Номер: KZ12VWF00115663
Дата: 07.11.2023

«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 «TUMAR PETROL»

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 27.09.2023 г. вх. № KZ21RYS00447357.

Общие сведения. Недропользователем Контрактной территории участка недр Кокбулак является компания ТОО «TUMAR PETROL», на основании контракта № 5126-УВС от 08.11.2022 года на проведение разведки и добычи углеводоро-дов на участке недр Кокбулак, расположенного в Улытауской области Рес-публики Казахстан. Для осуществления операций по недропользованию на участке Кокбулак компании ТОО «TUMAR PETROL» был выдан геологический отвод на основании протокола Компетентного органа (№240339 от 22.07.2022г.). Площадь геологического отвода участка недр за вычетом исключаемого месторождения подземных вод Мынбулакского водозабора составляет 1938,66 кв.км., глубина разведки - до кристаллического фундамента.

Краткое описание намечаемой деятельности. Целевым назначением проектируемых работ согласно настоящего Проекта является дальнейшее проведение разведочных работ на нижнемеловые, юрские и палеозойские отложения в пределах геологического отвода участка недр Кокбулак, с целью поиска залежей нефти и газа на не исследованных ранее перспективных структурах в пределах геологического отвода участка недр.

В пределах участка недр Кокбулак предыдущим недропользователем - компанией АО "ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз" было пробурено 5 поисково-разведочных скважин. Скважины Кокбулак-1, 2, Северный Кокбулак -6, 8 были ликвидированы по геологическим причинам в связи с отсутствием по ГИС перспективных на нефть и газ горизонтов. Таким образом, на исследуемом участке притоки воды были получены только в скважине Теренсай-3. Учитывая вышесказанное, а также небольшую степень буровой изучен-ности участка Кокбулак, основной задачей настоящего проекта является проведение бурения разведочных скважин с целью детального исследования других не изученных ранее перспективных структур в пределах данного участка.

Проектом предусматривается бурение 1 независимой разведочной скважины К-1, с проектной глубиной 1300 (+ 250)м, проектным горизонтом - PZ.

Обоснование объемов и сроков проведения сейсморазведочных и других видов полевых исследований. На территории участка недр Кокбулак планируется проведение сейсморазведочных работ 3Д в объеме 100 км2.

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.

Скважина К-1 независимая, проектируется на антиклинальной ло-вушке по кровле ОГ- PZ, ограниченной по изогипсе - 1150 м, на расстоянии 11 км на север от пробуренной скважины Кокбулак-2, с целью обнаружения и оценки коллекторов в отложениях мела и палеозоя..

Полевые Сейсморазведочные работы 3 D, обработка и интерпретация сейсмических данных планируется 2024 году. Бурение независимых скважин К-1, опробование, испытание скважин. Отбор керна, пластовых флюидов, лабораторные исследования предусмотрены в 2024г, с испытанием скважин, лабораторные исследования, оперативный подсчет запасов в 2025г. Усредненная продолжительность строительства скважины глубиной 1300м, исходя из опыта бурения аналогичных скважин в Южно-Торгайском прогибе, составляет 70 суток. Анализ и обобщение геолого-геофизической информации с учетом новых данных, оперативный подсчет запасов. Составление проекта пробной эксплуатации предусмотрено 2026 году. Реализация проекта пробной эксплуатации, окончательный подсчет запасов в 2027-2028 году. Всего: продолжительность проведения разведочных работ в рамках настоящего проекта – 6 лет (2023-2028гг).

