Номер: KZ68VWF00281883
Дата: 14.01.2025

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
ҚЫЗЫЛОРДА ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ

РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ СРЕУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

120008, Қызылорда қаласы, Желтоқсан көшесі, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс:23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

120008, город Кызылорда, ул.Желтоксан, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс:23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

№_____

«____»_____2025 года

АО «Нефтяная Компания КОР»

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

На рассмотрение представлены:
- Заявление о намечаемой деятельности;
-Подтверждающие документы.

Материалы поступили на рассмотрение 12.12.2024г. вх. №KZ45RYS00917763.

Общие сведения. Месторождение Бастау административно расположено в Кызылординской области, в южной части Акшабулакской грабен-синклинали Арыскумского прогиба, на разведочных блоках XXIX - 39-D (частично), E (частично); XXX - 39-A (частично), B (частично).

В административном отношении месторождение Бастау находится в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются железнодорожные станции: Джусалы и Джалагаш, которые расположены к юго-западу от месторождения, соответственно на расстояниях 135 км и 120 км. Расстояние от месторождения Бастау до областного центра г.Кызылорда составляет до 115 км. На расстоянии порядка 40 км к северу от месторождения проходит нефтепровод Каракойын-Кумколь. Крупное нефтяное разрабатываемое месторождение Кумколь с вахтовым поселком нефтяников, находится в 70 км севернее площади Бастау. В 65 км северо-западнее проходит Ленинск-Жезказганская ЛЭП.

В орографическом отношении район площади Бастау представлен песчаными барханами с абсолютными отметками рельефа 110-150 м. Климат района резко континентальный, с большими колебаниями средних и дневных температур воздуха, годовое количество осадков 100-150 мм. Максимальные температуры летом +35+38□С, минимальные зимой до -30□С. Характерны постоянные ветры юго-восточного направления, в зимнее время – метели и бураны. Водные артерии на площади работ отсутствуют.

Краткое описание намечаемой деятельности. Намечаемой деятельностью предусматривается разработки месторождения Бастау. Для обоснования экономически эффективной и технологически рациональной величины нефтеизвлечения были рассмотрены различные варианты разработки месторождения. Выбор и обоснование расчетных вариантов разработки в основном определялись, исходя из положений «Кодекс РК о недрах и недропользовании», «Методическим рекомендациям по составлению проектов разработки …», результатов промышленной разработки месторождения, а также геолого-физических условий, характеризующихся незначительной глубиной залегания, высокой вязкостью пластовой нефти, различной энергией законтурной зоны, тектонической изолированностью и высокой неоднородностью коллекторских свойств. Рассмотренные три варианта разработки, с учетом

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.

небольших запасов и относительно небольшой площадью месторождения, плотностями сеток скважин, периодом разбуривания. Вариант 1 (базовый). Запланирован вывод из консервации скважин П-1 и П-4. Разработка будет данными двумя скважинами, на упруговодонапорном режиме, без ППД. Вариант 2 (альтернативный). Данный вариант включает себя кроме вывода из консервации скважин П-1 и П-4 дополнительное разбуривание трех добывающих скважин, по одной в год, в период -2028-2030 гг. Также месторождение запланировано к разработке на упруговодонапорном режиме без ППД. Вариант 3 (рекомендуемый). Данный вариант включает себя кроме вывода из консервации скважин П-1 и П-4 дополнительное разбуривание одной добывающей скважины, в период 2028г. С целью регулирования системы разработки, и оптимизации работы скважин, запланированы следующие ГТМ: прострелочно-взрывные работы (ПВР) в 2030 и 2039 году, по одной скважино/операции, а также проведение ремонтно-изоляционных работ в 2031, 2037 и 2044 году, по одной скважино-операции/год.

Также месторождение запланировано к разработке на упруговодонапорном режиме без ППД. Все варианты рассчитывались до конца проектно-рентабельного периода с начала разработки, рентабельные сроки разработки установлены по экономическим критериям. В каждом варианте начало прогноза технологических показателей разработки запланировано с 2025 года.

