

KZ59RYS01711262

30.04.2026 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 – Разработка месторождения Акшабулак Западный. Вариант 2 (рекомендуемый) предусматривает разработку объекта с использованием существующего фонда 8 скважин, путем ввода из консервации в период 2026 года 4 добывающие скважины и в 2027 году еще 4 добывающие скважины и бурением дополнительно 17 проектных добывающих скважин с расстоянием примерно 300м. Согласно Приложению №1 Экологического кодекса РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗПК Раздел №2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» пункт 2. Недропользование; 2.1 Разведка и добыча углеводородов..

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) В 2024 году был разработан проект «Отчет о возможных воздействиях к проекту разработки месторождения Акшабулак Западный», по которому получено положительное заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду № KZ36VWX00282699 от 30.01.2024 г. Вместе с тем, решением Центральной комиссии по разведке и разработке месторождений углеводородов Республики Казахстан утверждены технологические показатели разработки месторождения по рекомендуемому второму варианту на более ранний период с 2026 по 2055 годы. Существенных изменений в виде деятельности или по проектным решением (показателям газового фактора, дебита нефти) не ожидаются. В соответствии с пунктом 2 статьи 65 Экологического кодекса Республики Казахстан, в рамках настоящего проекта отсутствуют существенные изменения деятельности, поскольку не предусматривается увеличение объемов производства, использования природных ресурсов, площади нарушаемых земель, ухудшение показателей эмиссий и увеличение объемов образуемых отходов. Все проектные решения реализуются в пределах ранее согласованных параметров;

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) В соответствии с Заключением об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности № KZ00VWF 00116946 от 13.11.2023 г., по рекомендуемому варианту 2 предусматривалась разработка объекта с использованием существующего фонда из 8 скважин (путем ввода из консервации), а также бурение 17 дополнительных добывающих скважин с межскважинным расстоянием около 300 м. Общий фонд добывающих скважин составлял 25 единиц. Начальный дебит новых скважин оценивался в диапазоне 5,8–16,4 т/сут. Максимальная годовая добыча нефти прогнозировалась на уровне 100,8 тыс. т к 2030 году, при этом началом реализации проекта считался 2027 год. Настоящим проектом также предусматривается реализация варианта 2, однако с уточнением сроков ввода скважин. В частности, ввод из консервации 8 существующих скважин планируется поэтапно: 4 скважины — в 2026 году и 4 скважины — в 2027 году. Дополнительно предусмотрено бурение 17 новых добывающих скважин с аналогичным межскважинным расстоянием около 300 м. Общий фонд скважин сохраняется на уровне 25 единиц. Начальный дебит новых скважин по уточненным данным составляет 6,4–15,7 т/сут. Максимальная годовая добыча нефти оценивается на уровне 100,0 тыс. т с достижением в 2030 году. Началом реализации проекта определен 2026 год. К существенным изменениям относятся пересмотр сроков бурения и ввода скважин из консервации, а также перенос начала реализации проекта с 2027 на 2026 год. При этом значимых изменений в показателях разработки, включая объемы добычи нефти, не предусматривается..