

KZ31RYS00384709

05.05.2023 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 "Фирма "АЛМЭКС ПЛЮС", 060009, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г.Атырау, улица Қаныш Сәтбаев, дом № 15В, 010740007053, БАЙШУАКОВ МУРАТ АРМИЯЗОВИЧ, +7 (7122) 31-55-55, +77024190246, +77016243767, INFO@ALMEX.KZ

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) Дополнение №2 к Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на контрактной территории ТОО «Фирма «АЛМЭКС ПЛЮС». Намечаемая деятельность предусматривает проведения разведочных работ по поиску углеводородов на контрактной территории ТОО «Фирма «АЛМЭКС ПЛЮС». Цель Проекта – продолжение разведочных работ, разведка залежей нефти и газа в палеозойских отложениях структур Ансаган и Максат, возврат части контрактной территории, в пределах которой расположены структуры Северный Култук, Прорва Глубокая, Огай, Тажигали, Пустынная и корректировка объема проектных работ. Настоящим Дополнением №2 к Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на контрактной территории ТОО «Фирма АЛМЭКС ПЛЮС» предусмотрено бурение независимых скважин Ансаган А-5 и Максат-1 и частичный возврат контрактной территории, а именно участков Тажигали, Пустынное, Прорва Глубокая, Огай, Северный Култук и корректировка объема проектных работ. Участки Тажигали, Пустынное, подготовленные к возврату располагаются в Атырауской области. Возвратные участки Прорва Глубокая, Огай, Северный Култук и проектная скважина Максат-1 расположены в Мангистауской области. Проектная скважина Ансаган-5 расположена в Атырауской области. Классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса РК - Раздел 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». .

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 связи с изменением объемов геологоразведочных работ и внесением корректировок в Рабочую Программу в 2020 году было составлено «Дополнение к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на контрактной территории ТОО «Фирма «АЛМЭКС ПЛЮС», согласованный на заседании ЦКРР РК (Протокол № 6/3 от 23 октября 2020г), в котором было запроектировано в 2021-2022 гг. - бурение

независимой скважины Максат-1, глубиной 6200м; в 2022г. - бурение независимых скважин: Ансаган-5, глубиной 5800м и Пустынная 101, глубиной 5000м, в 2022-2023 гг. - бурение независимой скважины Култук Северный, глубиной 5200м и зависимой скважины Тажигали -101, глубиной 5050м, частичный возврат территории. Для данного проекта было разработано «Предварительная оценка воздействия на окружающую среду», который получил положительное заключение ГЭЭ за Номер: Номер: KZ86VCY00778804 Дата 08.10.2020 год (Приложение 1). По результатам комплексного анализа сейсмических данных МОГТ 3Д, выполненных за весь период геологоразведочных работ на контрактной территории вкупе с результатами бурения поисковых скважин на структуре Ансаган, уточнилось геологическое строение выделенных структур, а именно уточнились глубины залегания перспективных объектов на нефть и газ на структурах Прорва Глубокая, Тажигали, Пустынная, Огай, Северный Култук, результаты анализа сейсмических данных свидетельствуют о высоких геологических рисках, связанных с неопределенностью перспектив. В связи с вышеизложенным и возвратом участков, на которых расположены вышеназванные участки из объема геологоразведочных работ исключается бурение скважин: Пустынная 101, глубиной 5000м, независимой скважины Култук Северный, глубиной 5200м и зависимой скважины Тажигали -101, глубиной 5050м. По возврату участка был разработан «Проекту консервации и ликвидации технологических объектов с материалами оценки воздействия на окружающую среду ТОО «Фирма «АЛМЭКС ПЛЮС» с «Оценкой воздействия на окружающую среду», который получил положительное заключение ГЭЭ и Разрешение на эмиссии в окружающую среду для объектов I категории №: KZ43VCZ00628371 Дата выдачи: 14.07.2020 г. В связи с внесением корректировок в Рабочую Программу составлено настоящее «Дополнение №2 к Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на контрактной территории ТОО «Фирма «АЛМЭКС ПЛЮС», которым предусматривается следующий объем геологоразведочных работ: 2023-2024 годы: бурение независимой скважины Ансаган-5 глубиной 5800м; бурение независимой скважины Максат-1, глубиной 6200м; проектные работы, в том числе частичный возврат территории; проектные работы, НИР. Существенных изменений не ожидается. ;

