

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

№ _____
« _____ » _____ 2026 года

ТОО «Capital Resources»
(Кэпитал Ресорсес)»

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 26.01.2026 г. вх. № KZ32RYS01559458

Общие сведения. Месторождение Каракан находится на территории листов L-41-83, расположенных в Сырдарьинском районе Кызылординской области РК. В тектоническом плане площадь работ приурочена к Южно-Торгайскому нефтяному бассейну. Контрактной территорией месторождения Каракан владеет ТОО «Capital Resources», согласно Контракту №5028 от 28.02.2022 г. на разведку и добычу углеводородов.

Геологический отвод глубиной до кристаллического фундамента имеет площадь 70,55 км². Первооткрывательницей месторождения является скважина SWB-2, где из отложений верхней юры получен промышленный приток нефти.

Координаты границ геологического отвода оператора по угловым точкам: с.ш. 45° 50' 00", в.д. 65° 05' 00"; с.ш. 45° 53' 08", в.д. 65° 04' 58"; с.ш. 45° 50' 59", в.д. 65° 07' 30"; с.ш. 45° 51' 10", в.д. 65° 08' 35"; с.ш. 45° 53' 10", в.д. 65° 09' 45"; с.ш. 45° 54' 43", в.д. 65° 11' 00"; с.ш. 45° 54' 29", в.д. 65° 11' 42"; с.ш. 45° 51' 43", в.д. 65° 12' 16"; с.ш. 45° 51' 48", в.д. 65° 18' 20"; с.ш. 45° 50' 00", в.д. 65° 18' 20".

Геологический отвод – 70,55 км².

Выбор других мест не предусмотрен.

Краткое описание намечаемой деятельности.

Намечаемая деятельность связана с пробной эксплуатацией месторождения Каракан, расположенного в Сырдарьинском районе Кызылординской области, согласно базовому проектному документу: «Проекту пробной эксплуатации месторождения Каракан» (далее – ППЭ).

Под намечаемой деятельностью, связанной с пробной эксплуатацией месторождения Каракан, проектными решениями ППЭ предполагается бурение и испытание трех скважин SWB-3, ОЦ-1 и ОЦ-2 в период 2026-2029гг., расконсервация одной существующей скважины SWB-2 в 2026 году, а также регламентная эксплуатация объектов месторождения с проектными технологическими показателями на 2026-2029гг.

Бурение проектируемых скважин предусматривается буровой установкой ZJ-30 или аналогом не меньшей грузоподъемности, испытание предусматривается установкой УПА-60/80 или аналогом.

Источниками энергоснабжения буровых установок при бурении и при испытании скважины являются дизельные генераторы.



Бурение оценочных скважин ОЦ-1 (независимая) и ОЦ-2 (зависимая) проводится с целью поиска и оценки залежей УВС. Продолжительность цикла работ на скважинах:

SWB-3 всего 350 суток, включая бурение – 50 суток, подготовительные работы к испытанию (СКО, ГРП) – 30 суток, испытание – 270 суток (3 объекта);

ОЦ-1 всего 565 суток, включая бурение 65 суток, подготовительные (СКО, ГРП) – 50 суток, испытание – 450 суток (5 объектов);

ОЦ-2 всего 460 суток, включая бурение – 60 суток, подготовительные (СКО, ГРП) – 40 суток, испытание – 360 суток (4 объекта).

Согласно ППЭ проектные показатели по максимальному уровню годовой добычи на рассматриваемом месторождении не превышают порядка 4,0 тыс. тонн/год в случае нефти, и не более 0,2 млн. м³/год в случае попутного газа. Утилизация газа предполагается на собственные нужды для подогрева нефти и выработки электроэнергии. При этом согласно проектным решениям, на период испытания трех скважин прогнозные объемы извлечения нефти составят порядка 9,1 тыс. тонн, и газа – 0,57 млн. м³.

