Номер: KZ68VWF00100687
Дата: 16.06.2023

«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

№_____

«____»_____2023 года

ТОО «Kazpetrol Group»

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 04.05.2023 г. вх. №KZ01RYS00384085.

Общие сведения. В административном отношении месторождение Таур расположено в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан. В географическом отношении месторождение Таур находится в юго-западной части Торгайского прогиба и ограничено координатами 46°02′15"-46°03′05" северной широты и 65°19′19"-65°20′36" восточной долготы. Контракт на недропользование ТОО «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)» №2231-УВС от 28.05.2007г. до 15.12.2035г. Географическое положение района работ Сырдарьинский район Кызылординской области.

Краткое описание намечаемой деятельности. Намечаемая деятельности предусмотрено дополнение к проекту разработки месторождения Таур» предлагается 2 варианта разработки, Вариант I – Базовый. Всего по месторождению предусматривается бурение новых добывающих скважин на I объект в количестве 5 ед. в период с 2024 по 2027гг. Для усиления системы ППД, предусмотрен перевод 2-х скважин под закачку воды в 2023 году на I объекте. Запланирован перевод 5 скважин с I объекта на II объект разработки по выбытию в период с 2023 по 2030 гг. Фонд добывающих скважин достигает 17 ед. Фонд нагнетательных скважин составляет 3 ед. Всего по месторождению Фонд добывающих скважин – 23 ед. Проектно-рентабельный период разработки – 2023-2044 годы. Накопленная добыча нефти за проектно-рентабельный период – 171,8 тыс.т. Накопленная добыча нефти с начала разработки – 360,6 тыс.т. Накопленная добыча жидкости за проектно-рентабельный период – 1168,2 тыс.т.Накопленная добыча жидкости с начала разработки – 835,5 тыс. тонечная обводненность – 96,1%. Рентабельный КИН – 0,282 доли ед. I эксплуатационный объект – горизонт М-I предусматривает разработку залежи с применением системы ППД путем закачки воды в пласт, с вводом из бурения 5 проектных добывающих скважин, а также с дополнительным вводом нагнетательных скважин путем перевода из добывающих скважин. Предусмотрен перевод с I объекта разработки 5 добывающих скважин после их выбытия на II объект, перевод скважин осуществляется в период с 2023 по 2039 год. Всего фонд добывающих скважин составит 12 единиц, нагнетательных 3 единицы. Фонд добывающих скважин – 18 ед. Проектно-рентабельный период разработки – 2023-2036 годы. Накопленная добыча нефти за проектно-рентабельный период – 126,4 тыс. т. Накопленная добыча нефти с начала разработки – 252,2 тыс. т. Накопленная добыча жидкости за проектно-рентабельный период – 442,6 тыс. т. Накопленная добыча жидкости с начала разработки – 579,7 тыс. т. Конечная обводненность – 92,7%. Рентабельный КИН – 0,337 доли ед. II эксплуатационный объект (горизонт М-II) предусматривает разработку залежи на естественном режиме без применения системы ППД.

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.

Бурение добывающих скважин не предусмотрено. С I объекта на II переводятся 5 скважин после выбытия в период с 2022 по 2039 год. Всего фонд скважин составит 5 единиц. Фонд добывающих скважин – 5 ед. Проектно-рентабельный период разработки – 2023-2044 годы. Накопленная добыча нефти за проектно-рентабельный период – 66,2 тыс. т. Накопленная добыча нефти с начала разработки – 108,4 тыс. т. Накопленная добыча жидкости за проектно-рентабельный период – 752,3 тыс. т. Накопленная добыча жидкости с начала разработки – 835,5 тыс.т. Конечная обводненность – 96,1 %. Рентабельный КИН – 0,205 доли ед. Вариант II. Второй вариант (рекомендуемый) Всего по месторождению предусматривается бурение новых добывающих скважин на II объекте в количестве 5 ед. в период с 2025 по 2027гг. Для усиления системы ППД, предусмотрен перевод 2-х скважин под закачку воды в 2024 году на I объекте. Фонд добывающих скважин достигает 23 ед. Фонд нагнетательных скважин составляет 3 ед. Всего по месторождению Фонд добывающих скважин – 18 ед. Проектно-рентабельный период разработки – 2023-2041 годы. Накопленная добыча нефти за проектно-рентабельный период – 218,8 тыс. т. Накопленная добыча нефти с начала разработки – 407,5 тыс. т. Накопленная добыча жидкости за проектно-рентабельный период – 1528,4 тыс. т. Накопленная добыча жидкости с начала разработки – 1775,3 тыс. т. Конечная обводненность – 93,6 %. Рентабельный КИН – 0,319 доли ед. I эксплуатационный объект – горизонт М-I предусматривает разработку залежи с применением системы ППД путем закачки воды в пласт, бурение добывающих скважин не предусмотрено, а также с дополнительным вводом нагнетательных скважин путем перевода из добывающих скважин. Предусмотрен перевод на I объект разработки 2 добывающих скважин после их выбытия на II-ом объекте в 2035 году. Всего фонд добывающих скважин составит 13 единиц, нагнетательных 3 единицы. Фонд добывающих скважин – 10 ед.