Краткая характеристика компонентов окружающей среды. На этапе проведения сейсморазведочных работ на 2024 год выбросы ЗВ составляют - 44.6900862861 г/сек и 105.560700115 т/период. Выброс ЗВ в атмосферу при бурении одной независимой скважины на 2024-2025 годы, глубиной 1300 м (+/- 250м) составит: 13.159628262 г/сек и 425.18878318 т/год. От стационарных источников выбрасывается в атмосферу при строительстве скважины, следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо оксиды 3 класс 0.00909 т/ год, Марганец и его соединения 2 класс 0.007557 т/год, Азота (IV) диоксид 2 класс – 93.386347 т/год, Азот (II) оксид 3 класс – 79.21381 т/год, Углерод 3класс- 18.8827 т/год, Сера диоксид 3класс – 28.0668 т/год, Сероводород 2класс – 0.00026783 т/год, Углерод оксид 4 класс – 65.133784 т/год, Фтористые газообразные соединения 0.0004744 т/год, Фториды неорганические плохо растворимые 2 класс – 0.00051 т/год, Метан – 30.756255782 т/год, Изобутан (4 класс) 0.7449961 т/год, Смесь углеводородов предельных С1-С5 0.463828684 т/год, Смесь углеводородов предельных С6-С10– 0.469828684 т/год, Бензол (2 класс) 0.000815 т/год, Диметилбензол (3класс) 0.000256 т/ год, Метилбензол (3 класс) 0.000512 т/год, Проп-2-ен-1-аль (2 класс) 32.129432 т/год, Формальдегид (Метаналь) (2 класс) 32.129432 т/год, Масло минеральное нефтяное 0.0001463 т/год, Алканы С12-19 (4 класс) 41.303864 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) 2.472798 т/год. Пыль абразивная 0.004896 т/год, взвешенные вещества – 0.0103824 т/год. От стационарных источников выбрасывается в атмосферу при сейсморазведки, следующие вещества: Железо оксиды 3 класс 0.0010728 т/ год, Марганец и его соединения 2 класс 0.0000833 т/год, Никоель оксид - 0.0000002т/год, Азота диоксид 2 класс – 39.5830315т/год, Азот оксид 3 класс – 6.4320054т/год, Углерод 3 класс- 2.490084т/год, Сера диоксид 3 класс – 6.14931т/год, Сероводород 2 класс 0.000005583 т/год, Углерод оксид 4класс 33.2507245 т/год, Фтористые газообразные соединения 0.00003325 т/год, Фториды неорганические плохо растворимые 2 класс – 0.000025 т/год, Смесь углеводородов предельных С1-С5 - 0.16843 т/год, Смесь углеводородов предельных С6-С10 – 0.06223 т/год, Петилены 0.006223 т/год, Бензол (2класс) 0.00573 т/год, Диметилбензол (3класс) 0.0007219 т/год, Метилбензол (3класс) 0.005405 т/год, Этилбензол 0.0001493 т/год, Бенз/апирен (2 класс) 0.00006778156 т/год, Формальдегид (2 класс) 0.618726 т/год, Масло минеральное нефтяное 0.0000596 т/год, Алканы С12-19 (4 класс) 14.866591 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70 -20 (3 класс) 1.919991 т/год.

Ориентировочный объем образования отходов: - на 2024 год при сейсморазведочных работ: ТБО - 1,77 т/ период, огарки электродов - 0,0175 т/период, промасленная ветошь - 0,0025 т/период. Отработанные масла 2,465 тонн, Отработанные ртутьсодержащие лампы 0,0017 тонн, медицинские отходы (класса А) – 0,003 тонн и медицинские отходы (класса Б) – 0,001 тонн. Общий 4,2607 тонн. - на 2025 – 2026 год на период строительно-монтажных работ и бурения 1-ой скважины составляет: Промасленная ветошь 0,1334 тонн, Отработанные масла 4,465 тонн, Отработанные ртутьсодержащие лампы 0,0107 тонн, Металлические емкости из под масла 2,086 тонн, Тара из-под химреагентов 0,225 тонн, Буровой шлам 501,455 тонн, Отработанный буровой раствор 485,0246 тонн, Огарки сварочных электродов 0,045 тонн, Твердо-бытовые отходы 5,7582 тонн, Металлолом 4,5 тонн, медицинские отходы (класса А) – 0,004 тонн, медицинские отходы (класса Б) – 0,003 тонн. Общий- 1003,7099 тонн. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан

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 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**

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 «ТОО «TUMAR PETROL»

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 27.09.2023 г. вх. № KZ21RYS00447357.

Общие сведения. Недропользователем Контрактной территории участка недр Кокбулак является компания ТОО «TUMAR PETROL», на основании контракта № 5126-УВС от 08.11.2022 года на проведение разведки и добычи углеводоро-дов на участке недр Кокбулак, расположенного в Улытауской области Рес-публики Казахстан. Для осуществления операций по недропользованию на участке Кокбулак компании ТОО «TUMAR PETROL» был выдан геологический отвод на основании протокола Компетентного органа (№240339 от 22.07.2022г.). Площадь геологического отвода участка недр за вычетом исключаемого месторождения подземных вод Мынбулакского водозабора составляет 1938,66 кв.км., глубина разведки - до кристаллического фундамента.

Краткое описание намечаемой деятельности. Целевым назначением проектируемых работ согласно настоящего Проекта является дальнейшее проведение разведочных работ на нижнемеловые, юрские и палеозойские отложения в пределах геологического отвода участка недр Кокбулак, с целью поиска залежей нефти и газа на не исследованных ранее перспективных структурах в пределах геологического отвода участка недр.