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 скрининг воздействия намечаемой деятельности не проводился. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении Контрактная территория расположена в Жылыойском районе Атырауской области и Бейнеуском районе Мангистауской области и расположена в 150 км к юго-востоку от г. Атырау и в 500 км к северо-востоку от г. Актау. От структуры Ансаган до ПТШО примерно 45 км, от ПТШО до г. Кульсары – 94,5 км. От г. Кульсары до с. Бейнеу -214 км. Ближайший населенный пункт г. Кульсары расстояние - около 73,6 км, с. Бейнеу - 104,95 км. Расстояние до Каспийского моря около 90 км. Участки Тажигали, Пустынное, подготовленные к возврату располагаются в Атырауской области. Возвратные участки Прорва Глубокая, Огай, Северный Култук и проектная скважина Максат-1 расположены в Мангистауской области. Проектная скважина Ансаган-5 расположена в Атырауской области. Структуры Ансаган и Максат расположены в пределах юго-востока Прикаспийского бассейна в зоне сопряжения с Кашаган-Тенгизской карбонатной платформой и непосредственно примыкают к территории контрактной территории ТОО «Тенгизшевройл», в пределы которой простирается часть залежи месторождения Ансаган. Местность ровная пустынная, с резко континентальным климатом. Абсолютные отметки рельефа в среднем составляют минус 25. Климат района резко континентальный: с холодной зимой (до -30°C) и жарким летом (до +45°C), в холодный период (XI-III) - 136,3 мм; в теплый период года (IV-X) - 194,8мм. В течение всего года преобладает ветреная погода. Скорость ветра в течение месяца колеблется в среднем от 3,9 до 6,5 м/сек. Частота ветров значительной силы (до 10 м/сек и более) составляет около 25 раз в год. Снеговой покров обычно ложится в середине ноября и сохраняется до конца марта. Глубина промерзания почвы до 1,5-2,0 метра. Ближайшая пассажирская железнодорожная станция расположена в городе Кульсары. Сеть автомобильных дорог в районе работ развита слабо, ближайшие населенные пункты связаны грунтовыми дорогами плохого качества, труднопроходимыми в связи с наличием многочисленных сорных солончаков. Ближайшей асфальтированной автомобильной трассой является дорога Кульсары-Сарыкамыс. Основной автодорогой республиканского значения является Доссор-Кульсары-Сарыкамыс-Прорва, к ней примыкают автодороги областного и местного значения. В 110 км к северо-востоку от Тенгизского месторождения проходит железная дорога Макат-Бейнеу, ближайшая железнодорожная станция – Кульсары. По территории района проходит также участок однопутной железнодорожной линии Аксарайская-Атырау-Кандагач; построена и

