

Приложение 1 к Правилам оказания
государственной услуги «Заключение об
определении сферы охвата оценки воздействия на
окружающую среду и (или) скрининга воздействий
намечаемой деятельности»

KZ10RYS01341701

08.09.2025 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:

Частная компания Kazakhstan Zhonghengyongsheng Energy Co., Ltd., 010000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г. АСТАНА, РАЙОН ЕСИЛЬ, Проспект Мангилик Ел, дом № 53, Квартира 448, 240840900837, ЛИ ХУХУ , + 77770002525, zhonghengactana@gmail.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) Намечаемой деятельностью разведочных работ по поиску углеводородов на участке Кульсары, расположенного в Атырауской области Республики Казахстан. В настоящей работе проектируется проведение полевых сейсморазведочных работ 2Д-МОГТ на участке Кульсары, поисковые буровые работы на трех перспективных объектах, в надсолевом комплексе это: 1.Структура Тургузба, его восточное крыло. Здесь, с целью поисков залежей нефти и газа в надсолевом разрезе предусматривается бурение одной независимой поисковой скважины Т-1 на пересечении профилей IL-790 и XL-1328 и проектной глубиной 2750м(+250м) в кунгурских отложениях и к югу на предполагаемом контуре нефтеносности, бурение двух зависимых от результатов бурения Т-1, поисковых скважин: Т-101 на пересечении профилей IL-725 и XL-1316 и проектной глубиной 2750м(+250м) и Т-102 на пересечении профилей IL-870 и XL-1380 и проектной глубиной 2750м(+250м) в кунгуре. 2.На подсолевой структуре Кызылкудук с целью поисков залежей УВ в подсолевом разрезе проектируется бурение поисковой независимой скважины К-1 на пересечении профилей IL-1120 и XL-290. В случае получения нефтегазового кондиционного притока, структуру Кызылкудук необходимо будет доразведать, для этого проектируется бурение зависимых от результатов бурения скважины К-1, двух поисковых скважин - К-101 и К-102 с проектными глубинами 7000(+250)м и проектными горизонтами в каменноугольных отложениях а) Зависимая скважина К-101 закладывается на пересечении профилей IL-1065 и XL-246. б)Зависимая скважина К-102 закладывается на пересечении профилей IL-1116 и XL-361. 3.На подсолевой структуре Жантай с целью поисков залежей УВ в подсолевом разрезе проектируется заложить бурение одной поисковой скважины J-1 на пересечении профилей IL-300 и XL-1000 и двух зависимых от результатов бурения скважины J-1, поисковых скважин: J-101 на пересечении профилей IL-360 и XL-890 и скважины J-102 на пересечении профилей IL-300 и XL-1125 с проектными глубинами 7000(+250)м в каменноугольных отложениях. Классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса РК - Раздел 2, пункт 2 « Недропользование» подпункт. 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) Ранее, оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) 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) Ранее, скрининга воздействий намечаемой деятельности не проводилась..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Разведочный блок Кульсары недропользователя «Kazakhstan Zhonghengyongsheng Energy Co., Ltd» в административном отношении расположен в юго-восточной части Атырауской области Республики Казахстан. Участок Кульсары расположен в Атырауской области, площадь участка за вычетом исключаемых территорий (месторождение Масабай-1,47 кв. км, исторические памятники-2,36 и 2,36 кв. км), составляет 1147,26 кв.км. Контрактный участок занимает небольшую юго-западную часть ранее изученного разведочного блока Р-9, которое достаточно долгое время находилось в разведке в ведении АО «РД «Казмунайгаз», а также соседствует с перспективным нефтедобывающим участком (Тенгиз, Королевское, Караган) по палеозойским отложениям юга Прикаспийской впадины. Район относится к пустынным и полупустынным зонам с типичными с абсолютными положительными отметками в пределах 200 м. В летнее время реки сильно мелеют, местами пересыхают, вода их не пригодна для питья. Пресноводных колодцев на исследуемой территории мало, и они малодебитные. Широко распространена сеть соров. Вода в сорах горько-соленая и пригодна только для технических целей. Водоснабжение населенных пунктов осуществляется по водопроводу Атырау-Кульсары. Областной центр, город Атырау находится в 115 км до ближайшей границы блока Кульсары по прямой. Город Кульсары – центр Жылдынского района, находится на расстоянии 10 км к северо-востоку границы блока Кульсары. К юго-западу на расстоянии 25 км расположен поселок Каратон и на севере в непосредственной близости от северной границы блока находится нефтепромысел Косчагыл. Климат исследуемого района резко континентальный с высокими летними (до +430С) и низкими зимними (до -370С) температурами. Зима холодная, малоснежная. Дожди редкие, в основном, осадки выпадают в весенний и осенний периоды. Среднегодовое количество осадков в пределах 170-300 мм. В пределах блока расположено небольшое нефтяное месторождение Масабай. В непосредственной близости разрабатываются месторождения Кульсары, Туйлис, Косчагыл, Акинген, Теренузек Западный..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В процессе поиска месторождений (залежей) решается задача установления факта наличия или отсутствия промышленных запасов нефти и газа на блоке Кульсары. В случае открытия месторождения (залежи), подтверждающие геолого-геофизические материалы с оценкой запасов УВС в установленном порядке представляются на государственную экспертизу запасов и по ее результатам ставятся на государственный баланс. В настоящей работе проектируется поисковые буровые работы на трех перспективных объектах, в надсолевом комплексе это: 1. Структура Тургузба, его восточное крыло. Здесь, с целью поисков залежей нефти и газа в надсолевом разрезе предусматривается бурение одной независимой поисковой скважины Т-1 на пересечении профилей IL-790 и XL-1328 и проектной глубиной 2750м(+250м) в кунгурских отложениях и к югу на предполагаемом контуре нефтеносности, бурение двух зависимых от результатов бурения Т-1, поисковых скважин: Т-101 на пересечении профилей IL-725 и XL-1316 и проектной глубиной 2750м и Т-102 на пересечении профилей IL-870 и XL-1380 и проектной глубиной 2750м в кунгуре. 2. На подсолевой структуре Кызылкудук с целью поисков залежей УВ в подсолевом разрезе проектируется бурение поисковой независимой скважины К-1 на пересечении профилей IL-1120 и XL-290. В случае получения нефтегазового кондиционного притока, структуру Кызылкудук необходимо будет доразведывать, для этого проектируется бурение зависимых от результатов бурения скважины К-1, двух поисковых скважин - К-101 и К-102 с проектными глубинами 7000(+250)м и проектными горизонтами в каменноугольных отложениях а) Зависимая скважина К-101 закладывается на пересечении профилей IL-1065 и XL-246. б)Зависимая скважина К-102 закладывается на пересечении профилей IL-1116 и XL-361. 3.На подсолевой структуре Жантай с целью поисков залежей УВ в подсолевом разрезе проектируется заложить бурение одной поисковой скважины J-1 на пересечении профилей IL-300 и XL-1000 и двух зависимых от результатов бурения скважины J-1, поисковых скважин: J-101 на пересечении профилей IL-360 и XL-890 и скважины J-102 на пересечении профилей IL-300 и XL-1125 с проектными глубинами 7000(+250)м в каменноугольных отложениях. Глубина залегания подсолевых объектов на структуре Кызылкудук может находиться в

