

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯЖӘНЕ
ТАБИГИ 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

АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз»

Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду на проект «Отчет о возможных воздействиях» к «Дополнению к Проекту разработки месторождения Кызылкия»

Материалы поступили на рассмотрение 06.01.2026 г. вх. №KZ60RVX01608069.

Общие сведения. Месторождение Кызылкия открыто в 1987г, когда в скважине №3 из отложений нижнего неокома был получен первый фонтанный приток нефти.

Нефтегазоносность месторождения связана с породами фундамента (горизонт PZ), неокомского Арыскупского горизонта М-II, Акшабулакской свиты Ю-0 и Кумкольской свиты Ю-I верхней юры. Породы продуктивных залежей представлены переслаиванием песчаников, алевролитов и глин. Структура выявлена по результатам сейсморазведки 1984-1988гг.

Недропользователем месторождения Кызылкия является АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз», согласно контракту №338 от 24.06.1999г. с правом на разведку и добычу углеводородного сырья. Срок действия контракта до 24 июня 2028 года.

Месторождение Кызылкия географически расположено в южной части Торгайской низменности и ограничено координатами 46о 24'-46о 32' с.ш. и 64о 59'-65о 10' в.д.

В административном отношении месторождение находится на территории Кызылординской области Республики Казахстан, на площади листов L-41-XVII и XVIII.

Ближайшим населенным пунктом является г. Кызылорда (220 км), с которым через промышленный поселок Кумколь (в 45 км к северо-востоку), связывает автомобильная дорога с твердым покрытием (180 км). В 160 км к юго-западу находится станция Джусалы и в 210 км к северо-востоку г. Жезказган.

Нефть транспортируется на месторождение Кумколь с пунктом приема и подготовки нефти. Нефтепровод Кумколь-Каракойын врезан в магистральный нефтепровод на участке «Павлодар-Шымкент». Выход на экспортный маршрут (в КНР) возможен по нефтепроводу Кумколь-Атасу-Алашанькоу. Материалы, оборудование и продукты питания поступают из г. Кызылорда. Через южную часть месторождения проходит ЛЭП Жезказган-Байконур. Месторождения Арыскуп и Майбулак находятся северо-западнее в 20 км и в 60 км соответственно от месторождения Кызылкия.

Территория месторождения расположена на устойчивой платформенной области, поэтому естественная сейсмичность оценивается в пределах 4 балла.

В орографическом отношении район месторождения занимает низинную равнину с абсолютными отметками 70-230 м выше уровня моря. Равнина расчленена на низинную часть и поднятое плато, граничащие с чинками.

Климат района месторождения Кызылкия сухой, резко-континентальный. Осадки, преимущественно, выпадают в зимне-весенний период, в виде дождя и снега. Годовая норма осадков колеблется в пределах 50-150 мм. Среднемесячные температуры воздуха летом в июле доходят до +45оС, зимой в среднем -12оС, при максимальном до -40оС. Характерны сильные ветра: летом западные и юго-западные, в остальное время – северные и северо-восточные. С первой половины декабря замерзает почва, толщиной до первых десятков сантиметров, причем лучше и глубже замерзают склоны северной и северо-восточной экспозиции, а южные и юго-западные значительно меньше.



Гидрографический район развит слабо. Речная сеть отсутствует. Источником водоснабжения являются артезианские пласты верхнего мела, которые в скважинах, пробуренных на равнине, дают самоизливы воды. Поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Растительный и животный мир типичный для полупустынь.

Координаты угловых точек геологического отвода

Месторождения Кызылкия Координаты угловых точек Северная широта, Восточная долгота
1. 46° 15' 02" 65° 08' 16" 2. 46° 18' 58" 65° 01' 30" 3. 46° 22' 04" 64° 58' 32" 4. 46° 27' 03" 64° 58' 29" 5. 46° 27' 46" 64° 57' 17" 6. 46° 30' 00" 64° 56' 05" 7. 46° 30' 27" 64° 56' 06" 8. 46° 30' 45" 64° 57' 00" 9. 46° 33' 00" 64° 57' 00" 10. 46° 29' 38" 65° 01' 50" 11. 46° 29' 02" 65° 00' 46" 12. 46° 27' 10" 65° 02' 34" 13. 65° 27' 10" 65° 05' 04" 14. 46° 21' 36" 65° 08' 32" 15. 46° 20' 24" 65° 08' 29" 16. 46° 20' 00" 65° 08' 01" 17. 46° 20' 00" 65° 14' 33" 18. 46° 15' 02" 65° 14' 30".

Площадь участка нед (горного отвода) – 314,0 (триста четырнадцать) кв.км. Глубина разработки – минус 1645м.

Краткое описание работ.

Описание работ по постутилизации существующих зданий, строений, сооружений, оборудования и способов их выполнения, если эти работы необходимы для целей реализации намечаемой деятельности.