эксплуатируется железная дорога Кульсары-Тенгизское месторождение. Ближайшая пассажирская железнодорожная станция расположена в городе Кульсары, железнодорожная ветка подходит к газоперерабатывающему заводу компании «Тенгизшевройл». Сеть автомобильных дорог в районе работ развита слабо, ближайшие населенные пункты связаны грунтовыми дорогами, труднопроходимыми в связи с наличием многочисленных сорowych солончаков. Ближайшей асфальтированной автомобильной трассой является дорога Кульсары-Сарыкамыс. Магистральный газопровод Средняя Азия-Центр и нефтепровод Жанаозен-Новокуйбышевск проходит вдоль магистральной железной дороги через город Кульсары и поселок Опорный, где находятся газокompрессорные станции. Через контрактную территорию проходят действующие нефтепроводы от промыслов Прорва и Тенгиз, водоводы волжской и уральской воды, трубопровод КТК..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В настоящем проекте геологоразведочные работы закладываются на структурах: Ансаган и Максат. Проектом предусматривается бурение независимой скважины Ансаган-5 глубиной 5800 м; бурение независимой скважины Максат-1, глубиной 6200 м; проектные работы, в том числе частичный возврат контрактной территории, не охваченной разведочными работами, а именно участков Тажигали, Пустынное, Прорва Глубокая, Огай, Максат, Северный Култук; проектные работы, НИР. Для уточнения геологического строения и выяснения перспектив нефтегазоносности подсолевого комплекса в настоящем проекте на участке Ансаган предусмотрено бурение скважины Ансаган-5 и для всестороннего изучения подсолевого комплекса отложений и установления в нем залежей, на структуре Максат рекомендуется бурение одной независимой скважины Максат-1. Исследуемая территория характеризуется сложным геологическим строением: большими глубинами залегания продуктивных горизонтов более 5000 м, дифференциацией по строению и составу коллекторов и углеводородов, проявлением соляной тектоники, неоднородностью строения продуктивных горизонтов, наличием АВПД, превышающим нормальное давление более чем в 1,5 раза, что относит контрактную территорию Компании к сложным проектам разведки согласно статьи 116 Кодекса РК «О недрах и недропользовании» и утвержденных проектных документах. Для уточнения геологического строения и выяснения перспектив нефтегазоносности подсолевого комплекса в настоящем проекте предусмотрено бурение двух скважин: Максат-1 и Ансаган-5, местоположение которой будет возможно уточнено в дальнейшем после расширения участка Ансаган. Скважина Ансаган-5 - независимая, закладывается на сейсмопрофиле inline 2602 с целью изучения подсолевого комплекса и уточнения контуров залежи в девоне и разведки залежей в нижнепермских отложениях месторождения Ансаган. Закладывается на расстоянии 1500 м на юг от пробуренной скважины Ансаган-4. Местоположение скважины будет уточнено. Проектная глубина - 5800 м, проектный горизонт – девон. Скважина Максат-1 - независимая, закладывается на пересечении сейсмических профилей inline 744 и crossline 313 с целью изучения подсолевого комплекса и установления залежей в палеозое на структуре Максат. Проектная глубина - 6200 м, проектный горизонт – девон. После окончания буровых работ на территории производится обобщение и анализ данных бурения и промысловой геофизики, а также проведенных лабораторных анализов керна и пластовых флюидов в условиях вскрытия с уточнением литолого-стратиграфической оценки вскрытой толщи и перспектив ее нефтегазоносности. После чего рекомендуется предусмотреть составление дальнейшей программы работ по результатам комплексного анализа полученных данных. Возврату подлежит Контрактная территория (за вычетом участков разведки и добычи) площадью 632,5 кв. км, в пределах которой перспективы не ясны и дальнейшие работы экономически нецелесообразны. Будут проводиться ликвидация последствий деятельности недропользования по возвращаемому участку. В настоящий момент на Контрактной территории выполнены следующие геологоразведочные работы (полевая сейсмика и бурение скважин) в следующем объеме: полевые сейсморазведочные работы 3Д на структурах Максат, Тажигали, Пустынная, Огай, Ансаган, Култук Северный, Прорва Глубокая общим объемом 1329 кв.км; бурение 3 скважин на структуре Ансаган: Ансаган-2, Ансаган-3, Ансаган-4. На территории структуры Ансаган обустроены следующие объекты: резервуар технической воды емкостью 2000 м³, водопроводная насосная станция, водозаборная скважина №1, поисковые скважины Ансаган-2, Ансаган-3, Ансаган-4, площадка под жилой лагерь и автодороги. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Строительство скважин на участке будет осуществляться буровой установкой NATIONAL 1625 DE или «MID CONTINENTAL U-1220EB» или аналог грузоподъемностью не менее 750т, тип установки для испытаний - ZJ-40 (или аналог). Оборудование установок имеет модульную конструкцию, предназначенную для перевозки автоприцепами, что сокращает время транспортировки. Использование более совершенного