На период регламентной эксплуатации объектов месторождения и при проведении испытания скважин предполагается сжигания сырого газа на факелах, для эксплуатации – 0,023 млн. м³/год, для испытания 3 скважин – 0,57 млн. м³/пер.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Выбросы. На период реализации работ по бурению и испытанию 3 проектируемых скважин (SWB-3, ОЦ-1 и ОЦ-2), а также расконсервации 1 скважины (SWB-2) ожидается поступление следующих объемов выбросов загрязняющих веществ 27 наименований с разными классами опасности:

Железо (II, III) оксиды (3 класс) 1,0649 г/сек, 4,0619 т/год; Калий хлорид (4 класс) 0,0102 г/сек, 0,0295 т/год; Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (2 класс) 0,0327 г/сек, 0,1145 т/год; диНатрий карбонат (3 класс) 0,0051 г/сек, 0,0156 т/год; Азота (IV) диоксид (2 класс) 33,9908 г/сек, 218,9726 т/год; Азот (II) оксид (3 класс) 39,9236 г/сек, 266,7385 т/год; Сажа (3 класс) 6,9871 г/сек, 42,3453 т/год; Сера диоксид (3 класс) 15,1300 г/сек, 86,3158 т/год; Сероводород (2 класс) 0,0038 г/сек, 0,0360 т/год; глерод оксид (4 класс) 27,8436 г/сек, 186,7041 т/год; Фтористые газообразные соединения (2 класс) 0,0035 г/сек, 0,0007 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые (2 класс) 0,0156 г/сек, 0,0028 т/год; Метан (ОБУВ) 0,0065 г/сек, 0,2017 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 (ОБУВ) 3,6464 г/сек, 4,8659 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 (ОБУВ) 1,5595 г/сек, 1,8478 т/год; Бензол (2 класс) 0,0176 г/сек, 0,0230 т/год; Диметилбензол (3 класс) 0,0055 г/сек, 0,0072 т/год; Метилбензол (3 класс) 0,0110 г/сек, 0,0145 т/год; Бенз/а/пирен (1 класс) 0,000003 г/сек, 0,00001 т/год; Хлорэтилен (1 класс) 0,00002 г/сек, 0,00005 т/год; Проп-2-ен-1-аль (2 класс) 1,2287 г/сек, 8,2039 т/год; Формальдегид (2 класс) 1,2287 г/сек, 8,2039 т/год; Масло минеральное нефтяное (ОБУВ) 0,0017 г/сек, 0,0022 т/год; Алканы C12-19 (4 класс) 17,1558 г/сек, 111,8360 т/год; Взвешенные частицы (3 класс) 0,2593 г/сек, 1,0361 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) 2,0742 г/сек, 9,1350 т/год; Пыль абразивная (ОБУВ) 0,0552 г/сек, 0,2206 т/год.

Суммарные валовые выбросы на период бурения, испытания и расконсервации скважин на 2026-2029 гг. составят **950,93509 тонн/пер.**

При эксплуатации: На период регламентной эксплуатации месторождения Каракан (на год максимальной добычи 2027г.) ожидается следующие объемы выбросов загрязняющих веществ 18 наименований:

Азота (IV) диоксид 2 класс) 1,6591 г/сек, 25,0757 т/год; Азот (II) оксид 3 класс) 1,7179 г/сек, 32,0201 т/год; Сажа 3 класс) 0,2165 г/сек, 4,1267 т/год; Сера диоксид 3 класс) 0,5416 г/сек, 8,2346 т/год; Сероводород 2 класс) 0,0012 г/сек, 0,0041 т/год; Углерод оксид 4 класс) 1,5880 г/сек, 22,0321 т/год; Метан ОБУВ) 0,0003 г/сек, 0,0082 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 ОБУВ) 38,2643 г/сек, 6,4292 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 ОБУВ) 0,5742 г/сек, 1,7914 т/год; Бензол 2 класс) 0,0065 г/сек, 0,0234 т/год; Диметилбензол 3 класс) 0,0020 г/сек, 0,0073 т/год; Метилбензол 3 класс) 0,0041 г/сек, 0,0147 т/год; Бенз/а/пирен 1 класс) 0,0000001 г/сек, 0,00000002 т/год; Проп-2-ен-1-аль 2 класс)



0,0509 г/сек, 0,9821 т/год; Формальдегид 2 класс) 0,0517 г/сек, 0,9824 т/год; Масло минеральное нефтяное ОБУВ) 0,0003 г/сек, 0,0003 т/год; Алканы C12-19 4 класс) 0,5280 г/сек, 9,8649 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 3 класс) 0,0061 г/сек, 0,1928 т/год.

Суммарные валовые выбросы на период эксплуатации месторождения Каракан составили **111,789916 тонн/год**.

