

KZ71RYS01745772

26.05.2026 г.

## **Заявление о намечаемой деятельности**

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:  
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью "САУТС-ОЙЛ", 160713, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, ТУРКЕСТАНСКАЯ ОБЛАСТЬ, ОТПАРСКИЙ РАЙОН, ШИЛИКСКИЙ С.О., С.ЖАНА ШИЛИК, улица Кажымукан Мунайтпасов, дом № 21, 060440001855, СЕЙТЖАНОВ СЕРИКЖАН, +7 7252 98-21-15, PRESIDENT@SOUTH-OIL.COM

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Намечаемая деятельность связана с продолжением промышленной разработки месторождения Есжан, расположенном в Кызылординской области Республики Казахстан, согласно проектным решениям базового документа: «Проекта разработки месторождения Есжан» (далее – ДППР). Согласно Приложению 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК. Раздела 2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» пункт 2. «Недропользование» подпункт 2.1. «Разведка и добыча углеводородов». Согласно проектным технологическим показателям разработки месторождения Есжан по объемам добычи нефти не превышает 500 тонн в сутки, и не превышает 500000 м3 в сутки в случае газа, соответственно..

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Отсутствует. Оценка воздействия на окружающую среду к материалам настоящего базового документа ПРМ ранее не проводилась.;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Отсутствует. Заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности к материалам настоящего базового документа ПРМ ранее не выдавалось..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест 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 км<sup>2</sup> 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..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции 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-А+Б) 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.м<sup>3</sup> геологические, в том числе извлекаемые – 37,2 млн.м<sup>3</sup>; С2 – 142,1 млн.м<sup>3</sup> геологические, в том числе извлекаемые – 25,9 млн.м<sup>3</sup>. 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.м<sup>3</sup>/год в случае нефтяного газа. Система сбора и транспортировки обеспечивает герметизированный сбор и учета скважинной продукции, также в рамках проектного документа для 3 варианта предусмотрена система поддержания пластового давления и обратная закачка рабочего реагента (воды). Участок добычи (горный отвод) глубиной участка недр до абсолютной отметки минус 2007,7 м имеет площадь 8,36 км<sup>2</sup>. Бурение проектируемых скважин предусматривается буровой установкой ZJ-40/ZJ-30 или аналогом не меньшей грузоподъемности, испытание предусматривается установкой УПА-60/80 или аналогом. Источниками энергоснабжения буровых установок при бурении и при испытании скважины являются дизельные генераторы. Размеры отводимых во временное пользование земель под строительство скважины – до 3,6 га. Установка оснащена современным основным и вспомогательным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, удовлетворяет требованиям техники безопасности и противопожарной безопасности, требованиям охраны окружающей природной среды. Продолжительность цикла работ по скважинам: бурение добывающей скважины - 50 суток; бурение и испытание оценочной скважины (2700м) всего 370 суток, включая бурение – 70 суток, подготовительные работы к испытанию (СКО, ГРП) – 30 суток, испытание – 270 суток (3 объектов); бурение и испытание поисковой скважины (3500м) всего 710 суток, включая бурение – 110 суток, подготовительные работы к испытанию (СКО, ГРП) –

