

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ
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 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
об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду
и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности**

На рассмотрение представлены:

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

Материалы поступили на рассмотрение 26.05.2026 г. вх. №KZ71RYS01745772.

Общие сведения. В административном отношении месторождение Есжан расположено в Жалагашском районе Кызылординской области Республики Казахстан. Право на проведение Добычи углеводородного сырья на месторождении Есжан в пределах блоков XXVII-37-А (частично), В (частично) расположенного 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.

Границы Контрактной территории определены горным отводом, площадь составляет 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 100 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 поддерживается рациями. Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной привязки данного участка недр к контракту на добычу углеводородного сырья на месторождении Есжан.

Краткое описание намечаемой деятельности. Намечаемой деятельности предусматривается месторождение Есжан открыто в 2009 г. в результате бурения скважины 2, где был получен фонтанирующий приток нефти из среднеюрских отложений (дошанская свита). В настоящее время эксплуатация месторождения Есжан осуществляется в рамках



«Технологической схемы разработки...» на естественном режиме истощения. Согласно утвержденному документу выделен 1 объект на месторождении (горизонты Ю-IV-A+B) и находится в эксплуатации.

Всего по месторождению подсчитанные начальные запасы УВ по состоянию на 01.01.2025 г. составили в следующих количествах и по категориям: нефть: С1– 1583 тыс. т геологические, в том числе извлекаемые –384 тыс. т.; С2 –1152 тыс. т геологические, в том числе извлекаемые – 211 тыс. т. растворенный газ: С1– 153,3 млн.м3 геологические, в том числе извлекаемые – 37,2 млн.м3; С2 – 142,1 млн.м3 геологические, в том числе извлекаемые – 25,9 млн.м3.

С целью повышения эффективности разработки месторождения и обоснования мероприятий по контролю и регулированию процесса разработки в ПРМ рассмотрены 3 варианта разработки (базовый, рекомендуемый и альтернативный).

Вариант 1 - базовый, разработка месторождения осуществляется на режиме истощения пластовой энергии с существующим добывающим фондом.

Вариант 2 - рекомендуемый, система разработки аналогична первому варианту. Дополнительно в 2026г. запроектировано бурение 7 эксплуатационных скважин, также в целях доразведки - бурение 2 оценочных и 1 поисковой скважины.

Вариант 3 - разработка месторождения осуществляется с ППД, путем перевода 3 скважин под нагнетание воды, также в 2027 г. - дополнительное бурение 4 эксплуатационных скважин, всего бурение 11 добывающих скважин и 3 скважин на доразведку по данному варианту.

Таким образом по максимальному варианту разработки месторождения Есжан предполагается бурение 14 новых скважин в 2026-2027гг., а также ввод из консервации и ввод из наблюдательного фонда 4 скважин. По варианту 3 разработки максимальный фонд добывающих скважин на конец года составит 15 единиц.

Согласно проектным решениям, максимальный уровень добычи для всех 3 вариантов не превышает 46 тыс.тонн/год в случае нефти, и не более 8,5 млн.м3/год в случае нефтяного газа.

Атмосферный воздух.

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 (СМР) количество источников выбросов загрязняющего вещества составит 6 единиц, из них 4 источника загрязнения, расположенные на площадке бурения скважины – неорганизованные, и соответственно 2 источник - организованный.

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, 7 источников организованные, остальные 12 – неорганизованные, из них:

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 – ремонтная-мастерская.

На стадии проведения работ по испытанию оценочной 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 – цементирувочный 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 – цементирувочный 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.

На период регламентной эксплуатации объектов месторождения Есжан (на год максимальной добычи, по варианту 3) общее количество источников загрязнения атмосферы составит 54 источника, из которых:

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 - Цементирувочный агрегат ЦА-320
- ист.№ 0117 - Установка для ремонта скважин (КРС)
- ист.№ 0118 - Котельные
- ист.№ 0119 - Пропарочный агрегат

Неорганизованные:

- ист.№ 6101-6115 - Площадка устья скважин (ЗРА, ФС, ПК)
- ист.№ 6116-6117 - Нефтегазосепараторы НГС-80
- ист.№ 6118 - Блок подготовки топливного газа БПТГ-0,1
- ист.№ 6119-6121 - Насосы НБ-125
- ист.№ 6122-6123 - Автоналивная (стояк налива нефти)



- ист.№ 6124-6125 - Дренажная емкость
- ист.№ 6126-6128 - Дожимные компрессорные станции
- ист.№ 6129-6131 - Выкидные линии
- ист.№ 6132-6134 - Межплощадочные трубопроводы
- ист.№ 6135 - Узел разгрузки цемента (приготовление раствора).