За проектируемый период планируется:

1й вариант (базовый) предусматривает реализацию проектных решений, предусмотренных утверждённым проектом разработки 2020 года. Согласно данному варианту, предусматривается бурение 20 нефтедобывающих и 2 газодобывающих скважин. Также, предусматривается ввод из консервации 1 газовой скважины, ввод из наблюдательного фонда 12 нефтяных и 3 газовых скважин, перевод между объектами 12 скважин.

2й вариант (рекомендуемый) предусматривает ввод из консервации 1 газовой скважины, ввод из наблюдательного фонда 15 нефтяных и 3 газовых скважин, перевод между объектами 11 скважин и бурение 1 нефтедобывающей и 2 газодобывающих скважин.

Всего по месторождению Фонд добывающих скважин – 50 единиц. Проектно-рентабельный период разработки – 2025-2092 годы. Накопленная добыча нефти за проектно-рентабельный период – 1576,9 тыс.т. Накопленная добыча жидкости за проектно-рентабельный период – 22951,4 тыс.т. Конечная обводненность – 98,2%. Рентабельный КИН – 0,333 доли ед.

3й вариант основан на 2 варианте и дополнительно предусматривает бурение 2 нефтедобывающих скважин.

Второй вариант (рекомендуемый) предусматривает ввод **из консервации 1** газовой скважины (18 скв-2031г), **ввод из наблюдательного фонда 15 нефтяных** (255 скв- 2029г; 261, 218 скв-2030г; 254, 256 скв-2031г; 247, 230 скв- 2032г; 223, 258 скв- 2033г; 201, 239, 207 скв-2034г; 227 скв-2035г; 44 скв-2029г; 79 скв-2028г) и **газовых** (77 скв- 2029г, 5 скв-2030г, 70 скв-2031г) скважин, **перевод между объектами 11 скважин** (363 скв- 2033; 365 скв- 2036г; 366 скв-2040г; 368 скв- 2043г; 316 скв- 2047г; 426 скв- 2030г; 74 скв-2034г; 360 скв- 2039г; 361 скв-2045г; 362 скв-2051г; 23 скв-2029г) и **бурение 1** (368 скв-2025г) нефтедобывающей и **2** (82 скв -2030г, скв 83-2031г) газодобывающих скважин.

Рентабельный срок эксплуатации месторождения составляет 68 лет (2025-2092гг.).

Характеристика проектируемого объекта как источника воздействия на окружающую среду:

При смр, подготовительные работы, бурения и крепления

Источник загрязнения: 0001. Дымовая труба

Источник выделения: 0001 01. Паровой котел

Источник загрязнения N 0002. Выхлопная труба

Источник выделения N 001.Буровая установка ZJ-30

Источник загрязнения N 0003. Выхлопная труба

Источник выделения N 001.Дизельный двигатель CAT 3406. N - 343 кВт

Источник загрязнения N 0004. Выхлопная труба

Источник выделения N 001.Дизельный двигатель CAT 3406. N - 343 кВт

Источник загрязнения N 0005. Выхлопная труба Источник выделения N 001.Дизельный двигатель PZ12V190B. N - 375 кВт

Источник загрязнения N 0006. Выхлопная труба

Источник выделения N 001.Дизельный двигатель PZ12V190B. N - 375 кВт

Источник загрязнения N 0007. Выхлопная труба

Источник выделения N 001.Привод буровой установки - ДВС дизельный генератор TAD 1242 GEN - 398 кВт

Источник загрязнения N 0008. Выхлопная труба



Источник выделения N 001.Вспомогательный паровой агрегат на дизельном топливе
Источник загрязнения N 0009. Выхлопная труба
Источник выделения N 001.Силовой двигатель ЯМЗ-238 (подъёмник А-80). N = 158 кВт
Источник загрязнения N 0010. Выхлопная труба
Источник выделения N 001.Сварочный агрегат САК (дизель)
Источник загрязнения N 0011. Выхлопная труба
Источник выделения N 001.Дизельный двигатель Цементировочного агрегата ЦА-320
Источник загрязнения N 0012. Дыхательный клапан
Источник выделения N 001.Дизельный двигатель Цементировочного агрегата (резерв)
Источник загрязнения: 6001. Неорганизованный выброс
Источник выделения: 6001 01. Линия дизтоплива
Источник загрязнения: 6002. Неорганизованный выброс
Источник выделения: 6002 01. Перемещения грунта бульдозером
Источник загрязнения N 6003 Неорганизованный выброс
Источник выделения N 6003 01. Засыпка грунта бульдозером
Источник загрязнения N 6004.Неорганизованный выброс
Источник выделения N 001 01. Уплотнение грунта катками и трамбовками
Источник загрязнения N 6005.Неорганизованный выброс
Источник выделения N 001 01. Пыление при передвижении автотранспорта
Источник загрязнения N 6006.Неорганизованный выброс
Источник выделения N 001 01. Пылящая поверхность бурильные работы
Источник загрязнения N 6007. Неорганизованный выброс
Источник выделения N 001 01. Узел пересыпки грунта
Источник загрязнения: 6008 - 6012. Неорганизованный выброс
Источник выделения: 6008 01. Задвижки высокого давления на манифольде буровых насосов -

Бед.