В пределах участка недр Кокбулак предыдущим недропользователем - компанией АО "ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз" было пробурено 5 поисково-разведочных скважин. Скважины Кокбулак-1, 2, Северный Кокбулак -6, 8 были ликвидированы по геологическим причинам в связи с отсутствием по ГИС перспективных на нефть и газ горизонтов. Таким образом, на исследуемом участке притоки воды были получены только в скважине Теренсай-3. Учитывая вышесказанное, а также небольшую степень буровой изучен-ности участка Кокбулак, основной задачей настоящего проекта является проведение бурения разведочных скважин с целью детального исследования других не изученных ранее перспективных структур в пределах данного участка.

Проектом предусматривается бурение 1 независимой разведочной скважины К-1, с проектной глубиной 1300 (+ 250)м, проектным горизонтом - PZ.

Обоснование объемов и сроков проведения сейсморазведочных и других видов полевых исследований. На территории участка недр Кокбулак планируется проведение сейсморазведочных работ 3Д в объеме 100 км2.

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.

Скважина К-1 независимая, проектируется на антиклинальной ло-вушке по кровле ОГ- PZ, ограниченной по изогипсе - 1150 м, на расстоянии 11 км на север от пробуренной скважины Кокбулак-2, с целью обнаружения и оценки коллекторов в отложениях мела и палеозоя..

Полевые Сейсморазведочные работы 3 D, обработка и интерпретация сейсмических данных планируется 2024 году. Бурение независимых скважин К-1, опробование, испытание скважин. Отбор керна, пластовых флюидов, лабораторные исследования предусмотрены в 2024г, с испытанием скважин, лабораторные исследования, оперативный подсчет запасов в 2025г. Усредненная продолжительность строительства скважины глубиной 1300м, исходя из опыта бурения аналогичных скважин в Южно-Торгайском прогибе, составляет 70 суток. Анализ и обобщение геолого-геофизической информации с учетом новых данных, оперативный подсчет запасов. Составление проекта пробной эксплуатации предусмотрено 2026 году. Реализация проекта пробной эксплуатации, окончательный подсчет запасов в 2027-2028 году. Всего: продолжительность проведения разведочных работ в рамках настоящего проекта – 6 лет (2023-2028гг).

Краткая характеристика компонентов окружающей среды. На этапе проведения сейсморазведочных работ на 2024 год выбросы ЗВ составляют - 44.6900862861 г/сек и 105.560700115 т/период. Выброс ЗВ в атмосферу при бурении одной независимой скважины на 2024-2025 годы, глубиной 1300 м (+/- 250м) составит: 13.159628262 г/сек и 425.18878318 т/год. От стационарных источников выбрасывается в атмосферу при строительстве скважины, следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо оксиды 3 класс 0.00909 т/ год, Марганец и его соединения 2 класс 0.007557 т/год, Азота (IV) диоксид 2 класс – 93.386347 т/год, Азот (II) оксид 3 класс – 79.21381 т/год, Углерод 3класс- 18.8827 т/год, Сера диоксид 3класс – 28.0668 т/год, Сероводород 2класс – 0.00026783 т/год, Углерод оксид 4 класс – 65.133784 т/год, Фтористые газообразные соединения 0.0004744 т/год, Фториды неорганические плохо растворимые 2 класс – 0.00051 т/год, Метан – 30.756255782 т/год, Изобутан (4 класс) 0.7449961 т/год, Смесь углеводородов предельных С1-С5 0.463828684 т/год, Смесь углеводородов предельных С6-С10– 0.469828684 т/год, Бензол (2 класс) 0.000815 т/год, Диметилбензол (3класс) 0.000256 т/ год, Метилбензол (3 класс) 0.000512 т/год, Проп-2-ен-1-аль (2 класс) 32.129432 т/год, Формальдегид (Метаналь) (2 класс) 32.129432 т/год, Масло минеральное нефтяное 0.0001463 т/год, Алканы С12-19 (4 класс) 41.303864 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) 2.472798 т/год. Пыль абразивная 0.004896 т/год, взвешенные вещества – 0.0103824 т/год. От стационарных источников выбрасывается в атмосферу при сейсморазведки, следующие вещества: Железо оксиды 3 класс 0.0010728 т/ год, Марганец и его соединения 2 класс 0.0000833 т/год, Никоель оксид - 0.0000002т/год, Азота диоксид 2 класс – 39.5830315т/год, Азот оксид 3 класс – 6.4320054т/год, Углерод 3 класс- 2.490084т/год, Сера диоксид 3 класс – 6.14931т/год, Сероводород 2 класс 0.000005583 т/год, Углерод оксид 4класс 33.2507245 т/год, Фтористые газообразные соединения 0.00003325 т/год, Фториды неорганические плохо растворимые 2 класс – 0.000025 т/год, Смесь углеводородов предельных С1-С5 - 0.16843 т/год, Смесь углеводородов предельных С6-С10 – 0.06223 т/год, Петилены 0.006223 т/год, Бензол (2класс) 0.00573 т/год, Диметилбензол (3класс) 0.0007219 т/год, Метилбензол (3класс) 0.005405 т/год, Этилбензол 0.0001493 т/год, Бенз/апирен (2 класс) 0.00006778156 т/год, Формальдегид (2 класс) 0.618726 т/год, Масло минеральное нефтяное 0.0000596 т/год, Алканы С12-19 (4 класс) 14.866591 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70 -20 (3 класс) 1.919991 т/год.

