

«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 «Саутс-Ойл»

Заключение
по результатам оценки воздействия на окружающую среду
Проект «Отчет о возможных воздействиях»
к «Проекту разработки месторождения Есжан»

Материалы поступили на рассмотрение 30.06.2026 г. вх. №KZ05RVX02003364.

Общие сведения.

В административном отношении месторождение Есжан расположено в Жалагашском районе Кызылординской области Республики Казахстан. Границы контрактной территории определены горным отводом, площадь – 8,36 км² с глубиной до абсолютной отметки 2007,7 м.

Координаты угловых точек горного отвода месторождения Есжан: 1) с.ш.46°34'00" в.д.64°39'48"; 2) с.ш.46°34'02" в.д.64°40'12"; 3) с.ш.46°33'39" в.д.64°40'37"; 4) с.ш.46°33'14" в.д.64°42'02"; 5) с.ш.46°32'24" в.д.64°42'16"; 6) с.ш.46°32'25" в.д.64°41'33"; 7) с.ш.46°31'59" в.д.64°41'04"; 8) с.ш.46°32'18" в.д.64°39'58"; 9) с.ш.46°32'41" в.д.64°39'58"; 10) с.ш.46°32'49" в.д.64°39'15"; 11) с.ш.46°33'08" в.д.64°39'09"; 12) с.ш.46°33'21" в.д.64°39'35".

Ближайшими населенными пунктами и железнодорожными станциями являются г. Кызылорда (к югу 195 км), г. Жезказган (к северо-востоку 210 км), станция Жусалы (к юго-западу 120 км), поселок Жалагаш (к югу 160 км). В 40 км к востоку расположено крупное газонефтяное месторождение Кумколь.

Асфальтированные дороги в пределах площади отсутствуют, дорожная сеть представлена только грунтовыми дорогами, труднопроходимыми в период дождливых зимнего и весеннего сезонов.

Местные источники электроснабжения отсутствуют. Электричество обеспечивается автономными электростанциями, работающими на дизельном топливе, они же являются источниками теплоснабжения. Линии телефонной связи отсутствуют, связь – по рации.

Площадь расположена в южной части Тургайской низменности, где гидросеть и источники водоснабжения отсутствуют. Водоснабжение может обеспечиваться из артезианских скважин, которые имеют дебиты от 5 до 15 л/сек., с минерализацией до 4 г/л.

Животный и растительный мир типичный для пустынь и полупустынь.

Климат резко континентальный с большими сезонными и суточными колебаниями температуры воздуха. Максимальная температура воздуха в летний период достигает +45⁰С, зимой снижается до -40⁰ С. Среднегодовое количество осадков незначительно и приходится на зимне-весенний период. Для района характерны сильные ветры западного и юго-западного направления летом, в остальное время года северного и северо-восточного направления.

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» №KZ34VWF00591828 от 19.06.2026 г., согласно которому оценка воздействия на окружающую среду является обязательной.

Право на проведение добычи углеводородного сырья на месторождении Есжан в пределах блоков XXVII-37-A (частично), В (частично), расположенных в пределах Кызылординской области Республики Казахстан, предоставлено ТОО «САУТС-ОЙЛ» в соответствии с Контрактом №4510-УВС-МЭ от 22.09.2017 г. сроком на 25 лет.

Первооткрывательницей месторождения Есжан является скважина №2, которая пробурена в 2009 г. на расстоянии 1,7 км на юго-запад от скважины №1. При проектной глубине 2250 м фактический забой ее составил 2256 м. Скважина вскрыла палеозойские отложения на глубине 2180 м. В результате испытания из интервала 1994-2004 м (дошанская свита) был получен промышленный приток нефти 27 м³/сут.

Месторождение Есжан находится в промышленной разработке с 2018 г. согласно «Технологической схеме разработки месторождения», утвержденной протоколом ЦКРР РК №83/6 от 31.03.2017 г. Выделен единственный объект разработки – горизонт Ю-IV-А+Б.

