЕН-САРЫ", 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, Микрорайон 17, здание № 39, 010740000600, СМАҒЗАМУҰЛЫ ЖОЛБОЛДЫ, 202121, b.takenov@kensary.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) Данным проектом предусматривается корректировка обустройство скважин №№ 61, 62, 105 месторождения Арыстановское. Классификация: Приложение 1, 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) Существенные изменения в видах деятельности отсутствуют.;
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) Существенные изменения в видах деятельности отсутствуют..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Объект проектирования находится на действующем месторождении Арыстановское, в административном отношении- Мангистауского район Мангистауской области. Ближайшими относительно крупными населенными пунктами являются поселки Сай-Утес и Бейнеу. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В данном проекте решаются следующие вопросы проектирования: ☐ Вариант обустройства скважин фонтанным способом добычи (№№61, 62, 105); ☐ Вариант обустройства скважин механизированным способом добычи погруж-ными центробежными насосами 2ЭЦН15-45-2250 (№№61, 62, 105.); ☐ Установка печей подогрева нефти на скважине № 61; ☐ Замена выкидной линии, выполненной из стали, от скважины №62 на стекло-пластиковую; ☐ Установка площадки трансформаторной подстанции и трансформатора повышающего; ☐ Проектирование электрооборудования и кабелей на площадке скважин. ☐ Проектирование системы автоматизации. Площадки скважин запроектированы прямоугольной формы. Размер площадки

скважины по наружному периметру – скважина №61- 112,00х90,00 м., скважина №62 – 101,50х124,00м., скважина №105 – 91,0х110,0 м. Расчетный дебит скважин по нефти 20-50 т/сут. Технические характеристики печи нагрева нефти УН-0,2МЗ: тепловая мощность -0,2 МВт, производительность по нефти -50-100т/сут., рабочее давление 1,6 Мпа, расход газа – 15-22 нм3/ч. Протяженность проектируемых выкидных линий: от скв. №61 – 3623м, от скв.№62 – 1215м, от скв.№105 – 506м..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В проекте, на месторождении Арыстановское, предусматривается обустройство 3-х скважин фонтанным способом добычи, с последующим переводом их на механизированный способ ЭЦН (скв. №61 62 105). На всех проектируемых площадках нефтедобывающих скважин принято типовое размещение сооружений, оборудования, инженерных сетей, коммуникаций. Проектом предусмотрено 2 способа добычи нефти (фонтанный способ; механизированный способ). Продукция скважин №61, 62, 105 по проектируемым выкидным трубопроводам поступает на замерную установку АГЗУ «Спутник», расположенной на площадке ГЗУ-2. и далее в промысловый коллектор. Устьевой нагреватель УН-0,2МЗ предназначен для нагрева нефти на устье скважины. Нагреватель представляет собой горизонтальный цилиндрический сосуд, с эллиптическими днищами, смонтированный на саях сварной конструкции. Процесс нагрева нефти осуществляется следующим образом: Газ поступает в шкаф подготовки топлива, затем в газовый змеевик и поступает в инжекционную горелку среднего давления, где смешивается с воздухом, образуя газоздушную смесь, воспламеняющуюся от пламени запальника. Газоздушная смесь, сгорая в камере сгорания горелочного устройства, выделяет тепло, которое через стенку топки передается нефти, находящийся в нагревателе. Нефть через коллектор входа нефти поступает в нагреватель, где нагревается до заданной температуры. Нагретая нефть через коллектор выхода нефти отводится из подогревателя в технологический трубопровод. Устьевой нагреватель оснащен приборами контроля и автоматического регулирования. Выкидные трубопроводы предназначены для транспорта нефтегазовой смеси от нефтедобывающих скважин до автоматизированных групповых замерных установок, расположенных на существующих площадках ГЗУ-2, где производится автоматизированный по-скважинный замер продукции добывающих скважин..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и попуттилизацию объекта) Продолжительность работ – 2 месяца Начало ремонтных работ запланировано на 2 квартал 2022 г..