Водопотребление и водоотведение. На территории месторождения Каракан нет поверхностных водоемов, в связи с этим водоохраных зон поверхностных водоёмов на территории месторождения нет. Питьевая вода завозится в пластиковых бутылках, техническая вода - автоцистернами на договорной основе. Водоснабжение пресной водой буровой бригады для хоз. бытовых нужд осуществляется автоцистернами. Водооборотные системы отсутствуют. Вода для хозяйственных целей закачивается в аккумулирующие ёмкости в вагончиках. Хранение воды на буровой для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления.

Вид водопользование - общее. Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Приказа № 26 от 20 февраля 2023 г. «Санитарно-эпидемиологические требования к водисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов».

На период реализации работ по бурению и испытанию 3 проектируемых скважин (SWB-3, ОЦ-1 и ОЦ-2), а также расконсервации 1 скважины (SWB-2) ориентировочные объемы составят:

водопотребление – порядка 11795,83 м3/пер;

водоотведения – порядка 9275,68 м3/пер;

безвозвратное потребление и потери воды – 2520,15 м3/пер.

На период регламентной эксплуатации месторождения Каракан (на год максимальной добычи 2027г) ориентировочные объемы составят:

водопотребление – 1838,83 м3/год;

водоотведения – 1481,10 м3/год;

безвозвратное потребление и потери воды – 357,73 м3/год.

В результате хозяйственной деятельности рабочего персонала, формируются хозяйственно-бытовые стоки. Накопленные хозяйственно-бытовые сточные воды осуществляется в септиках с последующим вывозом их на очистку и утилизацию в специализированные организации на договорной основе. Все производственные стоки, формирующиеся под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, собираются в подземную металлическую емкость, откуда по мере необходимости вывозятся сторонней организацией на договорной основе.

Согласно Приложению 1, Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 31 августа 2021 года №346 «Об утверждении Правил ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей», намечаемая деятельность не входит в виды деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей.

Отходы. На период реализации работ по бурению и испытанию 3 проектируемых скважин (SWB-3, ОЦ-1 и ОЦ-2), а также расконсервации 1 скважины (SWB-2) образуются отходы всего порядка **2086,2478 тонн/пер**, в том числе:

Промасленная ветошь 0,8954 т/пер; Отработанные масла 42,7283 т/пер; Отработанные ртутьсодержащие лампы 0,0080 т/пер; Металлические емкости из под масла 13,7832 т/пер; Отработанные масляные фильтры 0,8000 т/пер; Тара из-под химреагентов 1,4750 т/пер; Буровой шлам 907,9070 т/пер; Отработанный буровой раствор 1094,3386 т/пер; Отработанные аккумуляторы 1,4161 т/пер; Огарки сварочных электродов 0,0128 т/пер; Твердо-бытовые отходы 11,3836 т/пер; Металлолом 11,5000 т/пер.

На период эксплуатации месторождения Каракан (на год максимальной добычи 2027г) образуются отходы всего порядка **91,4726 тонн/год**, в том числе:



Промасленная ветошь 0,2540 т/пер; Отработанные масла 6,2400 т/пер; Отработанные ртутьсодержащие лампы 0,0035 т/пер; Нефтешлам 74,8126 т/пер; Замазученный грунт 3,7500 т/пер; Металлические емкости из-под масла 1,6500 т/пер; Отработанные масляные фильтры 0,3000 т/пер; Тара из-под химреагентов 0,1500 т/пер; Отработанные аккумуляторы 0,1875 т/пер; Твердо-бытовые отходы 1,1250 т/пер; Металлолом 3,0000 т/пер.

Временное хранение сроком не более 6 (шести) месяцев предусматривается в специально емкостях и на площадках с твердым (водонепроницаемым) покрытием на территориях проведения работ. По мере накопления передается специализированным организациям по договорам.

Количество отходов, предусмотренных к переносу за пределы объекта за год, не превышает пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (перенос за пределы объекта двух тонн в год для опасных отходов или двух тысяч тонн в год для неопасных отходов).

Намечаемая деятельность объекта 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. (далее – Кодекс).

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. Создает 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. Повлечет 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





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

№ _____
« _____ » _____ 2026 года

**ТОО «Capital Resources»
(Кәпитал Ресорсес)»**

Заключение

об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Подтверждающие документы.