оборудования позволит повысить эффективность эксплуатации установки и, следовательно, уменьшает затраты на строительство скважины и воздействие на окружающую среду. Продолжительность строительства и бурения проектных скважин: для независимой скв. Ансаган-5 – 662 суток, в т.ч. опробование в экс. колонне 450 суток, также для независимой скважины Максат-1 будет составлять 932 суток, в т.ч. опробование в экс. колонне – 720 суток. Газовый фактор колеблется до 500 м³/т, дебит нефти -150 т/сут нефти. Прогнозные объемы добычи углеводородов: 77 071,5 т. нефти, 38071,35 тыс. м³ р.г. 40500 тыс. м³ газа, 43200 м³ г/к. Для скважины Ансаган-5 предлагается следующая конструкция: Направление □ 762,0 мм х 45 м. Забивается. Устанавливается с целью предотвращения размыва устья скважины циркулирующим буровым раствором при бурении под кондуктор и обвязки устья скважины с циркуляционной системой.. Кондуктор □ 473,08мм х 680м. Устанавливается с целью изоляции меловых водоносных горизонтов. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья. I промежуточная колонна □ 339,7мм х 2950 м (+/-250м). Устанавливается для перекрытия неустойчивых терригенных мезозойских и верхнепермских пород и триаса. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья. II промежуточная колонна □ 251/244,5мм х 4900м (+/-250м). Устанавливается для перекрытия кунгурских сульфатно-терригенных, галогенных пород, интервалов кавернообразования и желобообразования, и предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных нефтегазоводопоявлений при бурении под эксплуатационную колонну. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья. Эксплуатационная колонна □ 177,8мм х 0-5800±250 м. Устанавливается для перекрытия пород ассельского возраста и каменноугольного карбонатного комплекса, а также испытания и эксплуатации продуктивных горизонтов. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья. Устанавливается ФА. Резервная колонна: Эксплуатационный хвостовик □ 114,1мм (допускается перекрыть 127,0мм обсадной колонной безмуфтовым соединением) х 5600-5800±250 м. Устанавливается с целью разобщения продуктивных пластов и их раздельного испытания. Цементируется в интервале спуска. Устанавливается ФА. Для скважины Максат-1 предлагается следующая конструкция: Направление □ 762,0мм х 40м. Забивается. Устанавливается с целью предотвращения размыва устья скважины. циркулирующим буровым раствором при бурении под кондуктор и обвязки устья скважины с циркуляционной системой. Кондуктор □ 473,1мм х 860м. Устанавливается с целью изоляции меловых водоносных горизонтов. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья. I промежуточная колонна □ 339,7мм х 3640м. Устанавливается для перекрытия неустойчивых терригенных мезозойских и верхнепермских пород и триаса. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья. II промежуточная колонна □ 251/260мм х 4985 м. Устанавливается для перекрытия кунгурских сульфатно-терригенных, галогенных и пород артинского возраста, интервалов кавернообразования и желобообразования, и предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных нефтегазоводопоявлений при бурении под эксплуатационную колонну. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья. Эксплуатационная колонна □ 177,8мм х 0-6200±250м. Устанавливается для перекрытия пород ассельского возраста и каменноугольного карбонатного комплекса, а также испытания и эксплуатации продуктивных горизонтов. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья. Устанавливается ФА. Резервная колонна: Эксплуатационный хвостовик □ 127,0мм х 4885-6200±2.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Согласно календарного плана бурение независимых скважин Ансаган-5 и Максат-1 в 2023-2024 гг..

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 ТОО «Фирма «АЛМЭКС ПЛЮС» в соответствии с Контрактом №4001-УВС от 24 февраля 2014 года предоставлено право на разведку и добычу углеводородного сырья в подсолевых отложениях на блоках XXVIII-14-В (частично), С (частично), D (частично), E (частично), F (частично), 15- D (частично); XXIX-14-В (частично), С (частично), D (частично), E (частично), F (частично), 15-А (частично), В (частично), С (частично), D (частично), E (частично); XXX-14- А (частично), В (частично), С (частично), 15-А (частично), В (частично), D (частично), E (частично); F (частично); XXXI-15- А (частично), В (частично), С (частично) за исключением надсолевых структур и месторождений на данном участке в Атырауской и Мангистауской областях. Площадь геологического отвода контрактной территории ТОО «Фирма «АЛМЭКС ПЛЮС» составляет 1460,1 км², глубина геологического отвода - от подошвы надсолевых отложений до

кристаллического фундамента. ;