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Акшабулак Западный в административном отношении находится на территории Улытауского района Улытауской области Республики Казахстан. Ближайшими крупными населенными пунктами и железнодорожными станциями являются г. Кызылорда (к юго-востоку 150 км), с. Теренозек (120 км к юго-востоку), г. Жезказган (на север 260 км), ст. Жосалы (к западу 160 км). На расстоянии около 40 км к северу от месторождения проходит нефтепровод Каракойын-Кумколь. Рядом с месторождением с юга на север проходит ЛЭП Акшабулак – Кумколь – Карсакпай – Жезказган. Район работ расположен в южной части Тургайской низменности. Поверхность района представляет плоскую, пологоволнистую равнину с небольшим уклоном на юг, прорезанную оврагами, сухими руслами. Наибольшие высотные отметки (+200+220 м) расположены в северной и восточной части площади, наименьшие (+100+120 м) на западе и юго-западе. В климатическом отношении территория месторождения относится к степной и полупустынной зонам. Климат района резко-континентальный засушливый и жаркий с большими сезонными и суточными колебаниями температуры воздуха. Максимальная температура воздуха + 40 – +45оС, суточные колебания температуры достигают 23 оС, относительная влажность воздуха 20-40%. Зимой температура воздуха достигает -15 – -45оС. Снежный покров незначительный, основное количество осадков выпадает в зимне-весенний период. Характерны сильные ветра, летом западные, юго-западные, в остальное время года – северные и северо-восточные. Гидрографическая сеть на площади отсутствует. Источниками водоснабжения являются артезианские скважины, имеющие дебит от 5 до 15 л/сек., с минерализацией до 4 г/л. Растительный и животный мир представлен формами, типичными для пустынных зон с солончаковыми и песчаными почвами.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Цель работы – обоснование рациональной системы разработки месторождения Акшабулак Западный. Дано обоснование выбора эксплуатационных объектов и расчётных вариантов разработки. Вариант 2 (рекомендуемый) предусматривает разработку объекта с использованием существующего фонда 8 скважин, путем ввода из консервации в период 2026 года 4 добывающие скважины и в 2027 году еще 4 добывающие скважины и бурением дополнительно 17 проектных добывающих скважин с расстоянием примерно 300м.. Рассмотрим более подробно рекомендуемый вариант: Объект I. Запланирован вывод из консервации 2-х добывающих скважин в 2026 году. Также запланировано бурение 4 добывающих скважин в период 2027-2028 гг., по две добывающие скважины в год, объект планируется разрабатывать на естественном режиме; Объект II. Запланирован вывод из консервации 1 добывающей скважины в 2026 году. Также запланировано бурение 1 добывающей скважины 2027 году, объект планируется разрабатывать на естественном режиме; Объект III. Запланирован вывод из консервации 1 добывающей скважины в 2026 году. Также запланировано бурение 1 добывающей скважины 2027 году, объект планируется разрабатывать на естественном режиме; Объект IV. Запланирован вывод из консервации 1 добывающей скважины в 2027 году. Также запланировано бурение 4 добывающих скважин в период 2027-2028 г.г., по две добывающие