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Выбросы. На период реализации работ (по макс. варианту 3) по бурению 11 новых добывающих скважин, расконсервации 4 скважин, бурению с испытанием 2 оценочных скважин и 1 поисковой скважины на доразведку ожидается поступление следующих выбросов загрязняющих веществ по 29 наименованиям с различными классами опасности: Железо (II, III) оксиды (3 класс) 4,7786 г/сек, 21,9544 т/год; Калий хлорид (4 класс) 0,2954 г/сек, 1,3971 т/год; Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (2 класс) 0,1462 г/сек, 0,6182 т/год; ди Натрий карбонат (3 класс) 0,0392 г/сек, 0,1867 т/год; Азота (IV) диоксид (2 класс) 109,8866 г/сек, 559,0681 т/год; Азот (II) оксид (3 класс) 130,4236 г/сек, 637,0752 т/год; Сажа (3 класс) 19,8565 г/сек, 118,4383 т/год; Сера диоксид (3 класс) 38,5540 г/сек, 186,7400 т/год; Сероводород (2 класс) 0,0069 г/сек, 0,1607 т/год; Углерод оксид (4 класс) 97,6312 г/сек, 694,7844 т/год; Фтористые газообразные соединения (2 класс) 0,0149 г/сек, 0,0034 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые (2 класс) 0,0661 г/сек, 0,0149 т /год; Пентан (4 класс) 0,0053 г/сек, 0,2195 т/год; Метан (ОБУВ) 0,3036 г/сек, 8,6270 т/год; Изобутан (4 класс) 0,0077 г/сек, 0,3190 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 (ОБУВ) 3,9588 г/сек, 28,4271 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 (ОБУВ) 3,0933 г/сек, 8,5926 т/год; Бензол (2 класс) 0,0177 г/сек, 0,0806 т/ год; Диметилбензол (3 класс) 0,0056 г/сек, 0,0253 т/год; Метилбензол (3 класс) 0,0112 г/сек, 0,0507 т/год; Бенз /а/пирен (1 класс) 0,000004 г/сек, 0,00002 т/год; Хлорэтилен (1 класс) 0,0001 г/сек, 0,0002 т/год; Проп-2-ен-1- аль (2 класс) 4,0090 г/сек, 19,4422 т/год; Формальдегид (2 класс) 4,0090 г/сек, 19,4422 т/год; Масло минеральное нефтяное (ОБУВ) 0,0023 г/сек, 0,0072 т/год; Алканы C12-19 (4 класс) 45,9659 г/сек, 238,1922 т/ год; Взвешенные частицы (3 класс) 1,1668 г/сек, 5,6006 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) 9,8132 г/сек, 50,7261 т/год; Пыль абразивная (ОБУВ) 0,2484 г/сек, 1,1919 т/год.

Таким образом, суммарные валовые выбросы за период реализации отдельных видов работ по 18 скважинам на 2026-2027гг. на месторождении Есжан составят 2601,38605 тонн/пер. Перечень загрязняющих веществ по каждой скважине представлен в приложении (дополнительных материалах) к настоящему ЗоНД.

