

KZ48RYS00699362

10.07.2024 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 "КАЗАХТУРКМУНАЙ", 030012, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актюбе Г.А., г.Актюбе, район Астана, Проспект Санкибай Батыра, строение № 173/1, 980240003816, ХАМЗИН АЛМАС НАЗЫМБЕКОВИЧ, 87132417183, Kainar.Mishanov@ktm.kmg.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) «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Каражар» составлено с целью выявления перспектив нефтегазоносности рассматриваемого участка, определение прогнозных ресурсов и обоснования дальнейших разведочных работ по уточнению геологического строения перспективных объектов. Настоящим проектом предусматривается бурение одной независимой поисковой скважины, с проведением полного комплекса ГИС, отбором керна, шлама, проб пластовых флюидов и проведением испытаний перспективных объектов по разрезу, в случае коммерческого обнаружения залежи УВ, также предусматривается проведение 3Д сейсморазведочных работ. В соответствии с п. 2.1 разведка и добыча углеводородов, Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК объект относится к виду намечаемой деятельности, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным.

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) «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Каражар» составлено с целью выявления перспектив нефтегазоносности рассматриваемого участка, определение прогнозных ресурсов и обоснования дальнейших разведочных работ по уточнению геологического строения перспективных объектов. Настоящим проектом предусматривается бурение одной независимой поисковой скважины, с проведением полного комплекса ГИС, отбором керна, шлама, проб пластовых флюидов и проведением испытаний перспективных объектов по разрезу, в случае коммерческого обнаружения залежи УВ, также предусматривается проведение 3Д сейсморазведочных работ. В соответствии с п. 2.1 разведка и добыча углеводородов, Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК объект относится к виду намечаемой деятельности, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным;

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) -.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении площадь работ расположена на территории Байганинского района Актюбинской области Республики Казахстан. Ближайший населенный пункт село Каражар. Расстояние от намечаемой деятельности до села Каражар 5 км. Рельеф местности представляет собой возвышенность, ограниченную высокими обрывами-чинками. Своеобразный характер рельефа имеет местность, прилегающая к чинкам. Эта зона развития «баровых» бугров, образующих систему узких гряд высотой до 20-35м, вытянутых преимущественно в субширотном направлении. Здесь также широкое развитие получили столообразные возвышенности, обычно ограниченные обрывистыми склонами, невысокими чинками (10-40м). Для водораздельных пространств характерно развитие обширных пухлых соров. Гидрографическая сеть развита слабо и представлена рекой Эмбой, протекающей с севера-востока на юго-запад. Летом река пересыхает и частично теряется в песках. Вода минерализована и пригодна только для технических целей. Источники питьевой воды – колодцы и артезианские скважины – крайне редки. Границы участка недр показаны ниже и обозначены угловыми точками с №1 по № 38. Координаты угловых точек участка 1.северная широта-47° 55' 00"восточная долгота-56° 00' 00" 2.северная широта-47° 55' 00"восточная долгота-56° 12' 00" 3.северная широта-47° 54' 00"восточная долгота-56° 12' 00" 4.северная широта-47° 54' 00"восточная долгота-56° 14' 00" 5.северная широта-47° 53' 00"восточная долгота-56° 14' 00" 6.северная широта-47° 53' 00"восточная долгота-56° 17' 00" 7. северная широта-47° 52' 00"восточная долгота-56° 17' 00" 8.северная широта-47° 52' 00"восточная долгота-56° 19' 00" 9.северная широта-47° 51' 00"восточная долгота-56° 19' 00" 10.северная широта-47° 51' 00"восточная долгота-56° 22' 00" 11.северная широта-47° 50' 00"восточная долгота-56° 22' 00" 12.северная широта-47° 50' 00"восточная долгота-56° 15' 00" 13.северная широта-47° 42' 00"восточная долгота-56° 15' 00" 14.северная широта-47° 42' 00"восточная долгота-56° 14' 00" 15.северная широта-47° 43' 00"восточная долгота-56° 14' 00" 16.северная широта-47° 43' 00"восточная долгота-56° 13' 00" 17.северная широта-47° 44' 00"восточная долгота-56° 13' 00" 18.северная широта-47° 44' 00"восточная долгота-56° 12' 00" 19.северная широта-47° 45' 00"восточная долгота-56° 12' 00" 20.северная широта-47° 45' 00"восточная долгота-56° 10' 00" 21.северная широта-47° 46' 00"восточная долгота-56° 10' 00" 22.северная широта-47° 46' 00"восточная долгота-56° 09' 00" 23.северная широта-47° 47' 00"восточная долгота-56° 09' 00" 24.северная широта-47° 47' 00"восточная долгота-56° 08' 00" 25.северная широта-47° 48' 00"восточная долгота-56° 08' 00" 26.северная широта-47° 48' 00"восточная долгота-56° 07' 00" 27.северная широта-47° 49' 00"восточная долгота-56° 07' 00" 28.северная широта-47° 49' 00"восточная долгота-56° 06' 00" 29.северная широта-47° 50' 00"восточная долгота-56° 06' 00" 30.северная широта-47° 50' 00"восточная долгота-56° 04' 00" 31.северная широта-47° 51' 00"восточная долгота-56° 04' 00" 32.северная широта-47° 51' 00"восточная долгота-56° 03' 00" 33.северная широта-47° 52' 00"восточная долгота-56° 03' 00" 34.северная широта-47° 52' 00"восточная долгота-56° 02' 00" 35.северная широта-47° 53' 00"восточная долгота-56° 02' 00" 36.северная широта-47° 53' 00"восточная долгота-56° 01' 00" 37.северная широта-47° 54' 00"восточная долгота-56° 01' 00" 38.северная широта-47° 54' 00"восточная долгота-56° 00' 00" Площадь участка составляет – 266,895 (двести шестьдесят шесть целых восемьсот девяносто пять тысячных) км<sup>2</sup> Глубина разведки – до кровли кристаллического фундамента..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Согласно проекту «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Каражар» намечаются следующие работы: На участке Каражар выделена структурная подкарнизная ловушка в пермотриасовых отложениях, целью настоящей работы является оценка перспектив нефтегазоносности меловых, юрских, триасовых и пермотриасовых отложений участка Каражар. Для детализации структурно-тектонической модели и оценки перспектив выделенной структуры, в рамках настоящего проекта предусматривается бурение одной независимой поисковой скважины с проведением полного комплекса ГИС, отбором керна, проб и испытанием перспективных объектов. По результатам бурения поисковой скважины предусмотрено проведение 3Д сейсмических работ. Объемы работ при разведке участка Каражар Конструкция скважин должна обеспечить надежную проводку скважин, качественное вскрытие продуктивных горизонтов, противовыбросовую безопасность, проведение комплекса геофизических исследований и отбор керна. Скважина на участке Каражар Направление Ø 508,0мм спускается на глубину 15м, с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений и обвязки устья скважины с циркуляционной системой. Кондуктор Ø 339,7мм спускается на глубину 160 м, цементируется до устья с целью создания надежной крепи и безопасного углубления скважины до глубины спуска технической колонны с подъемом цемента до устья.