Ориентировочный объем образования отходов: - на 2024 год при сейсморазведочных работ: ТБО - 1,77 т/ период, огарки электродов - 0,0175 т/период, промасленная ветошь - 0,0025 т/период. Отработанные масла 2,465 тонн, Отработанные ртутьсодержащие лампы 0,0017 тонн, медицинские отходы (класса А) – 0,003 тонн и медицинские отходы (класса Б) – 0,001 тонн. Общий 4,2607 тонн. - на 2025 – 2026 год на период строительно-монтажных работ и бурения 1-ой скважины составляет: Промасленная ветошь 0,1334 тонн, Отработанные масла 4,465 тонн, Отработанные ртутьсодержащие лампы 0,0107 тонн, Металлические емкости из под масла 2,086 тонн, Тара из-под химреагентов 0,225 тонн, Буровой шлам 501,455 тонн, Отработанный буровой раствор 485,0246 тонн, Огарки сварочных электродов 0,045 тонн, Твердо-бытовые отходы 5,7582 тонн, Металлолом 4,5 тонн, медицинские отходы (класса А) – 0,004 тонн, медицинские отходы (класса Б) – 0,003 тонн. Общий- 1003,7099 тонн. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан

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 отчѐта 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 учѐтом 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 объѐмы.

4. Представить классы опасности и предполагаемый объѐм 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).

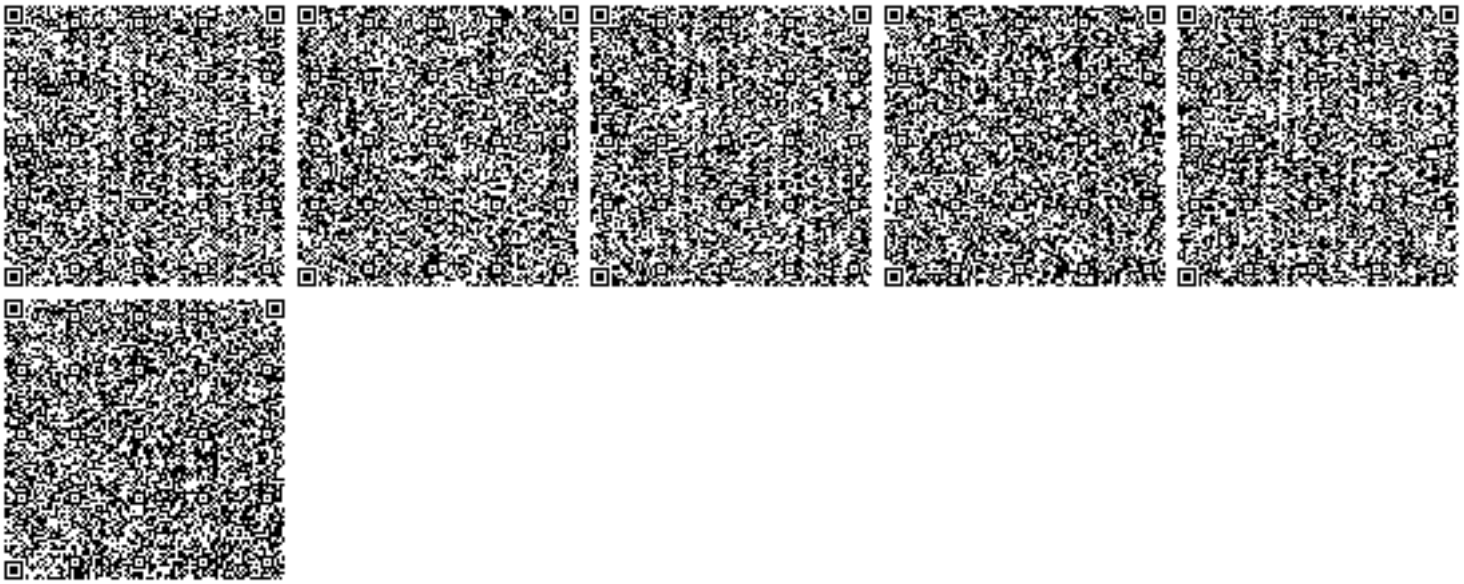
8. Согласно «Правилам проведения общественных слушаний» от 03.08.2021 г. №286, общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы,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

9. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложению 4 к Кодексу.

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.



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.