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. Использование воды с водных ресурсов не предусматривается. Водоохраные зоны и полосы отсутствуют, необходимость в установлении отсутствует. Собственных водозаборов из поверхностных и подземных источников не имеет. Для целей питьевого, хозяйственного водоснабжения планируется привозить воду из ближайшего населенного поселка. Ближайший пункт снабжения питьевой водой – нефтепромысел Тенгиз, куда вода поступает по водоводу Кигач - Атырау – Макат – Косшагыл – Сарыкамыс. Вода для питьевых нужд – бутилированная, привозится согласно договору. Снабжение водой для технических нужд осуществляется привозной водой. Расстояние до Каспийского моря около 90 км.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Вид водопользования: общее, качество необходимой воды – хозяйственно–бытовые, питьевые и производственно - технологические нужды. Питьевая вода на буровой будет храниться в резервуарах питьевой воды ($V=5$ м³), отвечающих требованиям СЭС. Доступ посторонних лиц к резервуарам запрещен. Буровые бригады и обслуживающий персонал будут проживать в передвижных вагончиках. Вагончики оборудованы душевой, умывальником, туалетом. Имеется столовая и прачечная. Вода для производственных нужд предназначена для приготовления бурового раствора, тампонажного раствора, обмыва бурового оборудования и рабочей площадки, затворения цемента и для других технических нужд. Для хранения технической воды проектом предусмотрен резервуар емкостью 50 м³. ;

объемов потребления воды Ориентировочный максимальный расчет потребности в воде: при суточной норме потребления питьевой 25л /сут (0,025м³/сут) и хоз-бытовой воды 120л/сутки (0,12м³/сут) (СНиП РК 4.01-02-2009). Общий максимальный ориентировочный расход воды на период проведения работ предварительно составит (Расчеты производились по максимальной продолжительности осуществления работ): на 1 скважину хоз-бытовых нужд 3118,68 м³, питьевых нужд - 649,725 м³ и ориентировочно использование технической воды на 1 скважину составляет 3390,21 м³. На этапе ликвидации скважин за период работы будет составлять 129,6 м³. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Использование водных ресурсов отсутствует. Питьевая и хоз-бытовых нужд - вода для рабочего персонала, техническая вода - для приготовления бурового раствора, тампонажного раствора, обмыва бурового оборудования и рабочей площадки, затворения цемента и для других технических нужд.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) ТОО «Фирма «АЛМЭКС ПЛЮС» в соответствии с Контрактом №4001-УВС от 24 февраля 2014 года предоставлено право на разведку и добычу углеводородного сырья в подсолевых отложениях на блоках XXVIII-14-B (частично), С (частично), D (частично), Е (частично), F (частично), 15- D (частично); XXIX-14- В (частично), С (частично), D (частично), Е (частично), F (частично), 15-А (частично), В (частично), С (частично), D (частично), Е (частично); XXX-14- А (частично), В (частично), С (частично), 15-А (частично), В (частично), D (частично), Е (частично); F (частично); XXXI-15- А (частично), В (частично), С (частично) за исключением надсолевых структур и месторождений на данном участке в Атырауской и Мангистауской областях. Площадь геологического отвода контрактной территории ТОО «Фирма «АЛМЭКС ПЛЮС» составляет 1460,1 км², глубина геологического отвода - от подошвы надсолевых отложений до кристаллического фундамента. Координаты угловых точек месторождения Ансаган, охваченных разведочными работами: 15) 46° 10'29" с.ш., 53°40'00" в.д. 16) 46° 10'26" с.ш., 53°45'38" в.д. 17) 46° 01'33" с.ш., 53° 45'33" в.д. 18) 45°58'21" с.ш., 53°42'21" в.д. 26) 45° 59'09" с.ш., 53°40'00" в.д. Координаты угловых точек участка Максат, охваченных разведочными работами: 18) 45° 58'21" с.ш., 53°42'21" в.д. 19) 45° 52'43" с.ш., 53°42'07" в.д. 20) 45° 39'00" с.ш., 53°55'00" в.д. 21) 45° 39'00" с.ш., 53°30'00" в.д. 22) 45° 50'00" с.ш., 53°30'00" в.д. 24) 45° 54'00" с.ш., 53° 32'47.3" в.д. 25) 45° 54'00" с.ш., 53°40'00" в.д. 26) 45° 59'09" с.ш., 53°40'00" в.д. Возврату подлежит Контрактная территория (за вычетом участков разведки и добычи) площадью 632,5 кв. км, в пределах которой перспективы не ясны и дальнейшие работы экономически нецелесообразны. Координаты угловых точек возвращаемого участка №1 1) 45°50'00" с.ш., 53°06'00" в.д. 2) 46°02'39" с.ш., 53°08'06" в.д. 3) 46°02'39" с.ш., 53°12'00" в.д. 23) 45°54'00" с.ш., 53°12'00" в.д. 24) 45°54'00" с.ш., 53°32'47.3" в.д.