На период регламентной эксплуатации объектов месторождения Есжан (на год максимальной добычи) ожидаются выбросы 19 наименований загрязняющих веществ в количестве 157,5697 тонн/год, из которых: Азота (IV) диоксид (2 класс) 1,9534 г/сек, 23,7349 т/год; Азот (II) оксид (3 класс) 2,0058 г/сек, 20,8560 т/год; Сажа (3 класс) 0,2473 г/сек, 2,4922 т/год; Сера диоксид (3 класс) 0,6966 г/сек, 8,2187 т/год; Сероводород (2 класс) 0,0131 г/сек, 0,4722 т/год; Углерод оксид (4 класс) 3,1708 г/сек, 47,1127 т/год; Пентан (4 класс) 0,0119 г/сек, 0,5623 т/год; Метан (ОБУВ) 0,5138 г/сек, 14,1652 т/год; Изобутан (4 класс) 0,0171 г/сек, 0,8117 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 (ОБУВ) 13,2254 г/сек, 27,2861 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 (ОБУВ) 1,3925 г/сек, 4,3524 т/год; Бензол (2 класс) 0,0060 г/сек, 0,0564 т/год; Диметилбензол (3 класс) 0,0019 г/сек, 0,0177 т/год; Метилбензол (3 класс) 0,0038 г/сек, 0,0355 т/год; Проп-2- ен-1-аль (2 класс) 0,0594 г/сек, 0,5980 т/год; Формальдегид (2 класс) 0,0594 г/сек, 0,5980 т/год; Масло минеральное нефтяное (ОБУВ) 0,0003 г/сек, 0,0002 т/год; Алканы C12-19 (4 класс) 0,6247 г/сек, 6,0067 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) 0,0061 г/сек, 0,1928 т/год.

Водные ресурсы. На период реализации работ (по макс. варианту 3) по бурению 11 новых добывающих скважин, расконсервации 4 скважин, бурению с испытанием 2 оценочных скважин и 1 поисковой скважины на доразведку ориентировочные объемы составят: водопотребление – порядка 26642, 16 м3/пер, объем водоотведения – порядка 20899,77 м3/пер, безвозвратное потребление и потери воды – порядка 5742,39 м3/пер.



На период регламентной эксплуатации объектов месторождения Есжан (на год максимальной добычи) ориентировочные объемы составят: водопотребление – порядка 2152,45 м3/пер, объем водоотведения – порядка 1743,99 м3/пер, безвозвратное потребление и потери воды – порядка 408,46 м3/пер.; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Отвод сточных вод от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальную емкость (септик), из которого по мере накопления откачиваются и вывозятся специальным автотранспортом на очистные сооружения в соответствии с договором.

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.

Описание отходов. На период реализации работ (по макс. варианту 3) по бурению 11 новых добывающих скважин, расконсервации 4 скважин, бурению с испытанием 2 оценочных скважин и 1 поисковой скважины на доразведку ожидается образование отходов всего порядка 10594,5261 тонн/пер, в том числе: Промасленная ветошь 4,2291 т/пер; Отработанные масла 121,5180 т/пер; Отработанные ртутьсодержащие лампы 0,0326 т/пер; Металлические емкости из под масла 39,1980 т/пер; Отработанные масляные фильтры 5,4000 т/пер; Тара из-под химреагентов 8,1000 т/пер; Буровой шлам 5024,1598 т/пер; Отработанный буровой раствор 5287,0621 т/пер; Отработанные аккумуляторы 2,0959 т/пер; Отходы соляно-кислотной отработки 40,8960 т/пер; Огарки сварочных электродов 0,0675 т/пер; Твердо-бытовые отходы 16,7671 т/пер; Металлолом 45,0000 т/пер.

На период регламентной эксплуатации объектов месторождения Есжан (на год максимальной добычи) ожидается образование отходов всего порядка 92,3412 тонн/год, в том числе: Промасленная ветошь 0,4445 т/год; Отработанные масла 3,7378 т/год; Отработанные ртутьсодержащие лампы 0,0117 т/год; Нефтешлам 74,8126 т /год; Замазученный грунт 3,7500 т/год; Металлические емкости из под масла 1,2060 т/год; Отработанные масляные фильтры 0,5000 т/год; Тара из-под химреагентов 0,7500 т/год; Отработанные аккумуляторы 0, 6250 т/год; Огарки сварочных электродов 0,0038 т/год; Твердо-бытовые отходы 3,0000 т/год; Металлолом 3, 5000 т/год.

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

Намечаемая деятельность объекта относится к I категории (разведка и добыча углеводородов) в соответствии с пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 02.01.2021 г. (далее – Кодекс).

Во время проведения скрининга для сбора замечаний и предложений общественности представленное заявление о намеряемой деятельности опубликовано на портале «Единый экологический портал», а также направлено в заинтересованные государственные органы.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

Возможные воздействия намеряемой деятельности на окружающую среду, предусмотренные п.25 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» от 30.07.2021 г. №280 прогнозируются. Таким образом, необходимо проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду, в соответствии со следующими обоснованиями.