диапазоне глубин 5000-7000(+250) м, в связи с тем, что допускаемая по Контракту, глубина разведки до 7000 (+250)м, проектная глубина всех подсолевых скважин предусматривается на структуре Кызылкудук до глубины 7000(+250)м. При этом, конкретную глубину каждой независимой скважины в обязательном порядке должны уточнить по результатам современной переобработки и интерпретации и глубины зависимых скважин будут уточняться, как по новым сейсмическим данным, так и в зависимости от глубины залегания подсолевого объекта, вскрытого независимыми поисковыми скважинами. 4. Высокоразрешающая интегрированная переобработка и интерпретация сейсмических исследований 3Д МОГТ. Поскольку для подсолевого разреза блока Кульсары методы сейсморазведки являются пока единственной информационной базой со всеми их неоднозначными результатами в деле подготовки и обосновании перспективных объектов, определении оптимального размещения проектных глубоких скважин, компанией недропользователем предусматривается современная переобработка и интерпретация сейсмических исследований 3Д МОГТ Кызылкудук объемом 400 кв.км во временной и глубинной модификациях в интеграции с данными глубокой скважины на соседней площади Аккудук (Скв П-1). Высококачественная переобработка и интерпретация будет предварять поисковое бурение и по итогам новой структурной и динамической интерпретации 3Д будут уточняться местоположения и глубины всех проектных скважин. 5. Кроме того, с целью уточнения строения подсолевого разреза северной части контрактного участка (южная часть купола Косчагыл) настоящим проектом предусматривается отработка сейсмической съемки МОГТ 2Д по 8 профилей 2Д общей протяженностью 150 полнократных пог.км..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Бурение скважин: Строительство скважин глубиной 2750 и 7000 м (+250) будет осуществляться буровой установкой RIG 5870/ZJ-30 (или аналогичной буровой установкой), испытание и освоение перспективных объектов будет проводиться с использованием подъемного агрегата КРС, типа ZJ-30 /УПА-80М или аналог грузоподъемностью более 80 тонн. Проектируемые сейсмические исследования 2Д -МОГТ в северной части контрактного участка позволит откартировать основные отражающие горизонты в надсолевой части разреза, в соли и подсолевого разреза. По результатам переинтепретации по подсолевым горизонтам в районе купола Косчагыл выделяются относительно погруженные поднятия. Дополнительная сейсмика 2Д призвана уточнить скоростную модель и достоверность выделенных поднятий. Для независимой скважины К-1 на площади Кызылкудук: Направление Ø473,08 мм рекомендуется спустить до глубины 50 м для перекрытия верхних неустойчивых и водоносных отложений, предохранение устья от размыва буровым раствором, создание циркуляции бурового раствора в скважине и желобной системе. Цементируется до устья. Кондуктор Ø339,72 мм рекомендуется спустить до глубины 290 м для перекрытия отложений пермотриаса, а также для безопасного углубления скважины до глубины спуска следующей колонны. Цементируется до устья. Устанавливается ПВО. Промежуточная колонна Ø250,83x244,5 мм рекомендуется спустить до глубины 4980 м для перекрытия соленосных отложений, где ожидаются прихват или провалы бурового инструмента, а также возможны осложнения, связанные с газо-нефте- и водопроявлениями. Цементируется до устья. Устанавливается ПВО. Эксплуатационную колонну Ø177,8 мм рекомендуется спустить до глубины 7000(+250) м для испытания (освоения) продуктивных горизонтов. Цементируется до устья 2-я ступенями с применением МСЦ. Для независимой скважины J-1 на площади Жантай: Направление Ø630,0 мм рекомендуется забить до глубины 50 м для перекрытия верхних неустойчивых и водоносных отложений, предохранение устья от размыва буровым раствором, создание циркуляции бурового раствора в скважине и желобной системе. Кондуктор Ø473,08 мм рекомендуется спустить до глубины 1150 м для перекрытия неустойчивых горных пород, изоляции водоносных пластов, насыщенных пресной водой. Цементируется до устья. Устье скважины оборудуется ПВО. 1-ая промежуточная колонна Ø339,72 мм рекомендуется спустить до глубины 2590 м для перекрытия отложений мела, юры и пермотриаса, а также для безопасного углубления скважины до глубины спуска следующей колонны. Цементируется до устья. Устанавливается ПВО. 2-ая промежуточная колонна Ø250,83 мм рекомендуется спустить до глубины 5030 м для перекрытия соленосных отложений, где ожидаются прихват или провалы бурового инструмента, а также возможны осложнения, связанные с газо-нефте- и водопроявлениями. Цементируется до устья. Устанавливается ПВО. Эксплуатационную колонну Ø177,8 мм рекомендуется спустить до глубины 7000(+250) м для перекрытия отложений верхнего девона, а также для испытания (освоения) продуктивных горизонтов. Цементируется до устья 2-я ступенями с применением МСЦ. Для независимой скважины Т-1 на площади Тургузба: Направление Ø339,72 мм рекомендуется забить до глубины 50 м для перекрытия верхних неустойчивых и водоносных отложений, предохранение устья от размыва буровым раствором, создание циркуляции бурового раствора в скважине и желобной системе. Кондуктор Ø244,5 мм рекомендуется спустить до глубины 1150 м для перекрытия неустойчивых горных