Оборудование устья скважины ПВО. Техническая колонна Ø 244,5мм спускается на глубину 850м в зависимости от подошвы кунгурского яруса, цементируется до устья с целью перекрытия хемогенного кунгурского яруса, в которых возможны течение солей, с подъемом цемента до устья, перед вскрытием продуктивных пластов. Оборудование устья скважины ПВО. Интервал 850-2100 м – бурение под экс. колонну Ø177,8 мм. Эксплуатационный хвостовик Ø127,0мм спускается до проектной глубины и цементируется подъемом цемента до 2000 прямым способом с установкой башмака на глубине 3000 м для освоения целевых продуктивных горизонтов и добычи продукции. Глубина спуска колонны определяется из условий залегания продуктивного горизонта и наличия зумпфа. Проводка скважин на участке Каражар предусматривается исходя из стратиграфического разреза и опыта бурения скважин на аналогичных структурах региона с применением современной техники и технологии бурения скважин. Учитывая геологический сложный разрез на скважине Каражар глубиной 3000 м при бурении рекомендуется использовать верхний силовой привод (ВСП-TopDrive). Для поддержания вертикальности скважин возможно использование РУС для вертикальных скважин и проведение инклинометрии через каждые 250-300м. Бурение скважин на данном участке может характеризоваться аномальными пластовыми давлениями и наличием в отложениях трещиноватых пород, вызывающих осложнения в виде поглощения бурового раствора. По аналогии с месторождениями региона предполагаются, что ожидаемые залежи углеводородов на участке Каражар, также будут иметь аномальные пластовые давления. С целью рационального выбора конструкции скважины, типов долот, оптимизации выхода керна и выбора оптимального режима бурения разрез проектируемой скважины делится на несколько интервалов. В процессе бурения проектируемой скважины на участке Каражар предполагаются следующие условия: -в интервале, сложенном неоген-палеоген-четвертичными отложениями развиты слабоминерализованные подземные воды, где возможны обвалы стенок скважины; – в интервале 0–955 м возможно поглощение при забойном давлении выше пластового на 8%. В этом интервале возможно осыпи и обвалы стенок скважины, где требуется проработка и промывка с целью ее очистки; – интервал 850–1850 м включает в себе соленосные отложение, что может привести к увеличению минерализованности бурового раствора; – в интервале 1850–3000 м возможно нефтеводопроявление, которое может проявляться в виде перелива, пузырьков газа и в увеличении водоотдачи..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Для оценки возможного воздействия на атмосферный воздух при разведке участка Каражар были выявлены возможные стационарные источники выбросов и ориентировочно рассчитаны валовые и максимально-разовые выбросы от стационарных источников. Строительство поисковых скважин № KR-1 на участке Каражар, будет осуществляться с помощью буровой установки ZJ-40 грузоподъемностью не менее 225 тонн. Работы по испытанию будут проводиться с помощью установки подъемная УПА60/80. Для оптимизации по сокращению экономических показателей при проводке скважины, рекомендуем использовать подъемный агрегат УПА60/80 на ликвидацию скважин. Буровая установка будет опеределена перед началом строительных работ. Стационарные источники загрязнения атмосферного воздуха при строительстве скважины KR-1 (при бурении намечается использование буровой установки ZJ-40). Объем работ на строительство скважин ориентировно состоит из: - подготовки площадки, мобилизация; - строительно-монтажных работ (СМР); -подготовительных работ к бурению; - бурения и крепления; - испытания объектов. Источниками возможного воздействия на атмосферный воздух при СМР являются: Организованные источники: Источник №0001 Электрогенератор с дизельным приводом Неорганизованные источники: Источник №6001, расчет выбросов пыли, образуемой при подготовке площадки; Источник №6002, расчет выбросов пыли, образуемой при работе бульдозеров и экскаваторов; Источник №6003, расчет выбросов неорганической пыли, при работе автосамосвала; Источник №6004 расчет выбросов пыли, образуемой при уплотнении грунта катками; Источник №6005-01 резервуар для дизельного топлива. Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при бурении скважин являются: Организованные источники: Источник №0002-01 Электрогенератор с дизельным приводом; Источник № 0003-01 Буровой насос с дизельным приводом; Источник №0004-01 Электрогенератор с дизельным приводом; Источник №0005-01 Осветительная мачта с дизельным приводом; Источник №0006 Паровой котел Вега 1,0-0,9 ПКН; Источник №0007 Цементировочный агрегат; Источник №0008 Передвижная паровая установка; Неорганизованные источники: Источник №6005-02 резервуар для дизельного топлива; Источник №6006-01 Сварочный пост; Источник №6007 СМН-20; Источник №6008 Насосная установка для перекачки дизтопливо; Источник №6009 Емкость для бурового шлама; Источник №6010 Емкость масла; Источник №6011 Емкость отработанных масел; Источник №6012 Склад цемента; Источник №6013 Блок приготовления цементных растворов; Источник №6014 Блок приготовления буровых растворов.

Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при демонтаже и монтаже скважин являются: Организованные источники: Источник №0002-02 Электрогенератор с дизельным приводом Источник №0003-02 Буровой насос с дизельным приводом Неорганизованные источники: Источник №6005 -03 Резервуар для дизельного топлива Источник №6006-02 Сварочный пост Источник №6015 Пост газорезки Подъемный агрегат УПА60/80 Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при испытании скважин являются: Организованные источники: Источник №0009 Буровая установка УПА60/80 Источник №0010 Насосная установка с ДВС Насос НП-15 Источник №0011 Электрогенератор с дизельным приводом АД-200С-Т400-1РС-Т Источник №0012 Электрогенератор с дизельным приводом АКСА АЈD110 Источник №0013 Электрогенератор с дизельным приводом САГ АД-4001 или ГД-4004У2 Источник №0014 Осветительная мачта Atlas Copco Источник №0015 Цементировочный агрегат Источник № 0016 Факельная установка Неорганизованные источники: Источник №6005-04, Резервуар для дизельного топлива Источник №6016 Скважина Источник 6017 Нефтесепаратор Источник №6018 Насосная установка для перекачки нефти Источник №6019 Резервуары для нефти В целом ориентировочно при строительстве скважины выявлено - 40 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 18. неорганизованных – 22. Работы по ликвидации скважин будут производиться с подъемного агрегата УПА 60/80 грузоподъемностью.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и попуттилизацию объекта) Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности 10.12.2024г.

