

«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 РЕСУРСОВ
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 «СП «Казгермунай»

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

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Приложения к Заявлению о намечаемой деятельности.

Материалы поступили на рассмотрение 08.05.2026 г. вх. №KZ43RYS01720765.

Общие сведения.

Намечаемая деятельность – Дополнение к проекту разработки месторождения Нуралы.

Месторождение Нуралы в административном отношении находится в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан. Географически месторождение расположено в Южной части Торгайской низменности и ограничено координатами 460 02' – 46017' с.ш. и 65013' – 65024' в.д. Расстояние до областного центра Кызылорда – 140 км. К востоку в 250 км от месторождения проходит трасса нефтепровода Омск-Павлодар-Шымкент. В 40 км северо-восточнее месторождения Нуралы находится крупное разрабатываемое месторождение Кумколь. Ближайшими населенными пунктами являются железнодорожные станции Жалагаш и Жусалы, расположенные на расстоянии 130 и 125 км соответственно. В географическом отношении район месторождения Нуралы представляет собой низменную равнину с отметками рельефа: на севере – сор – 120 м, на востоке – уступ – 190-150 м, на западе и юге – 190-200 м.

Разработка месторождения Нуралы осуществляется на основании Дополнения №7, государственный регистрационный №5222-УВС от 19.05.2023 г., выдано разрешение на продление срока действия Контракта (письмо 12-01-12/5717 от 13.03.2023 г., Протокол №10/7 МЭ РК от 10.03.2023 г.) со сроком действия до 01.03.2034 г.

Ранее было получено Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности на «Дополнение к проекту разработки месторождения Нуралы» №KZ70VWF00177378 от 22.08.2023 г.

В 2023 г. к «Дополнению к проекту разработки месторождения Нуралы» выполнен «Отчет о возможных воздействиях» (заключение №KZ91VVX00268614 от 07.11.2023 г.).

Основанием составления «Дополнения к проекту разработки месторождения Нуралы» является выполнение в 2025 г. «Пересчета запасов нефти, растворенного газа и попутных компонентов», основанного на результатах испытания оценочной скважины №415, в которой получены промышленные притоки пластового газа по горизонту М-II-4, результаты опробования скважины №92, где был получен промышленный приток нефти в горизонте М-I.



Краткое описание намечаемой деятельности.

Целью «Дополнения к проекту разработки месторождения Нуралы» является принятие обоснованных технических и технологических решений, обеспечивающих достижение утвержденных коэффициентов извлечения нефти, рациональное комплексное использование и охрану недр.

Учитывая текущее состояние разработки продуктивных горизонтов, в качестве основного метода увеличения нефтеотдачи будет оставаться закачка попутно-добываемой воды с целью поддержания пластового давления по основным эксплуатационным объектам.

С целью обоснования наиболее оптимального значения КИН и расчета прогнозных технологических показателей рассмотрены 2 варианта разработки.

I вариант (базовый) предусматривает дальнейшую разработку месторождения согласно ДПР-2024г., с вводом из наблюдательного фонда 2 скважин №33, №200 на III объекте, ПВЛГ 3 скважин (№41 – III об., №43 – VI об.), проведением ИДН скважины №231 в 2027 г., возобновление разработки VIII объекта, вводом из наблюдательного фонда скважины №401 в 2031 г., также ввод в разработку возвратного объекта переводом с VI объекта скважины №39. Ввод в разработку VII объекта переводом из наблюдательного фонда VIII объекта под добычу скважины №410 заменен переводом скважины №37 с наблюдательного фонда в 2029 г. Проектный фонд добывающих и нагнетательных скважин по месторождению – 37 и 15 ед. соответственно.

II вариант (рекомендуемый) включает все мероприятия I варианта. Дополнительно предусмотрены мероприятия по переводу в нагнетательный фонд 5 скважин на I, II, III и IV объектах, одновременно – раздельная закачка (ОРЗ) в скважине №83 III и V объекта, также предусмотрен ввод из наблюдательного фонда 2 скважин на II и 3 скважин на III объекте, бурение скважины №424 на IV объекте в 2026 г., дострел в скважине №31Д на VI объекте и мероприятие по вводу скважины №415 на газовой залежи I объекта. Ввод возвратного объекта 2 предусмотрен в 2026 г. вводом из наблюдательного фонда скважины №92. Проектный фонд добывающих и нагнетательных скважин по месторождению – 43 и 19 ед.