пород, изоляции водоносных пластов, насыщенных пресной водой. Цементируется до устья. Устье скважины оборудуется ПВО. Эксплуатационную колонну Ø177,8 мм рекомендуется спустить до глубины 2590 м для испытания (освоения) продуктивных горизонтов. Цементируется до устья 2-я ступенями с применением МСЦ. Газовый фактор от 105-131 м3/м3, дебит нефти 70-115 м3/сут. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и поступилизацию объекта) Срок начало сейсморазведочных работ на 2025-2026 годы. На 2026-2027 годы: бурение и исследование поисковой независимой скважины К-1 на структуре Кызылкудук по участку Кульсары глубиной 7000 (+250)м, бурение и исследование поисковой независимой скважины Т-1 на структуре Тургузба по участку Кульсары 2750 м (+250), бурение и исследование поисковой зависимой скважины Т-101 на структуре Тургузба по участку Кульсары глубиной 2750 м (+250). На 2027-2028 годы: бурение и исследование поисковой зависимой скважины Т-102 на структуре Тургузба по участку Кульсары глубиной 2750 м (+250), бурение и исследование поисковой независимой скважины J-1 на структуре Жантай по участку Кульсары глубиной 7000 (+250)м, бурение и исследование поисковой зависимой скважины К-101 на структуре Кызылкудук по участку Кульсары 7000 (+250)м, бурение и исследование поисковой зависимой скважины К-102 на структуре Кызылкудук по участку Кульсары 7000 (+250)м. На 2028-2029 годы: бурение и исследование поисковой зависимой скважины J-101 на структуре Жантай по участку Кульсары 7000 (+250)м, бурение и исследование поисковой зависимой скважины J-102 на структуре Жантай по участку Кульсары 7000 (+250)м. Общая продолжительность строительства скважины составляет – 685 сут. с учетом монтажа и демонтажа БУ, бурения, крепления, освоения и ликвидация/консервация скважины. .