скважины в год, объект планируется разрабатывать на естественном режиме; Объект V. Запланирован вывод из консервации 1 добывающей скважины в 2027 году. Также запланировано бурение 4 добывающих скважин в период 2028-2029 г.г., р=одна скважина запанирована к бурению в 2028 году, и три скважины запланированы к бурению в 2029 году, объект планируется разрабатывать на естественном режиме; Объект VI. Запланирован вывод из консервации 1 добывающей скважины в 2027 году. Также запланировано бурение 2 добывающих скважин в 2029 году, объект планируется разрабатывать на естественном режиме; Объект VII. Запланирован вывод из консервации 1 добывающей скважины в 2027 году. Также запланировано бурение 1 добывающей скважины в 2029 году, объект планируется разрабатывать на естественном режиме; Общее количество скважин по этому варианту составило 25 единицы. Входной дебит нефти новых скважин составит от 6,4 до 15,7 т/сут..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В настоящее время на месторождении Западный Акшабулак отсутствуют мощности по подготовке нефти, объекты утилизации и переработки сырого газа. Эксплуатацию рассматриваемых объектов планируется продолжить существующими скважинами 3, 4, 5, 6, 7, 9, 10 и 11, и ввод из бурения дополнительных добывающих скважин, по индивидуальной схеме сбора нефти и газа. Каждая добывающая скважина будет оборудоваться замерным сепаратором для учета добычи жидкости и исследования скважин, накопительной емкостью для сбора нефтяной эмульсии и факельной установкой (с встроенной дежурной горелкой). Схема подключения следующая: поток газожидкостной смеси с добывающей скважины по выкидному трубопроводу, будет поступать в замерной сепаратор, где происходит разделение жидкости и газа. Процесс замера жидкости следующий: узел замера жидкости состоит из расходомера жидкости, регулируемого клапана, двух клапанов и байпасной задвижки. В исходном положении байпасные и регулируемые задвижки закрыты, два шаровых клапана открыты, в этом режиме расходомер не работает. Как только уровень жидкости достигает заданной высоты и давления, регулируемая задвижка под действием давления газа начинает давить на диафрагму, которая в свою очередь с помощью штока открывает доступ к нефти к линии расходомера. Расходомер приводится в действие, что позволяет производить замер расхода жидкости. Уровень жидкости опускается ниже уровня датчика, при этом давление снижается, приводя шток в действие, что прекращает доступ жидкости. После прекращения подачи жидкости расходомер автоматически отключается. Каждый раз данный процесс повторяется для замера жидкости. Нефтяная эмульсия затем поступает в накопительную емкость, откуда происходит окончательная дегазация нефти и слив жидкости в автоцистерны через наливной стояк. Для обеспечения налива жидкости с накопительной емкости в автоцистерны, предусмотрен насос откачки нефти. Процесс замера газа: Узел замера газа состоит из расходомера с самопишущим устройством регулирующего клапана диафрагменного типа Barton модели 202E, байпасной задвижкой клинного типа. В исходном положении задвижка закрыта, отсутствует давление на мембране, следовательно, регулятор закрыт. С запуском сепаратора увеличивается давление в расходомере. Задвижка будет закрыта до набора нужного давления, до начала действия мембраны. Как только давление газа в сепараторе достигнет предельного уровня, регулируемая задвижка откроется, газ через расходомер будет направляться в дежурную факельную установку. Счетчик газа фиксирует объем газа в зависимости от времени и тем самым осуществляет замер газа. В случае заполнения сепаратора жидкостью до предельного уровня, поплавков закрывает доступ жидкости газовой линий до тех пор, пока не увеличится объем газа в сепараторе и не опустится уровень жидкости. После понижения уровня жидкости, поплавков опускается, открывается доступ газа к факельной линии. Это процедура может повторяться многократно автоматически, без участия оператора. Таким образом, сепаратор работает автономно, без внешних источников энергии, в автоматическом режиме. Добытая продукция скважин с накопительной емкости, с помощью насоса откачки жидкости, подается на нефтеналивной стояк и вывозится автомашинами на ЦППН близлежащего месторождения Кенлык, компании ТОО «САУТС-ОЙЛ», для (обезвоживания и обессоливания) подготовки нефти до товарного качества. Транспортируемая нефтевозами АЦН нефть со скважин м/р Западный Акшабулак, сливаются через узел учета (массомер) на эстакадах слива нефти ЦППН. Далее перекачивается на вход КДФТ (Концевой делитель фаз трубный) где, объединившись с потоком нефти ГУ-1 и ГУ-2 м/р «Кенлык», ДНС-1 и ЗУ-1 м/р «Ю-Карабулак» поступающей через манифольдные линии, проходит через систему подготовки нефти с очисткой от примесей и отделением воды и газа. Далее товарная нефть транспортируется через КУУН по трубопроводу нефти (Ду200) в магистральный нефтепровод ККТ..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Проектный срок разработки составит 30 лет, т.е. с 2026 год до 2055 года включительно. .