Источник загрязнения №6013 Сварочный агрегат
Источник выделения №1 Электросварка (электроды -УОНИ-13/45)
Источник загрязнения: 6014. Неорганизованный выброс
Источник выделения: 6014 01. Емкость (резервуар) для хранения моторного масла
Источник загрязнения: 6015. Неорганизованный выброс
Источник выделения: 6015 01. Емкость д/т V = 7.3 м3
Источник загрязнения: 6016. Неорганизованный выброс
Источник выделения: 6016 01. Емкость д/т V = 40 м3
Источник загрязнения: 6017. Неорганизованный выброс
Источник выделения: 6017 01. Емкость д/т V= 4 м3
Источник загрязнения: 6018. Дыхательный клапан
Источник выделения: 6018 01. Выкидная линия буровых насосов высокого давления
Источник загрязнения: 6019. Дыхательный клапан
Источник выделения: 6019 01. Выкидная линия буровых насосов высокого давления
Источник загрязнения: 6020. Приводной двигатель бурового насоса
Источник выделения: 6020 01. Буровой насос 2СМН-20
Источник загрязнения: 6021. Приводной двигатель бурового насоса
Источник выделения: 6021 01. Буровой насос ЦА-320М
Источник загрязнения: 6022.

Приводной двигатель бурового насоса

Источник выделения: 6022 01. Буровой насос ОСР-20
Источник загрязнения: 6023. Приводной двигатель бурового насоса
Источник выделения: 6023 01. Буровой насос 1БМ-700
Источник загрязнения: 6024. Приводной двигатель бурового насоса
Источник выделения: 6024 01. Буровой насос СКЦ-3М
Источник загрязнения: 6025. Приводной двигатель бурового насоса
Источник выделения: 6025 01. Буровой насос 3NB-1000. N-735 кВт

Строительно-демонтажные работы

Источник загрязнения N 0013 - 0014, Выхлопная труба
Источник выделения N 001, Электрогенератор с дизельным приводом VOLVOPENTA 1241 (2 ед.)-2 шт.

Источник загрязнения N 0015. Выхлопная труба
Источник выделения N 001.Силовая установка с дизельным приводом САТ С 15
Источник загрязнения N 0016 Выхлопная труба
Источник выделения N 001.Дизельная электростанция для освещения



Источник загрязнения N 0017-0018. Выхлопная труба
Источник выделения N 001. Буровой насос с дизельным приводом САТ 3512 – 2ед.
Источник загрязнения N 0019. Выхлопная труба
Источник выделения N 001. Дизельный генератор ДЭС-30
Источник загрязнения N 0020. Выхлопная труба
Источник выделения N 001. Электрогенератор с дизельным приводом ЯМЗ 238
Источник загрязнения: 0021 Дыхательный клапан
Источник выделения: 0021 01. Резервуар для дизельного топлива V-50 м3 (Горизонтальный)
Источник загрязнения N 0022. Выхлопная труба
Источник выделения N 001. Передвижная паровая установка (ППУ)
Источник загрязнения N 0023 - 0029. Выхлопная труба
Источник выделения N 001. Смесительная установка 2СМН-20 -7 шт.
Источник загрязнения N 0030. Выхлопная труба
Источник выделения N 001. Цементирувочный агрегат ЦА-320
Источник загрязнения: 6026. Неорганизованный выброс
Источник выделения: 6026 01. Емкость для ДТ
Источник загрязнения: 6027. Неорганизованный выброс
Источник выделения: 6027 01. Насос для перекачки ДТ
Источник загрязнения: 6028. Неорганизованный выброс
Источник выделения: 6028 01. Емкость бурового шлама
Источник загрязнения: 6029. Неорганизованный выброс
Источник выделения: 6029 01. Блок приготовления бурового растворов
Источник загрязнения: 6030. Неорганизованный выброс
Источник выделения: 6030 01. Блок приготовления цементного раствора
Источник загрязнения: 6031. Неорганизованный выброс
Источник выделения: 6031 01. Насос для перекачки нефти
Источник загрязнения: 6032. Неорганизованный выброс
Источник выделения: 6032 01. Насос для перекачки нефти