60 суток, испытание – 540 суток (6 объектов); расконсервация скважины всего 10 суток. На период испытания скважин на доразведку предполагается сжигания сырого газа на факелах в указанном выше объеме на срок не более 90 суток на 1 объект испытания. При промышленной разработки месторождения Есжан весь попутно-добываемый сырой газ используется на собственные нужды..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Система внутрипромыслового сбора и подготовки добываемой продукции месторождения предназначена для герметизированного сбора, обеспечения поскважинного замера и промыслового транспорта добываемой продукции к объекту подготовки для доведения промыслового потока нефти и газа до товарной кондиции и сдачи потребителю. Технология внутрипромыслового сбора, транспорта и подготовки добываемой продукции для всех вариантов разработки месторождения следующая: Нефтегазовая смесь (НГС) 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 (FIQ). 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 (УУН), направляется в магистральный нефтесборный коллектор диаметром 200мм ДНС Карабулак-ЦППН Кенлык протяжённостью 12км. Попутный газ, выделившийся в сепараторах НГС (VE-01 и VE-02), проходит следующие этапы: Газ поступает в газосепаратор (VE-03) для отбивки капельной жидкости, а затем направляется на дожимные компрессорные станции (ДКС-01, 02, 03), где компримируется и поступает в блок подготовки топливного газа (БПТГ-01). Затем распределяется на собственные нужды: Часть подготовленного газа (Гт) используется в качестве топлива для печей подогрева ПП-0,63 (Н-01А, Н-01В) и газотурбинной электростанции ПАЭС (ГТУ-01, 02 мощностью  $2 \times 2500$  кВт  $Q_g=2200$ м3/час). Остальная часть газа (излишек) также компримируется на дожимной компрессорной станции (ДКС-01, 02, 03) и подается в газопровод в газопровод ГУ-4 Кенлык -ДКС Кенлык протяженностью 17 км через узел учета (УУГ). Избыток газа или его поток при аварийных ситуациях направляется на факельную установку (FS-01, FA-01/02). Способ бурения – роторный. Проектная глубина для добывающих скважин составляет 2250м ( $\pm 250$ м), для оценочных скважин - 2700м ( $\pm 250$ м), для поисковой скважины – 3500м ( $\pm 250$ м). Конструкция скважины выбрана согласно геологическим данным в соответствии с «Правилами обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности». Количество, глубины спуска и типоразмеры обсадных колонн определены исходя из совместимости условий бурения и безопасности работ при ликвидации возможных нефтегазоводопроявлений и испытания скважин на продуктивность. Весь цикл строительства скважины до завершения испытания состоит из основных этапов: • строительно-монтажных работ - сооружения фундамента под оборудование, монтажа бурового оборудования, строительства привышечного сооружения, сооружений (емкостей) для сбора и хранения отходов бурения; подготовительных работ к бурению скважины (стыковка технологических линий, проверка работоспособности оборудования); • процесса бурения и крепления - крепления ствола скважины обсадными трубами, соединяемыми в колонну и ее цементированию; испытания скважины, а также подготовительные работы к испытанию включая проведение соляно-кислотной обработки (СКО) и работ по гидроразрыву пласта (ГРП). На период проведения испытания на оценочных и поисковых скважин прогнозный объем извлечения нефти составит порядка 95 тыс.м3/пер, и попутного газа – 17,5 млн.м3/пер..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Период рентабельности разработки месторождения согласно рекомендуемому варианту составляет 2026-2051гг. Соответственно возможная постутилизация объекта предполагается после окончания периода рентабельности и/или завершения срока действия контракта и решения уполномоченного органа об полной постутилизации объектов месторождения. При этом постутилизация в рамках реализации намечаемой деятельности не предполагается. Согласно графику бурения, ввод скважин запроектирован по 2027 год. .

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования  
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 км<sup>2</sup> 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" (см. приложение к ЗоНД).;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности На месторождении Есжан отсутствуют поверхностные и подземные источники воды питьевого качества, поэтому для обеспечения хозяйственно-бытовых, питьевых и производственных нужд на предприятии используется привозная питьевая вода, поставляемая на договорной основе. Питьевая (пресная) вода доставляется автоцистернами на договорной основе из города Кызылорда. Для приготовления пищи в столовой предусмотрена отдельная ёмкость для питьевой воды, с герметичным люком и устройством для отбора проб воды. Привозная бутилированная питьевая вода поставляется на месторождение на платной основе для питьевых нужд работающего персонала. На территории месторождения Есжан нет поверхностных водоемов, в связи с этим водоохранных зон поверхностных водоемов на территории месторождения нет. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользование – общее. Качество питьевой воды отвечает требованиям СТ РК ГОСТ Р 51232-2003 «Вода. Общие требования к организации и методам контроля качества» и качество воды, используемой в хозяйственно-питьевых целях соответствует требованиям СанПиН «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемким объектам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утверждённый Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26. Надлежащее качество питьевой воды обеспечивает поставщик продукции согласно договору. Контроль количества воды обеспечивается актами приема-передачи воды.;