Учитывая текущее состояние разработки месторождения, в 2022 г. был составлен «Анализ разработки...», уточнены технологические показатели разработки на 2023-2024 гг. (протокол ЦКРР РК №32/6 от 6.10.2022 г.). Рекомендовано выполнить пересчет запасов УВ и составить новый проектный документ на разработку месторождения.

В 2025 г. с учетом переинтерпретации сейсморазведочных работ МОГТ ЗД (2020 -2022 гг.), бурения новых скважин (№№17, 18, А50), была построена геологическая и гидродинамическая модель месторождения Есжан, выполнен и утвержден Пересчет запасов УВ (протокол ГКЗ РК №№2783-25-У от 27.11.2025 г.), на основе чего составлен настоящий проект разработки.

В настоящей работе выделенный эксплуатационный объект разработки остается как в ТС-2017 г.: I эксплуатационный объект – нефтяные залежи Ю-IV-А и Ю-IV-Б.

Выбор и обоснование расчетных вариантов разработки проводились, исходя из положений «Единых правил...» и анализа геолого-гидродинамических характеристик пластовых систем месторождения с использованием опыта разработки и проектирования месторождений такого типа.

В проекте рассмотрены 3 варианта разработки, отличающиеся плотностью сетки скважин, режимами эксплуатации скважин и методами воздействия.

1 вариант – разработка месторождения осуществляется на естественном режиме пластовой энергии существующим фондом добывающих скважин. В 2026 г. запланирован ввод 3 скважин из консервации (№№2, 10, 17), 1 скважину – из наблюдательного фонда (№9). Скважины эксплуатируются механизированным способом.

2 вариант – система разработки месторождения аналогична первому варианту, запроектировано бурение 7 эксплуатационных скважин в 2026 г. Также в целях доизучения месторождения предусмотрено бурение 1 поисковой и 2 оценочных скважин.

3 вариант – на основе второго варианта с переводом 3 скважин под нагнетание воды месторождения разрабатывается с поддержанием пластового давления. Также проектируется дополнительное бурение 4 эксплуатационных скважин в 2027 г.

По рекомендуемому варианту 2 горизонта Ю-IV, разработка залежи предусматривается на естественном режиме, в начальной стадии разработки запас пластовой энергии залежи достаточный и позволяет осуществлять добычу на естественном режиме, до уточнения динамики энергетического состояния залежи.

По месторождению Есжан с начала разработки накопленная добыча по состоянию на 01.01.2026 г. составила 34,5 тыс.т нефти и 41 тыс.т жидкости. Степень выработки запасов нефти на уровне 9%, текущий КИН – 0,022 д.ед.



Рекомендации к системе сбора и промышленной подготовки продукции скважин.

Нефтегазовая смесь от скважин поступает по индивидуальным выкидным линиям на 2 автоматизированные групповые замерные установки (АГЗУ-01, 02,). В АГЗУ осуществляется замер дебита каждой скважины с помощью расходомеров. После замера продукция скважин объединяется в общий коллектор и направляется на этап сепарации.

Разделение смеси происходит в нефтегазовых сепараторах НГС-80м3, VE-01 и VE-02. Выделившаяся жидкость (нефтяная эмульсия) поступает в фильтр-сетчатый F-01 для очистки от механических примесей. после очистки жидкость подается на три параллельных насоса перекачки жидкости НБ-125 (РС-01, 02, 03). Насосы прокачивают жидкость через печи подогрева ПП-0,63 (Н-01А, Н-01В), где нагревается.

Подогретая нефтяная эмульсия проходит через узел учета, направляется в магистральный нефтесборный коллектор диаметром 200 мм ДНС Карабулак-ЦППН Кенлык протяженностью 12 км.

Рекомендации к разработке программы по переработке (утилизации) газа.

В соответствии с решением Протокола №2.2 от 27.11.2019 г. Рабочей группы по выработке предложений по утверждению программы развития сырого газа, на месторождении Есжан сжигание попутно-добываемого газа не предусмотрено. Весь добываемый газ используется для собственных нужд. Попутный газ, выделившийся в сепараторах, проходит следующие этапы: газ поступает в газосепаратор для отбивки капельной жидкости, затем направляется на дожимные компрессорные станции, где компримируется и поступает в блок подготовки топливного газа.