Рекомендации к системе сбора и промысловой подготовки продукции скважин. Система сбора и подготовки скважинной продукции – это совокупность трубопроводных коммуникаций и другого оборудования, задачей которых является сбор продукции скважин и транспортировка ее до пунктов подготовки воды, природного газа и нефти.

Система внутрипромыслового сбора включает в себя: устья добывающих скважин; выкидные линии (нефтяных скважин); замерные установки; систему коллекторов для сбора продукции от замерных установок до установок подготовки добываемой продукции.

Действующим проектным документом разработки месторождения Нуралы предусматривается применение герметизированной системы сбора и подготовки скважинной продукции. По состоянию на 01.01.2026 год фонд эксплуатационных скважин составляет 37 единиц, из которых 2 скважины в простое, остальные в действующем фонде.

Система внутрипромыслового сбора и подготовки добываемой продукции месторождения Нуралы предназначена для сбора, замера и промыслового транспорта добываемой продукции на установку подготовки нефти месторождения Нуралы для доведения ее до товарной кондиции и дальнейшей транспортировки по нефтепроводу «Нуралы-Акшабулак» на ЦППН Акшабулак для сдачи потребителю.

Описание существующей системы сбора: на месторождении Нуралы принята двухступенчатая герметизированная система добычи и сбора скважинной продукции. По расположению добывающих площадей, месторождение разделено на 3 составляющие: южная часть; северная часть; установка подготовки нефти, расположенная в центре.

Процесс системы сбора, транспорта и подготовки продукции на УДНГ состоит из УПН Нуралы, куда транспортируется скважинная продукция с АГЗУ количестве 5 единиц.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта). В рамках проекта разработки сроки реализации работы запланированы в период 2026-2037 гг.



Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

Согласно I варианту, бурение скважин не предусматривается.

Согласно II варианту предусматривается бурение одной вертикальной эксплуатационной скважины №424, оценочной скважины №422, а также по резервному варианту предусматривается бурение 11 скважин №№420, 421, 423, 425, 426, 427, 428, 429, 430, 431, 432.

По предварительным расчетным данным на месторождении Нуралы стационарными источниками загрязнения в атмосферный воздух выбрасывается:

- по I варианту разработки: при эксплуатации месторождения за 2026 год – 78,228 т/г; за 2027 год – 76,22 т/г; за 2028 год – 74,79 т/г; за 2029 год – 76,05 т/г; за 2030 год – 76,26 т/г; за 2031 год – 77,08 т/г;

- по II варианту разработки (рекомендуемый): при бурении скважины №424 – 39,02 тонн ЗВ; при бурении оценочной скважины №422 – 39,02 тонн ЗВ; при бурении резервных скважин №№420, 421, 423, 425, 426, 427, 428, 429, 430, 431, 432 – 429,22 тонн ЗВ; при эксплуатации месторождения за 2026 год – 78,71 т/г; за 2027 год – 77,79 т/г; за 2028 год – 76,43 т/г; за 2029 год – 79,16 т/г; за 2030 год – 79,75 т/г; за 2031 год – 79,06 т/г; за 2032 год – 77,86 т/г; за 2033 год – 76,57 т/г; за 2034 год – 75,71 т/г; за 2035 год – 74,63 т/г; за 2036 год – 73,78 т/г; за 2037 год – 72,73 т/г.

Водопотребление и водоотведение.

Для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд на площадке месторождения Нуралы используется привозная вода. Хозяйственно-бытовые сточные воды на площадке месторождения отводятся в септики, по мере накопления вывозятся согласно договору.

Отходы производства и потребления.

Представлены предварительные виды и количество отходов, образующиеся при реализации I варианта разработки месторождения Нуралы. Все виды отходов будут вывозиться специализированными организациями согласно заключенным договорам.