Рекомендуемым вариантом разработки предусматриваются: бурение 1 добывающей скважины глубиной 2000м. Строительство добывающих скважин будет осуществляться буровой установкой типа ZJ-30 или ZJ-40 (другого аналога). Добыча нефти на максимальный год (2029 год) составляет 5,96 тыс. тонн нефти, добыча нефтяного газа - 3,2 млн.м3/год. Как показало сопоставление технико-экономических показателей рассмотренных вариантов, вариант разработки 3 характеризуется наилучшими показателями: наибольшим дисконтированным потоком денежной наличности по сравнению с остальными вариантами; доходы Государства по варианту достигаются максимальной величины; по внутренней норме прибыли является наилучшим. Учитывая удаленность расположения скважин и сжатые сроки проведения эксплуатации месторождения Бастау сбор, замер и предварительную подготовку продукции предлагается производить индивидуально по каждой скважине. В состав индивидуальной системы сбора и подготовки предполагается использовать следующее оборудование: 1.Блок гребенки для замера дебитов; 2.Двухфазный нефтегазосепаратор (1 ступень сепарации); 3.Накопительная емкость (концевая ступень сепарации); 4. Конденсатосборник; 5.Счетчик газа; 6.Факельная установка; 7.Нефтеналивная установка; 8.Дренажная емкость. Рекомендуемая схема подключения, следующая: поток газожидкостной смеси по выкидному трубопроводу, поступает на блок гребенки для замера текущего дебита скважины при помощи передвижной замерной установки. Объединенный нефтегазовый поток поступает в нефтегазовый сепаратор 1 ступени сепарации, где происходит основной процесс отделения газа от нефти, нефть затем поступает в накопительную емкость, работающую под избыточным давлением 0.05 МПа, откуда происходит окончательная дегазация нефти и слив жидкости в автоцистерны через наливной стояк. Накопительная емкость должна устанавливаться на высоте обеспечивающей налив жидкости в автоцистерны самотеком. Газ, в незначительном количестве выделившийся в отстойнике нефти за счет снижения давления, сбрасывается на факел низкого давления. Добытая продукция скважин с буферной емкости самотеком подается на нефтеналивной стояк и вывозится автомашинами на УПН по договору для окончательного доведения нефти до товарного качества. В дальнейшем в период опытно-промышленной эксплуатации месторождения, рекомендуется строительство центрального пункта сбора (ЦПС). Для решения вопроса полной утилизации газа на месторождении необходимо решение таких вопросов как: определение количества эксплуатационных скважин, их фактической продуктивности, определению системы сбора, определению производительности установки подготовки нефти и газа и т.д.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды. *Выбросы*. При количественном анализе выявлено, что общий ориентировочный выброс загрязняющих веществ в атмосферу: при бурении 1-ой добывающей скважины в атмосферу выбрасываются 60,366088172 г/ сек и 540.3653557 тонн, при регламентированной эксплуатации месторождения

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.

в год максимальной добычи (2029 год): 19.533342392 г/сек и 684.037229668 т/год. Класс опасности веществ варьируется с 1 по 4: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азота оксид) (6), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) (оксид) (516), Сероводород (Дигидросульфид) (518), Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584), Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163), Формальдегид (Метаналь) (609), Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*), Смесь углеводородов предельных С6-С 10 (1503*), Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474), Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*), Алканы С12-19 /в пересчете на С / (Углеводороды предельные С12-С 19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10), Взвешенные частицы (116), Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494), Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*). Класс опасности веществ варьируется с 2 по 3: Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*), Смесь углеводородов предельных С6- С10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349).

Водные ресурсы. Сброс загрязняющих веществ со сточными водами в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра осуществляться не будут. Вещества, подлежащие внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей, отсутствуют. Сброс отсутствует.

В процессе разработки месторождении образуются опасные и неопасные виды отходов. Предварительный перечень отходов в процессе строительства 1 скважины составит: 1534,60954 тонн, в том числе Буровой шлам- 717,6778 тонн; ОБР- 794,8546 тонн; Отработанное масло-9,36324 тонн; ТБО- 5,249 тонн; Металлолом -5,07 тонн; Огарки использованных электродов - 0,0363 тонн; Пустая бочкотара -0,5 тонн; Использованная тара -1,5 тонн, Промасленная ветошь - 0,3556 тонн, Отработанные люминесцентные лампы - 0,003 тонн.