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и поступилизацию 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 Компания «Kazakhstan Zhonghengyongsheng Energy Co., Ltd», имеющего Контракт за № 5426-УВС от 31 декабря 2024г сроком на 6 лет, состоящий из этапа поиска и действует до 31 декабря 2030 г, для осуществления операций по недропользованию на участке Кульсары (на основании Протокола МЭ РК от 27.11.2024 за №401104) в пределах номенклатурных листов L-39-XII и L-39-XVIII. Участок Кульсары расположен в Атырауской области, площадь участка за вычетом исключаемых территорий (месторождение Масабай-1,47 кв. км, исторические памятники-2,36 и 2,36 кв. км), составляет 1147,26 кв.км. Контракт заключен на срок, равный 6 лет, состоящий из этапа поиска и действует до 31 декабря 2030 г. Контрактный участок занимает небольшую юго-западную часть ранее изученного разведочного блока Р-9, которое достаточно долгое время находилось в разведке в ведении АО «РД «Казмунайгаз», а также соседствует с перспективным нефтедобывающим участком (Тенгиз, Королевское, Кашаган) по палеозойским отложениям юга Прикаспийской впадины.;

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 Участок работ характеризуется отсутствием сетей водопровода. Для целей питьевого, хозяйственного и для производственных нужд водоснабжения планируется привозить воду из ближайшего населенного поселка. Снабжение питьевой водой обслуживающего персонала, находящихся в степи, осуществляется привозной водой в 1 л бутылях блоками. Воду будут поставлять согласно договору, подрядные организации. Вода для производственных нужд предназначена для приготовления бурового раствора, тампонажного раствора, обмыва бурового оборудования и рабочей площадки, затворения цемента и для других технических нужд. Река Эмба расположена около 16 км от проектируемого участка. Наличие водоохраных зон и полос - нет; Необходимость установления – не требуется. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования - общее. Привозная вода питьевого качества; объемов потребления воды Общая потребность в воде на период проведения сейсморазведочных работ составляет 3019 м3/год. При бурении 1-ой скважины глубиной 2750 м (+250) всего 944,1 м3 (от скв. №Т-1, Т-101, Т-102 будет всего 2832,3 м3): из них: общая величина хозяйствственно-бытовых и питьевых вод на период