Проектно-рентабельный период разработки – 2023-2041 годы. Накопленная добыча нефти за проектно-рентабельный период – 106,3 тыс.т. Накопленная добыча нефти с начала разработки – 252,8 тыс.т. Накопленная добыча жидкости за проектно-рентабельный период – 409,2 тыс.т. Накопленная добыча жидкости с начала разработки – 573,0 тыс.т. Конечная обводненность – 92,6%. Рентабельный КИН – 0,338 доли ед. II эксплуатационный объект – горизонт М-II-1 предусматривает разработку залежи на ествественном режиме без применения системы ППД, бурения 5 проектных добывающих скважин, предусмотрен перевод с I объекта разработки 3 добывающих скважин после их выбытия на II объект, перевод скважин осуществляется в период с 2024 по 2037 год. Всего фонд добывающих скважин составит 10 единиц, нагнетательных 0 единицы. Фонд добывающих скважин – 10 ед. Проектно-рентабельный период разработки – 2023-2041 годы. Накопленная добыча нефти за проектно-рентабельный период – 112,5 тыс.т. Накопленная добыча нефти с начала разработки – 154,7 тыс.т. Накопленная добыча жидкости за проектно-рентабельный период – 1119,2 тыс.т. Накопленная добыча жидкости с начала разработки – 1202,3 тыс.т. Конечная обводненность – 94,1 %. Рентабельный КИН – 0,292 доли ед.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды. *Выбросы*. Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезотриоксид, Железа оксид) (274) Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) 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) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) 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). Общий объем выбросов при строительно-монтажных работах и бурении 5 скважин составляет: 112.077833635 г/с, 130.61091033 т/год.; при эксплуатации: 1.644862216 г/с; 72.801036616 т/г.

Отходы. Буровой шлам - 747,7 тонн/год, Отработанный буровой раствор - 674,5 тонн/год, Буровые сточные воды - 92,7 тонн/год, ТБО - 1,2 тонн/год , Промасленная ветошь - 0,762 тонн/год, Металлолом - 3,8 тонн/год, Огарки сварочных электродов - 0,0075тонн/год.

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.

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.

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

Исп. Муталапов.О
Тел. 230019

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

№_____

«____»_____2023 года

ТОО «Kazpetrol Group»

Заключение
об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

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

Материалы поступили на рассмотрение 04.05.2023 г. вх. №KZ01RYS00384085.

Общие сведения. В административном отношении месторождение Таур расположено в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан. В географическом отношении месторождение Таур находится в юго-западной части Торгайского прогиба и ограничено координатами 46°02′15"-46°03′05" северной широты и 65°19′19"-65°20′36" восточной долготы. Контракт на недропользование ТОО «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)» №2231-УВС от 28.05.2007г. до 15.12.2035г. Географическое положение района работ Сырдарьинский район Кызылординской области.

