

KZ95RYS00430117

23.08.2023 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 "Карамай", 010000, Республика Казахстан, г.Астана, район "Есиль", Проспект Мангилик Ел, дом № 41, Квартира 81, 220540021194, ДЖЕМАНТАЕВ ДАНИЯР МУХТАРОВИЧ, 87478631913, qaramay@bk.ru

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) Данной намечаемой деятельности планируется проведение разведочных работ с целью поиска углеводородов на участке «Болганмола» в Джангалинском районе ЗКО. Данный вид деятельности согласно Приложению №1 Экологического кодекса РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК относится к Разделу №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. .

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 подаётся 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 подаётся впервые..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Площадь контрактной территории участка Болганмола составляет 679,38 кв.км. Участок Болганмола расположен в центральной части Прикаспийской впадины. Сейсмическими работами на участке выявлены надсолевые локальные структуры. Бурением данный участок изучен недостаточно. В непосредственной близости от исследуемой территории открытых месторождений нефти и газа имеющих промышленное значение нет. Ближайший населённый п. Джангала пункт находится на востоке на расстоянии более 11 км. Озеро Сорколь находится на расстоянии более 7 км от планируемых работ. Площадь контрактной территории участка Болганмола составляет 679,38 кв.км. Угловые точки: 1) с.ш. 49° 05' 00" в.д. 49° 53' 00"; 2) с.ш. 49° 18' 00" в.д. 49° 53' 00"; 3) с.ш. 49° 18' 00" в.д. 50° 16' 00"; 4) с.ш. 49° 05' 00" в.д. 50° 16' 00" . .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая

мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Данной намечаемой деятельностью планируется бурение и испытание 2 новых поисковых скважин БМ-11 глубиной 1850 м, БМ-12 глубиной 1950 м, а также расконсервация (восстановление) 1 старой скважины БМ-10 на структуре Восточная Болганмола. Конструкция скважины должна предусматривать возможность установки противовыбросового оборудования. В соответствии с предполагаемым геологическим разрезом и с учетом возможных осложнений, Проектом предусматривается следующая конструкция надсолевой скважины: • Направление- Ø 508 мм спускается на глубину 50 м с целью предохранения устья скважины от размыва и цементируется до устья; • Кондуктор Ø 339,7 мм спускается на глубину 200 м с целью перекрытия возможных водоносных отложений, цементируется до устья; • Техническая колонна Ø 245 мм спускается на глубину 800 м и цементируется до устья; • Эксплуатационная колонна Ø 177,8 мм спускается на глубину 1950 м с целью вскрытия продуктивных пластов, опробования, цементируется до устья. Ориентировочный дебит скважин составит 10 м³/сутки, газовый фактор составит 15 м³/м³. Площадь контрактной территории участка Болганмола составляет 679,38 кв.км. Географические координаты скважин: 49°13' с.ш.; 50°8' в.д (скв БМ-11); 49°11' с.ш.; 50°9' в.д (БМ-12)..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Скважина БМ-10 является незавершенной строительством. Но учитывая благоприятное геологическое местоположение скважины, рекомендуется обследование состояния данного объекта и в случае, если позволят технические условия планируется провести работы по расконсервации (восстановлению) ствола скважины с целью испытания объектов в юрских отложениях. Скважина БМ-11 независимая, закладывается в пределах сводовой части Северо-Восточного блока структуры Восточная Болганмола по мезозойским отложениям с целью оконтуривания залежи нефти, выявленной скважиной Г-3. географические координаты: 49°13' с.ш.; 50°8' в.д. Рекомендуемая глубина – 1850м. Проектный горизонт – кунгур. Скважина БМ-12 зависимая от результатов бурения скважины БМ-11, закладывается в пределах сводовой части Северо-Восточного блока структуры Восточная Болганмола по мезозойским отложениям с целью выявления залежи нефти. географические координаты: 49°11' с.ш.; 50°9' в.д. Рекомендуемая глубина – 1950м. Проектный горизонт – кунгур. Местоположение проектных скважин может изменяться в зависимости от результатов дополнительно проведенной переинтерпретации сейсмических материалов. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Работы планируется в весенне-летний период 2024 года, окончание работ ориентировочно в конце 2024 года. .

