

«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 «Capital Resources» (Кэпитал Ресорсес)»

### Заключение

#### по результатам оценки воздействия на окружающую среду

#### Проект «Отчет о возможных воздействиях»

к «Проекту пробной эксплуатации месторождения Каракан, расположенного в Кызылординской области Республики Казахстан по состоянию изученности на 01.10.2025 г.»

Материалы поступили на рассмотрение 05.03.2026 г. вх. №KZ09RVX01735766.

#### Общие сведения.

Месторождение Каракан находится на территории листов L-41-83, расположенных в Сырдарьинском районе Кызылординской области РК. Контрактной территорией месторождения Каракан владеет ТОО «Capital Resources», согласно Контракту №5028-УВС от 28.02.2022 г. на разведку и добычу углеводородов.

В тектоническом плане площадь работ приурочена к Арыскупской грабен-синклинали Южно-Торгайского нефтегазоносного бассейна.

В орографическом отношении район работ представляет собой равнину с абсолютными отметками рельефа от 150 до 200 м.

Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Для технического водоснабжения возможно использование артезианских скважин, а при их отсутствии возможно рассмотреть бурение водозаборной скважины.

Растительный покров района бедный: кустарники саксаула, эфемеры и эфемероиды (осока, живородящий мятлик), злаки (селин, пырей, костёр). Скудность растительного покрова сказывается на бедности животного мира, представленного, в основном, колониями грызунов. Из травоядных водятся сайгаки. Встречаются волки, лисы, корсаки. Из пресмыкающихся – ящерицы, змеи, черепахи, из птиц – орлы стервятники, воробьи.

Климат района резкоконтинентальный, температура зимой опускается до отметки  $-25^{\circ}\text{C}$  мороза, летом воздух прогревается до отметки  $+45^{\circ}\text{C}$ . Снежный покров незначителен, основное количество осадков выпадает в зимне-весенний период. Годовая сумма осадков в пределах области составляет 100-190 мм. Средняя высота снежного покрова 30 см. Характерны сильные ветра: летом – северные и северо-восточные.

Месторождение Каракан располагается в области развитой нефтедобывающей инфраструктуры. Действующий нефтепровод Коньс-Кумколь расположен в 25 км к северу от месторождения. Газопровод Бейнеу-Бозой-Шымкент в пределах 50-60 км к юго-западу от месторождения. С г.Кызылорда в направлении месторождения Кумколь до 108 км есть асфальтовая дорога. Со 108 км до месторождения Бектас по северной границе контрактной территории есть внутри промысловые дороги, принадлежащие ТОО «КАМ».

Областной центр город Кызылорда находится на расстоянии 105 км к югу от месторождения. Все населенные пункты и промыслы связаны между собой асфальтовыми и грунтовыми дорогами.



Территория месторождения со всех сторон граничат с сельскохозяйственными землями.

Ближайшие населенные пункты расположены от границ месторождения:

- с севера – на расстоянии 190 км (с. Косколь);
- с запада – на расстоянии 95 км (ст. Коркыт);
- с востока – на расстоянии 185 км (с. Тайкынр);
- с юга – на расстоянии 85 км (с. Теренозек, ближайший населенный пункт).

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

Рассматриваемый объект относится к объектам 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.

#### **Краткое описание работ.**

По результатам «Заявления о намечаемой деятельности» получено «Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду» №KZ46VWF00514594 от 19.02.2026 г., согласно которому оценка воздействия на окружающую среду является обязательной.

За геологическую основу проекта принят «Оперативный подсчет запасов нефти и растворенного газа месторождения Каракан...».

Проектом предусматривается пробная эксплуатация продуктивного горизонта J -0-2 верхнеюрского возраста. Целью пробной эксплуатации месторождения Каракан является:

- уточнение геологического строения месторождения, повышение надежности структурных построений продуктивных горизонтов;
- уточнение исходных геолого-промысловых данных для подсчета запасов и составления Проекта разработки месторождения.

В рамках настоящего проекта рассматривается один вариант проведения пробной эксплуатации, включающий бурение оценочных и опережающих добывающих скважин.