- приводит к изменениям рельефа местности, истощению, опустыниванию, водной и ветровой эрозии, селям, подтоплению, заболачиванию, вторичному засолению, иссушению, уплотнению, другим процессам нарушения почв, повлиять на состояние водных объектов;
- связана с производством, использованием, хранением, транспортировкой или обработкой веществ или материалов, способных нанести вред здоровью человека, окружающей среде или вызвать необходимость оценки действительных или предполагаемых рисков для окружающей среды или здоровья человека;
- осуществляет выбросы загрязняющих (в том числе токсичных, ядовитых или иных опасных) веществ в атмосферу, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов;
- является источником физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды; - создает риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ;
- приводит к возникновению аварий и инцидентов, способных оказать воздействие на окружающую среду и здоровье человека;
- оказывает потенциальные кумулятивные воздействия на окружающую среду вместе с иной деятельностью, осуществляемой или планируемой на данной территории;
- оказывает воздействие на компоненты природной среды, важные для ее состояния или чувствительные к воздействиям вследствие их экологической взаимосвязи с другими компонентами (например, водно-болотные угодья, водотоки или другие водные объекты, горы, леса);
- факторы, связанные с воздействием намечаемой деятельности на окружающую среду и требующие изучения.

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».

**Руководитель
Департамента экологии
по Кызылординской области**

Н.Өмірсерікұлы

Исп. Кауменов Н.
Тел. 230019





120008, Қызылорда қаласы, Желтоқсан көшесі, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

120008, город Кызылорда, ул. Желтоқсан, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

№ _____
« ____ » _____ 2026 года

ТОО «САУТС-ОЙЛ»

Закключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлены:

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

Материалы поступили на рассмотрение 26.05.2026 г. вх. №KZ71RYS01745772.

Общие сведения. В административном отношении месторождение Есжан расположено в Жалагашском районе Кызылординской области Республики Казахстан. Право на проведение Добычи углеводородного сырья на месторождении Есжан в пределах блоков ХХVII-37-А (частично), В (частично) расположенного 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.

Границы Контрактной территории определены горным отводом, площадь составляет 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 100 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 поддерживается рациями. Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной привязки данного участка недр к контракту на добычу углеводородного сырья на месторождении Есжан.

Краткое описание намечаемой деятельности. Намечаемой деятельности предусматривается месторождение Есжан открыто в 2009 г. в результате бурения скважины 2, где был получен фонтанирующий приток нефти из среднеюрских отложений (дошанская свита). В настоящее время эксплуатация месторождения Есжан осуществляется в рамках «Технологической схемы разработки...» на естественном режиме истощения. Согласно



утвержденному документу выделен 1 объект на месторождении (горизонты Ю-IV-A+B) и находится в эксплуатации.

Всего по месторождению подсчитанные начальные запасы УВ по состоянию на 01.01.2025 г. составили в следующих количествах и по категориям: нефть: С1– 1583 тыс. т геологические, в том числе извлекаемые –384 тыс. т.; С2 –1152 тыс. т геологические, в том числе извлекаемые – 211 тыс. т. растворенный газ: С1– 153,3 млн.м3 геологические, в том числе извлекаемые – 37,2 млн.м3; С2 – 142,1 млн.м3 геологические, в том числе извлекаемые – 25,9 млн.м3.

С целью повышения эффективности разработки месторождения и обоснования мероприятий по контролю и регулированию процесса разработки в ПРМ рассмотрены 3 варианта разработки (базовый, рекомендуемый и альтернативный).

Вариант 1 - базовый, разработка месторождения осуществляется на режиме истощения пластовой энергии с существующим добывающим фондом.

Вариант 2 - рекомендуемый, система разработки аналогична первому варианту. Дополнительно в 2026г. запроектировано бурение 7 эксплуатационных скважин, также в целях доразведки - бурение 2 оценочных и 1 поисковой скважины.

Вариант 3 - разработка месторождения осуществляется с ППД, путем перевода 3 скважин под нагнетание воды, также в 2027 г. - дополнительное бурение 4 эксплуатационных скважин, всего бурение 11 добывающих скважин и 3 скважин на доразведку по данному варианту.