бурения и испытания скважины составит: $122,4+153,0= 275,4$ м³ (826,2 м³). В т.ч. воды питьевого качества: 153,0 м³ (459 м³). На буровых установках техническая вода будет расходоваться на приготовление бурового раствора, промывочной жидкости и растворов реагентов, мытье оборудования, рабочей площадки, испытания и другие технические нужды. Согласно проектным проработкам объем потребления воды на производственные нужды за период бурения одной скважины глубиной 2750 (+250) м составит: 668,7 м³ (2006,1 м³). При бурении 1-ой скважины глубиной 7000 (+250) м всего 5657,5 м³ (от скв.№К-1, К-101, К-102, J-1, J-101, J-102 всего 33945 м³), в том числе: общая величина хозяйствственно-бытовых и питьевых вод на период бурения и испытания скважины составит: $448,9+561,1= 1010,0$ м³ (6060 м³). В т.ч. воды питьевого качества: 561,1 м³ (3366,6 м³). На буровых установках техническая вода будет расходоваться на приготовление бурового раствора, промывочной жидкости и растворов реагентов, мытье оборудования, рабочей площадки, испытания и другие технические нужды. Согласно проектным проработкам объем потребления воды на производственные нужды за период бурения одной скважины глубиной 7000 м составит: 4647,5 м³;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Использование водных ресурсов отсутствует. Использование воды из ближайших поверхностных водных источников не планируется. Поверхностного и подземного водозабора нет. Специальное водопользование не планируется. Водопотребление и утилизация сточных вод осуществляется на основании договора со специализированной организацией.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) ТОО «Kazakhstan Zhonghengyongsheng Energy Co., Ltd обладает правом недропользования на разведку и добычу углеводородов на участке Кульсары в соответствии с Контрактом № 5426-Р-УВ от 31 декабря 2024г. Координаты участка: 1)46°50' 00" СШ, 53°51' 00"ВД, 2)46°50' 00" СШ, 54°00' 00"ВД, 3)46°49' 00" СШ, 54°00' 00"ВД, 4)46°49' 00" СШ, 53°59' 00"ВД, 5)46°47' 00" СШ, 53°59' 00"ВД, 6)46°47' 00" СШ, 54°00' 00"ВД, 7)46°29' 00" СШ, 54°00' 00"ВД, 8)46°29' 00" СШ, 53°55' 00"ВД, 9)46°28' 00" СШ, 53°55' 00"ВД, 10)46°28' 00" СШ, 53°53' 00"ВД, 11)46°27' 00" СШ, 53°53' 00"ВД, 12)46°27' 00" СШ, 53°52' 00" ВД, 13)46°26' 00" СШ, 53°52' 00"ВД, 14)46°26' 00" СШ, 53°51' 00"ВД, 15)46°26' 00" СШ, 53°51' 00"ВД, 16)46°26'00" СШ, 53°50'00"ВД, 17)46°20'00" СШ, 53°50'00"ВД, 18)46°20'00" СШ, 53°48'00"ВД, 19)46°33'00" СШ, 53°48'00"ВД, 20)46°33'00" СШ, 53°29'00"ВД, 21)46°34'00" СШ, 53°29'00"ВД, 22)46°34'00" СШ, 53°28'00"ВД, 23)46°33'00" СШ, 53°28'00"ВД, 24)46°33'00" СШ, 53°19'00"ВД, 25)46°40'00" СШ, 53°19'00"ВД, 26)46°40'00" СШ, 53°47'00"ВД, 27)46°49'00" СШ, 53°47'00"ВД, 28)46°49'00" СШ, 53°51'00"ВД. Из участка недра исключается месторождение Масабай ТОО «Gold Tengry Estate» и памятники (Шерлігүл XYII – XX века и Дәден ата 1860 г.) ;