Предварительный перечень отходов при эксплуатации месторождения на 1 год составит: 358,912 т, в том числе: Отработанные люминесцентные и ртутные лампы (опасные) - 0,384 т; Промасленная ветошь (опасные) -0,254 т; Отработанные масла всех типов (опасные) - 33,9 т; Металлолом (неопасные) -12,05 т; Коммунальные отходы (ТБО) (неопасные) -75 т, пищевые отходы (неопасные) - 10,25 т, нефтешлам жидкий (опасные) - 50,25 т, нефтешлам твердый (опасные) - 150,25 т, Отработанные аккумуляторы (опасные) - 0,545 т, отработанные фильтры (опасные) - 0,9 т, отработанные шины (опасные) - 0,56 т. отходы орг.техники (неопасные) - 0,1 т, Огарки электродов (неопасные) -0,163 т, отработанный картридж (неопасные) - 0,5 т, пластиковые отходы (опасные) -0,45 т, изношенные средства защиты и спецодежды (неопасные) - 2,5 т, отходы бумаги и картона (неопасные) - 0,75 т, отходы ЛКМ (опасные) - 0,106 т, строительный мусор - 20,0 т. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ.

Намечаемая деятельность относится к I категории (разведка и добыча углеводородов) в соответствии с пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 02.01.2021 г. №400-VI.

Во время проведения скрининга для сбора замечаний и предложений общественности представленное заявление о намечаемой деятельности опубликовано на портале «Единый экологический портал, а также направлено в заинтересованные государственные органы.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия 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.

В соответствии с п.26 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» (Утверждена приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 года №280. далее - Инструкция), в целях оценки существенности воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду уполномоченный орган в области охраны окружающей среды, при проведении скрининга воздействий намечаемой деятельности и определении сферы охвата выявляет возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, руководствуясь п. 25 Инструкции.

Так, в ходе изучения материалов Заявления о намечаемой деятельности установлено наличие возможных воздействий на окружающую среду, предусмотренные в Инструкции, а именно:

- намечаемая деятельность связана с производством, использованием, хранением, транспортировкой или обработкой веществ или материалов, способных нанести вред здоровью человека, окружающей среде или вызвать необходимость оценки действительных или предполагаемых рисков для окружающей среды или здоровья человека.
- приводит к образованию опасных отходов производства и (или) потребления.
- осуществляет выбросы загрязняющих (в том числе токсичных, ядовитых или иных опасных) веществ в атмосферу, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов.
- является источником физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды.
- создаёт риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ.
- приводит к возникновению аварий и инцидентов, способных оказать воздействие на окружающую среду и здоровье человека.
- повлечёт строительство или обустройство других объектов (трубопроводов, дорог, линий связи, иных объектов), способных оказать воздействие на окружающую среду.
- оказывает потенциальные кумулятивные воздействия на окружающую среду вместе с иной деятельностью, осуществляемой или планируемой на данной территории.
- оказывает воздействие на компоненты природной среды, важные для её состояния или чувствительные к воздействиям вследствие их экологической взаимосвязи с другими компонентами (например, водно-болотные угодья, водотоки или другие водные объекты, горы, леса).
- факторы, связанные с воздействием намечаемой деятельности на окружающую среду и требующие изучения.

По каждому из указанных выше возможных воздействий необходимо проведение оценки его существенности (п.27 Инструкции).

Таким образом, согласно пп.8 пункта 29 Инструкции, проведение оценки воздействия на окружающую среду по намечаемой деятельности является обязательным.

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протоколу, размещённого на портале «Единый экологический портал».

Руководитель
Департамента экологии
по Кызылординской области **Н. Өмірсерікұлы**

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.

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
ҚЫЗЫЛОРДА ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ

РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ СРЕУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

120008, Қызылорда қаласы, Желтоқсан көшесі, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс:23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

120008, город Кызылорда, ул.Желтоксан, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс:23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

№_____

«____»_____2025 года

АО «Нефтяная Компания КОР»

Заключение
об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлены:
- Заявление о намечаемой деятельности;
-Подтверждающие документы.

Материалы поступили на рассмотрение 12.12.2024г. вх. №KZ45RYS00917763.

Общие сведения. Месторождение Бастау административно расположено в Кызылординской области, в южной части Акшабулакской грабен-синклинали Арыскумского прогиба, на разведочных блоках XXIX - 39-D (частично), E (частично); XXX - 39-A (частично), B (частично).