При испытании скважины

Источник загрязнения N 0031 .Цементирувочный агрегат ЦА-320М
Источник загрязнения N 0032 Дизельная электростанция АД-200
Источник загрязнения N 0033 Агрегат УПА-60/80
Источник загрязнения N 0034 Факельная установка
Источник загрязнения N 0035 Передвижная паровая установка (ППУ)
Источник загрязнения N 0036 Печь подогрева нефти
Источник загрязнения N 0037-0038 Накопительная емкость 100 м3 – 2шт.
Источник загрязнения N 0039 Вертикальный резервуар РВС V-1000м3
Источник загрязнения N 0040 Вертикальный резервуар РВС V-500м3
Источник загрязнения N 0041 Нефтеналивной стояк
Источник загрязнения N 6033 Насос для подачи нефти на налив в автоцистерны
Источник загрязнения N 6034 Блочная гребенка (БГ)
Источник загрязнения N 6035-6036 Емкость для хранения дизтоплива V= 20 м3 – 2шт
Источник загрязнения N 6037 Трехфазный сепаратор
Источник загрязнения N 6038 Конденсатосборник
Источник загрязнения N 6039 Выкидная линия
Источник загрязнения N 6040 Ц/бежный насос
Источник загрязнения N 6041 Насос для перекачки ДТ
Источник загрязнения N 6042 Насосная установка по перекачке нефти
Источник загрязнения N 6043 Дренажная емкость
Источник загрязнения N 6044 НГСВ (нефтегазовый сепаратор)
Источник загрязнения N 6045 НГС (деэмульгатор) – 2 ступени

Работы привод из консервации в 2031 г.

Источник загрязнения N 0042 Дизельный двигатель
Источник загрязнения N 0043 Дизельный-генератор
Источник загрязнения N 6046 Сварочные работы
Источник загрязнения N 6047 Емкость масла
Источник загрязнения N 6048 Емкость отработанного масла
Источник загрязнения N 6049 Емкость для хранения дизтоплива V= 7 м3
Источник загрязнения N 6050 Емкость для шлама 4м3
Источник загрязнения N 6051 Дегазатор бурового раствора



Источник загрязнения N 6052-6053 Установка подачи топлива (насос)

Работы при ввод из наблюдательного фонда в 2029-2035 гг.

Источник загрязнения N 6054 Планировка площадки

Источник загрязнения N 6055 Трамбовка грунта

Источник загрязнения N 6056 Планировка грунта

Источник загрязнения N 6057 Покрасочные работы

Источник загрязнения N 6058 Лакокрасочные работы

При эксплуатации

Источник загрязнения N 0044 - 0045, Дымовая труба

Источник выделения N 001, Подогреватель путевой ПП-0.63 – 2шт.

Источник загрязнения N 0046, Труба

Источник выделения N 001, ГАЗОПОРШНЕВАЯ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ, ГПЭС

Источник загрязнения N 0047, Факельная установка (высокого давления) дежурный режим

Источник загрязнения N 0048, Факельная установка (низкого давления) дежурный режим

Источник загрязнения N 0049, Выхлопная труба

Источник выделения N 001, ДЭС 500 кВт (резервный)

Источник загрязнения N 6059, Неорганизованный источник

Источник выделения N 01, АВТОМАТИЧЕСКАЯ ГРУППОВАЯ ЗАМЕРНАЯ УСТАНОВКА (АГЗУ), входной манифольд (Спутник)

Источник загрязнения N 6060, Неорганизованный источник

Источник выделения N 01, Автоматическая групповая замерная установка (АГЗУ)

Источник загрязнения N 6061, Неорганизованный источник

Источник выделения N 01, Блок дозирования реагента (БДР)

Источник загрязнения N 6062, Неорганизованный источник

Источник выделения N 01, НЕФТЕГАЗОВЫЙ СЕПАРАТОР, НГС-1,6-2000-II

Источник загрязнения N 6063, Неорганизованный источник

Источник выделения N 01, Газовый сепаратор, ГС

Источник загрязнения N 6064, Неорганизованный источник

Источник выделения N 01, Отстойник нефти

Источник загрязнения N 6065 Неорганизованный источник

Источник выделения N 01, Трубный газовый расширитель ВД, ТГР-400

Источник загрязнения N 6066, Неорганизованный источник

Источник выделения N 01, Насос консольный

Источник загрязнения: 6067, Неорганизованный источник

Источник выделения: 6067 01, Резервуар горизонтальный стальной, РГС-63

Источник загрязнения N 6068, Неорганизованный источник

Источник выделения N 001, РГС-50

Источник загрязнения N 6069, Неорганизованный источник

Источник выделения N 001, РВС-500

Источник загрязнения N 6070, Неорганизованный источник

Источник выделения N 01, Вихревой насос

Источник загрязнения N 6071, Неорганизованный источник

Источник выделения N 01, Консольный насос

Источник загрязнения N 6072 Неорганизованный источник

Источник выделения N 01, Дренажная емкость, ЕПП-16

Источник загрязнения N 6073 Неорганизованный источник

Источник выделения N 01, Дренажная емкость, ЕПП-16

Источник загрязнения N 6074, Неорганизованный источник

Источник выделения N 01, УСТРОЙСТВО ВЕРХНЕГО НАЛИВА, АСН-5ВГ

Источник загрязнения: 6075, Неорганизованный источник

Источник выделения: 6075 01, РВС-1000

Источник загрязнения N 6076, Неорганизованный источник

Источник выделения N 01, ПЛУНЖЕРНЫЙ НАСОС ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ, 3DS200-