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 отношении участок Болганмола расположен на территории Жангалинского района Западно-Казахстанской области РК. Участок Болганмола находится в центральной части Прикаспийской впадины. Сейсмическими работами на участке выявлены надсолевые локальные структуры. Бурением данный участок изучен недостаточно. Срок пользования согласно Контракту составит 6 лет, с 2022 года по 2028 год. Площадь контрактной территории участка Болганмола составляет 679,38 кв.км. Угловые точки: 1) с.ш. 49° 05' 00" в.д. 49° 53' 00"; 2) с.ш. 49° 18' 00" в.д. 49° 53' 00"; 3) с.ш. 49° 18' 00" в.д. 50° 16' 00"; 4) с.ш. 49° 05' 00" в.д. 50° 16' 00"; ;

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. Техническая вода привозная, питьевая вода привозная. Водоохранная зона 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 по договору со специализированной организацией. ;

объемов потребления воды Расход воды составят: хоз-питьевой 2322 м³, технической – 19166 м³ (Скважина БМ-11 глубиной 1850 м хоз-питьевой 2322 м³, технической – 19166 (Скважина БМ-12 глубиной 1950 м); хоз-

питьевой 2322 м3, технической – 19166 (Скважина БМ-10 глубиной 1950 м); Сточная вода и фекалии туалета, по мере их накопления, будут вывозиться ассенизационной машиной на очистные сооружения согласно договору со специализированной организацией. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода питьевая для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд а также техническая вода для технологического процесса работ будет завозиться специализированной организацией согласно договору. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) ТОО «Карамай» планирует провести разведку углеводородного сырья на контрактной территории Болганмола, согласно Контракту №109 от 23.09.2022 г. выданному Министерством энергетики РК. Согласно условиям Контракта, на право недропользования, продолжительность срока разведочных работ составляет 6 лет, с 2022 до 2028 года. Площадь контрактной территории участка Болганмола составляет 679,38 кв.км. Угловые точки: 1) с.ш. 49° 05' 00" в.д. 49° 53' 00"; 2) с.ш. 49° 18' 00" в.д. 49° 53' 00"; 3) с.ш. 49° 18' 00" в.д. 50° 16' 00"; 4) с.ш. 49° 05' 00" в.д. 50° 16' 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 вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Растительность свойственна пустыне. Господствуют злаковые белополынники в комплексе с чернополынниками и полукустарниковосолянковыми ассоциациями. Разнотравье встречается лишь по долинам рек, на берегах озер и в зонах искусственного лиманного орошения. ;

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 составит 260,88288 тонн. 0123-Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (3 класс опасности) - 0,0088 тонн; 0143-Марганец и его соединения /в пересчете на марганце (IV) оксид/ (327) (2 класс опасности)- 0,001557 тонн; 0192-Тетраэтилсвинец (549) (1 класс опасности) – 0,001204 0301-Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (2 класс опасности) – 27,221128 тонн; 0304-Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (3 класс опасности) – 4,4234208 тонн; 0328-Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) (3 класс опасности) – 1,421008652 тонн; 0330-Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) (3 класс опасности) – 16,0633 тонн; 0333-Сероводород (Дигидросульфид) (518) (2 класс опасности) - 0,000568 тонн; 0337-Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) (4 класс опасности) – 40,18038 тонн; 0342-Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) (2 класс опасности) - 0,00036 тонн; 0410-Метан (727*) – 3,436741294 тонн; 0415-Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) – 4,559516283 тонн; 0416-Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) – 1,106 тонн; 0501-Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460) (4 класс опасности) - 0,1505 тонн; 0602-Бензол (64) - 0,1204 тонн; 0616-Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) – 0,00903 тонн; 0621-Метилбензол (349) - 0,08729 тонн; 0627-Этилбензол (675) (3 класс опасности) – 0,00301 тонн; 0703-Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (1 класс опасности) - 4,11252E-05 тонн; 1325 Формальдегид (Метаналь) (609) (2 класс опасности) - 0,293757304 тонн; 2735-Масло минеральное нефтяное (716*) - 0,0005792 тонн; 2754-Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19) (4

класс опасности) – 11,13970935 тонн; 2902-Взвешенные частицы (116) (3 класс опасности) - 0,01445 тонн; 2908-Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494) (3 класс опасности) – 150,633 тонн; 2930-Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) - 0,00713 тонн. Список 3В и их класс опасности в Приложении №1..

