

Приложение 1 к Правилам оказания
государственной услуги «Заключение об
определении сферы охвата оценки воздействия на
окружающую среду и (или) скрининга воздействий
намечаемой деятельности»

KZ90RYS00258226

16.06.2022 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:

Акционерное общество "Эмбаунагаз", 060002, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г. Атырау, улица Шоқан Уәлиханов, дом № 1, 120240021112, ҚАЙРЖАН ЕСЕН, 87122993486, A.KALIBEKOVA @EMG.KMGEP.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) В соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК работы по разведке и добычи относятся к виду намечаемой деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной. Данным проектом предусмотрена Разработка месторождения Каратон. В работе рассмотрены 3 варианта разработки с целью повышения эффективности разработки месторождения и обоснования мероприятий по контролю и регулированию процесса разработки. В качестве рекомендуемого варианта предлагается к реализации 2 вариант разработки, в процессе реализации которого достигается максимальное извлечение запасов нефти. Целью данного проекта является обоснование рациональной системы разработки и добычи нефти на месторождении Каратон. .

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) Скрининг ранее не проводился. Существенных изменений не ожидается.;

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) нет.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Каратон находятся на лицензионной территории, АО «Эмбаунагаз», поэтому дополнительного отвода земель не требуется, расположено в Жылыойском районе Атырауской области, Республики Казахстан..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Согласно основным положениям вариантов систем разработки, произведены расчеты технологических показателей по эксплуатационным объектам и по месторождению в целом в 3-х вариантах. В качестве рекомендуемого

варианта предлагается к реализации 2 вариант разработки, в процессе реализации которого достигается максимальное извлечение запасов нефти. В рамках рекомендуемого 2 варианта, предусмотрен ввод из ликвидированного фонда 12 добывающих скважин, ввод из бурения 25 скважин в период 2029-2037гг, ввод 15 нагнетательных скважин из ликвидированного фонда в период 2029-2038гг и подключение в разработку 1, 3, 6 участков. Максимальная добыча нефти составит 41,4 тыс.т. Максимальная добыча жидкости составит 981,0 тыс.т. Проектный период разработки – 2022-2089гг. Накопленная добыча нефти – 6311,3 тыс. т. Накопленная добыча жидкости – 139631,2 тыс.т..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Каратон, участок № 2. Нефтяная эмульсия со скважин по выкидным линиям направляется в ГУ. В ГУ осуществляется ручной замер продукции скважин. После замера жидкость с обводненностью 98,6 % и в объеме около 380 м3/сут по нефтесборным коллекторам Ø114мм поступает в РГС №2,3 (V- 75м3), где отделившаяся нефть по переточным линиям h- 1,8 м накапливается в резервуаре № 4 (V-75 м3). А попутная пластовая вода в объеме около 374 м3/сут сбрасывается в РГС ППД №1 (V- 50 м3) для дальнейшей закачки воды насосами ЦНС- 60/264 в скважины с целью ППД. Накопившийся за сутки объем нефти около 5-6тн с остаточным содержанием воды в среднем 10-12% поршневыми насосами НБ-50 и с помощью эстакады переливается в автоцистерны и по автодороге, протяженностью 3 км, перевозится на ППН Каратон Каратон, участок № 5. Нефтяная эмульсия со скважин по выкидным линиям направляется в ГУ. В ГУ осуществляется ручной замер продукции скважин. После замера жидкость с обводненностью 98 % и в объеме около 950 м3/сут по нефтесборным коллекторам Ø168 мм поступает в РВС №1 (V- 400 м3), где отделившаяся нефть по переточным линиям h- 4,6 м накапливается в других резервуарах №2,3 (V-50,75 м3). А попутная пластовая вода в объеме 930 м3/сут. сбрасывается в РГС ППД №4 (V- 100 м3) для дальнейшей закачки воды насосами ЦНС- 105/194 (ЦНС-60/264 резервный) в скважины с целью ППД. Накопившийся за сутки объем нефти около 18 тн с остаточным содержанием воды в среднем 10-12 % поршневыми насосами 9мГр с помощью сливной эстакады переливается в автоцистерны и по автодороге протяженностью 7,2 км перевозится на ППН Каратон. Подготовка нефти на ППН Каратон. Нефтяная эмульсия месторождения Терень-Узюк, объемом 200-210 м3/сутки, поступает по межпромысловому нефтепроводу Ø219 мм, протяженностью 23,1 км поступает на ППН Каратон. Давление нефтепровода на входе в ППН Каратон составляет 1,1 кгс/см2. Температура жидкости колеблется в пределах 1-20°С . .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) В рамках проекта планируется начало реализации работ в 2022г. Завершить период разработки планируется 2089 году (согласно рекомендуемому варианту)..

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 Месторождение Каратон разрабатывается АО «Эмбаунайгаз», имеющим Государственную Лицензию на право пользования недрами в Республике Казахстан серии МГ №226 (нефть) от 27.07.1995г для добычи углеводородного сырья на месторождении Каратон и единый Контракт с компетентным органом правительства РК на проведение разведки и добычи углеводородов №413 от 03.03.2000г. В 2015г было подписано Дополнение №5 контракту №413 (рег.№ 4116-УВС-МЭ от 25.02.2015г.), согласно которому был продлен срок контракта до 03.03.2043г. В 2017г Комитетом геологии и недропользования, Министерством индустрии и новых технологии Республики Казахстан Акционерному обществу «Эмбаунайгаз» был выдан Горный отвод на право недропользования для добычи углеводородного сырья на месторождении Каратон. Горный отвод расположен в Атырауской области Республики Казахстан. Площадь горного отвода составляет 7,08 км2, глубина по абсолютной отметке – минус 1200 м.;

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 Потребности в воде питьевого и технического качества покрываются за счет магистрального трубопровода «Астрахань-Мангышлак», согласно договору, заключенному между АО «КазТрансОйл» и АО «Эмбаунайгаз» №WDW 27/2016 от 10.12.2015г.