В рамках настоящего «Проекта пробной эксплуатации...», для выяснения геологического строения и уточнения запасов нефти и растворенного газа в период пробной эксплуатации (01.07.2026 – 01.06.2029 гг.) рекомендуется бурение 1 опережающей добывающей скважины, а также бурение 2 оценочных скважин (независимая и зависимая). Бурение и ввод данных скважин позволит решить вопросы как доразведки, так и пробной эксплуатации залежи. Оценочные скважины, при получении по ней промышленных притоков нефти, следует перевести в категорию добывающих. Местоположение скважин и проектные глубины необходимо корректировать по мере бурения скважин.

В рамках пробной эксплуатации предусматривается:

- расконсервация и ввод в эксплуатацию ранее пробуренной скважины SWB-2;
- бурение опережающей добывающей скважины SWB-3 в 450 м на юго-восток от скважины SWB-2 на категории запасов C1. Проектный горизонт и глубина – J-0-2, 1400 м. Цель заложения – изучение геологической структуры, определения добывных характеристик продуктивного горизонта J-0-2;

- бурение независимой оценочной скважины OC-1 в 3300 м на северо-восток от скважины SWB-2 на категории запасов C2. Проектный горизонт и глубина – 2500 м со вскрытием Доцанской свиты. Цель заложения – изучение геологической структуры, уточнение ВНК, оконтуривание залежи;

- бурение зависимой оценочной скважины OC-2 в 1300 м на юго-восток от скважины SWB-2 на категории запасов C2. Проектный горизонт и глубина – 2100 м со вскрытием Карагансайской свиты. Зависимая скважина предусмотрена по итогам бурения скважин SWB-3 и OC-1 при получении положительных результатов.

В целях получения максимально возможной информации предусматривается проведение в скважинах комплекса геолого-технологических, промыслово-геофизических и гидродинамических исследований, а также отбор керна, проб пластовых флюидов для проведения по ним лабораторных исследований.



В состав индивидуальной системы сбора скважинной продукции предполагается использовать по каждой скважине добывающего фонда следующее оборудование:

- тестовый сепаратор для замера дебитов;
- двухфазный нефтегазосепаратор НГС-16 (1 ступень сепарации);
- накопительная емкость ( $V=50 \text{ м}^3$ ), 2 ед. (концевая ступень сепарации);
- факельная установка;
- нефтеналивная площадка.

#### **Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.**

На период регламентной эксплуатации технологического оборудования системы сбора и подготовки продукции на месторождении Каракан (на год максимальной добычи).

На этапе пробной эксплуатации месторождения Каракан количество источников загрязнения атмосферного воздуха составит 24 единиц, из них 14 источников загрязнения организованные и 10 источников загрязнения неорганизованные.

##### *Организованные источники:*

- ист. №0201 – Дизельные электростанции;
- ист. №0202 – Дизельные генераторы;
- ист. №0203 – Котельные;
- ист. №0204 – Печи подогрева;
- ист. №0205 – Газопоршневые электростанции;
- ист. №0206 – Цементировочный агрегат ЦА-320;
- ист. №0207 – Установка для ремонта скважин;
- ист. №0208 – Пропарочный агрегат;
- ист. №0209 – Факел;
- ист. №0210 – Емкости для нефти;
- ист. №0211 – Дренажные емкости;
- ист. №0212 – Емкости для дизельного топлива;
- ист. №0213 – Емкости для масла;
- ист. №0214 – Продувочные свечи.

##### *Неорганизованные источники:*

- ист. №6201 – площадка устья скважины SWB-2, SWB-3;
- ист. №6202 – площадка подготовки нефти и газа;
- ист. №6203 – площадка печей подогрева;
- ист. №6204 – площадка газопоршневых генераторов;
- ист. №6205 – площадка РГС и стояка налива нефти;
- ист. №6206 – пункт налива нефти;
- ист. №6207 – насосы нефти;
- ист. №6208 – выкидные линии;
- ист. №6209 – межплощадочные трубопроводы;
- ист. №6210 – узел разгрузки цемента (приготовление раствора).