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 Ремонтные работы будут проводиться на существующей площадке. Дополнительного от-вода земель не требуется. Площадка строительства свободная от застройки и озеленения.;

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 Питьевая вода к объектам работ доставляется автоцистернами со станции Бейнеу, а техническая вода на месторождение доставляется по водоводу, врезанному через узел учета в магистральный водовод Волжской воды Кигач – Мангистау.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) общее;

объемов потребления воды на питьевые нужды – 4,8 м3/период, на производственные нужды (тех. вода) – 66,47 м3/период на гидроиспытание – 24,22 м3/период;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов • для хозяйственно-питьевых нужд; • на производственные нужды (увлажнение грунта, полив водой при уплотнении и укатке грунта и т.д.); • гидроиспытание;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Нет;

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 площадке строительства 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 про-дуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и про-дуктов 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 про-дуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и про-дуктов 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 при строительстве Электроснабжение: существующие линии электропередач. Необходимое количество ГСМ при строительно-монтажных работах на территории стро-ительства составит: дизельное топливо для автомашин и спецтехники – 4,26 т/период, бензин – 0,3 т/период. Строительные материалы: сварочные электроды – 594,25 кг/период, лакокрасочные мате-риалы – 1153,36 кг/период, битум – 1,42 т/период, припой – 1,0 кг/период, пылящие стро-ительные материалы (щебень, песок) – 1084,7 т/период. ;

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) Строительство: Железо (II, III) оксиды 0,05033г/с, 0,0096т/год; Марганец и его соедине-ния 0,0009г/с, 0,00041т/год; Олово оксид 0,00003г/с, 0,0000003т/год; Свинец и его неорга-нические соединения 0,00005г/с, 0,0000005т/год; Азота (IV) диоксид 0,45884г/с, 0,25755т/год; Азот (II) оксид 0,07196г/с, 0,04164т/год; Углерод 0,03767г/с, 0,02235т/год; Сера диоксид-0,06519г/с, 0,03376т/год; Углерод оксид 0,42143г/с, 0,224321т/год ; Фтори-стые газообразные соединения 0,00047г/с, 0,00016т/год; Фториды неорганические плохо растворимые-0,0012г/с, 0,00023т/год; Диметилбензол 0,62823г/с, 0,21713т/год; Метилбен-зол 0,17222 г/с, 0,0002т/год; Бенз/а/пирен 0,00000071г/с, 0,000000434т/год; Бутилацетат 0,03333г/с, 0,00004т/год; Формальдегид 0,00801г/с, 0,00447т/год; Пропан-2-он 0,07222г/с, 0,00009т/год; Керосин 0,00986г/с, 0,00085т/год ; Уайт-спирит 0,47733г/с, 0,70136т/год ; Алканы C12-19 0,19868г/с, 0,11227т/год; Взвешенные частицы 0,04104г/с, 0,00008т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 0,00082г/с, 0,0002т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 - 0,8595г/с, 0,05236т/год; Пыль абразивная 0,0032г/с, 0,00086т/год; Всего: 3,61431071г/с, 1,680422234т/год Эксплуатация: Азота (IV) диоксид 0,03149г/с, 0,9794т/год; Азот (II) оксид 0,00512г/с, 0,15915т/год; Углерод оксид 0,01457г/с, 0,45328 т/год; Метан 0,01457г/с, 0,45328т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 0,00298г/с, 0,09399т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 0,001093г/с, 0,02161т/год; Бензол 0,00000804г/с, 0,000261т/год; Ди-метилбензол 0,00000241г/с, 0,0000804т/год; Метилбензол 0,00000503г/с, 0,000171т/год. В С Е Г О : 0,06983848г/с, 2,1612224т/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 При строительстве Промасленная ветошь-0,0254т, Использованная тара ЛКМ-0,2425т, Строительные отходы-0,5т, Металлолом-0,5 т, Огарки сварочных электродов-0,0089т, Коммунальные отходы-0,5т. Всего: 1,7768 т/период При эксплуатации Промасленная ветошь-0,046т/год Все отходы собираются в контейнеры и вывозятся на договорной основе..