объемов потребления воды 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 м<sup>3</sup>/пер, объем водоотведения – порядка 20899,77 м<sup>3</sup>/пер, безвозвратное потребление и потери воды – порядка 5742,39 м<sup>3</sup>/пер. На период регламентной эксплуатации объектов месторождения Есжан (на год максимальной добычи) ориентировочные объемы составят: водопотребление – порядка 2152,45 м<sup>3</sup>/пер, объем водоотведения – порядка 1743,99 м<sup>3</sup>/пер, безвозвратное потребление и потери воды – порядка 408,46 м<sup>3</sup>/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.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) 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 км<sup>2</sup> с глубиной – до абсолютной отметки -2007,7 м. Географические координаты рассматриваемого участка недр представлены выше.;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации. Использование растительных ресурсов не планируется. На территории площадки под предполагаемое строительство скважин зеленые насаждения отсутствуют.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром. Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования. Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных. Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира. Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования. Источниками электроснабжения являются дизельные генераторы и/или линии ЛЭП от соседних месторождений и инфраструктурных объектов, а также газопоршневые установки на месторождении. Источниками теплоснабжения – электрообогреватели и/или котельные установки на дизельном топливе, печи подогрева и водогрейные установки. Обслуживание технологических объектов будут осуществлять существующий на участке персонал и/или персонал бурового подрядчика. Планируемая дата начала работ 2026 год, завершение – 2051 год.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью. Согласно проектным решениям, риски истощения используемых природных ресурсов, при расконсервации, бурении/углублении и испытании проектных скважин отсутствуют. Использование природных ресурсов обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью не предполагается. .

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей). 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; диНатрий 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. Согласно Приложению 1, Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 31 августа 2021 года №346 «Об утверждении Правил ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей», намечаемая деятельность не входит в виды деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. При реализации намечаемой деятельности сбросы загрязняющих веществ отсутствуют. 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..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. 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

маслянные 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. Количество отходов, предусмотренных к переносу за пределы объекта за год, не превышает пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (перенос за пределы объекта двух тонн в год для опасных отходов или двух тысяч тонн в год для неопасных отходов)..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействие - Департамент экологии по Кызылординской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан..

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) Согласно справки с портала РГП «Казгидромет», выдача справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным в связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в районе расположения месторождения Есжан в Теренозекском районе Кызылординской области. На территории месторождения нет сельскохозяйственных угодий, пастбищ, ж/д путей, дорог республиканского значения, бывших военных полигонов и других операторов. Площадь расположена в южной части Тургайской низменности, где гидросеть и источники водоснабжения отсутствуют. Водоснабжение обеспечивается 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 района – резко континентальный, с большими сезонными и суточными колебаниями температуры воздуха, дефицитом его влажности и малым количеством осадков. Максимальная температура летом достигает +300 - +350С, минимальная зимой -350 - -400С. Осадки выпадают неравномерно, главным образом, в зимне-весенний период. Их среднегодовое количество не превышает – 150 мм. Для района месторождения характерны сильные ветры: летом западные и юго- западные, в остальное время года – северные и северо-восточные, в зимнее время - метели и бураны. Водные артерии на площади месторождения отсутствуют. Район – не сейсмоактивный. Население в районе немногочисленное, основное занятие населения – животноводство..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности Уровень воздействия производственных работ на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей экосистем данной территории. Интегральное воздействие (среднее значение) при реализации проектных решений по разработке месторождения Есжан соответствует среднему уровню воздействия на компоненты окружающей среды. Изменения в окружающей среде превышает цепь естественных изменений, среда восстанавливается без посторонней помощи частично или в течение нескольких лет. Реализация проектных решений при соблюдении норм технической и экологической безопасности, проведении технологических и природоохранных мероприятий не приведет к значительным изменениям в компонентах окружающей среды. Возможные изменения в окружающей среде при безаварийной работе не окажут необратимого и критического воздействия на состояние экосистемы рассматриваемого района работ и социально экономические аспекты, включая здоровье населения. Ввиду отдаленности объектов от населенных пунктов осуществление проектируемых работ не окажет существенного влияния на условия жизни и здоровье населения. Обеспечение новых рабочих мест, увеличение объема поступления налогов в местный бюджет, улучшение культурно-экономического положения района предполагается при реализации намечаемой деятельности. Анализ расчета загрязнения атмосферы на период проведения работ, показал, что концентрация ЗВ на границе СЗЗ не превышает