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 Растительность представлена характерными видами полупустынной степной зоны, за исключением морского побережья с густыми зарослями камыша. Поверхность изучаемой территории покрыта мягким грунтом (пухляком), представленным супесью, суглинками с тонкорастертым гипсом. Почва сильно засоленена, плодородный слой незначительный, зачастую отсутствует. Сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности: Зеленные насаждения на участке работ отсутствуют, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации не предусматривается. ;

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

объемов пользования животным миром Животный мир - волк, лисица, корсак, степной хорек и ушастый еж. Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира не предполагается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира не предполагается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов

животного мира не предполагается.;

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 и сейсморазведочных работ. При осуществлении намечаемой деятельности за весь период проектируемых работ будут использованы: Дизельное топливо (привозное согласно договору) используются для дизельных двигателей установок бурового оборудования, цементировочного агрегата, СМН, УПА и т.д. Для обеспечения электроэнергии используются передвижные электростанции 100 кВт до 350 кВт. ГСМ будет – привозное, закуп осуществляется за счет собственных средств, закупаются у специализированных организаций. 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 Использование природных ресурсов обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью не предполагается. Риски истощения используемых природных ресурсов, согласно проектным решениям, отсутствуют.

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 проведении сейсморазведочных работ предполагаемый объем выбросов - 9,8701796 г/сек и 104,61618207 т/год. При количественном анализе выявлено, что общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при бурении 1-ой скважины глубиной 7000 (+250)м составляют: 73,437988248 г/сек и 1079,83766237 тонн (от скв. №К-1, К-101, К-102, J-1, J-101, J-102 будет составлять 6479,02597422 тонн). При количественном анализе выявлено, что общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при бурении 1-ой скважины глубиной 2750 (+250) м составляют: 53,437988248 г/сек и 879,8125358779 тонн (от скв. № Т-1, Т-101, Т-102 будет составлять 2639,43760763 тонн). При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу следующие вещества с 1 по 4 класс опасности (от 1-ой скважины глубиной 7000 м): Железо оксиды 3 класс 0.00535 т/год, Марганец и его соединения 2 класс 0.00046 т/год, Азота диоксид 2 класс – 175,604676866 т/год, Азот оксид 3 класс – 116.0401432 т/год, Углерод 3 класс- 15.348799622 т/год, Сера диоксид 3 класс – 127.027316223 т/год, Сероводород 2 класс – 0.2336253709 т/год, Углерод оксид 4 класс – 171.56696004 т/год, Фтористые газообразные соединения 0.000375 т/год, Фториды неорганические плохо растворимые 2 класс – 0.00165 т/год, Пентан 0.1346098 Метан – 126.620698751 т/год, Изобутан (4класс) 0.1939929 т/год, Смесь углеводородов предельных С1-С5 - 128.948367 т/год, Смесь углеводородов предельных С6-С10 – 44.7544245 т/год, Бензол (2класс) 0.003513 т/год, Диметилбензол (3класс) 0.0011027 т/год, Метилбензол (3класс) 0.0022054 т/год, Бенз /а/пирен (3,4-Бензпирен 0.0000474058, Формальдегид (Метаналь) (2 класс) 0.439741436 т/год, Масло минеральное нефтяное 0.0001463 т/год, Алканы С12-19 (4 класс) 162.143686862 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) 10.03615 т/год. Пыль абразивная 0.72962 т/год. На этапе эксплуатации загрязнения в атмосферу не производятся. 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. 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 хозяйствственно-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..