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) – 701,288 тонн, Отработанный буровой раствор (опасный уровень) – 192,549 тонн, Отработанные масла (опасный уровень) – 28,706 тонн, Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) - 0,445 тонн, Металлолом (не опасный уровень) - 1,5 тонн, Отходы использованной тары (не опасный уровень) – 2,130 тонн, ТБО (не опасный уровень) - 20,949 тонн, Строительный мусор (не опасный уровень) – 22,500 тонн. Возможность превышения пороговых значений отсутствует. Отходы производства и потребления будут вывозиться компаниями по договорам на специализированные полигоны. Список отходов в Приложении №1..

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 выдаваемое Департаментом экологии по Западно-Казахстанской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан..

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) В административном отношении участок Болганмола находится на территории Жангалиского района Западно-Казахстанской области РК. Участок Болганмола расположен в центральной части Прикаспийской впадины. Ближайший населенный пункт поселок Джангала находится на расстоянии более 8 км от места работ. Реки и озера непосредственно в регионе имеют довольно широкое распространение. Наиболее крупные из них Малый Узень и Большой Узень не имеют стока, характерного для обычных рек. Их необычайность заключается не только в том, что они имеют местный сток: озеро Сарайдын и Камыш-Самарские разливы, но и в развитии долинного комплекса террас. Наиболее древние и хорошо развитые надпойменные террасы находятся в среднем течении рек – в Саратовской области. В нижнем течении, также как и в верховье, развиты лишь пойменные террасы – результат быстрого перемещения береговой линии во время позднехвалынской регрессии. Малые реки: Мухор, Капырсай, Карасу имеют водоток лишь во время весеннего паводка. Летом они сильно мелеют и разобщаются на отдельные плесы. Крупные озера: Сарайдын, Тлинче, Камбак, Кошкар и Камыш-Самарские разливы, имеющие небольшую глубину, заросшие камышом и осокой, богаты рыбой, луговой и водоплавающей дичью. До поселка Джангала из областного центра г. Уральска проходит асфальтированная дорога, далее по контрактной территории имеются грунтовые дороги. В районе разведочных работ действующие нефтепромыслы отсутствуют, и перерабатывающих комплексов по нефти и газу также нет. В 75 км от границы контрактной территории проходит магистральный нефтепровод Атырау-Самара..

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 планируемых работ 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. Атмосферный воздух: с целью предотвращения выбросов нефти в период вскрытия продуктивных горизонтов при бурении скважины производится создание противодавления столба бурового раствора в скважине, превышающего пластовое давление; на устье скважины устанавливается противовыбросовое оборудование (ПВО); применение герметичной системы хранения буровых реагентов; обеспечение прочности и герметичности технологических аппаратов и трубопроводов; проведение мониторинга окружающей среды, для оценки изменений биосферы и принятия соответствующих мер. Водные ресурсы: применение безамбарного метода бурения, то есть осуществление сбора отходов бурения в специальные контейнеры с последующим обращением их согласно действующей системе управления отходами; сбор производственных (буровых) сточных вод в специальные контейнеры с последующим вывозом на обработку; буровой раствор, в том числе запасной буровой раствор, вывозится на Завод буровых растворов для повторного использования; оборудование устья скважины специальными устройствами, предотвращающими внезапные нефтегазопрооявления на устье и их излив на дневную поверхность. Почвенный покров: проведение проектируемых работ по строительству скважины строго в пределах определенного отдельным проектом земельного отвода; соблюдение технологических режимов и исключение аварийных выбросов и сбросов; исключение утечек ГСМ; строгие требования к герметизации оборудования; устройство гидроизолирующего покрытия территории буровой площадки (пленки, уложенной на подготовленное основание), склада ГСМ и склада химреагентов с последующей укладкой сверху железобетонных плит. Строгое соблюдение пожарной безопасности и техники безопасности работ..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Мероприятия по снижению воздействия на окружающую среду отходами производства и потребления включают следующие эффективные меры: • размещение отходов только на специально предназначенных для этого площадках и емкостях; • максимально возможное снижение объемов образования отходов за счет рационального использования сырья и материалов, используемых в производстве; • рациональная закупка материалов в таких количествах, которые реально используются на протяжении определенного промежутка времени, в течение которого они не будут переведены в разряд отходов; • закупка материалов, используемых в производстве, в контейнерах многоразового использования для снижения отходов в виде упаковочного материала или пустых контейнеров; • принятие мер предосторожности и проведение ежедневных профилактических работ для исключения утечек и проливов жидких сырья и топлива; • повторное использование отходов производства, Прикладная документация по использованию сырья и материалов (в заявлении):

- 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):

Джемантаев Данияр Мухтарович

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