Разрешенный объем забора воды для ППН «Каратон» - 24183 м³/год. Все работающие на месторождении Каратон будут проживать в вахтовом поселке месторождения Терен-Узек. ;

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

объемов потребления воды -;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов -;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) В 2017г «Комитетом геологии и недропользования», Министерством индустрии и новых технологий Республики Казахстан Акционерному обществу «Эмбаунайгаз» был выдан Горный отвод на право недропользования для добычи углеводородного сырья на месторождении Каратон. Горный отвод расположен в Атырауской области Республики Казахстан. Площадь составила 7,08 км², глубина горного отвода по абсолютной отметке – минус 1200 м. Получение дополнительных прав на использование участков недр не требуется.;

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 На территории предполагаемого места проведения работ 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 -;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных -;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира -;

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 истощения используемых природных ресурсов, согласно проектным решениям, 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) При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу следующие вещества: Железо (II, III) оксиды (3 кл.), Марганец и его соединения (2 кл.), Азота диоксид (2кл.), Азотная кислота (2 кл.), Азот оксид (3 кл.), Углерод (3 кл.), Сера диоксид (3 кл.), Сероводород (2 кл.), Углерод оксид (4 класс), Фтористые газообразные (2 класс), Фториды неорганические (2 кл.), Метан , Смесь углеводородов C1-C5, Смесь углеводородов C6-C10, Диметилбензол (3 кл.), Проп-2-ен-1-аль (2 кл.), Формальдегид (2 кл.), Смесь природных меркаптанов (3 кл.), Бензин (4 кл.), Алканы C12-19 (4 кл.), Пыль неорганическая, 70-20 % (3 кл.). Суммарные выбросы от стационарных источников на 2022 год составляет – 133,47657 т/г; в том числе: не классифицированные - 9,98894 т/г; 1 кл - 0,0000003 т/г; 2 класс - 3,19185 т/г; 3 класс - 3,77764 т/г; 4 класс -116,51814 т/г. Суммарные выбросы от стационарных источников на 2038 год составляет – 137,58907 т/г; в том числе: не классифицированные - 14,0322 т/г; 1 кл - 0,0000003 т/г; 2 класс - 3,19185 т/г; 3 класс - 3,84688 т/г; 4 класс -116,51814 т/г. Выбросы в период строительства эксплуатационных скважин приведены в таблице 2 Приложение 1 ЗНД..

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. На площадке строительства и эксплуатации организованы места временного хранения (накопления) отходов, откуда они по мере накопления вывозятся по договору на предприятия, осуществляющие переработку, использование, обезвреживание или захоронение отходов. При организации мест временного хранения (накопления) отходов приняты меры по обеспечению экологической безопасности. Обеспечение мест временного хранения (накопления) проведено с учетом класса опасности (маркировано по типу отхода), физикохимических свойств, реакционной способности образующихся отходов, а также с учетом требований соответствующих требований. Влияние отходов производства и потребления на природную среду будет минимальным при условии выполнения, соответствующих санитарно-эпидемиологических и экологических норм, направленных на минимизацию негативных последствий антропогенного вмешательства в окружающую среду. Потенциальная направленность негативного воздействия отходов может проявляться при несоблюдении надлежащих требований, а также в результате непредвиденных ситуаций на отдельных стадиях сбора, хранения, либо утилизации отходов производства и потребления. Количественный состав отходов при эксплуатации и при бурении скважин на месторождении Каратон по рекомендуемому варианту представлены в ЗНД (Приложение 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 – Департамент экологии по Атырауской области Комитет экологического регулирования и контроля Министерство 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) АО «Эмбаунайгаз» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Согласно программе производственного экологического контроля наблюдения атмосферного воздуха, на границе СЗЗ, объектов АО «Эмбаунайгаз» проводились по следующим ингредиентам: диоксида азота, оксид азота, оксида углерода, диоксида серы, взв. вещества, углеводородов, сероводорода. По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождения Каратон на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. Юго-восточная часть Южной Эмбы представляет собой полупустынную равнину, лишённую древесной растительности. Трава покрывает степь только в весенний период, с наступлением сухого, жаркого лета трава выгорает. Абсолютные отметки колеблются от минус 22,75 до минус 25,11м. На три четверти площадь месторождения покрыта «сорами» и изрезана «арыками». Летом большинство «арыков» пересыхает. Климат Южной Эмбы резкоконтинентальный, но для Каратона несколько смягчен близрасположенным Каспийским морем. Лето жаркое, с продолжительностью высоких температур около 5 месяцев и средней температурой 22-25оС. Количество годовых осадков составляет в среднем 161 мм. Зима малоснежная..

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. Оценка воздействия на окружающую среду: 1. Атмосферный воздух при разработке выбросы ЗВ в атмосферу - Локальный (1), Многолетний (постоянный) (4), Умеренный (3), Воздействие средней значимости; 2. Подземные воды - Ограниченный (2), Многолетний (постоянный) (4), Умеренный (3), Воздействие средней значимости; 3. Геологическая среда - Ограниченный (2), Многолетний (постоянный) (4), Умеренный (3), Воздействие средней значимости; 4. Отходы - Локальный (1), Многолетний (постоянный) (4), Незначительный (1), Воздействие низкой значимости; 5. Почвенный покров

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Амантурлиев Ардак Есенжанович

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