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 Проектируемые объекты находятся на территории ТОО «Казахтуркмунай». Права землепользования на проектируемые земельные участки будут оформляться ТОО «Казахтуркмунай» согласно законодательству. Настоящий Контракт №5336-УВС на разведку и добычу углеводородов на участке Каражар в Актюбинской области Республики Казахстан подписан 04.06.2024 года Министерством энергетики Республики Казахстан и Акционерным обществом «Национальная Компания «КазМунайГаз». Границы участка недр показаны ниже и обозначены угловыми точками с №1 по № 38. Координаты угловых точек участка 1.северная широта-47° 55' 00"восточная долгота-56° 00' 00" 2.северная широта-47° 55' 00"восточная долгота-56° 12' 00" 3. северная широта-47° 54' 00"восточная долгота-56° 12' 00" 4.северная широта-47° 54' 00"восточная долгота-56° 14' 00" 5.северная широта-47° 53' 00"восточная долгота-56° 14' 00" 6.северная широта-47° 53' 00" восточная долгота-56° 17' 00" 7.северная широта-47° 52' 00"восточная долгота-56° 17' 00" 8.северная широта-47° 52' 00"восточная долгота-56° 19' 00" 9.северная широта-47° 51' 00"восточная долгота-56° 19' 00" 10. северная широта-47° 51' 00"восточная долгота-56° 22' 00" 11.северная широта-47° 50' 00"восточная долгота-56° 22' 00" 12.северная широта-47° 50' 00"восточная долгота-56° 15' 00" 13.северная широта-47° 42' 00" восточная долгота-56° 15' 00" 14.северная широта-47° 42' 00"восточная долгота-56° 14' 00" 15.северная широта-47° 43' 00"восточная долгота-56° 14' 00" 16.северная широта-47° 43' 00"восточная долгота-56° 13' 00" 17.северная широта-47° 44' 00"восточная долгота-56° 13' 00" 18.северная широта-47° 44' 00"восточная долгота-56° 12' 00" 19.северная широта-47° 45' 00"восточная долгота-56° 12' 00" 20.северная широта-47° 45' 00"восточная долгота-56° 10' 00" 21.северная широта-47° 46' 00"восточная долгота-56° 10' 00" 22.северная широта-47° 46' 00"восточная долгота-56° 09' 00" 23.северная широта-47° 47' 00"восточная долгота-56° 09' 00" 24.северная широта-47° 47' 00"восточная долгота-56° 08' 00" 25.северная широта-47° 48' 00"восточная долгота-56° 08' 00" 26.северная широта-47° 48' 00"восточная долгота-56° 07' 00" 27.северная широта-47° 49' 00"восточная долгота-56° 07' 00" 28.северная широта-47° 49' 00"восточная долгота-56° 06' 00" 29.северная широта-47° 50' 00"восточная долгота-56° 06' 00" 30.северная широта-47° 50' 00"восточная долгота-56° 04' 00" 31.северная широта-47° 51' 00"восточная долгота-56° 04' 00" 32.северная широта-47° 51' 00"восточная долгота-56° 03' 00" 33.северная широта-47° 52' 00"восточная долгота-56° 03' 00" 34.северная широта-47° 52' 00"восточная долгота-56° 02' 00" 35.северная широта-47° 53' 00"восточная долгота-56° 02' 00" 36.северная широта-47° 53' 00"восточная долгота-56° 01' 00" 37.северная широта-47° 54' 00"восточная долгота-56° 01' 00" 38.северная широта-47° 54' 00"восточная долгота-56° 00' 00" Площадь участка составляет – 266,895 (двести шестьдесят шесть целых восемьсот девяносто пять тысячных) км<sup>2</sup> Глубина разведки – до кровли кристаллического фундамента.;

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 Расстояние от намечаемой деятельности до реки Эмба 4,5 км. Расстояние от намечаемой деятельности до песков Кокжиде 86,3 км. Главной водной артерией района является р.Эмба. Она протекает в субмеридиальном направлении по отношению к району работ. Левый берег реки Эмба крутой и высокий. Коренные породы находятся довольно близко к реке. Правый берег пологий и почти везде покрыт песками. По правому берегу вдоль реки Эмбы развиты пески Кок-Жиде и Кум-Жарган. Река имеет постоянный водоток и хорошо выработанную широкую долину. Русло реки сильно меандрирует. Долина реки довольно широкая, от 1-2 км на северо-востоке до 5-6 км на юго-западе. Ширина русла колеблется от 30 до 250 м, ширина живой струи 15-30 м. На всем протяжении река имеет небольшую (порядка 0,5-0,8 м) глубину, дно песчаное. В отдельных местах у обрывистых берегов наблюдаются значительные глубины до нескольких метров с заиленным дном. Скорость течения реки 0,5-0,8 м/сек. Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Постановлением Правительства РК №209 от 16.03.2015г. «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов». На участке Каражар вода для хозяйственно-питьевых и технических нужд осуществляется согласно договору с специализированной организации. (Договор со специализированными организациями определяется путем проведения открытого тендера). Хозяйственных сточных вод от вахтового поселка накапливаются в местные железобетонные септики с последующим вывозом их на утилизацию в специализированную организацию (Договор с специализированными организациями определяется путем проведения тендера). Накопленные сточные воды отводятся в специальные металлические емкости и по мере накопления будут вывозиться согласно договору со специализированной организацией, специализированная организация будет определена перед началом планируемых работ по итогам закупок.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Расстояние от намечаемой деятельности до реки Эмба 4,5 км. Расстояние от намечаемой деятельности до песков Кокжиде 86,3 км. Главной водной артерией района является р.Эмба. Она протекает в субмеридиальном направлении по отношению к району работ. Левый берег реки Эмба крутой и высокий. Коренные породы находятся довольно близко к реке. Правый берег пологий и почти везде покрыт песками. По правому берегу вдоль реки Эмбы развиты пески Кок-Жиде и Кум-Жарган. Река имеет постоянный водоток и хорошо выработанную широкую долину. Русло реки сильно меандрирует. Долина реки довольно широкая, от 1-2 км на северо-востоке до 5-6 км на юго-западе. Ширина русла колеблется от 30 до 250 м, ширина живой струи 15-30 м. На всем протяжении река имеет небольшую (порядка 0,5-0,8 м) глубину, дно песчаное. В отдельных местах у обрывистых берегов наблюдаются значительные глубины до нескольких метров с заиленным дном. Скорость течения реки 0,5-0,8 м/сек. Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Постановлением Правительства РК №209 от 16.03.2015г. «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов». На участке Каражар вода для хозяйственно-питьевых и технических нужд осуществляется согласно договору с специализированной организации. (Договор со специализированными организациями определяется путем проведения открытого тендера). Хозяйственных сточных вод от вахтового поселка накапливаются в местные железобетонные септики с последующим вывозом их на утилизацию в специализированную организацию (Договор с специализированными организациями определяется путем проведения тендера). Накопленные сточные воды отводятся в специальные металлические емкости и по мере накопления будут вывозиться согласно договору со специализированной организацией, специализированная организация будет определена перед началом планируемых работ по итогам закупок.;

