Номер: KZ56VWF00079951
Дата: 07.11.2022

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

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

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

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

№_____
«____»_____2022 года

ТОО «Кен-Ай-Ойл-Кызылорда».

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

На рассмотрение представлены:
- Заявление о намечаемой деятельности;
- Проект разработки месторождения Кенбулак

Материалы поступили на рассмотрение 27.09.2022 г. вх. №KZ20RYS00293533

Общие сведения. Месторождение Кенбулак в административном отношении находится в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан, географически она расположена в юго-западной части Арыскумского прогиба (Рис.1.1.).

Ближайшими населенными пунктами являются г. Кызылорда (120 км), г.Жезказган (280 км) и нефтепромысел Кумколь (к северу-востоку 55 км).

Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Источниками водоснабжения являются артезианские скважины, имеющие дебит от 5 до 15 л/сек, с минерализацией до 4 г/л.

Климат района резко континентальный, сухой. Среднегодовое количество осадков не превышает 120-150 мм, основное количество осадков выпадает в зимне-весенний период. Температура воздуха зимой в среднем -15^0С (до -40^0С), летом $+27^0$С (до $+43^0$С).

Район относится к пустынным и полупустынным зонам, с типичной для них растительностью и животным миром. Для района характерны сильные ветры: летом – западные, юго-западные, в остальное время года северные и северо-восточные.

Источники электроснабжения отсутствуют. Электричество обеспечивается автономными электростанциями, работающими на дизельном топливе, они же являются источниками теплоснабжения.

Краткое описание намечаемой деятельности.

Пробная эксплуатация рассматриваемого объекта начата в сентябре 2020 г скважиной Кенбулак-8. которая является единственной и в настоящее время числится в действующем фонде.

В рассматриваемом варианте основные технологические показатели, следующие: - рентабельный КИН достигается в течение 21 года (2023-2043 гг.);

- стабильная максимальная добыча нефти составялет в среднем на уровне 53,3 тыс.т и достигается в 2024-2027 гг.

; - обводненность добываемой продукции на конец рентабельного года – 92,8 %;

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.

- ввод скважин в эксплуатацию из других категорий – 3 ед.;

- ввод добывающих скважин в эксплуатацию из бурения – 11 ед.;

- темп бурения – 2-3 скв./год;

- суммарная добыча нефти за рентабельный период составит 581,1 тыс.т, включая ожидаемую суммарную добычу нефти по состоянию на 16.07.2023 г.;

- достигается КИН в целом по месторождению 0,194 д.ед., при утвержденной в ГКЗ Республике Казахстан величине – 0,199 д.ед.

Вариант 2 (рекомендуемый). В рассматриваемом варианте основные технологические показатели, следующие:

- рентабельный КИН достигается в течение 34 лет (2023-2056 гг.);

- стабильная максимальная добыча нефти составялет в среднем на уровне 72,9 тыс.т и достигается в 2027-2029 гг.;

- обводненность добываемой продукции на конец рентабельного года – 95,0 %;

- ввод скважин в эксплуатацию из других категорий – 3 ед.; - перевод добывающих скважин в нагнетательный фонд – 5 ед.;

- переводы и возвраты из одних объектов на другие – 3 ед.;

- ввод добывающих скважин в эксплуатацию из бурения – 10 ед.;

- темп бурения – 2-3 скв./год;

- суммарная добыча нефти за рентабельный период составит 1124,4 тыс.т, включая ожидаемую суммарную добычу нефти по состоянию на 16.07.2023 г.;

- достигается КИН в целом по месторождению 0,375 д.ед., при утвержденной в ГКЗ Республике Казахстан величине – 0,374 д.ед.

Вариант 3. В рассматриваемом варианте основные технологические показатели, следующие:

- рентабельный КИН достигается в течение 39 лет (2023-2051 гг.);

- стабильная максимальная добыча нефти составялет в среднем на уровне 100,0 тыс.т и достигается в 2024-2026 гг.;

- обводненность добываемой продукции на конец рентабельного года – 95,2 %; - ввод скважин в эксплуатацию из других категорий – 3 ед.; - перевод добывающих скважин в нагнетательный фонд – 1 ед.;

- ввод скважин в эксплуатацию из бурения – 8 ед., из них: 7 ед. – горизонтальные и 1 ед. – вертикальная;

-ввод нагнетательных скважин из бурения – 8 ед.;

- темп бурения – 3-4 скв./год;

- суммарная добыча нефти за рентабельный период составит 1083,6 тыс.т, включая ожидаемую суммарную добычу нефти по состоянию на 16.07.2023 г.;

- достигается КИН в целом по месторождению 0,361 д.ед., при утвержденной в ГКЗ величине – 0,374 д.ед.