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.

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) Основной вид деятельности предприятия ТОО «Кен-Сары» - разведка и добыча углеводородов на месторождении Арыстановское. На предприятии каждый квартал ведется производственный экологический мониторинг за состоянием окружающей среды. Превышений эмиссий в окружающую среду с начала деятельности предприятия и в настоящее время не зафиксировано, а также соответствует всем нормативным показателям не превышающие ПДК..

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 Строительство: Атмосферный воздух –Локальное, Кратковременное, Слабое. Подземные воды- Локальное, Кратковременное, Незначительное. Почва - Локальное, Кратковременное, Слабое. Отходы - Локальное, Кратковременное, Слабое. Растительность - Локальное, Кратковременное, Слабое. Животный мир- Локальное, Кратковременное, Слабое. Физическое воздействие- Локальное, Кратковременное, Слабое. Эксплуатация: Атмосферный воздух –Локальное, Многолетнее, Незначительное. Подземные воды- Локальное, Многолетнее, Незначительное. Почва - Локальное, Многолетнее, Слабое. Отходы - Локальное, Многолетнее, Незначительное. Растительность - Локальное, Многолетнее, Слабое. Животный мир- Локальное, Многолетнее, Слабое. Физическое воздействие- Локальное, Многолетнее, Незначительное. При интегральной оценке воздействия «воздействие низкой значимости» последствия воздействия испытываются, но величина воздействия достаточно низка, 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 Учитывая размеры санитарно-защитной зоны для месторождения Арыстановское (размер СЗЗ составляет 1000 метров) трансграничное воздействие при реализации проектных решений не прогнозируется..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Атмосф. воздух: Своевременное проведение ППР и проф-ка всего автотранспорта; все использ. машины и мех-мы должны пройти тех осмотр; применение неэтилированного бензина; укрытие поверхности пыл. материалов при транспор-ке; контроль за точным соблюдением технологии производства работ; при укладке, разравни и уплотнении грунта произв-ся пылеподавление. Водные ресурсы: отвод сточных вод с технолог. площадок в дренажные емкости (дрен. приемники); бетонирование технолог. площадок с устройством бортиков из бетонных бортовых камней, исключ-их разлив нефтепродуктов на рельеф; усиленная защита трубо-дов от коррозии; система автоматики и телемеханики, обеспечивающая работу систем сбора, транспорта и подготовки нефти в безаварийн. режиме, не-обходимый контроль за всеми параметрами, обеспечивающими защиту ОС; надежный контроль качества сварных стыков физич-ми и радиограф-ми методами, обеспечивающий надежность герметизации технолог. систем; защита стальных подземных трубо-дов от почвенной коррозии, а также электрохимзащиты; внедрение замкнутых циклов водопользования; огра-ничение и обоснование земляных работ; строго нормир. использование воды. Почвенный и растительный покров: на каждом объекте работы спецтехники д/быть организован сбор отработ-ых и замен-мых масел с последующей отправкой их на регенерацию; слив масла на раст. и почв. покров запрещается; движение наземных видов транспорта

осущая только по отведенным дорогам; проведение на заключительном этапе строит. работ технич. рекультивации. Отходы: инвентаризация, сбор промсточков с их сортировкой по токсич-ти в спец. емкостях и на спец. оборудов. полигонах; повторное использование отходов; Жи-вотный мир: ограничение техног. деятельности вблизи участков с большим биологиче-ским разнообразием; маркировка и ограждение опасных участков; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производ. объекты; принятие админист. мер для пресечения браконьерства; ограничение подачи звук. сигналов, снижение шум. фак-тора..

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 намечаемой деятельности, позволяющие ее осуществлять наравне с реализуемыми 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):
Смагзамұлы Жолболды

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