объемов потребления воды Расстояние от намечаемой деятельности до реки Эмба 4,5 км. Расстояние от намечаемой деятельности до песков Кокжиде 86,3 км. Главной водной артерией района является р.Эмба. Она протекает в субмеридиальном направлении по отношению к району работ. Левый берег реки Эмба крутой и высокий. Коренные породы находятся довольно близко к реке. Правый берег пологий и почти везде покрыт песками. По правому берегу вдоль реки Эмбы развиты пески Кок-Жиде и Кум-Жарган. Река имеет постоянный водоток и хорошо выработанную широкую долину. Русло реки сильно меандрирует.

Долина реки довольно широкая, от 1-2 км на северо-востоке до 5-6 км на юго-западе. Ширина русла колеблется от 30 до 250 м, ширина живой струи 15-30 м. На всем протяжении река имеет небольшую (порядка 0,5-0,8 м) глубину, дно песчаное. В отдельных местах у обрывистых берегов наблюдаются значительные глубины до нескольких метров с заиленным дном. Скорость течения реки 0,5-0,8 м/сек. Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Постановлением Правительства РК № 209 от 16.03.2015г. «Санитарно-эпидемиологические требования к водосточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов». На участке Каражар вода для хозяйственно-питьевых и технических нужд осуществляется согласно договору с специализированной организацией. (Договор со специализированными организациями определяется путем проведения открытого тендера). Хозяйственных сточных вод от вахтового поселка накапливаются в местные железобетонные септики с последующим вывозом их на утилизацию в специализированную организацию (Договор с специализированными организациями определяется путем проведения тендера). Накопленные сточные воды отводятся в специальные металлические емкости и по мере накопления будут вывозиться согласно договору со специализированной организацией, специализированная организация будет определена перед началом планируемых работ по итогам закупок.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Расстояние от намечаемой деятельности до реки Эмба 4,5 км. Расстояние от намечаемой деятельности до песков Кокжиде 86,3 км. Главной водной артерией района является р.Эмба. Она протекает в субмеридиальном направлении по отношению к району работ. Левый берег реки Эмба крутой и высокий. Коренные породы находятся довольно близко к реке. Правый берег пологий и почти везде покрыт песками. По правому берегу вдоль реки Эмбы развиты пески Кок-Жиде и Кум-Жарган. Река имеет постоянный водоток и хорошо выработанную широкую долину. Русло реки сильно меандрирует. Долина реки довольно широкая, от 1-2 км на северо-востоке до 5-6 км на юго-западе. Ширина русла колеблется от 30 до 250 м, ширина живой струи 15-30 м. На всем протяжении река имеет небольшую (порядка 0,5-0,8 м) глубину, дно песчаное. В отдельных местах у обрывистых берегов наблюдаются значительные глубины до нескольких метров с заиленным дном. Скорость течения реки 0,5-0,8 м/сек. Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Постановлением Правительства РК №209 от 16.03.2015г. «Санитарно-эпидемиологические требования к водосточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов». На участке Каражар вода для хозяйственно-питьевых и технических нужд осуществляется согласно договору с специализированной организацией. (Договор со специализированными организациями определяется путем проведения открытого тендера). Хозяйственных сточных вод от вахтового поселка накапливаются в местные железобетонные септики с последующим вывозом их на утилизацию в специализированную организацию (Договор с специализированными организациями определяется путем проведения тендера). Накопленные сточные воды отводятся в специальные металлические емкости и по мере накопления будут вывозиться согласно договору со специализированной организацией, специализированная организация будет определена перед началом планируемых работ по итогам закупок.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Проектируемые объекты находятся на территории ТОО «Казахтуркмунай». Права землепользования на проектируемые земельные участки будут оформляться ТОО «Казахтуркмунай» согласно законодательству. Настоящий Контракт №5336-УВС на разведку и добычу углеводородов на участке Каражар в Актюбинской области Республики Казахстан подписан 04.06.2024 года Министерством энергетики Республики Казахстан и Акционерным обществом «Национальная Компания «КазМунайГаз». Границы участка недр показаны ниже и обозначены угловыми точками с №1 по № 38. Координаты угловых точек участка 1.северная широта-47° 55' 00"восточная долгота-56° 00' 00" 2.северная широта-47° 55' 00" восточная долгота-56° 12' 00" 3.северная широта-47° 54' 00"восточная долгота-56° 12' 00" 4.северная широта-47° 54' 00"восточная долгота-56° 14' 00" 5.северная широта-47° 53' 00"восточная долгота-56° 14' 00" 6. северная широта-47° 53' 00"восточная долгота-56° 17' 00" 7.северная широта-47° 52' 00"восточная долгота-56° 17' 00" 8.северная широта-47° 52' 00"восточная долгота-56° 19' 00" 9.северная широта-47° 51' 00" восточная долгота-56° 19' 00" 10.северная широта-47° 51' 00"восточная долгота-56° 22' 00" 11.северная широта-47° 50' 00"восточная долгота-56° 22' 00" 12.северная широта-47° 50' 00"восточная долгота-56° 15' 00" 13.северная широта-47° 42' 00"восточная долгота-56° 15' 00" 14.северная широта-47° 42' 00"восточная долгота-56° 14' 00" 15.северная широта-47° 43' 00"восточная долгота-56° 14' 00" 16.северная широта-47° 43'