На период бурения и испытания опережающе-добывающей скважины SWB-3 и оценочных скважин ОС-1, ОС-2 на месторождении Каракан, включая операции по интенсификации притоками методами ГРП, СКО.

На этапе проведения строительно-монтажных и подготовительных работ (СМР) количество источников выбросов загрязняющего вещества составит 6 единиц, из них 2 источника организованные и 4 источника загрязнения неорганизованные.

##### *Организованные источники:*

- ист. №0001 – сварочный агрегат АДД;
- ист. №0002 – дизельная электростанция АД-200.

##### *Неорганизованные источники:*

- ист. №6001 – планировочные работы (бульдозер);
- ист. №6002 – выемочно-погрузочные работы (экскаватор);
- ист. №6003 – уплотнение грунта (катки);
- ист. №6004 – работа машин и механизмов (строительная техника, работающая на д/т).



При проведении работ по бурению и креплению скважины выявлено 19 источников загрязнения, из них 7 источников организованные и 12 неорганизованные.

*Организованные источники:*

- ист. №№0003-0004 – Дизель генератор привода буровой установки CAT 3406 (2 ед.);
- ист. №№0005-0006 – Дизель генератор привода буровых насосов PZ12V190B (2 ед.);
- ист. №0007 – Цементировочный агрегат ЯМЗ-236HE2;
- ист. №0008 – Дизель-генераторная станция TAD 1242 GE;
- ист. №0009 – Дизельная электростанция АД-200.

*Неорганизованные источники:*

- ист. №6005 – узел разгрузки цемента (приготовление раствора);
- ист. №6006 – склад хранения хим. реагентов;
- ист. №6007 – емкость для хранения бурового раствора;
- ист. №6008 – система очистки бурового раствора;
- ист. №6009 – насос для закачки бурового раствора в емкости;
- ист. №6010 – контейнер для хранения бурового шлама;
- ист. №6011 – насос для подачи ГСМ к дизелям;
- ист. №6012 – емкость для хранения дизельного топлива;
- ист. №6013 – емкость для хранения масла;
- ист. №6014 – емкость для хранения пластиковой жидкости;
- ист. №6015 – сварочный пост;
- ист. №6016 – ремонтно-мастерская.

На стадии проведения работ по испытанию скважины, включая методы интенсификации притока (СКО, ГРП), количество источников загрязнения составит 17 единиц, из них 10 организованных и 7 неорганизованных.

*Организованные источники:*

- ист. №0010 – факел;
- ист. №0011 – установка для освоения (испытания) ЯМЗ-6581.10-06;
- ист. №0012 – цементировочный агрегат ЦА-320М;
- ист. №0013 – дизельная электростанция АД-200;
- ист. №№0014-0015 – насосный агрегат КТГJ70-12 (2 ед.);
- ист. №0016 – установка смесительная МС-600;
- ист. №0017 – УНЦ-200х50;
- ист. №0018 – цементировочный агрегат ЦА-320М;
- ист. №0019 – емкости для нефти.

*Неорганизованные источники:*

- ист. №6017 – скважина (ЗРА и ФС);
- ист. №6018 – нефтегазосепаратор;
- ист. №6019 – насос для подачи ГСМ к дизелям;
- ист. №6020 – пункт налива нефти;
- ист. №6021 – емкость для хранения дизельного топлива;
- ист. №6022 – емкость для хранения масла;
- ист. №6023 – узел разгрузки цемента.

Аналогичные источники выбросов представлены на период бурения и испытания оценочных скважин ОС-1 и ОС-2.

На период расконсервации существующей скважины SWB-2 на месторождении Каракан.

На этапе проведения строительно-монтажных и подготовительных работ (СМР) количество источников загрязнения загрязняющего вещества составит 6 единиц, из них 2 источника организованные и 4 источника загрязнения неорганизованные.

*Организованные источники:*

- ист. №0101 – сварочный агрегат АДД;
- ист. №0102 – дизельная электростанция АД-200.



*Неорганизованные источники:*

- ист. №6101 – планировочные работы (бульдозер);
- ист. №6102 – выемочно-погрузочные работы (экскаватор);
- ист. №6103 – уплотнение грунта (катки);
- ист. №6104 – работа машин и механизмов (строительная техника, работающая на д/т).