В административном отношении месторождение Бастау находится в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются железнодорожные станции: Джусалы и Джалагаш, которые расположены к юго-западу от месторождения, соответственно на расстояниях 135 км и 120 км. Расстояние от месторождения Бастау до областного центра г.Кызылорда составляет до 115 км. На расстоянии порядка 40 км к северу от месторождения проходит нефтепровод Каракойын-Кумколь. Крупное нефтяное разрабатываемое месторождение Кумколь с вахтовым поселком нефтяников, находится в 70 км севернее площади Бастау. В 65 км северо-западнее проходит Ленинск-Жезказганская ЛЭП.

В орографическом отношении район площади Бастау представлен песчаными барханами с абсолютными отметками рельефа 110-150 м. Климат района резко континентальный, с большими колебаниями средних и дневных температур воздуха, годовое количество осадков 100-150 мм. Максимальные температуры летом +35+38□С, минимальные зимой до -30□С. Характерны постоянные ветры юго-восточного направления, в зимнее время – метели и бураны. Водные артерии на площади работ отсутствуют.

Краткое описание намечаемой деятельности. Намечаемой деятельностью предусматривается разработки месторождения Бастау. Для обоснования экономически эффективной и технологически рациональной величины нефтеизвлечения были рассмотрены различные варианты разработки месторождения. Выбор и обоснование расчетных вариантов разработки в основном определялись, исходя из положений «Кодекс РК о недрах и недропользовании», «Методическим рекомендациям по составлению проектов разработки …», результатов промышленной разработки месторождения, а также геолого-физических условий, характеризующихся незначительной глубиной залегания, высокой вязкостью пластовой нефти, различной энергией законтурной зоны, тектонической изолированностью и высокой неоднородностью коллекторских свойств. Рассмотренные три варианта разработки, с учетом небольших запасов и относительно небольшой площадью месторождения, плотностями сеток

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.

скважин, периодом разбуривания. Вариант 1 (базовый). Запланирован вывод из консервации скважин П-1 и П-4. Разработка будет данными двумя скважинами, на упруговодонапорном режиме, без ППД. Вариант 2 (альтернативный). Данный вариант включает себя кроме вывода из консервации скважин П-1 и П-4 дополнительное разбуривание трех добывающих скважин, по одной в год, в период -2028-2030 гг. Также месторождение запланировано к разработке на упруговодонапорном режиме без ППД. Вариант 3 (рекомендуемый). Данный вариант включает себя кроме вывода из консервации скважин П-1 и П-4 дополнительное разбуривание одной добывающей скважины, в период 2028г. С целью регулирования системы разработки, и оптимизации работы скважин, запланированы следующие ГТМ: прострелочно-взрывные работы (ПВР) в 2030 и 2039 году, по одной скважино/операции, а также проведение ремонтно-изоляционных работ в 2031, 2037 и 2044 году, по одной скважино-операции/год.

Также месторождение запланировано к разработке на упруговодонапорном режиме без ППД. Все варианты рассчитывались до конца проектно-рентабельного периода с начала разработки, рентабельные сроки разработки установлены по экономическим критериям. В каждом варианте начало прогноза технологических показателей разработки запланировано с 2025 года.

Рекомендуемым вариантом разработки предусматриваются: бурение 1 добывающей скважины глубиной 2000м. Строительство добывающих скважин будет осуществляться буровой установкой типа ZJ-30 или ZJ-40 (другого аналога). Добыча нефти на максимальный год (2029 год) составляет 5,96 тыс. тонн нефти, добыча нефтяного газа - 3,2 млн.м3/год. Как показало сопоставление технико-экономических показателей рассмотренных вариантов, вариант разработки 3 характеризуется наилучшими показателями: наибольшим дисконтированным потоком денежной наличности по сравнению с остальными вариантами; доходы Государства по варианту достигаются максимальной величины; по внутренней норме прибыли является наилучшим. Учитывая удаленность расположения скважин и сжатые сроки проведения эксплуатации месторождения Бастау сбор, замер и предварительную подготовку продукции предлагается производить индивидуально по каждой скважине. В состав индивидуальной системы сбора и подготовки предполагается использовать следующее оборудование: 1.Блок гребенки для замера дебитов; 2.Двухфазный нефтегазосепаратор (1 ступень сепарации); 3.Накопительная емкость (концевая ступень сепарации); 4. Конденсатосборник; 5.Счетчик газа; 6.Факельная установка; 7.Нефтеналивная установка; 8.Дренажная емкость. Рекомендуемая схема подключения, следующая: поток газожидкостной смеси по выкидному трубопроводу, поступает на блок гребенки для замера текущего дебита скважины при помощи передвижной замерной установки. Объединенный нефтегазовый поток поступает в нефтегазовый сепаратор 1 ступени сепарации, где происходит основной процесс отделения газа от нефти, нефть затем поступает в накопительную емкость, работающую под избыточным давлением 0.05 МПа, откуда происходит окончательная дегазация нефти и слив жидкости в автоцистерны через наливной стояк. Накопительная емкость должна устанавливаться на высоте обеспечивающей налив жидкости в автоцистерны самотеком. Газ, в незначительном количестве выделившийся в отстойнике нефти за счет снижения давления, сбрасывается на факел низкого давления. Добытая продукция скважин с буферной емкости самотеком подается на нефтеналивной стояк и вывозится автомашинами на УПН по договору для окончательного доведения нефти до товарного качества. В дальнейшем в период опытно-промышленной эксплуатации месторождения, рекомендуется строительство центрального пункта сбора (ЦПС). Для решения вопроса полной утилизации газа на месторождении необходимо решение таких вопросов как: определение количества эксплуатационных скважин, их фактической продуктивности, определению системы сбора, определению производительности установки подготовки нефти и газа и т.д.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды. *Выбросы.* При количественном анализе выявлено, что общий ориентировочный выброс загрязняющих веществ в атмосферу: при бурении 1-ой добывающей скважины в атмосферу выбрасываются 60,366088172 г/ сек и 540.3653557 тонн, при регламентированной эксплуатации месторождения в год максимальной добычи (2029 год): 19.533342392 г/сек и 684.037229668 т/год. Класс

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.

опасности веществ варьируется с 1 по 4: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азота оксид) (6), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) (оксид) (516), Сероводород (Дигидросульфид) (518), Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584), Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163), Формальдегид (Метаналь) (609), Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*), Смесь углеводородов предельных С6-С 10 (1503*), Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474), Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*), Алканы С12-19 /в пересчете на С / (Углеводороды предельные С12-С 19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10), Взвешенные частицы (116), Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494), Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*). Класс опасности веществ варьируется с 2 по 3: Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*), Смесь углеводородов предельных С6- С10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349).

Водные ресурсы. Сброс загрязняющих веществ со сточными водами в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра осуществляться не будут. Вещества, подлежащие внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей, отсутствуют. Сброс отсутствует.

В процессе разработки месторождении образуются опасные и неопасные виды отходов. Предварительный перечень отходов в процессе строительства 1 скважины составит: 1534,60954 тонн, в том числе Буровой шлам- 717,6778 тонн; ОБР- 794,8546 тонн; Отработанное масло-9,36324 тонн; ТБО- 5,249 тонн; Металлолом -5,07 тонн; Огарки использованных электродов - 0,0363 тонн; Пустая бочкотара -0,5 тонн; Использованная тара -1,5 тонн, Промасленная ветошь - 0,3556 тонн, Отработанные люминесцентные лампы - 0,003 тонн.

Предварительный перечень отходов при эксплуатации месторождения на 1 год составит: 358,912 т, в том числе: Отработанные люминесцентные и ртутные лампы (опасные) - 0,384 т; Промасленная ветошь (опасные) -0,254 т; Отработанные масла всех типов (опасные) - 33,9 т; Металлолом (неопасные) -12,05 т; Коммунальные отходы (ТБО) (неопасные) -75 т, пищевые отходы (неопасные) - 10,25 т, нефтешлам жидкий (опасные) - 50,25 т, нефтешлам твердый (опасные) - 150,25 т, Отработанные аккумуляторы (опасные) - 0,545 т, отработанные фильтры (опасные) - 0,9 т, отработанные шины (опасные) - 0,56 т. отходы орг.техники (неопасные) - 0,1 т, Огарки электродов (неопасные) -0,163 т, отработанный картридж (неопасные) - 0,5 т, пластиковые отходы (опасные) -0,45 т, изношенные средства защиты и спецодежды (неопасные) - 2,5 т, отходы бумаги и картона (неопасные) - 0,75 т, отходы ЛКМ (опасные) - 0,106 т, строительный мусор - 20,0 т. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ.

Намечаемая деятельность относится к I категории (разведка и добыча углеводородов) в соответствии с пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 02.01.2021 г. №400-VI.

Во время проведения скрининга для сбора замечаний и предложений общественности представленное заявление о намечаемой деятельности опубликовано на портале «Единый экологический портал, а также направлено в заинтересованные государственные органы.

Выводы. При разработке отчёта о возможных воздействиях:

1.Представить описание текущего состояния компонентов окружающей среды в сравнении с экологическими нормативами, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами.

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.

2.Необходимо представить характеристику возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учётом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, оценка их существенности.

3.Дать характеристику технологических процессов, в результате которых предусматриваются выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Представить перечень загрязняющих веществ, их объёмы.

4.Представить классы опасности и предполагаемый объём образующихся отходов.

5.Включить природоохранные мероприятия по охране недр и мероприятия по обращению с отходами.

6.Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием объектов окружающей среды.

7. Согласно п.25 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» от 30.07.2021 г. №280, необходимо оценить воздействие на растительный и животный мир, а также на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции).

8.Согласно «Правилам проведения общественных слушаний» от 03.08.2021 г. №286, общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, посёлков, сёл), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы. В этой связи необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населённых пунктах.

9. Необходимо учесть перечень мероприятий по охране окружающей среды согласно Приложению 4 к Кодексу.

10. Согласно п.1, п.2 и п.3 ст.238 Кодекса при проведении работ учесть экологические требования при использовании земель:

1. Физические и юридические лица при использовании земель не должны допускать загрязнение земель, захламление земной поверхности, деградацию и истощение почв, а также обязаны обеспечить снятие и сохранение плодородного слоя почвы, когда это необходимо для предотвращения его безвозвратной утери.

2. Недропользователи при проведении операций по недропользованию, иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны:

1) содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению;

2) до начала работ, связанных с нарушением земель, снять плодородный слой почвы и обеспечить его сохранение и использование в дальнейшем для целей рекультивации нарушенных земель;

3) проводить рекультивацию нарушенных земель.

3. При проведении операций по недропользованию, выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, запрещается:

1) нарушение растительного покрова и почвенного слоя за пределами земельных участков (земель), отведенных в соответствии с законодательством Республики Казахстан под проведение операций по недропользованию, выполнение строительных и других соответствующих работ;

2) снятие плодородного слоя почвы в целях продажи или передачи его в собственность другим лицам.

11. Представить характеристику образуемых в процессе эксплуатации отходов и методы их утилизации; указать объемы образования всех видов отходов при намечаемой деятельности с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов.

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.

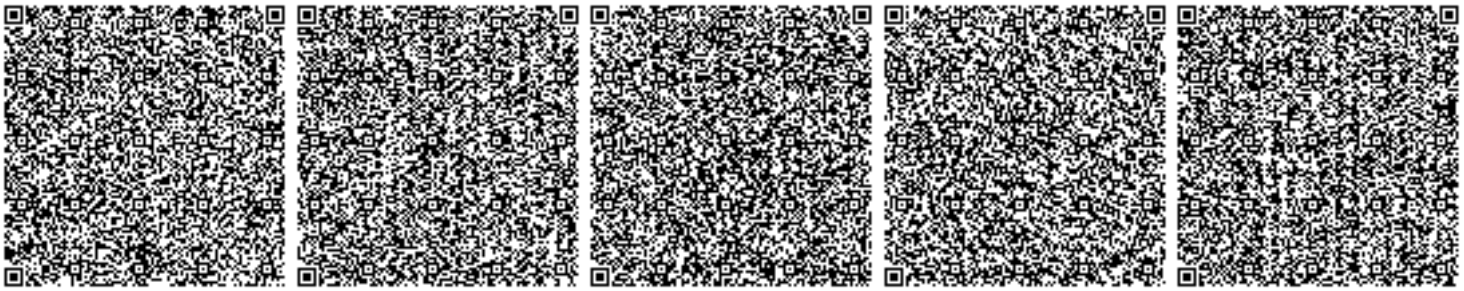
В соответствии с Классификатором отходов от 06.08.2021 г. №314 необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».

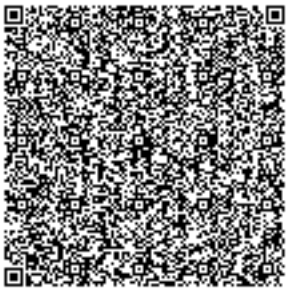
Руководитель
Департамента экологии
по Кызылординской области **Н. Өмірсерікұлы**

Исп. Муталапов .О
Тел. 230019

Руководитель департамента Өмірсерікұлы Нұржан



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.



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.