00"восточная долгота-56° 13' 00" 17.северная широта-47° 44' 00"восточная долгота-56° 13' 00" 18.северная широта-47° 44' 00"восточная долгота-56° 12' 00" 19.северная широта-47° 45' 00"восточная долгота-56° 12' 00" 20.северная широта-47° 45' 00"восточная долгота-56° 10' 00" 21.северная широта-47° 46' 00"восточная долгота-56° 10' 00" 22.северная широта-47° 46' 00"восточная долгота-56° 09' 00" 23.северная широта-47° 47' 00"восточная долгота-56° 09' 00" 24.северная широта-47° 47' 00"восточная долгота-56° 08' 00" 25.северная широта-47° 48' 00"восточная долгота-56° 08' 00" 26.северная широта-47° 48' 00"восточная долгота-56° 07' 00" 27.северная широта-47° 49' 00"восточная долгота-56° 07' 00" 28.северная широта-47° 49' 00"восточная долгота-56° 06' 00" 29.северная широта-47° 50' 00"восточная долгота-56° 06' 00" 30.северная широта-47° 50' 00"восточная долгота-56° 04' 00" 31.северная широта-47° 51' 00"восточная долгота-56° 04' 00" 32.северная широта-47° 51' 00"восточная долгота-56° 03' 00" 33.северная широта-47° 52' 00"восточная долгота-56° 03' 00" 34.северная широта-47° 52' 00"восточная долгота-56° 02' 00" 35.северная широта-47° 53' 00"восточная долгота-56° 02' 00" 36.северная широта-47° 53' 00"восточная долгота-56° 01' 00" 37.северная широта-47° 54' 00"восточная долгота-56° 01' 00" 38.северная широта-47° 54' 00"восточная долгота-56° 00' 00" Площадь участка составляет – 266,895 (двести шестьдесят шесть целых восемьсот девяносто пять тысячных) км<sup>2</sup> Глубина разведки – до кровли кристаллического фундамента.;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации На территории предполагаемого бурения скважины зеленые насаждения отсутствуют.;

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

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

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

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

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

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Система энергоснабжения будет состоять из дизельных генераторов. ;

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) Ожидаемый перечень загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу при строительстве скважины: Железо (II, III) оксиды 3 Класс опасности; 0,03486 г/с; 0,006046 т/год; Марганец и его соединения 2 Класс опасности; 0,001834 г/с; 0,000376 т/год; Азота (IV) диоксид 2 Класс опасности; 3,67394966667 г/с; 17,203929 т/год; Азот (II) оксид 3 Класс опасности; 4,31885266667 г/с; 21,85468 т/год; Углерод 3 Класс опасности; 0,56327211111 г/с; 2,847853 т/год; Сера диоксид 3 Класс опасности; 1,24546382422 г/с; 6,39559762 т/год; Сероводород 2 Класс опасности; 0,00039206 г/с; 0,0000858 т/год; Углерод оксид 4 Класс опасности; 3,11875955556 г/с; 15,907928 т/год; Метан (727\*) 0,001444 г/с; 0,005838 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 0,43439104 г/с; 2,03878735 т/год; Проп-2-ен-1-аль 2 Класс опасности; 0,13256666667 г/с; 0,670536 т/год; Формальдегид 2 Класс опасности; 0,13256666667 г/с; 0,670536 т/год; Алканы C12-19 4 Класс опасности; 1,47863466667 г/с; 6,859052 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 3 Класс опасности; 0,29376 г/с; 0,126933 т/год; Пыль

неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 3 Класс опасности; 0,0065755 г/с; 0,0078828 т/год; В С Е Г О : 15,43732242 г/с; 74,596061 т/год; Ожидаемый перечень загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу при ликвидации скважины: Железо оксиды 3 Класс опасности; 0,00346 г/с; 0,001573 т/год; Марганец и его соединения 2 Класс опасности; 0,00037 г/с; 0,000166 т/год; Азота (IV) диоксид 2 Класс опасности; 0,65291666667 г/с; 0,7143 т/год; Азот (II) оксид 3 Класс опасности; 0,84879166667 г/с; 0,92859 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) 3 Класс опасности; 0,10881944445 г/с; 0,11905 т/год; Сера диоксид) 3 Класс опасности; 0,21763888889 г/с; 0,2381 т/год; Сероводород 2 Класс опасности; 0,000098 г/с; 0,00001 т/год; Углерод оксид 4 Класс опасности; 0,54409722222 г/с; 0,59525 т/год; Смесь углеводородов предельных С 1-С5 (1502\*) 0,08925 г/с; 0,12139 т/год; Проп-2-ен-1-аль 2 Класс опасности; 0,02611666667 г/с; 0,028572 т/год; Формальдегид 2 Класс опасности; 0,02611666667 г/с; 0,028572 т/год; Алканы С12-19 4 Класс опасности; 0,29592866667 г/с; 0,289239 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 0,006342 г/с; 8,6637Е-05 т/год; В С Е Г О : 2,819945889 г/с; 3,0648986 т/год;.