При проведении работ по расконсервации скважины выявлено 19 источников загрязнения, из них 7 источников организованные и 12 неорганизованные.

*Организованные источники:*

- ист. №№0103-0104 – Дизель генератор привода буровой установки CAT 3406 (2 ед.);
- ист. №№0105-0106 – Дизель генератор привода буровых насосов PZ12V190B (2 ед.);
- ист. №0107 – Цементируемый агрегат ЯМЗ-236HE2;
- ист. №0108 – Дизель-генераторная станция TAD 1242 GE;
- ист. №0109 – Дизельная электростанция АД-200.

*Неорганизованные источники:*

- ист. №6105 – узел разгрузки цемента (приготовление раствора);
- ист. №6106 – склад хранения хим. реагентов;
- ист. №6107 – емкость для хранения бурового раствора;
- ист. №6108 – система очистки бурового раствора;
- ист. №6109 – насос для закачки бурового раствора в емкости;
- ист. №6110 – контейнер для хранения бурового шлама;
- ист. №6111 – насос для подачи ГСМ к дизелям;
- ист. №6112 – емкость для хранения дизельного топлива;
- ист. №6113 – емкость для хранения масла;
- ист. №6114 – емкость для хранения пластовой жидкости;
- ист. №6115 – сварочный пост;
- ист. №6116 – ремонтно-мастерская.

Согласно проектным решениям ППЭ, на период реализации проектируемых работ (2026-2029 гг.), включая бурение и испытание трех скважин (опережающе-добывающей скважины SWB-3, двух оценочных скважин ОС-1 и ОС-2) и расконсервации существующей скважины SWB-2 от стационарных и передвижных источников загрязнения ожидается поступление выбросов загрязняющих веществ 27 наименований.

На период регламентной эксплуатации месторождения Каракан (на год максимальной добычи 2027 г.) ожидается объем выбросов загрязняющих веществ 111,8 т/год или 45,2 г/сек.

На период реализации работ по бурению и испытанию 3 проектируемых скважин (SWB-3, ОС-1 и ОС-2), а также расконсервации 1 скважины (SWB-2) ожидается объем выбросов загрязняющих веществ 950,9 т/пер и/или 152,2 г/сек., из которых по скважинам:

- на скважину SWB-3 – 245,59503 тонн/пер и/или 42,20754 г/сек.;
- на скважину ОС-1 – 369,85595 тонн/пер и/или 42,29866 г/сек.;
- на скважину ОС-2 – 313,49945 тонн/пер и/или 42,28642 г/сек.;
- на расконсервацию SWB-2 – 21,98466 тонн/пер и/или 25,46833 г/сек.

Основными производственными операциями (этапами) на период бурения независимой разведочной скважины являются:

- строительно-монтажные работы;
- подготовительные работы к бурению;
- бурение и крепление;
- испытание с применением СКО и ГРП.

*Строительно-монтажные работы включают:*

- насыпь под полотно дороги;
- планировки площадки под буровую;
- обваловка вокруг площадки буровой;
- обваловка площадки ГСМ и др.

*Подготовительные работы к бурению состоят из следующих видов работ:*

- стыковка технологических линий;



- проверка работоспособности оборудования.

Монтируется оборудование буровой. Площадки буровой, расположения емкостей для шлама и склада ГСМ обваловываются. Бурение скважины производится буровой установкой достаточной грузоподъемности, соответствующей целям бурения.

Продолжительность цикла работ на скважинах:

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

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

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

#### **Водопотребление и водоотведение.**

*Водоснабжение.* При реализации намечаемой деятельности на рассматриваемом месторождении требуется вода технического качества на производственные нужды и вода питьевого качества на питьевые и хозяйственные нужды.

На всех этапах ведения работ предусматривается использовать привозную воду, как для технических, так и для питьевых и хозяйственных нужд персонала. В перспективе развития предприятия при необходимости оператором будут рассмотрены вопросы бурения собственной водозаборной скважины с получением соответствующих заключений от уполномоченных органов и разрешений на спецводопользование.