41/31.5

Источник загрязнения: 6077, Неорганизованный источник

Источник выделения: 6077 01, Участок сварки

Источник загрязнения: 6078, Неорганизованный источник

Источник выделения: 6078 01, Покрасочные работы

Источник загрязнения: 6079, Неорганизованный источник

Источник выделения: 6079 01, РГС при хранении дизтоплива для дизельгенератора



Источник загрязнения: 6080 - 6081, Неорганизованный источник
Источник выделения: 6080 - 6081 01, Металлообрабатывающие станки - 2шт.
Источник загрязнения: 6082, Неорганизованный источник
Источник выделения: 6082 01, Работы по газорезке

При вахтовый городок

Источник загрязнения N 0050 Дизельный генератор ДЭС-200
Источник загрязнения: 6083 Емкость для дизельного топлива V=20 м3
Источник загрязнения: 6084 Емкость для масла
Источник загрязнения: 6085 Емкость для отработанного масла
Источник загрязнения: 6086 Насос перекачки топлива
Источник загрязнения: 6087 Сварочные работы
Источник загрязнения: 6088 Покрасочные работы

При ликвидации

Источник загрязнения N 0010, Дизельная электростанция (ДЭС) для освещения
Источник загрязнения N 0011, Дизельный двигатель ЯМЗ-238 (Подъемный агрегат УПА60)
Источник загрязнения N 0012, Дизельный двигатель ЯМЗ-238 (Подъемный агрегат УПА60)
Источник загрязнения N 0013, Дизельный двигатель Цементировочного агрегата ЦА-320
Источник загрязнения N 0014, Дизельный двигатель Цементировочного агрегата ЦА-320
Источник загрязнения N 0015, Агрегат сварочный дизельный
Источник загрязнения N 0016, Агрегат сварочный дизельный
Источник загрязнения N 0017, Цементосмесительная машина (СМН)
Источник загрязнения N 0018, Цементосмесительная машина (СМН)
Источник загрязнения N 0019, Емкость для дизельного топлива
Источник загрязнения N 6022, Сварочные работы
Источник загрязнения N 6023, Газосварочные работы
Источник загрязнения N 6024, Узел приготовление цементного раствора
Источник загрязнения N 6025, Насос подачи ГСМ к дизелям
Источник загрязнения N 6026, Пересыпка инертных материалов
Источник загрязнения N 6027 Покрасочные работы
Источник загрязнения N 6028 Пыление при работе автогрейдера
Источник загрязнения N 6029 Пыление при работе бульдозера
Источник загрязнения N 6030 Пыление при работе экскаватора
Источник загрязнения N 6031, Разработка грунта экскаваторами
Источник загрязнения N 6032, Выемка грунта бульдозером

При строительстве (смп, подгот работы к бурению, бурение и крепление) 1 (одной) скв.:

ВСЕГО в 2025г. (скв.368):46,20920417г/с116,5250583т/год.в 2030г. (скв.82): 46,20920417г/с116,5250583т/год. в 2031г. (скв.83): 46,20920417г/с 116,5250583т/год.

При вводе из консервации скважин всего в 2031г. (скв.18): - 3,983717797 г/с 1,12980837т/год.

При вводе из наблюдательного фонда в 2029-2035 гг.;ВСЕГО на 1 скв.: 1,664986944 г/с; 7,423878 т/год; На 18 скв. 29,96976499г/с; 133,629804т/год.

При испытании. всего: 5,288812436 г/с 5,906902402т/год.

При эксплуатации.; всего: 27,8827096 г/с;480,2826442т/год.

При вахтовый городок всего: 1,121438374г/с;16,6262004т/год.

При ликвидации всего на 1 (одну) скважину: 7,145748925г/с 27,2706503т/год.

Загрязняющими ингредиентами при проведении намечаемых работ могут быть следующие компоненты: углеводороды, оксид углерода, сажа, оксид азота, диоксид азота, метан и другие.

Воздействие на атмосферный воздух намечаемой деятельности оценивается с позиции соответствия законодательным и нормативным требованиям, предъявляемым к качеству воздуха.

Расчеты выбросов вредных веществ произведены в соответствии с требованиями, сборников методик.

Выбросы, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов при осуществлении операций отсутствуют. Все выбросы в пределах экологических нормативов.

Водоотведение. Сточные воды будут откачиваться и вывозиться на собственные очистные сооружения (биологические пруды).

Технологическая схема биопрудов - анаэробно-аэробная очистка в трех ступенчатых биопрудах.