Краткое описание намечаемой деятельности. Намечаемая деятельности предусмотрено дополнение к проекту разработки месторождения Таур» предлагается 2 варианта разработки, Вариант I – Базовый. Всего по месторождению предусматривается бурение новых добывающих скважин на I объект в количестве 5 ед. в период с 2024 по 2027гг. Для усиления системы ППД, предусмотрен перевод 2-х скважин под закачку воды в 2023 году на I объекте. Запланирован перевод 5 скважин с I объекта на II объект разработки по выбытию в период с 2023 по 2030 гг. Фонд добывающих скважин достигает 17 ед. Фонд нагнетательных скважин составляет 3 ед. Всего по месторождению Фонд добывающих скважин – 23 ед. Проектно-рентабельный период разработки – 2023-2044 годы. Накопленная добыча нефти за проектно-рентабельный период – 171,8 тыс.т. Накопленная добыча нефти с начала разработки – 360,6 тыс.т. Накопленная добыча жидкости за проектно-рентабельный период – 1168,2 тыс.т.Накопленная добыча жидкости с начала разработки – 835,5 тыс. тонечная обводненность – 96,1%. Рентабельный КИН – 0,282 доли ед. I эксплуатационный объект – горизонт М-I предусматривает разработку залежи с применением системы ППД путем закачки воды в пласт, с вводом из бурения 5 проектных добывающих скважин, а также с дополнительным вводом нагнетательных скважин путем перевода из добывающих скважин. Предусмотрен перевод с I объекта разработки 5 добывающих скважин после их выбытия на II объект, перевод скважин осуществляется в период с 2023 по 2039 год. Всего фонд добывающих скважин составит 12 единиц, нагнетательных 3 единицы. Фонд добывающих скважин – 18 ед. Проектно-рентабельный период разработки – 2023-2036 годы. Накопленная добыча нефти за проектно-рентабельный период – 126,4 тыс. т. Накопленная добыча нефти с начала разработки – 252,2 тыс. т. Накопленная добыча жидкости за проектно-рентабельный период – 442,6 тыс. т. Накопленная добыча жидкости с начала разработки – 579,7 тыс. т. Конечная обводненность –

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.

92,7%. Рентабельный КИН – 0,337 доли ед. II эксплуатационный объект (горизонт М-II) предусматривает разработку залежи на естественном режиме без применения системы ППД. Бурение добывающих скважин не предусмотрено. С I объекта на II переводятся 5 скважин после выбытия в период с 2022 по 2039 год. Всего фонд скважин составит 5 единиц. Фонд добывающих скважин – 5 ед. Проектно-рентабельный период разработки – 2023-2044 годы. Накопленная добыча нефти за проектно-рентабельный период – 66,2 тыс. т. Накопленная добыча нефти с начала разработки – 108,4 тыс. т. Накопленная добыча жидкости за проектно-рентабельный период – 752,3 тыс. т. Накопленная добыча жидкости с начала разработки – 835,5 тыс.т. Конечная обводненность – 96,1 %. Рентабельный КИН – 0,205 доли ед. Вариант II. Второй вариант (рекомендуемый) Всего по месторождению предусматривается бурение новых добывающих скважин на II объекте в количестве 5 ед. в период с 2025 по 2027гг. Для усиления системы ППД, предусмотрен перевод 2-х скважин под закачку воды в 2024 году на I объекте. Фонд добывающих скважин достигает 23 ед. Фонд нагнетательных скважин составляет 3 ед. Всего по месторождению Фонд добывающих скважин – 18 ед. Проектно-рентабельный период разработки – 2023-2041 годы. Накопленная добыча нефти за проектно-рентабельный период – 218,8 тыс. т. Накопленная добыча нефти с начала разработки – 407,5 тыс. т. Накопленная добыча жидкости за проектно-рентабельный период – 1528,4 тыс. т. Накопленная добыча жидкости с начала разработки – 1775,3 тыс. т. Конечная обводненность – 93,6 %. Рентабельный КИН – 0,319 доли ед. I эксплуатационный объект – горизонт М-I предусматривает разработку залежи с применением системы ППД путем закачки воды в пласт, бурение добывающих скважин не предусмотрено, а также с дополнительным вводом нагнетательных скважин путем перевода из добывающих скважин. Предусмотрен перевод на I объект разработки 2 добывающих скважин после их выбытия на II-ом объекте в 2035 году. Всего фонд добывающих скважин составит 13 единиц, нагнетательных 3 единицы. Фонд добывающих скважин – 10 ед.

Проектно-рентабельный период разработки – 2023-2041 годы. Накопленная добыча нефти за проектно-рентабельный период – 106,3 тыс.т. Накопленная добыча нефти с начала разработки – 252,8 тыс.т. Накопленная добыча жидкости за проектно-рентабельный период – 409,2 тыс.т. Накопленная добыча жидкости с начала разработки – 573,0 тыс.т. Конечная обводненность – 92,6%. Рентабельный КИН – 0,338 доли ед. II эксплуатационный объект – горизонт М-II-1 предусматривает разработку залежи на ествественном режиме без применения системы ППД, бурения 5 проектных добывающих скважин, предусмотрен перевод с I объекта разработки 3 добывающих скважин после их выбытия на II объект, перевод скважин осуществляется в период с 2024 по 2037 год. Всего фонд добывающих скважин составит 10 единиц, нагнетательных 0 единицы. Фонд добывающих скважин – 10 ед. Проектно-рентабельный период разработки – 2023-2041 годы. Накопленная добыча нефти за проектно-рентабельный период – 112,5 тыс.т. Накопленная добыча нефти с начала разработки – 154,7 тыс.т. Накопленная добыча жидкости за проектно-рентабельный период – 1119,2 тыс.т. Накопленная добыча жидкости с начала разработки – 1202,3 тыс.т. Конечная обводненность – 94,1 %. Рентабельный КИН – 0,292 доли ед.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды. *Выбросы*. Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезотриоксид, Железа оксид) (274) Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) 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) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) 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). Общий объем выбросов при строительно-монтажных работах и бурении 5 скважин составляет: 112.077833635 г/с, 130.61091033 т/год.; при эксплуатации: 1.644862216 г/с; 72.801036616 т/г.