Виды и количества образующихся отходов при строительстве скважины №424: Буровой шлам 225,877 т/г; Отработанный буровой раствор 413,142 т/г; Промасленная ветошь 0,1524 т/г; Отработанные масла 2,9305 т/г; Металлолом 0,7584 т/г; Огарки сварочных электродов 0,0015 т/г; Коммунальные отходы 0,559 т/г; Всего 643,4208 т/г.

Виды и количества образующихся отходов при строительстве оценочной скважины №422: Буровой шлам 225,877 т/г; Отработанный буровой раствор 413,142 т/г; Промасленная ветошь 0,1524 т/г; Отработанные масла 2,9305 т/г; Металлолом 0,7584 т/г; Огарки сварочных электродов 0,0015 т/г; Коммунальные отходы 0,559 т/г; Всего 643,4208 т/г.

Виды и количества образующихся отходов при строительстве резервных скважин №№420, 421, 423, 425, 426, 427, 428, 429, 430, 431, 432: Буровой шлам 2484,647 т/г; Отработанный буровой раствор 4544,562 т/г; Промасленная ветошь 1,6764 т/г; Отработанные масла 32,2355 т/г; Металлолом 8,3424 т/г; Огарки сварочных электродов 0,0165 т/г; Коммунальные отходы 6,149 т/г; Всего 7077,6288 т/г.

Виды и количества образующихся отходов при эксплуатации месторождения на 10 лет: Промасленная ветошь 1,126 т/г; Отработанные аккумуляторы 0,00025 т/г; Огарки сварочных электродов 0,015 т/г; Металлолом 1,517 т/г; Коммунальные отходы 22,5 т/г; Всего 25,16 т/г.

Использование ресурсов растительного мира и животного мира не предусматривается.

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

Исп. Болатова Ж.
Тел. 230019





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 «СП «Казгермунай»

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

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Приложения к Заявлению о намечаемой деятельности.

Материалы поступили на рассмотрение 08.05.2026 г. вх. №KZ43RYS01720765.

Общие сведения.

Намечаемая деятельность – Дополнение к проекту разработки месторождения Нуралы.

Месторождение Нуралы в административном отношении находится в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан. Географически месторождение расположено в Южной части Торгайской низменности и ограничено координатами 460 02' – 46017' с.ш. и 65013' – 65024' в.д. Расстояние до областного центра Кызылорда – 140 км. К востоку в 250 км от месторождения проходит трасса нефтепровода Омск-Павлодар-Шымкент. В 40 км северо-восточнее месторождения Нуралы находится крупное разрабатываемое месторождение Кумколь. Ближайшими населенными пунктами являются железнодорожные станции Жалагаш и Жусалы, расположенные на расстоянии 130 и 125 км соответственно. В географическом отношении район месторождения Нуралы представляет собой низменную равнину с отметками рельефа: на севере – сор – 120 м, на востоке – уступ – 190-150 м, на западе и юге – 190-200 м.

Разработка месторождения Нуралы осуществляется на основании Дополнения №7, государственный регистрационный №5222-УВС от 19.05.2023 г., выдано разрешение на продление срока действия Контракта (письмо 12-01-12/5717 от 13.03.2023 г., Протокол №10/7 МЭ РК от 10.03.2023 г.) со сроком действия до 01.03.2034 г.

Ранее было получено Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности на «Дополнение к проекту разработки месторождения Нуралы» №KZ70VWF00177378 от 22.08.2023 г.

В 2023 г. к «Дополнению к проекту разработки месторождения Нуралы» выполнен «Отчет о возможных воздействиях» (заключение №KZ91VVX00268614 от 07.11.2023 г.).

Основанием составления «Дополнения к проекту разработки месторождения Нуралы» является выполнение в 2025 г. «Пересчета запасов нефти, растворенного газа и попутных компонентов», основанного на результатах испытания оценочной скважины №415, в которой получены промышленные притоки пластового газа по горизонту М-II-4, результаты опробования скважины №92, где был получен промышленный приток нефти в горизонте М-I.



Краткое описание намечаемой деятельности.