В настоящий момент вид водопользование – общее. Питьевая вода завозится в пластиковых бутылках, техническая вода – автоцистернами на договорной основе. Водоснабжение пресной водой буровой бригады для хозяйственных нужд осуществляется автоцистернами. Водооборотные системы отсутствуют. Вода для хозяйственных целей закачивается в аккумулирующие емкости в вагончиках. Хранение воды на буровой для производственных нужд предполагается в емкостях заводского изготовления.

*Водоотведение.* Отвод хозяйственно-бытовых стоков, от санитарно-технических приборов жилых вагонов для персонала, осуществляется в септик, откуда вывозится специальным автомобильным транспортом на стороннее специализированное предприятие на очистку по договору. 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.

При реализации намечаемой деятельности сброс сточных вод на рельеф местности или вводные объекты отсутствует.

По результатам проведенного расчета водопотребления и водоотведения количественные показатели использования воды при реализации проектных решений ППЭ Каракан составляют:

- на регламентную эксплуатацию объектов месторождения (на год максимальной добычи):

- водопотребление – 1838,83 м<sup>3</sup>/год или 5,10 м<sup>3</sup>/сут.;
- водоотведения – 1481,10 м<sup>3</sup>/год или 3,81 м<sup>3</sup>/сут.;
- безвозвратное потребление – 357,73 м<sup>3</sup>/год или 1,29 м<sup>3</sup>/сут.

- при бурении скважины SWB-3:

- водопотребление – 2688,86 м<sup>3</sup>/год или 13,84 м<sup>3</sup>/сут.;
- водоотведения – 2137,53 м<sup>3</sup>/год или 9,58 м<sup>3</sup>/сут.;
- безвозвратное потребление – 551,33 м<sup>3</sup>/год или 4,26 м<sup>3</sup>/сут.

- при бурении скважины ОС-1:

- водопотребление – 4893,85 м<sup>3</sup>/год или 19,52 м<sup>3</sup>/сут.;
- водоотведения – 3881,54 м<sup>3</sup>/год или 12,53 м<sup>3</sup>/сут.;
- безвозвратное потребление – 1012,31 м<sup>3</sup>/год или 6,99 м<sup>3</sup>/сут.



- при бурении скважины ОС-2:

- водопотребление – 3944,25 м<sup>3</sup>/год или 17,11 м<sup>3</sup>/сут.;
- водоотведения – 3136,17 м<sup>3</sup>/год или 11,34 м<sup>3</sup>/сут.;
- безвозвратное потребление – 808,08 м<sup>3</sup>/год или 5,77 м<sup>3</sup>/сут.

- при расконсервации скважины SWB-2:

- водопотребление – 268,9 м<sup>3</sup>/год или 22,9 м<sup>3</sup>/сут.;
- водоотведения – 120,4 м<sup>3</sup>/год или 17,5 м<sup>3</sup>/сут.;
- безвозвратное потребление – 148,43 м<sup>3</sup>/год или 5,46 м<sup>3</sup>/сут.

**Отходы производства и потребления.**

В процессе реализации намечаемой деятельности происходит образование различных видов отходов, как от основного производства, так и от вспомогательного.

Всего в процессе производственной деятельности на месторождении Каракан ожидается образование 15 наименований отходов:

- |                                       |                                      |
|---------------------------------------|--------------------------------------|
| - промасленная ветошь;                | - буровой шлам;                      |
| - отработанные масла;                 | - отработанный буровой раствор;      |
| - отработанные люминесцентные лампы;  | - отработанные аккумуляторы;         |
| - нефтешлам;                          | - огарки сварочных электродов;       |
| - замазученный грунт;                 | - твердо-бытовые отходы;             |
| - металлические емкости из-под масла; | - отходы соляно-кислотной обработки; |
| - отработанные масляные фильтры;      | - металлолом.                        |
| - тара из-под химреагентов;           |                                      |

Согласно представленным расчетам, объем образования отходов производства и потребления на период пробной эксплуатации месторождения Каракан составит:

*- регламентная эксплуатация технологического оборудования месторождения Каракан:*

- на год максимальной добычи (2027 г.) – 91,4726 тонн/год.
- бурение проектируемых скважин на месторождении:
- на скважину SWB-3 – 415,3207 тонн/пер.;
- на скважину ОС-1 – 799,4956 тонн/пер.;
- на скважину ОС-2 – 725,7653 тонн/пер.
- расконсервация существующей скважины на месторождении:
- на скважину SWB-2 – 142,0037 тонн/пер.