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Физические и юридические лица, в процессе хозяйственной деятельности которых образуются отходы, обязаны предусмотреть меры безопасного обращения с ними, соблюдать экологические и санитарно-эпидемиологические требования и выполнять мероприятия по их утилизации, обезвреживанию и безопасному удалению. Согласно ст.335 Экологического Кодекса РК операторы объектов I и (или) II категорий, а также лица, осуществляющие операции по сортировке, обработке, в том числе по обезвреживанию, восстановлению и (или) удалению отходов, обязаны разрабатывать программу управления отходами в соответствии с правилами, утвержденными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Программа управления отходами для объектов I категории разрабатывается с учетом необходимости использования наилучших доступных техник в соответствии с заключениями по наилучшим доступным техникам, разрабатываемыми и утверждаемыми в соответствии с Экологическим Кодексом Республики Казахстан от 02.01.2021года № 400-VI ЗРК. На период бурения скважины образуются отходы буровой шлам, отработанный буровой раствор, промасленные отходы (ветошь), отработанные аккумуляторы, коммунальные отходы, металлолом, огарки сварочных электродов. Расчет объемов отходов бурения произведен в соответствии с методикой расчета объема образования эмиссий (в части отходов производства, сточных вод) согласно приказом Министра охраны окружающей среды РК от «3» мая 2012 года № 129-Ө. Лимиты накопления отходов при строительстве № Кг-1 глубина скважины 3000м Опасные отходы: Буровой шлам-441,01 т/г; Отработанный буровой раствор -390,13т/г; Промасленные отходы (ветошь)-0,1524 т/г; Отработанные масла -0,03222т/г; Не опасные отходы: Коммунальные отходы -1,26 т/г; Металлолом -0,1517 т/г; Огарки сварочных электродов - 0,0015 т/г; Всего:-832,74 т/г. Все виды отходы будут вывозиться специализированной организацией согласно договору, специализированная организация будет выбрана перед началом планируемых работ посредством тендера. Лимиты накопления отходов при ликвидации Опасные отходы: Промасленные отходы (ветошь) 0,1524 т/г; Не опасные отходы: Коммунальные отходы 0,081 т/г; Металлолом 0,1517 т/г; Огарки сварочных электродов 0,0015 т/г; Всего: 0,387 т/г; Все виды отходы будут вывозиться специализированной организацией согласно договору, специализированная организация будет определена перед началом планируемых работ по итогам закупок..

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 (выдается уполномоченным органом в области охраны окружающей среды и его территориальными подразделениями)..

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) Производственный контроль воздушного бассейна включает в себя два основных направления деятельности: • мониторинг эмиссий – наблюдения на источниках выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в целях контроля за соблюдением нормативов ПДВ; • мониторинг воздействия – оценка фактического состояния загрязнения атмосферного воздуха в конкретных точках наблюдения на местности. Это, как правило, точки на границе санитарно-защитной зоны (СЗЗ) или ближайшей жилой зоны, или территории, к которым предъявляются повышенные требования к качеству атмосферного воздуха: зоны санитарной охраны курортов, крупные санатории, дома отдыха, зоны отдыха городов. Целью мониторинга атмосферного воздуха являлось получение информации о содержании загрязняющих веществ в атмосфере, на границе СЗЗ. Согласно программе производственного экологического контроля наблюдения атмосферного воздуха, на границе СЗЗ, объектов ТОО «Казахтуркмунай» проводились по следующим ингредиентам: углерода оксид, серы диоксид, азота диоксид, азота оксид, метан, сажа. .