Материалы поступили на рассмотрение 26.01.2026 г. вх. № KZ32RYS01559458.

Общие сведения. Месторождение Каракан находится на территории листов L-41-83, расположенных в Сырдарьинском районе Кызылординской области РК. В тектоническом плане площадь работ приурочена к Южно-Торгайскому нефтяному бассейну. Контрактной территорией месторождения Каракан владеет ТОО «Capital Resources», согласно Контракту №5028 от 28.02.2022 г. на разведку и добычу углеводородов.

Геологический отвод глубиной до кристаллического фундамента имеет площадь 70,55 км². Первооткрывательницей месторождения является скважина SWB-2, где из отложений верхней юры получен промышленный приток нефти.

Координаты границ геологического отвода оператора по угловым точкам: с.ш. 45° 50' 00", в.д. 65° 05' 00"; с.ш. 45° 53' 08", в.д. 65° 04' 58"; с.ш. 45° 50' 59", в.д. 65° 07' 30"; с.ш. 45° 51' 10", в.д. 65° 08' 35"; с.ш. 45° 53' 10", в.д. 65° 09' 45"; с.ш. 45° 54' 43", в.д. 65° 11' 00"; с.ш. 45° 54' 29", в.д. 65° 11' 42"; с.ш. 45° 51' 43", в.д. 65° 12' 16"; с.ш. 45° 51' 48", в.д. 65° 18' 20"; с.ш. 45° 50' 00", в.д. 65° 18' 20".

Геологический отвод – 70,55 км².

Выбор других мест не предусмотрен.

Краткое описание намечаемой деятельности.

Намечаемая деятельность связана с пробной эксплуатацией месторождения Каракан, расположенного в Сырдарьинском районе Кызылординской области, согласно базовому проектному документу: «Проекту пробной эксплуатации месторождения Каракан» (далее – ППЭ).

Под намечаемой деятельностью, связанной с пробной эксплуатацией месторождения Каракан, проектными решениями ППЭ предполагается бурение и испытание трех скважин SWB-3, ОЦ-1 и ОЦ-2 в период 2026-2029гг., расконсервация одной существующей скважины SWB-2 в 2026 году, а также регламентная эксплуатация объектов месторождения с проектными технологическими показателями на 2026-2029гг.

Бурение проектируемых скважин предусматривается буровой установкой ZJ-30 или аналогом не меньшей грузоподъемности, испытание предусматривается установкой УПА-60/80 или аналогом.

Источниками энергоснабжения буровых установок при бурении и при испытании скважины являются дизельные генераторы.



Бурение оценочных скважин ОЦ-1 (независимая) и ОЦ-2 (зависимая) проводится с целью поиска и оценки залежей УВС. Продолжительность цикла работ на скважинах:

SWB-3 всего 350 суток, включая бурение – 50 суток, подготовительные работы к испытанию (СКО, ГРП) – 30 суток, испытание – 270 суток (3 объекта);

ОЦ-1 всего 565 суток, включая бурение 65 суток, подготовительные (СКО, ГРП) – 50 суток, испытание – 450 суток (5 объектов);

ОЦ-2 всего 460 суток, включая бурение – 60 суток, подготовительные (СКО, ГРП) – 40 суток, испытание – 360 суток (4 объекта).

Согласно ППЭ проектные показатели по максимальному уровню годовой добычи на рассматриваемом месторождении не превышают порядка 4,0 тыс.тонн/год в случае нефти, и не более 0,2 млн.м3/год в случае попутного газа. Утилизация газа предполагается на собственные нужды для подогрева нефти и выработки электроэнергии. При этом согласно проектным решениям, на период испытания трех скважин прогнозные объемы извлечения нефти составят порядка 9,1 тыс.тонн, и газа – 0,57 млн.м3.

