

KZI6RYS00158193

15.09.2021 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 "Женис Оперейтинг", 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, Микрорайон 14, здание № 70, 4-1, 190740020056, ХМЕЛЕВСКИЙ СЕМЕН МИХАЙЛОВИЧ, +77292462791, e.suiyrov@zhenis-operating.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) Вид намечаемой деятельности – ликвидация поисковой скважины V-1. Вертикальная независимая поисковая скважина V-1 направлена на изучение геологического строения и поиск залежей углеводородов в меловых, юрских и триасовых отложениях на участке «Женис». Проектная глубина скважины – 3300 м. Глубина воды в районе ликвидации скважины – около 98 м. В соответствии с главой 2 «Правил консервации и ликвидации при проведении разведки и добычи углеводородов и добычи урана», утв. приказом Министра энергетики РК от 22.05.2018 г. №200 (с изменениями от 16.01.2019 г.) скважины на море ликвидируются на основании Проектов ликвидации. Классификация - Приложение 1 ЭК, раздел 2. п.2. п.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) Изменения в виды деятельности Товарищества не планируются. ;

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) Изменения в виды деятельности Товарищества не планируются. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Поисковая вертикальная скважина V-1 закладывается в юго-восточной части свода структуры Женис, с целью поисков углеводородов в триасовых, юрских и меловых отложениях. Точка заложения скважины в геодезической системе координат WGS84: 42°08' 06.36" с .ш. и 51°48'21.21" в.д., глубина воды 94,03 м. Структура Женис расположена в южной части акватории казахстанского сектора Каспийского моря и представляет собой малоамплитудную антиклиналь, простирающуюся в СВ-ЮЗ направлении размером 30 x 10 км. Местоположение поисковой скважины определено с целью оптимального вскрытия всех возможных продуктивных горизонтов. Местоположение может уточниться в зависимости от результатов инженерно-геологических изысканий (ИГИ) в пределах

проведенных ИГИ на площадке 5x5 км. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Для ликвидации поисковой скважины V-1 планируется использовать морскую буровую установку (МБУ). Модель МБУ – Predsetter Friede @ Goldman 9500. Основные габариты МБУ: - общая длина (включая вертолетную палубу) - 79,25 м; - общая ширина (включая якорные стойки) - 67,05 м. Краткие технические характеристики: - грузоподъемность вышки (Derricks D7402) - 460 тн; - максимальная глубина бурения - 7620 м; - максимальная глубина моря - 475 м. Техническая оснащенность: * буровая лебедка – National 1625 DE с приводом 2-х эл.двигателей типа Hi-Torque 572 с мощностью по 1000 л.с. каждый; * кронблок - Derricks 2DA8. грузоподъемность 650 т; * талевый блок – Maritime Hydraulics MH 1068, грузоподъемность 650 т; * система верхнего привода – Maritime Hydraulics, грузоподъемность 650 т; * ротор – National C-495; * буровые насосы - National 12-P-160 Triplex (3 шт.), мощность 1600 л.с., с приводом 2-х эл.двигателей каждый (мощность каждого эл.двигателя 800 л.с.); * противовыбросовое оборудование – дивертор-30" VETCO, универсальный превентор Shaffer SXF 18 3/4 10K, плашечный спаренный превентор Shaffer SL 18 3/4 10K (2 шт); * 2 палубных крана по ЛБ типа National OS-435 и 1 палубный кран по ПБ типа National OS-105; * генераторы переменного тока типа Alconza HNIR-6376 в количестве 4 шт, максимальная мощность - 2642 кВт; * дизельные двигателя WARTSILA 8L26F в количестве 4 шт., максимальная постоянная мощность - 3648 кВт; Расчетный расход топлива в процессе выполнения работ – 361,52 тн./сут. Общее количество персонала на МБУ - 120 чел. Примечание: Окончательные технические характеристики МБУ будут определены в проекте ликвидации поисковой скважины V-1 с экологической оценки к нему. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности При ликвидации скважины V-1 планируется применять следующие технические и технологические решения: - Процесс ликвидации скважины будет произведен после окончания полного цикла строительства скважины, предусмотренный техническим проектом на строительство скважины V-1. Ликвидация скважины будет произведена с бурового станка в соответствии с «Правилами обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности» Республики Казахстан; - Промывочная жидкость должна быть обработана ингибитором коррозии, поглотителями H₂S, CO₂, а плотность должна соответствовать тех проекту; - Согласно пункту 31 «Правил консервации и ликвидации при проведении разведки и добычи углеводородов и добычи урана» в интервале стыковки секций должен быть установлен цементный мост на 50 метров ниже и выше места стыковки; - В соответствии с пунктом 36 Правил при ликвидации скважины, пробуренной на море, необходимо обрезать все обсадные колонны ниже дна моря и заполнить устье скважины цементным раствором до уровня дна моря; - Используемый при установке цементных мостов тампонажный цемент должен быть устойчивым к токсичным и агрессивным компонентам; - К цементным мостам предъявляются определенные требования по долговечности, герметичности, прочности, а также по высоте и глубине расположения; - При наличии давления на устье, скважина должна быть заглушена. Допускается снижение давления на устье скважины через штуцер до рабочего давления нагнетания, с фиксацией темпа снижения; - Монтаж противовыбросового оборудования производится в соответствии со схемой обвязки устья скважины; - Согласно Правил (Глава 4, Приложение 8, Пункт 37) после затвердевания цементного раствора на устье скважины и смежную поверхность морского дна укладывают крупногабаритные бетонные плиты и блоки; - После ликвидации скважины проводится подводное обследование дна с целью выявления навигационных подводных опасностей..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и погребение объекта) Предположительные сроки начала и завершения ликвидации поисковой скважины V-1 ноябрь 2022 года. .