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 Климат района резкоконтинентальный с продолжительной холодной зимой устойчивым снежным покровом и сравнительно коротким, умеренно жарким летом. Характерны большие годовые и суточные колебания температуры воздуха, поздние весенние и ранние осенние заморозки, глубокое промерзание почвы, постоянно дующие ветры. При проведении инвентаризации источников выбросов вредных веществ планируемого производства, выявлены источники загрязняющих веществ и оценено их воздействие на воздушный бассейн района. На территории объекта имеют место как стационарные, так и передвижные источники. К стационарным источникам, вносящим основной вклад в валовые выбросы предприятия относятся буровая установка и дизельная электростанция. Характер воздействия. Воздействие на атмосферный воздух носит локальный характер, то есть воздействие этих источников проявляется в радиусе меньше 1000 м, в пределах нормативной санитарно-защитной зоны. По продолжительности воздействие будет кратковременным. Уровень воздействия. Содержание загрязняющих веществ в отходящих газах проектируемого объекта соответствует нормативным требованиям. Так как работы носят временный характер, то зона проведения работ рассматривается как рабочая зона. Анализ данных расчета выбросов вредных веществ в атмосферу показал, что содержание загрязняющих веществ в атмосферном воздухе в целом не превышает нормативных требований к воздуху в рабочей зоне. Уровень воздействия – незначительный. Физическое воздействие Одной из форм физического воздействия на окружающую среду при разработке площади являются упругие колебания, распространяющиеся в виде звуковых и вибрационных волн. Выявлены следующие источники шумового воздействия проектируемого объекта: 1. транспортные средства; 2. дизельная электростанция; 3. комплекс буровой (буровой станок, устройства для приготовления и циркуляции буровых растворов и др.) 4. насосные агрегаты. Характер воздействия. Шумовой эффект будет наблюдаться непосредственно вблизи источников шума. В связи с этим считаем, характер воздействия будет локальным и кратковременным. Уровень воздействия. Уровень шума и параметры вибрации на рабочих местах буровой и в вахтовом поселке не превышает норм, указанных в «Санитарных нормах и правилах по ограничению шума при производстве» и в «Санитарных нормах и правилах при работе с инструментами, механизмами и оборудованием, создающими вибрации, передаваемые на руки работающих». Уровень воздействия – незначительный. Природоохранные мероприятия. Уровень шума, создаваемый источниками физического воздействия при проведении работ, не будет оказывать воздействия на расстоянии 50-100 м от источника. Проектом предусмотрено выполнение работ в диапазоне 55-60 Гц и ежедневные тестовые проверки оборудования на уровень шума. Считаем, что проектные решения по уменьшению шумового воздействия являются достаточными. Остаточные последствия. Остаточные последствия шумового воздействия будут минимальными..

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Основными принципами Компания и подрядчика проведения работ в области обращения с отходами являются: • охрана здоровья человека, поддержание или восстановление благоприятного состояния окружающей

природной среды и сохранение биологического разнообразия; • комплексная переработка или утилизация отходов в целях уменьшения количества отходов на территории участка. Скопление и неправильное хранение отходов на территории участка может оказать влияние на все компоненты экосистемы: • Атмосферный воздух. • Подземные и поверхностные воды. • Почвенно-растительный покров. • Животный мир. Проектом предусматривается: • приготовление и обработка бурового раствора в циркуляционной системе; • отведение отходов бурения в передвижные емкости с последующим вывозом их для утилизации. Анализ данных показал, что влияние отходов производства и потребления будет минимальным при условии строгого выполнения проектных решений и соблюдения всех санитарно-эпидемиологических и экологических норм. Уровень воздействия при образовании отходов производства и потребления будет минимальным, временным. Охрана труда и техники безопасности при проведении работ Все полевые работы будут производиться в соответствии с действующими Правилами и инструкциями при проведении разведочных работ. Перед началом полевых работ будут проводиться инструктажи на знание техники безопасности и приниматься экзамены. Все бригады партии будут обеспечены медицинскими аптечками. Согласно проектным данным все работники в соответствии с «Санитарными правилами и нормами по гигиене труда в промышленности» будут обеспечены специальной одеждой, обувью и средствами индивидуальной защиты (СИЗ). Перед началом полевых работ будет произведен технический осмотр состояния и оборудования транспортных средств. До начала работ предусматривается полный месячный тест, чтобы убедиться, что все технологическое оборудование функционирует в пределах технических описаний изготовителя, а также находится в пределах допуска Технических Стандартов. Будет обеспечена двусторонняя связь с офисом, полевыми базами и бригадами. Проектом предусматривается обучение рабочих бригад мероприятиям по предупреждению возникновения и ликвидации открытых фонтанов (по сигналу «Выброс»). Буровая установка и полевой лагерь будут обеспечены противопожарным инвентарем и первичными средствами пожаротушения. В каждой смене будет ответственный за противопожарную безопасность. Для предупреждения аварийных ситуаций отряды и бригады будут иметь долговременные и краткосрочные прогнозы погоды. Для оперативного принятия мер при непредсказуемых ситуациях согласован и предусмотрен план по безопасному ведению работ. Меры по охране окружающей среды. Проектом предусматриваются следующие мероприятия по охране окружающей среды: • соблюдение всех правил проведения работ; • проведение работ в пределах отведенной во временное пользование территории; • внедрение комплексной системы управления безопасностью и качеством; • контроль уровня шума на участках работ; • своевременное устранение утечки горюче-смазочных веществ во время работы механизмов и дизелей и недопущение загрязнения почв; • использование специальных емкостей для сбора отработанных масел; • после окончания работ участки будут очищены от бытовых и производственных отходов; • утилизация отходов; • приготовление и обработка бурового раствора в циркуляционной системе; • хранение материалов и химических реагентов в закрытых помещениях; • рекультивация земель, выданных во временное пользование..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) На участке Каражар выделена структурная подкарнизная ловушка в пермтриасовых отложениях, целью настоящей работы является оценка перспектив нефтегазоносности меловых, юрских, триасовых и пермтриасовых отложений участка Каражар. Для детализации структурно-тектонической модели и оценки перспектив выделенной структуры, в рамках настоящего проекта предусматривается бурение полевых скважин с целью проведения полного комплекса ГИС, отбором керн, проб и испытанием перспективных объектов. По результатам бурения поисковой скважины предусмотрено проведение 3Д сейсмических работ..

- 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):  
Хамзин А.Н.

---

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