Целью «Дополнения к проекту разработки месторождения Нуралы» является принятие обоснованных технических и технологических решений, обеспечивающих достижение утвержденных коэффициентов извлечения нефти, рациональное комплексное использование и охрану недр.

Учитывая текущее состояние разработки продуктивных горизонтов, в качестве основного метода увеличения нефтеотдачи будет оставаться закачка попутно-добываемой воды с целью поддержания пластового давления по основным эксплуатационным объектам.

С целью обоснования наиболее оптимального значения КИН и расчета прогнозных технологических показателей рассмотрены 2 варианта разработки.

I вариант (базовый) предусматривает дальнейшую разработку месторождения согласно ДПР-2024г., с вводом из наблюдательного фонда 2 скважин №33, №200 на III объекте, ПВЛГ 3 скважин (№41 – III об., №43 – VI об.), проведением ИДН скважины №231 в 2027 г., возобновление разработки VIII объекта, вводом из наблюдательного фонда скважины №401 в 2031 г., также ввод в разработку возвратного объекта переводом с VI объекта скважины №39. Ввод в разработку VII объекта переводом из наблюдательного фонда VIII объекта под добычу скважины №410 заменен переводом скважины №37 с наблюдательного фонда в 2029 г. Проектный фонд добывающих и нагнетательных скважин по месторождению – 37 и 15 ед. соответственно.

II вариант (рекомендуемый) включает все мероприятия I варианта. Дополнительно предусмотрены мероприятия по переводу в нагнетательный фонд 5 скважин на I, II, III и IV объектах, одновременно – раздельная закачка (ОРЗ) в скважине №83 III и V объекта, также предусмотрен ввод из наблюдательного фонда 2 скважин на II и 3 скважин на III объекте, бурение скважины №424 на IV объекте в 2026 г., дострел в скважине №31Д на VI объекте и мероприятие по вводу скважины №415 на газовой залежи I объекта. Ввод возвратного объекта 2 предусмотрен в 2026 г. вводом из наблюдательного фонда скважины №92. Проектный фонд добывающих и нагнетательных скважин по месторождению – 43 и 19 ед.

Рекомендации к системе сбора и промысловой подготовки продукции скважин. Система сбора и подготовки скважинной продукции – это совокупность трубопроводных коммуникаций и другого оборудования, задачей которых является сбор продукции скважин и транспортировка ее до пунктов подготовки воды, природного газа и нефти.

Система внутрипромыслового сбора включает в себя: устья добывающих скважин; выкидные линии (нефтяных скважин); замерные установки; систему коллекторов для сбора продукции от замерных установок до установок подготовки добываемой продукции.

Действующим проектным документом разработки месторождения Нуралы предусматривается применение герметизированной системы сбора и подготовки скважинной продукции. По состоянию на 01.01.2026 год фонд эксплуатационных скважин составляет 37 единиц, из которых 2 скважины в простое, остальные в действующем фонде.

Система внутрипромыслового сбора и подготовки добываемой продукции месторождения Нуралы предназначена для сбора, замера и промыслового транспорта добываемой продукции на установку подготовки нефти месторождения Нуралы для доведения ее до товарной кондиции и дальнейшей транспортировки по нефтепроводу «Нуралы-Акшабулак» на ЦППН Акшабулак для сдачи потребителю.

Описание существующей системы сбора: на месторождении Нуралы принята двухступенчатая герметизированная система добычи и сбора скважинной продукции. По расположению добывающих площадей, месторождение разделено на 3 составляющие: южная часть; северная часть; установка подготовки нефти, расположенная в центре.

Процесс системы сбора, транспорта и подготовки продукции на УДНГ состоит из УПН Нуралы, куда транспортируется скважинная продукция с АГЗУ количестве 5 единиц.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта). В рамках проекта разработки сроки реализации работы запланированы в период 2026-2037 гг.



Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

Согласно I варианту, бурение скважин не предусматривается.

Согласно II варианту предусматривается бурение одной вертикальной эксплуатационной скважины №424, оценочной скважины №422, а также по резервному варианту предусматривается бурение 11 скважин №№420, 421, 423, 425, 426, 427, 428, 429, 430, 431, 432.