На период регламентной эксплуатации объектов месторождения и при проведении испытания скважин предполагается сжигания сырого газа на факелах, для эксплуатации – 0,023 млн.м3/год, для испытания 3 скважин – 0,57 млн.м3/пер.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Выбросы. На период реализации работ по бурению и испытанию 3 проектируемых скважин (SWB-3, ОЦ-1 и ОЦ-2), а также расконсервации 1 скважины (SWB-2) ожидается поступление следующих объемов выбросов загрязняющих веществ 27 наименований с разными классами опасности:

Железо (II, III) оксиды (3 класс) 1,0649 г/сек, 4,0619 т/год; Калий хлорид (4 класс) 0,0102 г/сек, 0,0295 т/год; Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (2 класс) 0,0327 г/сек, 0,1145 т/год; диНатрий карбонат (3 класс) 0,0051 г/сек, 0,0156 т/год; Азота (IV) диоксид (2 класс) 33,9908 г/сек, 218,9726 т/год; Азот (II) оксид (3 класс) 39,9236 г/сек, 266,7385 т/год; Сажа (3 класс) 6,9871 г/сек, 42,3453 т/год; Сера диоксид (3 класс) 15,1300 г/сек, 86,3158 т/год; Сероводород (2 класс) 0,0038 г/сек, 0,0360 т/год; глерод оксид (4 класс) 27,8436 г/сек, 186,7041 т/год; Фтористые газообразные соединения (2 класс) 0,0035 г/сек, 0,0007 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые (2 класс) 0,0156 г/сек, 0,0028 т/год; Метан (ОБУВ) 0,0065 г/сек, 0,2017 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 (ОБУВ) 3,6464 г/сек, 4,8659 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 (ОБУВ) 1,5595 г/сек, 1,8478 т/год; Бензол (2 класс) 0,0176 г/сек, 0,0230 т/год; Диметилбензол (3 класс) 0,0055 г/сек, 0,0072 т/год; Метилбензол (3 класс) 0,0110 г/сек, 0,0145 т/год; Бенз/а/пирен (1 класс) 0,000003 г/сек, 0,00001 т/год; Хлорэтилен (1 класс) 0,00002 г/сек, 0,00005 т/год; Проп-2-ен-1-аль (2 класс) 1,2287 г/сек, 8,2039 т/год; Формальдегид (2 класс) 1,2287 г/сек, 8,2039 т/год; Масло минеральное нефтяное (ОБУВ) 0,0017 г/сек, 0,0022 т/год; Алканы C12-19 (4 класс) 17,1558 г/сек, 111,8360 т/год; Взвешенные частицы (3 класс) 0,2593 г/сек, 1,0361 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) 2,0742 г/сек, 9,1350 т/год; Пыль абразивная (ОБУВ) 0,0552 г/сек, 0,2206 т/год.

Суммарные валовые выбросы на период бурения, испытания и расконсервации скважин на 2026-2029 гг. составят **950,93509 тонн/пер.**

При эксплуатации: На период регламентной эксплуатации месторождения Каракан (на год максимальной добычи 2027г.) ожидается следующие объемы выбросов загрязняющих веществ 18 наименований:

Азота (IV) диоксид 2 класс) 1,6591 г/сек, 25,0757 т/год; Азот (II) оксид 3 класс) 1,7179 г/сек, 32,0201 т/год; Сажа 3 класс) 0,2165 г/сек, 4,1267 т/год; Сера диоксид 3 класс) 0,5416 г/сек, 8,2346 т/год; Сероводород 2 класс) 0,0012 г/сек, 0,0041 т/год; Углерод оксид 4 класс) 1,5880 г/сек, 22,0321 т/год; Метан ОБУВ) 0,0003 г/сек, 0,0082 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 ОБУВ) 38,2643 г/сек, 6,4292 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 ОБУВ) 0,5742 г/сек, 1,7914 т/год; Бензол 2 класс) 0,0065 г/сек, 0,0234 т/год; Диметилбензол 3 класс) 0,0020 г/сек, 0,0073 т/год; Метилбензол 3 класс) 0,0041 г/сек, 0,0147 т/год; Бенз/а/пирен 1 класс) 0,0000001 г/сек, 0,00000002 т/год; Проп-2-ен-1-аль 2 класс)



0,0509 г/сек, 0,9821 т/год; Формальдегид 2 класс) 0,0517 г/сек, 0,9824 т/год; Масло минеральное нефтяное ОБУВ) 0,0003 г/сек, 0,0003 т/год; Алканы C12-19 4 класс) 0,5280 г/сек, 9,8649 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 3 класс) 0,0061 г/сек, 0,1928 т/год.

Суммарные валовые выбросы на период эксплуатации месторождения Каракан составили **111,789916 тонн/год**.