Затем распределяется на собственные нужды: часть подготовленного газа используется в качестве топлива для печей подогрева ПП-0,63 и газотурбинной электростанции ПАЭС. Остальная часть газа (излишек) также компримируется на дожимной компрессорной станции и подается в газопровод в газопровод ГУ-4 Кенлык-ДКС Кенлык протяженностью 17 км через узел учета. Избыток газа или его поток при аварийных ситуациях направляется на факельную установку.

Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

В рамках «Проекта разработки месторождения Есжан» определяется максимальный уровень воздействия проектируемых работ на состояние атмосферного воздуха, в данном случае оценивается реализация проектных решений по трем вариантам разработки месторождения.

Источниками воздействия на атмосферный воздух при разработке месторождения Есжан является технологическое оборудование, установки и сооружения основного производства, необходимые для добычи, сбора и транспорта углеводородного сырья. При этом также источниками воздействия на атмосферный воздух являются буровые установки и технологическое оборудование, задействованное в проведении гидроразрыва пласта или соляно-кислотной обработке.

Загрязнение при регламентной эксплуатации месторождения предполагается в результате выделения различных фракций углеводородов от технологического оборудования и неплотностей (ЗРА, ФС, ПК), а также от работы дизельных электростанций и генераторов, печей подогрева, котельной и газотурбинных электростанций. Помимо этого, ожидаются эмиссии в результате работы буровой установки и дизельных генераторов, входящих в ее комплект, эксплуатации факела, накопительной емкости и пунктов автоналивной системы налива нефти и иных вспомогательных объектов, и установок.

На период регламентной эксплуатации объектов месторождения Есжан (на год максимальной добычи).

По рекомендуемому варианту 2 на этапе промышленной разработки месторождения Есжан при регламентной эксплуатации оборудования (на год максимальной добычи, без бурения скважин) количество источников загрязнения атмосферного воздуха составит 50 единиц, из них 19 организованные, 31 неорганизованный.



Организованные:

- ист.№ 0101, 0102 – Печи подогрева ПП-0,63;
- ист.№ 0103, 0104 – Газотурбинная электростанция ПАЭС;
- ист.№ 0105-0108 – Накопительные емкости для нефти;
- ист.№ 0109 – ДЭС типа А-41;
- ист.№ 0110 – Емкость V-1,0 м³ для дизельного топлива;
- ист.№ 0111 – Емкость для масла;
- ист.№ 0112-0115 – Продувочные свечи;
- ист.№ 0116 – Цементировочный агрегат ЦА-320;
- ист.№ 0117 – Установка для ремонта скважин (КРС);
- ист.№ 0118 – Котельные;
- ист.№ 0119 – Пропарочный агрегат.

Неорганизованные:

- ист.№ 6101-6111 – Площадка устья скважин (ЗРА, ФС, ПК);
- ист.№ 6112-6113 – Нефтегазосепараторы НГС-80;
- ист.№ 6114 – Блок подготовки топливного газа БПТГ-0,1;
- ист.№ 6115-6117 – Насосы НБ-125;
- ист.№ 6118-6119 – Автоналивная (стояк налива нефти);
- ист.№ 6120-6121 – Дренажная емкость;
- ист.№ 6122-6124 – Дожимные компрессорные станции;
- ист.№ 6125-6127 – Выкидные линии;
- ист.№ 6128-6130 – Межплощадочные трубопроводы;
- ист.№ 6131 – Узел разгрузки цемента (приготовление раствора).

Количество источников загрязнения атмосферы для каждого из вариантов разработки на перспективу развития предприятия было принято с учетом существующего положения, представленного в проектах нормативов эмиссий для рассматриваемого месторождения.

В то же время для вариантов разработки 1 (базовый) и 3 (альтернативный) проектное количество источников может изменяться в зависимости от принятых проектных решений по вводу добывающих скважин в эксплуатацию и соответствующему обустройству месторождения. Ориентировочно данный показатель может составлять от 43 источников для варианта 1 и до 54 источников для варианта 3.