Для профилактического или аварийного отключения биопруды предусмотрены в две линии. Опорожнение системы биопрудов производится ассенизационными машинами по мере необходимости.



Сточная вода после КНС вахтового посёлка под напором подаётся в колодец гаситель очистных сооружений, затем по самотечному трубопроводу стоки поступают на первую глубоководную (анаэробную) ступень биопруда, в которой происходят процессы окисления в присутствии избытка органических веществ и недостатка кислорода. Степень очистки в биопруде первой ступени составляет по БПК полн. - 45%.

Далее сточная вода поступает в факультативный пруд в верхних слоях которого интенсивно протекает процесс фотосинтеза и вода насыщается кислородом, в нижних придонных слоях - низкие концентрации кислорода. Таким образом, в факультативных прудах происходят аэробно-анаэробные процессы. Степень очистки в факультативных прудах составляет по БПК полн. - 35%.

Третья ступень биопрудов-накопительная является зоной накопления и отстаивания очищенных сточных вод. В накопительном пруду происходит осаждение и отмирание биомассы водорослей. Кроме того, накопительный пруд является аккумулялирующе-регулирующим резервуаром, из которого в тёплое время с апреля по октябрь очищенная вода будет забираться на орошение. Очищенная вода используется на полив зелёных насаждений самих биопрудов, вахтового посёлка, а также для полива автодорог. Обеззараживание, согласно заданию заказчика, не предусматривается.

Водоснабжение. Источников пресной воды в районе проектируемых работ нет.

Водоснабжение для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд на месторождении Кызылкия осуществляется с использованием подземных вод по разрешению на специальное водопользование (ХПВ – скважина №3 КК). Недропользователем получены соответствующие разрешительные документы согласно действующих Законов РК на специальное водопользование KZ77VTE00182330 от 16.06.2023г., KZ53VTE00220689 от 30.01.2024г., KZ43VTE00252685 от 10.07.2024г.

Управление отходами

Цель экологической политики АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз» в области обращения с отходами состоит в максимальном снижении отрицательных воздействий отходов на окружающую среду на основе совершенствования методов управления отходами, минимизации количества образования отходов, снижения уровня их опасности.

Управление отходами производства и потребления в АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз» является неотъемлемой частью общей системы административного управления компании, обеспечивающей комплексный подход к решению проблем экологически безопасного удаления, обезвреживания и утилизации отходов.

Отходы Работы при строительстве (смр, подгот работы к бурению, бурение и крепление) 1 (одной) скв.: Буровой шлам 010505* - 884,3029 т/г; Отработанный буровой раствор 010505* - 695,5866 т/г; Промасленная ветошь 150202* - 0,1724 т/г; Тара из-под химреагентов - 15 01 10* - 1,8 т/г; Промасленные фильтры 16 01 07* - 0,073 т/г; Отработанное масло по дизель-электростанциям 13 02 06* - 1,136 т/г; Тара из-под лакокрасочных материалов 08 01 11* - 0,114 т/г; Медицинские отходы 18 01 03* - 0,135 т/г; Отработанная оргтехника и картриджи 20 01 36 - 20,0 т/г; Макулатура бумажная и картонная 20 01 01 - 0,8 т/г; Ртутьсодержащие отходы 05 07 01* - 0,06 т/г; Тара загрязненная нефтепродуктами 16 07 08* - 0,575 т/г; Отработанных аккумуляторных батарей 200133* - 0,29 т/г; Отработанные батарейки 16 06 04 - 0,00125 т/г; Отработанные воздушные фильтры 160122* - 0,001 т/г; Использованная спецодежда 150202 - 0,5 т/г; Резинотехнические изделия (промасленные) 19 12 04 - 10,0 т/г; Огарки электродов 120113 - 0,3 т/г; Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы) 200301 - 60,0 т/г; Отработанные автошины 160103 - 6,583 т/г; Строительные отходы 17 01 07 - 10,0 т/г; Металлолом 170407 - 20,0 т/г; всего в 2025г. (скв.368): 1712,43 т/год. в 2030г. (скв.82): 1712,43т/год. в 2031г. (скв.83): 1712,43т/год.

Работы при вводе из консервации

Буровой шлам 010505* - 216,61т/г.; ОБР 010505* - 292,97т/г.; Промасленная ветошь 150202* - 0,127т/г.; Люминесцентные лампы 20 01 21* - 0,00003 т/г.; Промасленные фильтры 16 01 07* - 0,027 т/г.; Отработанное масло по дизель электростанциям 13 02 06* - 1,321235т/г.; Тара из-под лакокрасочных материалов 15 01 10* - 0,11385т/г. Огарки электродов 120113 - 0,011 т/г.; Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы) 20 03 01 - 2,3215104 т/г.; .ВСЕГО - 511,2328Т/Г.

Работы при вводе из наблюдательного фонда 2029-2035 гг.