Отходы. Буровой шлам - 747,7 тонн/год, Отработанный буровой раствор - 674,5 тонн/год, Буровые сточные воды - 92,7 тонн/год, ТБО - 1,2 тонн/год , Промасленная ветошь - 0,762 тонн/год, Металлолом - 3,8 тонн/год, Огарки сварочных электродов - 0,0075тонн/год.

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.

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.

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 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК (далее - Кодекс).

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, 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.

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;

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

11. В связи с тем что, предусматривается водоотведение хозяйственно-бытовых сточных и производственных вод, учесть требования п.10 ст.222 Кодекса: Запрещается сброс сточных вод без предварительной очистки, за исключением сбросов шахтных и карьерных вод горно-металлургических предприятий в пруды-накопители и (или) пруды-испарители, а также вод, используемых для водяного охлаждения, в накопители, расположенные в системе замкнутого (оборотного) водоснабжения.

12. Представить характеристику образуемых в процессе эксплуатации отходов и методы их утилизации. Необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации). Вместе с тем, в соответствии с Классификатором отходов, утвержденный Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314 необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).

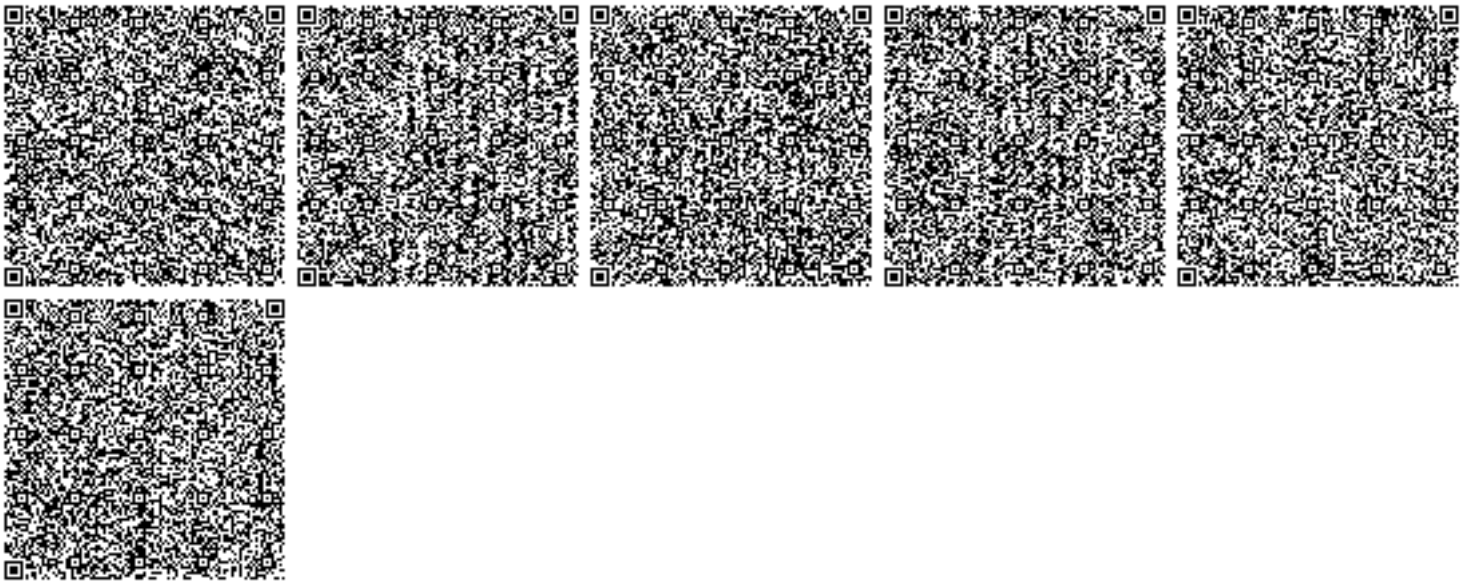
При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».

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.