По всем вариантам разработки предусматривается расконсервация и ввод из наблюдательного фонда 4 существующих скважин в 2026 году. Для вариантов 2 и 3 проектными решениями ПРМ в целях доразведки месторождения в 2026-2027 гг. предусматривается строительство 2 оценочных скважин глубиной 2700 м (± 250) и 1 поисковой скважины глубиной 3500 м (± 250).

На период строительства добывающих, оценочных и поисковой скважин, а также при работах по расконсервации и выводу из наблюдательного фонда на месторождении Есжан.

На этапе проведения строительно-монтажных и подготовительных работ количество источников выбросов загрязняющего вещества составит 6 единиц, из них 4 неорганизованные и 2 организованные на площадке бурения скважины.

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 организованные и 12 неорганизованные.

Организованные источники:

- ист. №№0003-0004 – Дизель генератор привода буровой установки САТ 3406 (2 ед.);



- ист. №№0005-0006 – Дизель генератор привода буровых насосов PZ12V190B (2 ед.);
- ист. №0007 – Цементировочный агрегат ЯМЗ-236НЕ2;
- ист. №0008 – Паровой котел;
- 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 пластовой жидкости;
- ист. №6015 – сварочный пост;
- ист. №6016 – ремонтно-мастерская.

На стадии проведения работ по испытанию оценочной и поисковой скважин, 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.

Выполненные расчеты валовых выбросов в атмосферу показали, что максимальное годовое количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при регламентной эксплуатации сооружений объекта, а также согласно проектным решениям ПРМ в части реализации операций по существующим и проектным скважинам показывают следующие показатели.

На год максимальной нагрузки на атмосферный воздух при регламентной эксплуатации объектов месторождения Есжан (без операций по скважинам) валовые выбросы загрязняющих веществ по рассматриваемым вариантам разработки составят:

- 1 вариант (базовый) – 76.148418916 т/год;
- 2 вариант (рекомендуемый) – 143.02670585 т/год;
- 3 вариант (альтернативный) – 157.5697417 т/год.

Приведен валовый выброс по проектным и существующим скважинам при предусмотренном комплексе работ на 2026-2027 гг. на рассматриваемом месторождении.



При проведении расконсервации и вводу из наблюдательного фонда по любому из вариантов:

- на 1 скважину – 28.2359349 т/пер.;
- на 4 скважины – 112.9437396 т/пер.

Бурение добывающих скважин и последующий ввод скважин в эксплуатацию:

- на 1 скважину – 98.8037449 т/пер.;
- на 7 скважин – 691.6262143 т/пер (по варианту 2);
- на 11 скважин – 1086.841194 т/пер (по варианту 3).

Строительство оценочных скважин, глубиной 2700 м (± 250) на доразведку:

- на 1 скважину – 415.2292259 т/пер.;
- на 2 скважины – 830.4584519 т/пер. (по варианту 2 и 3).

Строительство поисковой скважины глубиной 3500 м (± 250) на доразведку:

- на 1 скважину – 571.1426634 т/пер. (по варианту 2 и 3).

Водопотребление и водоотведение.

При реализации намечаемой деятельности на месторождении требуется вода технического качества на производственные нужды, пресная свежая вода на питьевые и хозяйственные нужды. На месторождении Есжан для обеспечения хозяйственно-бытовых, питьевых и производственных нужд на предприятии используется привозная питьевая вода, поставляемая на договорной основе, либо использование артезианской воды с подземных горизонтов на водозаборных скважинах.

Отвод сточных вод от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальную емкость (септик), из которого по мере накопления откачиваются и вывозятся спецавтотранспортом на очистные сооружения по договору. Производственно-ливневые сточные воды представлены водами, образующимися в процессе работ промысла и ливневыми стоками. Система производственно-ливневой канализации предназначена для сбора дождевых вод с технологической площадки с твердым покрытием и с обвалованных участков через дождеприёмные колодцы и приямки. Все производственные стоки, формирующиеся под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, собираются в подземную металлическую емкость, откуда по мере необходимости вывозятся сторонней организацией на договорной основе.