Таким образом по максимальному варианту разработки месторождения Есжан предполагается бурение 14 новых скважин в 2026-2027гг., а также ввод из консервации и ввод из наблюдательного фонда 4 скважин. По варианту 3 разработки максимальный фонд добывающих скважин на конец года составит 15 единиц.

Согласно проектным решениям, максимальный уровень добычи для всех 3 вариантов не превышает 46 тыс.тонн/год в случае нефти, и не более 8,5 млн.м3/год в случае нефтяного газа.

Атмосферный воздух.

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 (СМР) количество источников выбросов загрязняющего вещества составит 6 единиц, из них 4 источника загрязнения, расположенные на площадке бурения скважины – неорганизованные, и соответственно 2 источник - организованный.

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, 7 источников организованные, остальные 12 – неорганизованные, из них:

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 – ремонтная-мастерская.

На стадии проведения работ по испытанию оценочной 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 – цементирувочный 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 – цементирувочный 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.

На период регламентной эксплуатации объектов месторождения Есжан (на год максимальной добычи, по варианту 3) общее количество источников загрязнения атмосферы составит 54 источника, из которых:

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 - Цементирувочный агрегат ЦА-320
- ист.№ 0117 - Установка для ремонта скважин (КРС)
- ист.№ 0118 - Котельные
- ист.№ 0119 - Паропрогревочный агрегат
- ист.№ 6101-6115 - Площадка устья скважин (ЗРА, ФС, ПК)
- ист.№ 6116-6117 - Нефтегазосепараторы НГС-80
- ист.№ 6118 - Блок подготовки топливного газа БПТГ-0,1
- ист.№ 6119-6121 - Насосы НБ-125
- ист.№ 6122-6123 - Автоналивная (стояк налива нефти)
- ист.№ 6124-6125 - Дренажная емкость
- ист.№ 6126-6128 - Дожимные компрессорные станции



- ист.№ 6129-6131 - Выкидные линии
- ист.№ 6132-6134 - Межплощадочные трубопроводы
- ист.№ 6135 - Узел разгрузки цемента (приготовление раствора).

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Выбросы. На период реализации работ (по макс. варианту 3) по бурению 11 новых добывающих скважин, расконсервации 4 скважин, бурению с испытанием 2 оценочных скважин и 1 поисковой скважины на доразведку ожидается поступление следующих выбросов загрязняющих веществ по 29 наименованиям с различными классами опасности: Железо (II, III) оксиды (3 класс) 4,7786 г/сек, 21,9544 т/год; Калий хлорид (4 класс) 0,2954 г/сек, 1,3971 т/год; Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (2 класс) 0,1462 г/сек, 0,6182 т/год; ди Натрий карбонат (3 класс) 0,0392 г/сек, 0,1867 т/год; Азота (IV) диоксид (2 класс) 109,8866 г/сек, 559,0681 т/год; Азот (II) оксид (3 класс) 130,4236 г/сек, 637,0752 т/год; Сажа (3 класс) 19,8565 г/сек, 118,4383 т/год; Сера диоксид (3 класс) 38,5540 г/сек, 186,7400 т/год; Сероводород (2 класс) 0,0069 г/сек, 0,1607 т/год; Углерод оксид (4 класс) 97,6312 г/сек, 694,7844 т/год; Фтористые газообразные соединения (2 класс) 0,0149 г/сек, 0,0034 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые (2 класс) 0,0661 г/сек, 0,0149 т/год; Пентан (4 класс) 0,0053 г/сек, 0,2195 т/год; Метан (ОБУВ) 0,3036 г/сек, 8,6270 т/год; Изобутан (4 класс) 0,0077 г/сек, 0,3190 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 (ОБУВ) 3,9588 г/сек, 28,4271 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 (ОБУВ) 3,0933 г/сек, 8,5926 т/год; Бензол (2 класс) 0,0177 г/сек, 0,0806 т/год; Диметилбензол (3 класс) 0,0056 г/сек, 0,0253 т/год; Метилбензол (3 класс) 0,0112 г/сек, 0,0507 т/год; Бенз /а/пирен (1 класс) 0,000004 г/сек, 0,00002 т/год; Хлорэтилен (1 класс) 0,0001 г/сек, 0,0002 т/год; Проп-2-ен-1- аль (2 класс) 4,0090 г/сек, 19,4422 т/год; Формальдегид (2 класс) 4,0090 г/сек, 19,4422 т/год; Масло минеральное нефтяное (ОБУВ) 0,0023 г/сек, 0,0072 т/год; Алканы C12-19 (4 класс) 45,9659 г/сек, 238,1922 т/год; Взвешенные частицы (3 класс) 1,1668 г/сек, 5,6006 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) 9,8132 г/сек, 50,7261 т/год; Пыль абразивная (ОБУВ) 0,2484 г/сек, 1,1919 т/год.