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 При проведения сейсморазведочных работ всего 20,475 т, в том числе промасленная ветошь (опасные) 0,127 т, Отработанные моторные масла (опасные) 5,29 т, Отработанные масляные фильтры (опасные) 0,0905 т, Отходы сварки (неопасные) 0,0075 т, Металлолом (неопасные) 5,0 т, Твердо-бытовые (неопасные) -9,32 т, Отходы картриджа (неопасные) 0,64 т. При бурении 1-ой скважины глубиной 7000 (+250) м образуются всего 9954,3127 тонн (от скв.№К-1, К-101, К-102, J-1, J-101, J-102 образуются 59725,8762 тонн), в том числе от 1-ой скважины: Промасленная ветошь (опасные) 0,0354 т, Отработанные масла (опасные) 17,55 т, Отработанные ртутьсодержащие лампы(опасные) 0,0079 т, Емкости из под масла (опасные) 2,9749 т, Тара из -под химреагентов (опасные) 1,525 т, Буровой шлам (опасные) 3167,64 т, Отработанный буровой раствор (опасные) 3526,08 т, БСВ (опасные) 3173,472 т, Огарки сварочных электродов(неопасные) 0,0075 т, Твердо-бытовые отходы (неопасные) 33,3 т, Металлолом (неопасные) 15,0 т, Отходы соляно-кислотной обработки (опасные) 16,72 т. При бурении 1-ой скважины глубиной 2750 (+250) м образуются всего 4913,5007 тонн (от скв.№Т-1, Т-101, Т-102 образуются 14740,5021 тонн), в том числе от 1-ой скважины: Промасленная ветошь (опасные) 0,0354 т, Отработанные масла (опасные) 17,55 т, Отработанные ртутьсодержащие лампы(опасные) 0,0079 т, Емкости из под масла (опасные) 2,9749 т, Тара из-под химреагентов (опасные) 1,525 т, Буровой шлам (опасные) 1637,92 т, Отработанный буровой раствор (опасные) 1678,08 т, БСВ (опасные) 1510,38 т, Огарки сварочных электродов(неопасные) 0,0075 т, Твердо-бытовые отходы (неопасные) 33,3 т, Металлолом (неопасные) 15,0 т, Отходы соляно-кислотной обработки (опасные) 16,72 т. На этапе эксплуатации жидкие и твердые отходы не образуются. Отходы производства временно складируются и далее сдаются специализированным компаниям. 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 Атырауской 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) В масштабе региона заметных воздействий на качество воздуха в связи с производством работ не ожидается. В локальном масштабе может оказать воздействия выбросов от ДЭС и буровая установка при проведении работ. Краткосрочным периодом проведения работ и открытого проветриваемого характера участка работ, следует считать, что любые воздушные выбросы будут в короткое время рассеиваться. Полевой лагерь будет расположен, и работы будут проведены за пределами водоохранной зоны и полос Загрязнение почвообразующего субстрата нефтепродуктами в процессе проведения работ при соблюдении проектных решений не ожидается После окончания работ будет проведена рекультивационные мероприятия - очистка от мусора территории работ и профиля, сбор и вывоз оборудования, сбор региональных пикетов, утрамбовка и засыпка устья скважин, засыпка зумпфов и выравнивание поверхности, покрытие поверхности плодородным слоем почвы, снятым перед началом