На производственных объектах предприятия подрядчика сбор и временное хранение отходов производства проводится на специальных площадках (местах), соответствующих уровню опасности отходов (по степени токсичности). Отходы по мере их накопления собирают в тару, предназначенную для каждой группы отходов в соответствии с классом опасности (по степени токсичности). Все без исключения отходы производства и потребления в процессе реализации проектируемых работ передаются для утилизации специализированной организации согласно заключенному договору.

**Рекультивация земель.**

С целью снижения негативного воздействия, после окончания разработки месторождения должны быть проведены рекультивационные мероприятия. Рекультивации подлежат нарушенные земли всех категорий, и прилегающие к ним земельные участки, полностью или частично утратившие сельскохозяйственную продуктивность в результате техногенного воздействия.

Сроки и этапность рекультивации намечаются в соответствии с предполагаемым уровнем загрязнения для данной природной зоны и состоянием биогеоценоза. Из-за очень низкой гумусированности и легкого механического состава почв, снятие и сохранение плодородного слоя при проведении земляных работ не требуется.

Основным направлением рекультивации земель является сельскохозяйственное, в качестве пастбищных угодий.

Технический этап рекультивации земель включает следующие работы:



- уборка строительного мусора, удаление с территории строительной полосы всех временных устройств;
- засыпка ликвидируемых амбаров, канав, траншей грунтом, с отсыпкой валика, обеспечивающего создание ровной поверхности после уплотнения грунта;
- распределение оставшегося грунта по рекультивируемой площади месторождения равномерным слоем или транспортирование его в специально отведенные места, указанные в проекте рекультивации;
- оформление откосов кавальеров, насыпей, выемок, засыпка, выравнивание рытвин, ям;
- мероприятия по предотвращению эрозионных процессов.

**В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть:**

1) Согласно пункту 1 статьи 146 Кодекса «О недрах и недропользовании», сжигание сырого газа в факелах запрещается, за исключением случаев:

- угрозы или возникновения аварийных ситуаций, угрозы жизни персоналу или здоровью населения и окружающей среде;
- при испытании объектов скважин;
- при пробной эксплуатации месторождения;
- при технологически неизбежном сжигании сырого газа.

«Правила выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах» утверждены приказом Министра энергетики РК от 25.04.2018 г. №140.

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) 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 регулируемыми 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.

3) 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.

4) Инициатором, пользование поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса РК.

5) 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.

6) 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 для целей рекультивации нарушенных земель;

- проводить рекультивацию нарушенных земель.

7) 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).

8) Предусмотреть мероприятие по посадке зеленых насаждений (Приложение 4 к Кодексу).

9) 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.

Послепроектный 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.

10) В дальнейшей разработке проектной документации для получения экологического разрешения на воздействие необходимо учесть требования экологического законодательства, а также предложения государственных органов и общественности, размещенные 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 №KZ46VWF00514594 от 19.02.2026 г.

2. Проект «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду» к «Проекту пробной эксплуатации месторождения Каракан, расположенного в Кызылординской области Республики Казахстан по состоянию изученности на 01.10.2025 г.».

3. Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания по проекту «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду» к «Проекту пробной эксплуатации месторождения Каракан, расположенного в Кызылординской области Республики Казахстан по состоянию изученности на 01.10.2025 г.».

**Вывод:** Представленный проект «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду» к «Проекту пробной эксплуатации месторождения Каракан, расположенного в Кызылординской области Республики Казахстан по состоянию изученности на 01.10.2025 г.» **допускается к реализации** намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

**Руководитель  
Департамента экологии  
по Кызылординской области**

**Н.Өмірсерікұлы**

Исп. Болатова Ж.  
Тел. 230019



Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