Таким образом, суммарные валовые выбросы за период реализации отдельных видов работ по 18 скважинам на 2026-2027гг. на месторождении Есжан составят 2601,38605 тонн/пер. Перечень загрязняющих веществ по каждой скважине представлен в приложении (дополнительных материалах) к настоящему ЗоНД.

На период регламентной эксплуатации объектов месторождения Есжан (на год максимальной добычи) ожидаются выбросы 19 наименований загрязняющих веществ в количестве 157,5697 тонн/год, из которых: Азота (IV) диоксид (2 класс) 1,9534 г/сек, 23,7349 т/год; Азот (II) оксид (3 класс) 2,0058 г/сек, 20,8560 т/год; Сажа (3 класс) 0,2473 г/сек, 2,4922 т/год; Сера диоксид (3 класс) 0,6966 г/сек, 8,2187 т/год; Сероводород (2 класс) 0,0131 г/сек, 0,4722 т/год; Углерод оксид (4 класс) 3,1708 г/сек, 47,1127 т/год; Пентан (4 класс) 0,0119 г/сек, 0,5623 т/год; Метан (ОБУВ) 0,5138 г/сек, 14,1652 т/год; Изобутан (4 класс) 0,0171 г/сек, 0,8117 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 (ОБУВ) 13,2254 г/сек, 27,2861 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 (ОБУВ) 1,3925 г/сек, 4,3524 т/год; Бензол (2 класс) 0,0060 г/сек, 0,0564 т/год; Диметилбензол (3 класс) 0,0019 г/сек, 0,0177 т/год; Метилбензол (3 класс) 0,0038 г/сек, 0,0355 т/год; Проп-2-ен-1-аль (2 класс) 0,0594 г/сек, 0,5980 т/год; Формальдегид (2 класс) 0,0594 г/сек, 0,5980 т/год; Масло минеральное нефтяное (ОБУВ) 0,0003 г/сек, 0,0002 т/год; Алканы C12-19 (4 класс) 0,6247 г/сек, 6,0067 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) 0,0061 г/сек, 0,1928 т/год.

Водные ресурсы. На период реализации работ (по макс. варианту 3) по бурению 11 новых добывающих скважин, расконсервации 4 скважин, бурению с испытанием 2 оценочных скважин и 1 поисковой скважины на доразведку ориентировочные объемы составят: водопотребление – порядка 26642, 16 м3/пер, объем водоотведения – порядка 20899,77 м3/пер, безвозвратное потребление и потери воды – порядка 5742,39 м3/пер.

На период регламентной эксплуатации объектов месторождения Есжан (на год максимальной добычи) ориентировочные объемы составят: водопотребление – порядка



2152,45 м3/пер, объем водоотведения – порядка 1743,99 м3/пер, безвозвратное потребление и потери воды – порядка 408,46 м3/пер.; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Отвод сточных вод от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальную емкость (септик), из которого по мере накопления откачиваются и вывозятся специальным автотранспортом на очистные сооружения в соответствии с договором.

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.

Описание отходов. На период реализации работ (по макс. варианту 3) по бурению 11 новых добывающих скважин, расконсервации 4 скважин, бурению с испытанием 2 оценочных скважин и 1 поисковой скважины на доразведку ожидается образование отходов всего порядка 10594,5261 тонн/пер, в том числе: Промасленная ветошь 4,2291 т/пер; Отработанные масла 121,5180 т/пер; Отработанные ртутьсодержащие лампы 0,0326 т/пер; Металлические емкости из под масла 39,1980 т/пер; Отработанные масляные фильтры 5,4000 т/пер; Тара из-под химреагентов 8,1000 т/пер; Буровой шлам 5024,1598 т/пер; Отработанный буровой раствор 5287,0621 т/пер; Отработанные аккумуляторы 2,0959 т/пер; Отходы соляно-кислотной обработки 40,8960 т/пер; Огарки сварочных электродов 0,0675 т/пер; Твердо-бытовые отходы 16,7671 т/пер; Металлолом 45,0000 т/пер.