Водопотребление и водоотведение. На территории месторождения Каракан нет поверхностных водоемов, в связи с этим водоохраных зон поверхностных водоёмов на территории месторождения нет. Питьевая вода завозится в пластиковых бутылках, техническая вода - автоцистернами на договорной основе. Водоснабжение пресной водой буровой бригады для хоз. бытовых нужд осуществляется автоцистернами. Водооборотные системы отсутствуют. Вода для хозяйственных целей закачивается в аккумулирующие ёмкости в вагончиках. Хранение воды на буровой для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления.

Вид водопользование - общее. Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Приказа № 26 от 20 февраля 2023 г. «Санитарно-эпидемиологические требования к водисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов».

На период реализации работ по бурению и испытанию 3 проектируемых скважин (SWB-3, ОЦ-1 и ОЦ-2), а также расконсервации 1 скважины (SWB-2) ориентировочные объемы составят:

водопотребление – порядка 11795,83 м3/пер;

водоотведения – порядка 9275,68 м3/пер;

безвозвратное потребление и потери воды – 2520,15 м3/пер.

На период регламентной эксплуатации месторождения Каракан (на год максимальной добычи 2027г) ориентировочные объемы составят:

водопотребление – 1838,83 м3/год;

водоотведения – 1481,10 м3/год;

безвозвратное потребление и потери воды – 357,73 м3/год.

В результате хозяйственной деятельности рабочего персонала, формируются хозяйственно-бытовые стоки. Накопленные хозяйственно-бытовые сточные воды осуществляется в септиках с последующим вывозом их на очистку и утилизацию в специализированные организации на договорной основе. Все производственные стоки, формирующиеся под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, собираются в подземную металлическую емкость, откуда по мере необходимости вывозятся сторонней организацией на договорной основе.

Согласно Приложению 1, Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 31 августа 2021 года №346 «Об утверждении Правил ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей», намечаемая деятельность не входит в виды деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей.

Отходы. На период реализации работ по бурению и испытанию 3 проектируемых скважин (SWB-3, ОЦ-1 и ОЦ-2), а также расконсервации 1 скважины (SWB-2) образуются отходы всего порядка **2086,2478 тонн/пер**, в том числе:

Промасленная ветошь 0,8954 т/пер; Отработанные масла 42,7283 т/пер; Отработанные ртутьсодержащие лампы 0,0080 т/пер; Металлические емкости из под масла 13,7832 т/пер; Отработанные масляные фильтры 0,8000 т/пер; Тара из-под химреагентов 1,4750 т/пер; Буровой шлам 907,9070 т/пер; Отработанный буровой раствор 1094,3386 т/пер; Отработанные аккумуляторы 1,4161 т/пер; Огарки сварочных электродов 0,0128 т/пер; Твердо-бытовые отходы 11,3836 т/пер; Металлолом 11,5000 т/пер.

На период эксплуатации месторождения Каракан (на год максимальной добычи 2027г) образуются отходы всего порядка **91,4726 тонн/год**, в том числе:



Промасленная ветошь 0,2540 т/пер; Отработанные масла 6,2400 т/пер; Отработанные ртутьсодержащие лампы 0,0035 т/пер; Нефтешлам 74,8126 т/пер; Замазученный грунт 3,7500 т/пер; Металлические емкости из-под масла 1,6500 т/пер; Отработанные масляные фильтры 0,3000 т/пер; Тара из-под химреагентов 0,1500 т/пер; Отработанные аккумуляторы 0,1875 т/пер; Твердо-бытовые отходы 1,1250 т/пер; Металлолом 3,0000 т/пер.

Временное хранение сроком не более 6 (шести) месяцев предусматривается в специально емкостях и на площадках с твердым (водонепроницаемым) покрытием на территориях проведения работ. По мере накопления передается специализированным организациям по договорам.

Количество отходов, предусмотренных к переносу за пределы объекта за год, не превышает пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (перенос за пределы объекта двух тонн в год для опасных отходов или двух тысяч тонн в год для неопасных отходов).

Намечаемая деятельность объекта 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. (далее – Кодекс).

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 к Кодексу.

10. Согласно п.1, п.2, 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, захламливание 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;

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

11. Предоставить 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.

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. Умиржан А.
Тел. 230019*

Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан