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 Горный отвод на право пользования недрами, площадь отвода – 236,05 кв. км, Контракт № 5187-УВС от 15 марта 2023 года. ;

2) водных ресурсов с указанием: предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных 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 Водоохраные зоны и полосы отсутствуют, необходимость в установлении отсутствует. Проведение работ характеризуется потреблением воды. Вода будет использоваться на хозяйственно–бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно–бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества. На технологические нужды будет использоваться техническая вода. Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых. Питьевая вода бутилированная, привозная согласно договору. Водоснабжение для хозяйственно-бытовых и технологических нужд будет осуществляться из водозаборной скважины №2655, расположенный на м/р Восточный Акшабулак (разрешение на спец.водопользование KZ54VTE000314761 Серия №7-249/1072 от 19.06.2025 год, срок действия разрешения до 19.05.2030 г.);

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Водоснабжение для хозяйственно-бытовых и технологических нужд будет осуществляться из водозаборной скважины №2655, расположенный на м/р Восточный Акшабулак, питьевая вода бутилированная, привозная согласно договору. Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Приказа Министра здравоохранения РК от 20 февраля 2023 года №26 «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов»;

объемов потребления воды Объемов потребления воды при строительстве одной скважины составляет - 3562,4 м3; при расконсервации 1 скважины - 214,72 м3; при углублении скв. №2 -214,72м3; при эксплуатации на 1 год - 3562,4м3;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода используется на хозяйственно–бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. Вода для производственных нужд предназначена для приготовления бурового раствора, тампонажного раствора, обмыва бурового оборудования и рабочей площадки, затворения цемента и для других технических нужд. Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Горный отвод на право пользования недрами, площадь отвода – 236,05 кв. км, Контракт № 5187-УВС от 15 марта 2023 года. Координаты: 1)46°13'29,00" сш, 65°39'09,00" вд, 2)46°16'02,00" сш, 65°32'54,85" вд, 3)46°20'00,00" сш, 65°32'56,10" вд, 4)46°20'00,00" сш, 65°50'00,00" вд, 5)46°15'25,00" сш, 65°50'00,00" вд, 6)46°13'25,00" сш, 65°45'10,00" вд. ;

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 вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Растительный мир представлен формами, типичными для пустынных зон с солончаковыми и песчаными почвами. На территории предполагаемого строительства зеленые насаждения отсутствуют.;

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

объемов пользования животным миром Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Приобретение и пользование

животным миром не предусматривается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Приобретение и пользование животным миром и продуктами их жизнедеятельности не предусматривается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности, будут определены на последующих стадиях разработки проектов строительства скважин, также при разработке проекта обустройства месторождения. На период проектируемых работ сырье и материалы закупаются у специализированных организаций. Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых природных ресурсов, согласно проектным решениям, отсутствуют. Земли, нарушенные в результате функционирования скважин, по минимизации в них надобности приводятся в состояние, пригодное для дальнейшего использования. После ликвидационных работ будет проведена рекультивация земель..

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) При количественном анализе выявлено, что общий ориентировочный выброс загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве 1 добывающей скважины составит – 36,4605901753 т/период (для 17 скважин составит 619,83003298 тонн); при углублении скважины №2 – 8,0948746078 т/период; при расконсервации 1 скважины – 3,6985366406 т/ период (для 8-ми скважин составит 29,588293125 тонн); при регламентированной эксплуатации месторождения в год максимальной добычи (2030 год): 448,7259648 т/год. Класс опасности веществ варьируется с 1 по 4: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азота оксид) (6), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) (оксид) (516), Сероводород (Дигидросульфид) (518), Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584), Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163), Формальдегид (Метаналь) (609), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C 10 (1503*), Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474), Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*), Алканы C12-19 /в пересчете на C / (Углеводороды предельные C12-C 19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10), Взвешенные частицы (116), Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494), Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*). Класс опасности веществ варьируется с 2 по 3: Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349). Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет. .

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 Сброс загрязняющих веществ со сточными водами в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра осуществляться не будут. Отвод хозяйственно-бытовых стоков проектом предусмотрен в биотуалет с последующим вывозом ассенизаторской машиной по договору со спецорганизацией. Вещества, подлежащие внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей, отсутствуют. Сброс отсутствует. Хоз-бытовые сточные воды вывозятся на очистные сооружения биологической очистки сточных вод на м/р Кенлык (разрешение на эмиссии в ОС №KZ03VCZ01723154 от 31.01.2021г.).