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

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

- о водопотребление – 2152,45 м³/год или 5,50 м³/сут.;
- о водоотведения – 1743,99 м³/год или 4,07 м³/сут.;
- о безвозвратное потребление – 408,46 м³/год или 1,43 м³/сут.

- *при бурении 1 добывающей скважины:*

- о водопотребление – 1212,52 м³/год или 17,25 м³/сут.;
- о водоотведения – 936,51 м³/год или 13,13 м³/сут.;
- о безвозвратное потребление – 276,01 м³/год или 4,12 м³/сут.

- *при строительстве 1 оценочной скважины:*

- о водопотребление – 3525,30 м³/год или 17,01 м³/сут.;
- о водоотведения – 2888,28 м³/год или 12,55 м³/сут.;
- о безвозвратное потребление – 637,02 м³/год или 4,46 м³/сут.

- *при строительстве 1 поисковой скважины:*

- о водопотребление – 5640,494 м³/год или 10,60 м³/сут.;
- о водоотведения – 4640,93 м³/год или 8,75 м³/сут.;
- о безвозвратное потребление – 999,56 м³/год или 1,85 м³/сут.

- *при расконсервации и вводу из наблюдательного фонда 1 скважины:*

- о водопотребление – 153,35 м³/год или 11,38 м³/сут.;
- о водоотведения – 45,18 м³/год или 9,95 м³/сут.;
- о безвозвратное потребление – 108,17 м³/год или 1,43 м³/сут.



Отходы производства и потребления.

В процессе реализации проектируемых образуется значительное количество твердых и жидких отходов. Всего в процессе производственной деятельности на месторождении Есжан ожидается образование 15 наименований отходов: промасленная ветошь, отработанные масла, отработанные люминесцентные лампы, нефтешлам, замазученный грунт, металлические емкости из-под масла, отработанные масляные фильтры, тара из-под химреагентов, буровой шлам, отработанный буровой раствор, отработанные аккумуляторы, отходы соляно-кислотной обработки, огарки сварочных электродов, твердо-бытовые отходы, металлолом.

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).

Объем образования отходов производства и потребления на период разработки месторождения Есжан составит:

Регламентная эксплуатация объектов месторождения (для любого из вариантов):

– на год максимальной добычи – 92.3412 т/год.

Бурение добывающих скважин и последующий ввод скважин в эксплуатацию:

- на 1 скважину – 697.0990 т/пер.;

- на 7 скважин – 4879.6927 т/пер. (по варианту 2);

- на 11 скважин – 7668.0886 т/пер. (по варианту 3).

Строительство оценочных скважин, глубиной 2700 м (± 250) на доразведку:

- на 1 скважину – 804.2515 т/пер.;

- на 2 скважины – 1608.5030 т/пер. (по варианту 2 и 3).

Строительство поисковой скважины глубиной 3500 м (± 250) на доразведку:

- на 1 скважину – 1297.9332 т/пер. (по варианту 2 и 3).

При проведении расконсервации и вводу из наблюдательного фонда по любому из вариантов:

- на 1 скважину – 5.0003 т/пер.

- на 4 скважины – 20.0013 т/пер.

Все отходы производства и потребления в процессе реализации проектируемых работ передаются для утилизации специализированной организации согласно договору.

Рекультивация нарушенных 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.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть:

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 ст.140 Кодекса РК «О недрах и недропользовании».

Вместе с тем, согласно п.3 ст.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) 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.

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 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.

4) 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.



5) 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.

6) Согласно п.4 ст.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.

7) Согласно п.2 ст.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.

8) В соответствии с Классификатором отходов от 06.08.2021 г. №314, необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).

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

10) 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 ОВОС.

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.

11) 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 KZ34VWF00591828 от 19.06.2026г.

2. Проект «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду» к «Проекту разработки месторождения Есжан».

3. Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания по проекту «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду» к «Проекту разработки месторождения Есжан».

Вывод: Представленный проект «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду» к «Проекту разработки месторождения Есжан» **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