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и погребение 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 Намечаемая деятельность Товарищества планируется осуществлять на морском участке Казахстанского сектора Каспийского моря. Использование земельных участков не предполагается. ;

2) водных ресурсов с указанием: предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии

водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности Системы энергетического комплекса; -опреснительная установка; -противопожарные системы; -вспомогательное технологическое оборудование; -хозяйственно-бытовой комплекс.;

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

объемов потребления воды Морская вода – 59 000м³; Пресная вода (после опреснительной установки) – 236 м³; Питьевая вода – 1600 м³.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Охлаждение двигателей; Разбавление нагретой воды от охлаждения двигателей; На опреснительную установку (приготовление пресной воды питьевого качества); Приготовление затворного (цементного) раствора и буферной жидкости при установке изоляционно-ликвидационных мостов; Приготовление промывочной жидкости; Промыв оборудования, производственных площадей, где возможны проливы масел и нефтепродуктов.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Вид недропользования – Разведка и добыча углеводородов на участке «Женис» Казахстанского сектора Каспийского моря на основании Контракта №4707-УВС МЭ от -01.04.2019 г . заключенного между Республикой Казахстан от имени которой действует Министерство энергетики РК как компетентный орган, Акционерным обществом «Национальная компания «КазМунайГаз» и Товариществом с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ Казахстан Апстрим». Сроки права недропользования – 34 года, из них период разведки 9 лет, период добычи 25 лет. Географические координаты участка "Женис" изложены в Приложении №1.;

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 Не применимо к данной намечаемой деятельности.;

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

объемов пользования животным миром Не применимо к данной намечаемой деятельности.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Не применимо к данной намечаемой деятельности.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Не применимо к данной намечаемой деятельности.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Не применимо к данной намечаемой деятельности.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Цемент – 110,50 тонн; Барит – 29,05; ИПК раствор – 261, 26 м³; Энергия - дизельные двигатели в количестве 5 шт. Предполагаемый объем дизельного топлива 3200 тонны.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Не применимо к данной намечаемой деятельности..

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) Информация изложена в Приложении №2.

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 Сброс загрязняющих веществ не предполагается. .

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 Информация изложена в Приложении №3..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений 1) Экологическое разрешение на воздействие - РГУ "Департамент экологии по Мангистауской области"; 2) Разрешение на специальное водопользование - РГУ "Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов"; 3) Разрешение на создание и размещение морского объекта - Министерство энергетики РК; 4) Разрешение на эксплуатацию судна, плавающего под флагом иностранного государства, в казахстанском секторе Каспийского моря - Комитет транспорта Министерства индустрии и инфраструктурного развития РК..

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) Информация изложена в Приложении №4. .

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 Информация изложена в Приложении №5.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Планируемые работы не окажут отрицательного влияния на окружающую среду территории соседнего государства (Республики Туркменистан). Государственная граница РК расположена на значительном расстоянии от участка работ (45 км в южном направлении) и не попадает ни в зону загрязнения, ни в зону влияния выбросов проводимых работ..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Меры по предотвращению аварийных ситуаций включают в себя следующие мероприятия: •Строгое выполнение проектных решений при проведении работ на всех этапах. Обязательное соблюдение всех правил проведения работ; •Периодическое проведение инструктажей и занятий по технике безопасности; • Регулярное проведение учений по тревоге. Контроль за тем, чтобы спасательное и защитное оборудование всегда имелось в наличии, а персонал умел им пользоваться; •Своевременное устранение утечки горюче-смазочных веществ во время работы механизмов и дизелей; •Строгое следование Программе управления отходами, в том числе использование контейнеров для сбора отработанных масел; •Все операции по заправке, хранению, транспортировке горюче-смазочных материалов должны проходить под контролем ответственных лиц и строго придерживаться правил техники безопасности; •Своевременное проведение профилактического осмотра и ремонта оборудования и запитывающих линий; •Обеспечение постоянного контроля на складах ГСМ;

Для обеспечения ликвидации аварийных разливов нефти по 3-м уровням, согласно «Национального план обеспечения готовности и действий к ликвидации разливов нефти на море, внутренних водоемах и в предохранительной зоне Республики Казахстан» привлекается опытная специализированная компания, имеющая все необходимые ресурсы, персонал и оборудование. В рамках данных работ будет осуществляться круглосуточное, непрерывное дежурство у буровой установки, постоянная непрерывная готовность к реагированию на нефтяные разливы уровня; своевременное реагирование и эффективное устранение последствий нефтяных разливов уровня, вызванных аварийными ситуациями и другими причинами, а также минимизация воздействия разливов нефти на окружающую среду, здоровье и условия проживания человека, на флору и фауну, при особом внимании к охране рыбных запасов, районам с легкоуязвимой природной средой и прибрежным районам..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических

решений и мест расположения объекта) Альтернативных достижений целей, кроме ликвидации скважины
Приложение (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

- 1) Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении)

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
Хмелевский Семен Михайлович

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