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименовани

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 В процессе разработки м/р Акшабулак Западный образуются опасные и неопасные виды отходов. Предварительный перечень отходов в процессе строительства 1 скважины составит: 708,825 тонн, в том числе Буровой шлам-308,24 тонн; ОБР 389,328тонн; Отработанное масло-1,95тонн; ТБО-5,249; Металлолом -2,02тонн; Огарки использованных электродов -0,0363 тонн; Пустая бочкотара -0,5 тонн; Использованная тара -1,5тонн. Предварительный перечень отходов при углублении скважины №2 составит: 108,66 тонн, в том числе: Буровой шлам-22,1 тонн; ОБР-81,528 тонн; Отработанное масло-0,507 тонн; ТБО-0,434тонн; Металлолом -2,02тонн; Огарки использованных электродов-0,075 тонн; Использованная тара-2 тонн. Предварительный перечень отходов при расконсервации 1 скважины составит: 142,761 тонн, в том числе: Отработанное масло-2,85тонн; Буровой шлам-24,466 тонн; Буровой раствор-113,748 тонн; Использованная тара-0,5 тонн. Предварительный перечень отходов при эксплуатации месторождения на 1 год составит: 18,5636 тонн, в том числе: Отработанные люминесцентные лампы-0,0093 тонн; Промасленная ветошь -0,254 тонн; Отработанные масла-1,9 тонн; Огарки сварочных электродов-0,0003тонн; Металлолом -2 тонны; Коммунальные отходы (ТБО)-14,4 тонн. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено 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. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ. 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 Департамент экологии по Кызылординской области Комитет экологического регулирования и контроля Министерство экологии, геологии 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) Район работ расположен в южной части Тургайской низменности. Поверхность района представляет плоскую, пологоволнистую равнину с небольшим уклоном на юг, прорезанную оврагами, сухими руслами. Наибольшие высотные отметки (+200+220 м) расположены в северной и восточной части площади, наименьшие (+100+120 м) на западе и юго-западе. В климатическом отношении территория месторождения относится к степной и полупустынной зонам. Климат района резко-континентальный засушливый и жаркий с большими сезонными и суточными колебаниями температуры воздуха. Максимальная температура воздуха + 40 – +45оС, суточные колебания температуры достигают 23оС, относительная влажность воздуха 20-40%. Зимой температура воздуха достигает -15 – -45оС. Снежный покров незначительный, основное количество осадков выпадает в зимне-весенний период. Характерны сильные ветра, летом западные, юго-западные, в остальное время года – северные и северо-восточные. Гидрографическая сеть на площади отсутствует. Источниками водоснабжения являются артезианские скважины, имеющие дебит от 5 до 15 л/сек., с минерализацией до 4 г/л. Растительный и животный мир представлен формами, типичными для пустынных зон с солончаковыми и песчаными почвами. Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): Необходимость проведения полевых исследований отсутствует..

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. Изменения состояния окружающей среды многолетнее, локальное и слабое. При интегральной оценке воздействия «низкая», за исключением воздействия на недра, последствия воздействия испытываются, но величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения, ниже которого воздействие является низким. Уровень воздействия разведочных работ на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей данной территории. Воздействие на здоровье населения отсутствует. Изменения состояния окружающей среды незначительные, временные, локальные. Реализация проекта окажет положительное влияние на местную и региональную экономику, а также рост занятости местного населения.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. При проведении проектируемых работ, трансграничные воздействия на окружающую среду не ожидаются. Трансграничные воздействия на компоненты окружающей среды отсутствуют, ввиду таких факторов как расположение объекта - удаленность от территорий находящейся под юрисдикцией другого государства. Таким образом, трансграничные воздействия не ожидаются.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух проектом предусмотрен ряд технических и организационных мероприятий: • выхлопные трубы дизелей выведены в емкости с водой (гидрозатворы) с целью искрогашения и улавливания сажи; • дизельное топливо хранится в емкостях, оборудованных дыхательными клапанами; • на устье скважин устанавливается противовыбросовое оборудование, которое перекрывает устье скважин в случае протитождения на пласт по каким-либо причинам и препятствует выбросам нефти и газа в атмосферу. Проектом предусмотрен ряд Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): мер по предотвращению негативного воздействия проектируемых работ на подземные воды: • полная герметизация колонн с цементированием заколонного пространства с изоляцией флюидопластов и горизонтов друг от друга; • локализация возможных проливов нефти, • организованный сбор отходов бурения, сточных вод, замазочного грунта и вывоз их на обустроенный полигон. Сокращение потенциальных источников загрязнения грунтовых вод возможно за счет выполнения ряда природоохранных мероприятий: • 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). Возможные альтернативы достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления отсутствуют.

- 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)