На период регламентной эксплуатации объектов месторождения Есжан (на год максимальной добычи) ожидается образование отходов всего порядка 92,3412 тонн/год, в том числе: Промасленная ветошь 0,4445 т/год; Отработанные масла 3,7378 т/год; Отработанные ртутьсодержащие лампы 0,0117 т/год; Нефтешлам 74,8126 т /год; Замазученный грунт 3,7500 т/год; Металлические емкости из под масла 1,2060 т/год; Отработанные масляные фильтры 0,5000 т/год; Тара из-под химреагентов 0,7500 т/год; Отработанные аккумуляторы 0, 6250 т/год; Огарки сварочных электродов 0,0038 т/год; Твердо-бытовые отходы 3,0000 т/год; Металлолом 3, 5000 т/год.

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

Намечаемая деятельность объекта относится к I категории (разведка и добыча углеводородов) в соответствии с пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 02.01.2021 г. (далее – Кодекс).

Во время проведения скрининга для сбора замечаний и предложений общественности представленное заявление о намеряемой деятельности опубликовано на портале «Единый экологический портал», а также направлено в заинтересованные государственные органы.

Выводы. При разработке отчёта о возможных воздействиях:

1. Представить описание текущего состояния компонентов окружающей среды в сравнении с экологическими нормативами, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами.

2. Необходимо представить характеристику возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намеряемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учётом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, оценка их существенности.



3. Дать характеристику технологических процессов, в результате которых предусматриваются выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Представить перечень загрязняющих веществ, их объёмы.

4. Включить природоохранные мероприятия по охране недр и мероприятия по обращению с отходами.

5. Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием объектов окружающей среды.

6. Согласно п.25 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» от 30.07.2021 г. №280, необходимо оценить воздействие на растительный и животный мир, а также на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции).

7. Согласно «Правилам проведения общественных слушаний» от 03.08.2021 г. №286, общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, посёлков, сёл), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы.

В этой связи необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населённых пунктах.

8. Необходимо учесть перечень мероприятий по охране окружающей среды согласно Приложению 4 к Кодексу.

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

1. Физические и юридические лица при использовании земель не должны допускать загрязнение земель, захламливание земной поверхности, деградацию и истощение почв, а также обязаны обеспечить снятие и сохранение плодородного слоя почвы, когда это необходимо для предотвращения его безвозвратной утери.

2. Недропользователи при проведении операций по недропользованию, иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны:

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

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

3) проводить рекультивацию нарушенных земель.

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

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

2) снятие плодородного слоя почвы в целях продажи или передачи его в собственность другим лицам. В соответствии с Классификатором отходов от 06.08.2021 г. №314 необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).

10. 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.

11. В целях исключения антропогенного воздействия необходимо свести автомобильные дороги к минимуму в полевых условиях, запретить проезд транспортных средств по бездорожью и обязать хранить производственные, химические и пищевые отходы в специальных местах для предотвращения риска отравления диких животных на территории производства. В ходе проведения производственных работ необходимо обеспечить соблюдение требований статьи 17 Закона Республики Казахстан от 09 июля 2004 года №593 «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира».

12. Соблюдать установленные нормы указанных в ст.140 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.

13. При осуществлении хозяйственной и иной деятельности на земельном участке соблюдать строительные, экологические, санитарно-гигиенические и иные специальные требования (нормы, правила, нормативы).

14. Указать предлагаемые меры по снижению воздействий на окружающую среду (мероприятия по охране атмосферного воздуха, мероприятия по защите подземных, поверхностных вод, почвенного покрова и т.д.).

15. 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.

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

17. Предусмотреть соблюдение экологических требований при проведении операций по недропользованию предусмотренных ст.397 Кодекса.

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».

**Руководитель
Департамента экологии
по Кызылординской области**

Н.Өмірсерікұлы

Исп. Кауменов Н.
Тел. 230019



Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