Отработанное масло 13 02 06* - 1,136 т/г; Промасленная ветошь 150202* - 0,127 т/г; Тара из-под ЛКМ 15 01 10* - 0,11385 т/г; Металлолом 020110 - 20,0 т/г; Коммунальные отходы (ТБО) 20 01 08 - 0,088767 т/г; Всего на 1 скв. - 21,46562 т/г; на 18 скв. - 386,3811 т/г.

Работы при испытании

Промасленная ветошь 150202* - 0,1524 т/г; Тара из-под химреагентов 15 01 10* - 0,9 т/г; Промасленные фильтры 16 01 07* - 0,0262 т/г; Отработанное масло по дизель-электростанциям 13 02 06* - 4,602 т/г; Тара из-под лакокрасочных материалов 08 01 11* - 0,11385 т/г; Люминесцентные лампы 20 01 21* - 0,0002 т/г; Огарки электродов 120113 - 0,3 т/г; Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы) 200301 - 60,0 т/г; Отработанные автошины 160103 - 0,037 т/г; Строительные



отходы 17 01 07 - 1,25 т/г; Металлолом 170407 - 20,0 т/г; Пищевые отходы 200301 - 0,95 т/г; всего: 88,33165 т/год.

Работы при эксплуатации

Отработанное масло 13 02 06* - 11,0 т/г; Промасленная ветошь 150202* - 0,1524 т/г; Тара из-под ЛКМ 15 01 10* - 0,042 т/г; Светодиодные лампы 16 0214 - 0,12 т/г; Ртутьсодержащие отходы 05 07 01* - 0,06 т/г; Отработанных аккумуляторных батарей 200133* - 0,290 т/г; Нефтьшлам 010305* - 500,0 т/г; Тара из-под химреагентов 15 01 10* - 1,8 т/г; Медицинские отходы 18 01 03* - 0,135 т/г; Отработанные воздушные фильтры 160122* - 0,001 т/г; Резинотехнические изделия (промасленные) 19 12 04 - 10,0 т/г; Огарки сварочных электродов 12 01 03 - 0,3 т/г; Металлолом 020110 - 20,0 т/г; Коммунальные отходы (ТБО) 20 01 08 - 60,0 т/г; Отработанные шины 16 01 03 - 3,0 т/г; всего: 606,9004 т/год.

Работы при вахтовый городок Отработанное масло 13 02 06* - 11,0 т/г; Промасленная ветошь 150202* - 0,1524 т/г; Тара из-под ЛКМ 15 01 10* - 0,042 т/г; Светодиодные лампы 16 0214 - 0,12 т/г; Ртутьсодержащие отходы 05 07 01* - 0,06 т/г; Отработанных аккумуляторных батарей 200133* - 0,290 т/г; Медицинские отходы 18 01 03* - 0,135 т/г; Огарки сварочных электродов 12 01 03 - 0,3 т/г; Металлолом 020110 20,0 т/г; Коммунальные отходы (ТБО) 20 01 08 - 60,0 т/г; всего: 92,0994 т/г.

Работы при ликвидации: Промасленная ветошь 150202* - 0,127 т/г; Люминесцентные лампы 20 01 21* - 0,00003 т/г; Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы) 20 03 01 - 0,650958 т/г; Промасленные фильтры 16 01 07* - 0,036 т/г; Отработанное масло по дизель-электростанциям 13 02 06* - 2,493748 т/г; всего: 1,627155 т/г.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Кодекса:

1. В соответствии с п.1 ст.23 Кодекса РК «О недрах и недропользовании», в случаях, предусмотренных Кодексом, операции по недропользованию могут проводиться только при наличии проектного документа, предусматривающего проведение таких операций.

Также согласно п.1 ст.134 Кодекса РК «О недрах и недропользовании», операции по недропользованию по углеводородам осуществляются в соответствии со следующими проектными документами:

- базовые проектные документы: проект разведочных работ; проект пробной эксплуатации; проект разработки месторождения углеводородов;
- технические проектные документы, перечень которых устанавливается в единых правилах по рациональному и комплексному использованию недр.

Государственная экспертиза базовых проектных документов в сфере недропользования по углеводородам регулируется статьей 140 Кодекса РК «О недрах и недропользовании».

Вместе с тем, согласно пункту 3 статьи 139 Кодекса РК «О недрах и недропользовании», проект разведочных работ (изменения и дополнения к нему), предусматривающий (предусматривающие) разведочные работы по оценке, разведочные работы на море, увеличение участка недр в соответствии со статьей 113 настоящего Кодекса, проект пробной эксплуатации (изменения и дополнения к нему) и проект разработки месторождения (изменения и дополнения к нему) подлежат государственной экспертизе проектных документов при наличии заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду или заключения по результатам ОВОС.

2. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложению 4 к Кодексу, а также предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, по устранению его последствий:

- охрана атмосферного воздуха;
- охрана от воздействия на водные экосистемы; охрана водных объектов;
- охрана земель; охрана животного и растительного мира;
- обращение с отходами; радиационная, биологическая и химическая безопасность;
- внедрение систем управления и наилучших безопасных технологий.

3. В соответствии п.2 ст.397 Экологического кодекса РК от 02.01.2021 г. (далее – Кодекс), при проведении операций по недропользованию недропользователи обязаны обеспечить соблюдение решений, предусмотренных проектными документами для проведения операций по недропользованию, а также следующих требований:



- конструкции скважин и горных выработок должны обеспечивать выполнение требований по охране недр и окружающей среды;
- при проведении операций по недропользованию должны проводиться работы по утилизации шламов и нейтрализации отработанного бурового раствора, буровых, карьерных и шахтных сточных вод для повторного использования в процессе бурения, возврата в окружающую среду в соответствии с установленными требованиями;
- после окончания операций по недропользованию и демонтажа оборудования проводятся работы по восстановлению (рекультивации) земель в соответствии с проектными решениями, предусмотренными планом (проектом) ликвидации;
- буровые скважины, в том числе самоизливающиеся, а также скважины, не пригодные к эксплуатации или использование которых прекращено, подлежат оборудованию недропользователем регулирующими устройствами, консервации или ликвидации в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан;
- консервация и ликвидация скважин в пределах контрактных территорий осуществляются в соответствии с законодательством РК о недрах и недропользовании.

4. Согласно п.4 статьи 225 Кодекса, если при проведении операций по недропользованию происходит незапроектированное вскрытие подземного водного объекта, недропользователь обязан незамедлительно принять меры по охране подземных водных объектов в порядке, установленном водным законодательством Республики Казахстан, и сообщить об этом в уполномоченные государственные органы в области охраны окружающей среды, использования и охраны водного фонда, по изучению недр, государственный орган в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения. В этой связи, необходимо предоставить план мероприятий по охране подземных вод.

5. Согласно п.2 статьи 238 Кодекса, недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны:

- содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению;
- до начала работ, связанных с нарушением земель, снять плодородный слой почвы и обеспечить его сохранение и использование в дальнейшем для целей рекультивации нарушенных земель;
- проводить рекультивацию нарушенных земель.

6. 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 06.08.2021 года №314 необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).

7. Соблюдать установленные нормы указанных в ст.140 (Охрана земель) Земельного Кодекса Республики Казахстан, в том числе рекультивацию нарушенных земель, восстановление их плодородия и других полезных свойств земли и своевременное вовлечение ее в хозяйственный оборот; снятие, сохранение и использование плодородного слоя почвы при проведении работ, связанных с нарушением земель.

8. Согласно п.2 ст.320 Кодекса, места накопления отходов предназначены для временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению.

9. На основании п.1 ст.336 и п.1 ст.337 Кодекса необходимо предусмотреть заключение договоров на выполнение работ (оказание услуг):

- по обращению с опасными отходами, с субъектами предпринимательства, имеющих лицензии на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды по



соответствующему подвиду деятельности согласно требованиям Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»;

- по обращению с неопасными отходами, с субъектами предпринимательства подавшими уведомление о начале деятельности в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды.

10. Предусмотреть мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных субъектами, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность, для проведения геологоразведочных работ, добычи полезных ископаемых в соответствии со статьей 237 Кодекса и требованиями статьи 17 Закона РК «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира», также должно быть обеспечено неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных и необходимо согласовать мероприятия с Комитетом лесного и животного мира МЭГПР РК.

11. Предусмотреть мероприятие по посадке зеленых насаждений, согласно Приложению 4 к Кодексу.

12. Согласно ст.78 Кодекса, послепроектный анализ фактических воздействий при реализации намечаемой деятельности проводится составителем отчета о возможных воздействиях в целях подтверждения соответствия реализованной намечаемой деятельности отчету о возможных воздействиях и заключению по результатам проведения оценки воздействия на окружающую среду.

После проектный анализ должен быть начат не ранее чем через двенадцать месяцев и завершен не позднее чем через восемнадцать месяцев после начала эксплуатации соответствующего объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду.

13. В дальнейшей разработке проектной документации для получения экологического разрешения на воздействие необходимо учесть требования экологического законодательства, а также предложения государственных органов и общественности, размещённые на портале «Единый экологический портал».

Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности №KZ15VWF00476934 от 09.12.2025г.

2. Проект «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду» к «Проекту разработки месторождение Кызылкия».

3. Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания по проекту «Разработки месторождения Кызылкия».

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования экологического законодательства.

Вывод: Представленный проект «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду» к «Проекту разработки месторождения Кызылкия» **допускается к реализации** намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

Вр.и.о руководителя департамента

А. Исаков

Исп. Кауменов Н.
Тел. 230019



И.о. руководителя департамента

Искаков Алмас Ильясович