работ. Наиболее уязвимые места распространения животных (районы окота животных, гнездования птиц) расположены за пределами площади работ Участок работ расположен на большом расстоянии от населенных пунктов, негативного воздействия от шума, вибрации работающей техники и оборудования, расположенного на его территории – не ожидается. Охраняемые природные территории и объекты отсутствуют. Результаты полевых исследований по воздействию на окружающую среду по участку работ 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 Ожидаемое воздействие на окружающую среду при сейсморазведочных работах допустимо принять как: - по пространственному масштабу: локальное, местное воздействие (воздействия проявляются только в области непосредственной деятельности); - по временному масштабу: непродолжительное, кратковременное (только в течение проводимых работ); - по величине интенсивности: слабое, незначительное (природные ресурсы сохраняет способность к самовосстановлению). Таким образом, предварительная оценка воздействия при проведении сейсморазведочных работ оценивается как воздействие низкой значимости. В результате комплексной оценки воздействия на окружающую среду можно сделать вывод, что в целом воздействие проектируемых работ характеризуется низкой значимостью на все компоненты окружающей среды и приведет к незначительным изменениям, не влияющим на экосистему. Природная среда сохраняет способность к самовосстановлению. Негативные формы воздействия, представлены следующими видами: Масштаб воздействия - в пределах участка проектируемых работ. Воздействие на атмосферный воздух, в период проведения работ: в пространственном масштабе – ограниченное (2 балла), во временном – среднее (2 балла), интенсивность воздействия – слабое (2 балла). Интегральная оценка выражается 8 баллами – воздействие низкое. При воздействии «низкое» изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным на следующий год после реализации проектируемых работ. Физические факторы воздействия. Источником шумового воздействия является шум, создаваемый при работе используемой техники и оборудования, а также при функционировании вспомогательных служб. Возникающий при работе техники шум, по характеру спектра относится к широкополосному шуму, уровень звука которого непрерывно изменяется во времени и является эпизодическим процессом. Масштаб воздействия - в пределах участка проектируемых работ. Воздействие на природные водные объекты. Район проектирования располагается на значительном расстоянии от поверхностных водотоков. Сброс стоков на водосборные площади и в природные водные объекты исключен. Изъятия водных ресурсов из природных объектов не требуется. Таким образом, негативного воздействия на природные водные объекты не ожидается. Воздействие на земельные ресурсы и почвенно-растительный покров. В пространственном масштабе – ограниченное (2 балла), во временном – среднее (2 балла), интенсивность воздействия – слабое (2 балла). Интегральная оценка выражается 8 баллами – воздействие низкое. При воздействии «низкое» изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным на следующий год после реализации проектируемых работ. Воздействие на животный мир. Непосредственно на территории проведения объекта животные отсутствуют. Масштаб воздействия – временный, на период проведения строительства объекта. При воздействии «низкое» изменения в среде не превышают цепь естественных изменений. Среда восстанавливается без посторонней помощи. Воздействие отходов на окружающую среду. Воздействие выражается в образовании отходов производства и потребления. Система обращения с этими отходами налажена – все виды отходов будут передаваться специализированным сторонним организациям на договорной основе. Масштаб воздействия – временный, на период проведения строительства объекта. Положительные формы воздействия, представлены следующими видами: Создание и сохранение рабочих мест (занятость населения). Создание рабочих мест - основа основ социально-экономического развития, при этом положительный эффект от их создания измеряется далеко не только заработной платой. Работы, связанные со строительством объекта, приведут к созданию ряда рабочих мест. Возрастание спроса на рабочую силу в период строительства объекта и бытовые услуги положительно скажутся на увеличении 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 устраниению его последствий Природоохранные мероприятия должны быть направлены на сведение к минимуму негативного воздействия на объекты окружающей природной среды (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы, растительный и животный мир). Экологическая оценка проектируемых работ предусматривает принятие мер, направленных на снижение отрицательного воздействия на окружающую среду. Мероприятия по охране атмосферного воздуха, водных ресурсов, растительного покрова, животного мира изложены в соответствующих разделах настоящего проекта. Деятельность предприятия в этом направлении сводится к следующему: Атмосферный воздух: использование современного нефтяного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу, строгое соблюдение всех технологических параметров, установка на устье скважин противовыбросового оборудования, антикоррозионная защита оборудования и трубопроводов, проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха. Водные ресурсы: устранение межпластовых перетоков глубинных флюидов вдоль ствола скважины, установка автоматических отсекателей на приемных и сливных линиях емкостей для накопления и хранения воды, гидроизоляция объектов с обустройством противофильтрационных экранов, регулярный профилактический осмотр состояния систем водоснабжения и водоотведения, проведение мониторинговых наблюдений за состоянием водных ресурсов. Недра: бетонирование технологических площадок с устройством бортиков, исключающих загрязнение рельефа нефтью, работа скважин на установленных технологических режимах, обеспечивающих сохранность скелета пласта и не допускающих преждевременного обводнения скважин, при нефтегазопроявлении герметизируется устье скважины, и в дальнейшем работы ведутся в соответствии с планом ликвидации аварий, проведение мониторинга недр на месторождении. Почвенный и растительный покров: упорядочить использование только необходимых дорог, выделение и оборудование специальных мест для приготовления и дозировки химических реагентов, исключающих попадание их на рельеф; в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; сбор и своевременный вывоз отходов, проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного и растительного покрова. Животный мир: разработка маршрутов техники, не пресекающих миграционные пути животных; запретить несанкционированную охоту, разорение птичьих гнезд и т.д.; строгое запрещение кормления диких животных персоналом; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты..

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):
ЛИ ХУХУ*

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



