«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУКОМИТЕТІНІҢ
МАҢҒЫСТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕ

РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ ГЕОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

Қазақстан Республикасы, Маңғыстауоблысы
130000 Ақтау қаласы, промзона 3, ғимарат 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область
130000, город Актау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Номер: KZ17VWF00051359
Дата: 29.10.2021

ТОО «Женис Оперейтинг»

Заключение
об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности, материалы оценки воздействия на окружающую среду на «Ликвидация поисковой скважины V-1 на участке «Женис».

Материалы поступили на рассмотрение: 15.09.2021 г. вх. KZ16RYS00158193

Общие сведения

Поисковая вертикальная скважина V-1 закладывается в юго-восточной части свода структуры Женис, с целю 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 х 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 5х5 км.

Ранее на данный проект было получено согласованное заключение государственной экологической экспертизы одновременно с разрешением на эмиссии в окружающую среду KZ73VCZ00789918 от 19.02.2021 г.

Краткое описание намечаемой деятельности

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-Torqie 572 с мощностью по 1000 л.с. каждый;

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

* 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 (2шт); * 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 - 2642кВт;

* 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.

При ликвидации скважины V-1 планируется применять следующие технические и технологические решения: - Процесс ликвидации скважины будет производен 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 производиться 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 крупногобаритные бетонные плиты и блоки; - После ликвидации скважины проводится подводное обследование дна с целью выявления навигационных подводных опасностей.

Предположительные сроки начала и завершения ликвидации поисковой скважины V-1 ноябрь 2022 года.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Всего за период ликвидации скважины на структуре «Женис» предполагается 13 стационарных источников (12 организованных и 1 неорганизованных). Все стационарные источники выбросов загрязняющих веществ расположены на МБУ. Количество эмиссий в атмосферный воздух от стационарных источников составит 28,5 г/с, 16,5 т/год. Основной вклад в суммарные валовые выбросы МБУ за период планируемых работ будут вносить выбросы дизельных двигателей – 99,9%.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Системы энергетического комплекса:

-опреснительная установка;

-противопожарные системы;

-вспомогательное технологическое оборудование;

-хозяйственно-бытовой комплекс.

Объемы 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.

В результате проведения работ, связанных с ликвидацией поисковой скважины, планируется образование 7 видов опасных отходов и 3 видов неопасных отходов. Опасные отходы, образованных при бурении являются такие отходы, как буровой шлам, отработанный буровой раствор, промасленные отходы, тара из под хим.реагентов. Неопасные отходы металлолом, ТБО, пищевые отходы, древесные отходы. Общий предполагаемый объем 525 тонн.

При работы использование объектов растительного мира не планируется.

При работы использование объектов животного мира не планируется.

Иные ресурсы, необходимых для осуществления намечаемой деятельности: 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.

Учитывая особенности геологического строения скважины V-1 на участке Женис, в принятой шкале оценок воздействие процесса ликвидации скважины на гидрогеологическую среду выглядит следующим образом: пространственный масштаб воздействия – локальный (1 балл), временной масштаб – кратковременный (1 балл), интенсивность воздействия – незначительная (1 балл). Общая интегральная оценка – 1 балл. Значимость воздействия – низкая.

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.

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,

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

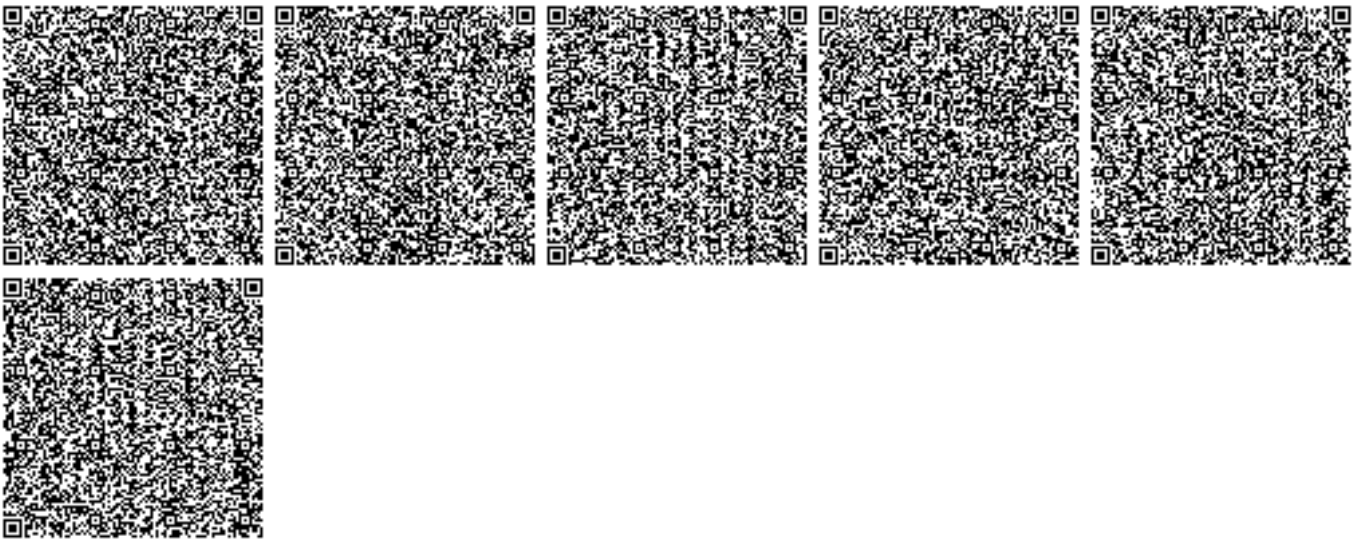
здоровье и условия проживания человека, на флору и фауну, при особом внимании к охране рыбных запасов, районам с легкоуязвимой природной средой и прибрежным районам.

Намечаемая деятельность: Ликвидация поисковой скважины V-1 на участке «Женис», относится согласно пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI к I категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. В соответствии пп.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Руководитель департамента Тукенов Руслан Каримович



Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.