22) 45°50'00" с.ш., 53°30'00" в.д. Координаты угловых точек возвращаемого участка №2 5) 46°17' 01" с.ш., 53°24'44" в.д. 6) 46°24'41" с.ш., 53°24'44" в.д. 7) 46°27'41" с.ш., 53°16'17" в.д. 8) 46°25' 14" с.ш., 53°08'59" в.д. 9) 46°28'43" с.ш., 53°07'39" в.д. 10) 46°31'16" с.ш., 53°13'45" в.д. 11) 46°31'14" с.ш., 53°18'03" в.д. 12) 46°27'09" с.ш., 53°31'58" в.д. 13) 46°17'01" с.ш., 53°31'39" в.д.;

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 Основу растительного покрова составляет ксерогалофитная растительность из сочных многолетних (сарсазан, поташник) и однолетних (сведы высокой, климакоптеры шерстистой, солянки натронной, олиственной, солероса европейского, лебеды татарской) солянок. Практически повсеместно преобладает солянковая и сарсазановая растительность, за исключением соровых понижений, поверхность которых практически оголена. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагается. Использование растительных ресурсов не предусматривается.;

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

объемов пользования животным миром Наибольшее количество видов млекопитающих относится к насекомоядным, грызунам и мелким хищникам (ушастый ёж, ушастая ночница, серый ушан, волк, корсак, лисица, заяц-русак, ласка, степной хорек и др). 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 и ликвидации скважин. 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 Данным рабочим проектом не предусмотрено использование природных ресурсов, обусловленных дефицитностью, уникальностью и невозобновляемостью. 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) Проектная скважина Ансаган-5 расположена в Атырауской области. В связи с этим, ориентировочный объем выбросов ЗВ от предварительных источников выброса представлены для скважины Ансаган-5: 54412.693797 т/год, в том числе от факельной установки: 54310,24 т/год. При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу при строительстве скважины Ансаган-5 (максимальные выбросы) следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо (II, III) оксиды 3 класс 0.2336 т/ год, Марганец и его соединения 2 класс 0.0002 т/год, Азота (IV) диоксид 2 класс - 320.40071 т/год, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)3 класс - 6.298868 т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) 3класс- 2.18878 т/год, Сера диоксид 3класс - 52067.69195 т/год, Сероводород 2класс - 43.830953 т/год, Углерод оксид 4 класс - 1908.77499 т/год, Метан - 46.93 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0.00010376 т/год, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (1 класс) 0.0000811415 т/год, Формальдегид (Метаналь) (2 класс) 0.571195 т/год, Метантиол (Метилмеркаптан) (4 класс) 0.73 т/год, Алканы C12-19 (4 класс) 14.69199225 т/год, взвешенные частицы 3 класс - 0.1588 т/год, Пыль

неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) 0.191574 т/год. Для возврата был разработан «Проект консервации и ликвидации технологических объектов с материалами оценки воздействия на окружающую среду ТОО «Фирма «АЛМЭКС ПЛЮС» с «Оценкой воздействия на окружающую среду», который получил положительное заключение ГЭЭ и Разрешение на эмиссии в окружающую среду для объектов I категории №: KZ43VCZ00628371 Дата выдачи: 14.07.2020 г. На основании этого, выбросы ЗВ не представлены. 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. Водоотведение хозяйственно-бытовых стоков осуществляется с использованием герметично обустроенного накопителя (септика). Откаченные из накопителя стоки специальным транспортом вывозятся утилизирующей подрядной организацией на основании договора. Пруды испарители не имеются. Объем водоотведения хозяйственно-бытовых сточных вод составит 6508,89 м3 ведения буровых работ на скважине Ансаган 5. При ликвидации скважины 129,6 м3. 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 Возвратные участки Прорва Глубокая, Огай, Северный Култук и проектная скважина Максат-1 расположены в Мангистауской области. Проектная скважина Ансаган-5 расположена в Атырауской области. Возвратные участки Прорва Глубокая, Огай, Северный Култук и проектная скважина Максат-1 расположены в Мангистауской области. Проектная скважина Ансаган-5 расположена в Атырауской области. Предварительный количественный и качественный состав отходов на период работ, для скважины Ансаган -5: Буровой шлам - 1680,7704 тонн, Отработанный буровой раствор - 1408,4904 тонн, Промасленная ветошь - 0,1524 тонн, Отработанные аккумуляторы - 0,00013 тонн, люминесцентные лампы - 0,002 тонн, Отработанные масла - 13,27 тонн, Металлолом - 0,0002 тонн, Огарки сварочных электродов - 0,0015 тонн, ТБО - 25,625154 тонн, Использованная тара ЛКМ 0,0351 тонн, Медицинские отходы 0,003 тонн, Полиэтиленовая изоляционная пленка - 2,79 тонн, Пустая бочкотара - 0,5 тонн. Отходы производства временно складировуются и далее сдаются специализированным компаниям. Временное хранение 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..

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. РГУ "Департамент Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан по Атырауской области. .

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) Мониторинг состояния воздушного бассейна будет осуществляться путем организации точек отбора проб атм. воздуха. Периодичность наблюдения за уровнем загрязнения атм. воздуха ежемесячно. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам ОС не выявлено. Необходимость проведения полевых исследований отсутствует. В целом, экологическое состояние окружающей среды в районе влияния проектируемых работ оценивается как удовлетворительное и соответствует природоохранному законодательству. .

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. Негативные формы воздействия, представлены следующими видами: Воздействие на состояние воздушного бассейна. 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 среды 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 устранению его последствий. Для снижения негативного воздействия на окружающую среду предусматриваются следующие виды мероприятий: По атмосферному воздуху. - применение дизель-генераторов, надежных, экономичных и неприхотливых в эксплуатации, включая дизели с низким уровнем токсичности выхлопа и удельным расходом топлива, которыми будет оснащен энергоблок буровой установки; - тщательную технологическую регламентацию проведения работ; - обучение рабочих и служащих правилам техники безопасности, пожарной безопасности и соблюдению правил при выполнении работ; - ежедневный контроль

оборудования буровой площадки для своевременного обнаружения утечек ГСМ, реагентов, контроль за работой контрольно- измерительных приборов и автоматических систем управления технологическими процессами; - бурение с применением бурового раствора, исключая выбросы пыли; - приготовление и обработка бурового раствора в циркуляционной системе; - применение системы контроля загазованности; - поддержание в полной технической исправности резервуаров и технологического оборудования, обеспечение их герметичности; хранение материалов и химических реагентов в закрытых помещениях; - применение герметичной системы хранения дизельного топлива с установкой дыхательных клапанов на резервуарах; применение на дизельных установках выхлопных труб высотой не менее 6 м, обеспечивающих улучшение условий рассеивания отходящих газов в атмосфере и т.д. По поверхностным и подземным водам . -организация системы сбора и хранения отходов производства; -контроль герметичности всех емкостей, во избежание утечек воды. По недрам и почвам. -должны приниматься меры, исключая загрязнение плодородного слоя почвы минеральным грунтом, строительным мусором, нефтепродуктами и другими веществами, ухудшающими плодородие почв; По отходам производства. -своевременная организация системы сбора, транспортировки и утилизации отходов. По физическим воздействиям. -содержание оборудования в надлежащем порядке, своевременное проведение технического осмотра и ремонта, правильное осуществление монтажа вращающихся и движущихся деталей частей оборудования и тщательная их балансировка; -строгое выполнение персоналом существующих на предприятии инструкций; -обязательное соблюдение правил техники безопасности. По растительному миру. -перемещение спецтехники и транспорта ограничить специально отведенными дорогами; -установка информационных табличек в местах произрастания редких и исчезающих растений на территории объекта; -производить информационную кампанию для персонала объекта и населения с целью сохранения редких и исчезающих видов растений. По животному миру. -регулярное техническое обслуживание производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей; -ограничение перемещения техники специально отведенными дорогами..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении). 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):
Байшуаков М.А.

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