По предварительным расчетным данным на месторождении Нуралы стационарными источниками загрязнения в атмосферный воздух выбрасывается:

- по I варианту разработки: при эксплуатации месторождения за 2026 год – 78,228 т/г; за 2027 год – 76,22 т/г; за 2028 год – 74,79 т/г; за 2029 год – 76,05 т/г; за 2030 год – 76,26 т/г; за 2031 год – 77,08 т/г;

- по II варианту разработки (рекомендуемый): при бурении скважины №424 – 39,02 тонн ЗВ; при бурении оценочной скважины №422 – 39,02 тонн ЗВ; при бурении резервных скважин №№420, 421, 423, 425, 426, 427, 428, 429, 430, 431, 432 – 429,22 тонн ЗВ; при эксплуатации месторождения за 2026 год – 78,71 т/г; за 2027 год – 77,79 т/г; за 2028 год – 76,43 т/г; за 2029 год – 79,16 т/г; за 2030 год – 79,75 т/г; за 2031 год – 79,06 т/г; за 2032 год – 77,86 т/г; за 2033 год – 76,57 т/г; за 2034 год – 75,71 т/г; за 2035 год – 74,63 т/г; за 2036 год – 73,78 т/г; за 2037 год – 72,73 т/г.

Водопотребление и водоотведение.

Для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд на площадке месторождения Нуралы используется привозная вода. Хозяйственно-бытовые сточные воды на площадке месторождения отводятся в септики, по мере накопления вывозятся согласно договору.

Отходы производства и потребления.

Представлены предварительные виды и количество отходов, образующиеся при реализации I варианта разработки месторождения Нуралы. Все виды отходов будут вывозиться специализированными организациями согласно заключенным договорам.

Виды и количества образующихся отходов при строительстве скважины №424: Буровой шлам 225,877 т/г; Отработанный буровой раствор 413,142 т/г; Промасленная ветошь 0,1524 т/г; Отработанные масла 2,9305 т/г; Металлолом 0,7584 т/г; Огарки сварочных электродов 0,0015 т/г; Коммунальные отходы 0,559 т/г; Всего 643,4208 т/г.

Виды и количества образующихся отходов при строительстве оценочной скважины №422: Буровой шлам 225,877 т/г; Отработанный буровой раствор 413,142 т/г; Промасленная ветошь 0,1524 т/г; Отработанные масла 2,9305 т/г; Металлолом 0,7584 т/г; Огарки сварочных электродов 0,0015 т/г; Коммунальные отходы 0,559 т/г; Всего 643,4208 т/г.

Виды и количества образующихся отходов при строительстве резервных скважин №№420, 421, 423, 425, 426, 427, 428, 429, 430, 431, 432: Буровой шлам 2484,647 т/г; Отработанный буровой раствор 4544,562 т/г; Промасленная ветошь 1,6764 т/г; Отработанные масла 32,2355 т/г; Металлолом 8,3424 т/г; Огарки сварочных электродов 0,0165 т/г; Коммунальные отходы 6,149 т/г; Всего 7077,6288 т/г.

Виды и количества образующихся отходов при эксплуатации месторождения на 10 лет: Промасленная ветошь 1,126 т/г; Отработанные аккумуляторы 0,00025 т/г; Огарки сварочных электродов 0,015 т/г; Металлолом 1,517 т/г; Коммунальные отходы 22,5 т/г; Всего 25,16 т/г.

Использование ресурсов растительного мира и животного мира не предусматривается.

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 намеряемой 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 к Кодексу.

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

1. Физические и юридические лица при использовании земель не должны допускать загрязнение земель, 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, иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны:

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

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

3) проводить рекультивацию нарушенных земель.

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

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

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



11. Представить характеристику образуемых в процессе эксплуатации отходов и методы их утилизации; указать объемы образования всех видов отходов при намечаемой деятельности с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов. В соответствии с Классификатором отходов от 06.08.2021 г. №314 необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).

12. 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. Болатова Ж.
Тел. 230019



Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