Согласно рекомендуемого варианта 2, основные технологические показатели следующие:

- максимальная добыча нефти составляет 75,31 тыс.т добыча нефтяного газа 7,910 млн.м3 и достигается в 2028 г. ;

- ввод скважин из других категорий– 3 ед.

- бурение добывающих скважин – 10 ед.;

- фонд добывающих скважин – 15 ед.;

- фонд нагнетательных скважин – 5 ед.

Расчеты при бурение и крепление скважины произведен для буровой установки ZJ-30 или аналог. Согласно рекомендуемого варианта, газожидкостная смесь из скважин месторождения Кенбулак, поступает на ЗУ-1 (Автоматизированная групповая замерная установка типа Спутник АМ 40-14-400). Дебит газа планируют замерять через счетчик ДРГ.М-5000И, жидкость - через объемный расходомер ТОР 1-80. ЗУ-1 предназначена для автоматического замера дебита скважин при однотрубной системе сбора нефти и газа, для контроля за работой скважин, по наличию объема подачи жидкости.

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.

После тестирования с ЗУ-1, газожидкостная смесь, за счет избыточного давления, поступает совместно с флюидами остальных скважин по трубопроводу в сепаратор VE-05. На сборном коллекторе в газожидкостную смесь через Блок дозирования реагентов BR-200A/B/C добавляется деэмульгатор. После сепарации с VE-05 отделившийся газ поступает в газовый сепаратор WT-X-01 давление в котором поддерживается регулятором давления газа. С газового сепаратора WT-X-01 газ через регуляторы газа поступает на путевые подогреватели H-03, H-04 (ПП-063) и Газопоршневые установки GPP -1, GPP-2 (600 кВт). Для контроля количества газа предусмотрены счетчики газа, установленные на линии путевых подогревателей H-03, H-04 и GPP-1, GPP-2.

После сепарации жидкость поступает на путевые подогреватели H-03, H-04, где нагревается до температуры 70 °C. Нагретая жидкость поступает в резервуары сырой нефти T-101 и T-103. Разделенная вода с сепаратора VE-05 поступает в резервуар воды T-102. В период с 2023 по 2025 год источниками потребления сырого газа будут являться устьевые нагреватели ПП- 063, расход топливного газа – 100м3/час, в количестве 2 единиц и газопоршневые электростанции ГПЭС (600 кВт), в количестве 2 ед., расход топливного газа при нагрузке 80% - 405 м3/час.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

При количественном анализе выявлено, что общий ориентировочный выброс загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве 1 добывающей скважины глубиной 1500 м составит – 175,4605901753 т/период, при регламентированной эксплуатации месторождения в год максимальной добычи (2028 год): 638,7259648 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).

Предварительный перечень отходов в процессе строительства 1 скважины (1500м) составит: буровой шлам-308,24 тонн; ОБР - 389,328 тонн; Отработанное масло-1,95тонн; ТБО-5,229; Металлолом -2,02 тонн; Огарки использованных электродов -0,0363 тонн; Пустая бочкотара -0,5 тонн; Использованная тара -1,5тонн. Предварительный перечень отходов при эксплуатации месторождения на 1 год составит: 18,5636 тонн, в том числе: Отработанные люминесцентные лампы-0,0093 тонн; Промасленная ветошь -0,254 тонн; Отработанные масла-1,9 тонн; Огарки сварочных электродов-0, 0003тонн; Металлолом -2 тонны; Коммунальные отходы (ТБО)-14,4 тонн. Отходы производства и потребления вывозятся по договору со специализированной организацией.

Сброс отсутствует. Хоз-бытовые сточные воды вывозятся на очистные сооружения согласно договора специализированной предприятии.

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.

Возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, предусмотренные п.25 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» от 30.07.2021 г. №280 прогнозируются. Таким образом, необходимо проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду, в соответствии со следующими обоснованиями.

1. 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.

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. Приводит к образованию опасных отходов производства и (или) потребления.

3. 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.

4. 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.

5. Создаёт риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ.

6. Приводит к возникновению аварий и инцидентов, способных оказать воздействие на окружающую среду и здоровье человека.

7. Повлечёт строительство или обустройство других объектов (трубопроводов, дорог, линий связи, иных объектов), способных оказать воздействие на окружающую среду.

8. Оказывает потенциальные кумулятивные воздействия на окружающую среду вместе с иной деятельностью, осуществляемой или планируемой на данной территории.

9. 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).

10. Факторы, связанные с воздействием намечаемой деятельности на окружающую среду и требующие изучения.

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 **Н. Өмірсерік**

исп. Тусмагамбетова М, тел. 230038

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, ГЕОЛОГИЯ 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, ГЕОЛОГИИ
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

№_____

«____»_____2022 года

ТОО «Кен-Ай-Ойл-Кызылорда».

Заключение
об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлены:
- Заявление о намечаемой деятельности;
Проект разработки месторождения Кенбулак

Материалы поступили на рассмотрение 27.09.2022 г. вх. №KZ20RYS00293533

Общие сведения. Месторождение Кенбулак в административном отношении находится в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан, географически она расположена в юго-западной части Арыскумского прогиба (Рис.1.1.).

Ближайшими населенными пунктами являются г. Кызылорда (120 км), г.Жезказган (280 км) и нефтепромысел Кумколь (к северу-востоку 55 км).

Климат района резко континентальный, сухой. Среднегодовое количество осадков не превышает 120-150 мм, основное количество осадков выпадает в зимне-весенний период. Температура воздуха зимой в среднем -15^0С (до -40^0С), летом $+27^0$С (до $+43^0$С).

Район относится к пустынным и полупустынным зонам, с типичной для них растительностью и животным миром. Для района характерны сильные ветры: летом – западные, юго-западные, в остальное время года северные и северо-восточные.

Источники электроснабжения отсутствуют. Электричество обеспечивается автономными электростанциями, работающими на дизельном топливе, они же являются источниками теплоснабжения.

Краткое описание намечаемой деятельности.

Основными задачами поисково-разведочных работ являлось установление нефтеносности, определение распространения границ залежей, детальное изучение литологического состава продуктивных пластов, получение достоверных геолого-промысловых данных для построения геологических моделей и оценки запасов нефти и газа.

В рассматриваемом варианте основные технологические показатели, следующие: - рентабельный КИН достигается в течение 21 года (2023-2043 гг.);

- стабильная максимальная добыча нефти составялет в среднем на уровне 53,3 тыс.т и достигается в 2024-2027 гг.;
- обводненность добываемой продукции на конец рентабельного года – 92,8 %;
- ввод скважин в эксплуатацию из других категорий – 3 ед.;
- ввод добывающих скважин в эксплуатацию из бурения – 11 ед.;
- темп бурения – 2-3 скв./год;
- суммарная добыча нефти за рентабельный период составит 581,1 тыс.т, включая ожидаемую суммарную добычу нефти по состоянию на 16.07.2023 г.;

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.

- достигается КИН в целом по месторождению 0,194 д.ед., при утвержденной в ГКЗ Республике Казахстан величине – 0,199 д.ед. Вариант 2 (рекомендуемый).

В рассматриваемом варианте основные технологические показатели, следующие:

- рентабельный КИН достигается в течение 34 лет (2023-2056 гг.);

- стабильная максимальная добыча нефти составялет в среднем на уровне 72,9 тыс.т и достигается в 2027-2029 гг.;

- обводненность добываемой продукции на конец рентабельного года – 95,0 %;

- ввод скважин в эксплуатацию из других категорий – 3 ед.;

- перевод добывающих скважин в нагнетательный фонд – 5 ед.; - переводы и возвраты из одних объектов на другие – 3 ед.;

- ввод добывающих скважин в эксплуатацию из бурения – 10 ед.;

- темп бурения – 2-3 скв./год;

- суммарная добыча нефти за рентабельный период составит 1124,4 тыс.т, включая ожидаемую суммарную добычу нефти по состоянию на 16.07.2023 г.;

- достигается КИН в целом по месторождению 0,375 д.ед., при утвержденной в ГКЗ Республике Казахстан величине – 0,374 д.ед.

Вариант 3. В рассматриваемом варианте основные технологические показатели, следующие:

- рентабельный КИН достигается в течение 39 лет (2023-2051 гг.);

- стабильная максимальная добыча нефти составялет в среднем на уровне 100,0 тыс.т и достигается в 2024-2026 гг.;

- обводненность добываемой продукции на конец рентабельного года – 95,2 %; - ввод скважин в эксплуатацию из других категорий – 3 ед.; - перевод добывающих скважин в нагнетательный фонд – 1 ед.;

- ввод скважин в эксплуатацию из бурения – 8 ед., из них: 7 ед. – горизонтальные и 1 ед. – вертикальная;

-ввод нагнетательных скважин из бурения – 8 ед.;

- темп бурения – 3-4 скв./год;

- суммарная добыча нефти за рентабельный период составит 1083,6 тыс.т, включая ожидаемую суммарную добычу нефти по состоянию на 16.07.2023 г.;

- достигается КИН в целом по месторождению 0,361 д.ед., при утвержденной в ГКЗ величине – 0,374 д.ед.

Согласно рекомендуемого варианта 2, основные технологические показатели следующие:

- максимальная добыча нефти составляет 75,31 тыс.т добыча нефтяного газа 7,910 млн.м3 и достигается в 2028 г. ;

- ввод скважин из других категорий– 3 ед. - бурение добывающих скважин – 10 ед.;

- фонд добывающих скважин – 15 ед.;

- фонд нагнетательных скважин – 5 ед.Расчеты при бурение и крепление скважины произведен для буровой установки ZJ-30 или аналог.

Согласно рекомендуемого варианта, газожидкостная смесь из скважин месторождения Кенбулак, поступает на ЗУ-1 (Автоматизированная групповая замерная установка типа Спутник АМ 40-14-400). Дебит газа планируют замерять через счетчик ДРГ.М-5000И, жидкость - через объемный расходомер ТОР 1-80. ЗУ-1 предназначена для автоматического замера дебита скважин при однотрубной системе сбора нефти и газа, для контроля за работой скважин, по наличию объема подачи жидкости. После тестирования с ЗУ-1, газожидкостная смесь, за счет избыточного давления, поступает совместно с флюидами остальных скважин по трубопроводу в сепаратор VE-05.

На сборном коллекторе в газожидкостную смесь через Блок дозирования реагентов BR-200A/B/C добавляется деэмульгатор. После сепарации с VE-05 отделившийся газ поступает в газовый сепаратор WT-X-01 давление в котором поддерживается регулятором давления газа. С газового сепаратора WT-X-01 газ через регуляторы газа поступает на путевые подогреватели Н-03, Н-04 (ПП-063) и Газопоршневые установки GPP -1, GPP-2 (600 кВт).

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.

Для контроля количества газа предусмотрены счетчики газа, установленные на линии путевых подогревателей Н-03, Н-04 и GPP-1, GPP-2. После сепарации жидкость поступает на путевые подогреватели Н-03, Н-04, где нагревается до температуры 70 °С.

Нагретая жидкость поступает в резервуары сырой нефти Т-101 и Т-103. Разделенная вода с сепаратора VE-05 поступает в резервуар воды Т-102. В период с 2023 по 2025 год источниками потребления сырого газа будут являться устьевые нагреватели ПП- 063, расход топливного газа – 100м3/час, в количестве 2 единиц и газопоршневые электростанции ГПЭС (600 кВт), в количестве 2 ед., расход топливного газа при нагрузке 80% - 405 м3/час.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

При количественном анализе выявлено, что общий ориентировочный выброс загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве 1 добывающей скважины глубиной 1500 м составит – 175,4605901753 т/период, при регламентированной эксплуатации месторождения в год максимальной добычи (2028 год): 638,7259648 т/год.

Предварительный перечень отходов в процессе строительства 1 скважины (1500м) составит: буровой шлам-308,24 тонн; ОБР - 389,328 тонн; Отработанное масло-1,95тонн; ТБО-5,229; Металлолом -2,02 тонн; Огарки использованных электродов -0,0363 тонн; Пустая бочкотара -0,5 тонн; Использованная тара -1,5тонн. Предварительный перечень отходов при эксплуатации месторождения на 1 год составит: 18,5636 тонн, в том числе: Отработанные люминесцентные лампы-0,0093 тонн; Промасленная ветошь -0,254 тонн; Отработанные масла-1,9 тонн; Огарки сварочных электродов-0, 0003тонн; Металлолом -2 тонны; Коммунальные отходы (ТБО)-14,4 тонн. Отходы производства и потребления вывозятся по договору со специализированной организацией.

Сброс отсутствует. Хоз-бытовые сточные воды вывозятся на очистные сооружения согласно договора специализированной предприятии.

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.

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 атмосферного воздуха, водных ресурсов.

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.

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.

9. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложению 4 к Кодексу.

Указать предлагаемые меры по снижению воздействий на окружающую среду (мероприятия по охране атмосферного воздуха, мероприятия по защите подземных, поверхностных вод, почвенного покрова и т.д.).

10. Предусмотреть мероприятия по охране растительного и животного мира Учитывая наличие Краснокнижных растений и животных учесть требования ст.240 ЭК РК.

Недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также 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.

11. 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;

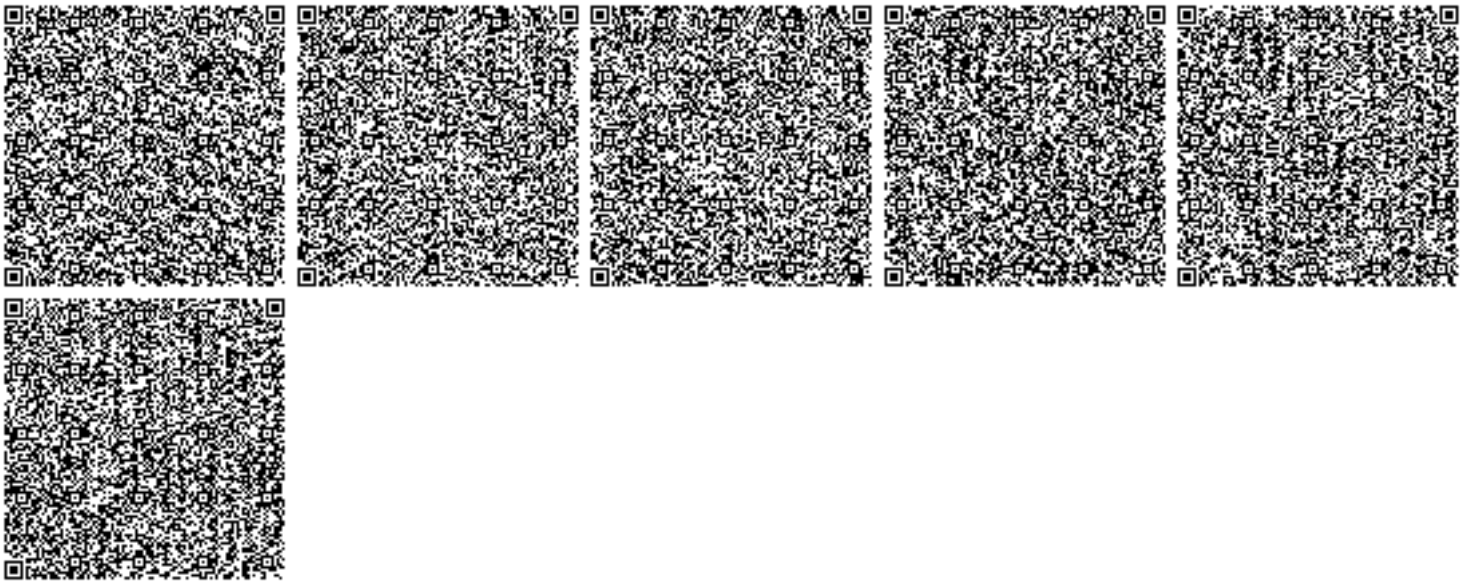
2) снятие плодородного слоя почвы в целях продажи или передачи его в собственность другим лицам.

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

Исп. Тусмагамбетова М
Тел. 230038

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 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.