допустимых норм ПДК. Влияние источников загрязнения на атмосферный воздух является незначительным. Физические воздействия на окружающую среду при проведении работ следующие: производственный шум, вибрация, электромагнитное излучение. Риск загрязнения земельных и водных объектов минимален, при реализации проекта будут проведены мероприятия для предотвращения их загрязнения. Поверхностные воды находятся на значительном удалении от места проведения работ. Воздействие на окружающую среду, в силу его вероятности, частоты, продолжительности, сроков выполнения работ, пространственного охвата, места его осуществления и других параметров, не приведет к деградации экологических систем, истощению природных ресурсов; не приведет к нарушению экологических нормативов качества окружающей среды (гигиенических нормативов); не приведет к ухудшению условий проживания людей и их деятельности. Ожидаются положительные изменения в большинстве сторон жизни местного населения, прежде всего в экономической сфере..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Основными мероприятиями по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух являются: - предупреждение разгерметизации трубопроводов за счет применения надежных соединений, - автоматизация технологических процессов, обеспечивающая стабильность работы всего оборудования с контролем и аварийной сигнализацией, - отжиг газа на факельной установке при направлении ветра от периметра площадки, - предупреждение разливов ГСМ в период работы специальной и автотранспортной техники, - своевременное и качественное обслуживание спецтехники, - организация движения транспорта, - сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу, - использование качественного топлива для заправки техники и автотранспорта. Проектируемые работы в части охраны водных ресурсов должны соответствовать требованиям Экологического кодекса РК и Водного кодекса РК. Проектом предусмотрены следующие водоохранные мероприятия: - полная герметизация всей технологической системы трубопроводов и сооружений, - тщательный контроль качества и надежности соединений, обеспечивающих герметичность технологических систем, - бетонирование и гидроизоляция площадки, - недопущение сброса сточных вод на рельеф местности, - сбор сточных вод в специальные емкости и/или в биотуалеты, с последующим вывозом на локальные очистные сооружения, - обустройство мест локального сбора и хранения отходов с целью недопущения попадания отходов на почвенный покров. Все отходы, образующиеся при проведении работ, передаются согласно заключенным договорам специализированным организациям для вывоза и утилизации. Для минимизации воздействия проектируемых работ на животный мир на предприятии разработаны и выполняются природоохранные мероприятия. Бурение скважин должно проводиться на соответствующем оборудовании, предотвращающем возможность выброса и открытого фонтанирования нефти. .

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта). Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления рассматриваются 3 альтернативными вариантами разработки, отличающихся между собой системой разработки, количеством добывающих скважин, уровнями добычи нефти и газа. В материалах настоящего ЗонД представлены количественные и качественные показатели для альтернативного 3 варианта разработки, реализация которого предполагает поступление нефти в количестве 14 скважин и более высокой полки добычи..

- 1) В случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):  
Сейтжанов С.

---

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)



