

KZ64RYS00744373

20.08.2024 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 "Актау-Транзит", 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, Микрорайон 4, здание № 23/2, 000740003881, ДЖУМАБАЕВ ИСКАНДЕР НУРГАЛИЕВИЧ, + 7 (727) 232 08 08, turarova@caspioilgas.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) Намечаемая деятельность: «Групповой технический проект на строительство эксплуатационных скважин № 321-594 на месторождении Жангурши» Согласно Пункту 2. «Недропользование». Подпункта 2.1. «Разведка и добыча углеводородов» Раздела 2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» в соответствии с Приложением 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК. В рамках настоящей работы основной задачей является строительство 273 эксплуатационных скважин на месторождении Жангурши с проектной глубиной 580 метров. Номера скважин: № 321-594..

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Отсутствует ;

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

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Жангурши в административном отношении находится на территории Тупкараганского района Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются: районный центр г. Форт-Шевченко – 59 км к северо-западу и пос. Таучик – 33 км на восток. Месторождение Жангурши в географическом отношении находится в центральной части полуострова Тюбкараган, который на западе, юге и на севере омывается водами Каспийского моря, на востоке примыкает к горной системе Мангышлака. Через полуостров Тюбкараган проходит две основные дороги, связывающие г. Форт Шевченко с областным центром г. Актау (асфальтированная) и с пос. Таучик (грейдерная). Доехать до территории промысла возможно частично

асфальтированной, но в основном щебеночной дороге Таучик – Форт-Шевченко. Ближайшие газопроводы топливного газа Актау – Форт-Шевченко и Жетыбай - Шетпе расположены соответственно в 20 и 40 км от промысла. Нефтепровод Каламкас-Актау проходит на расстоянии 46 км. Производственно-техническая база (офис), которая будет обслуживать участок работ, размещается в г. Актау (125 км). .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Объектом разработки является строительство эксплуатационных скважин глубиной 580 м на месторождения Жангурши. Цель работы – расчет конструкции скважины, выбор компоновок низа бурильной колонны, параметров режима бурения, типа и параметров бурового раствора, параметров цементирования скважины, расчет гидравлических потерь в циркуляционной системе буровой. Производственные задачи данного проекта: - провести строительство 273 эксплуатационных скважин на месторождении Жангурши с проектной глубиной 580 метров, в соответствии с законодательством Республики Казахстан и согласованными стандартами по ОТ, ТБ ООС. Под строительство каждой скважины планируется отводить по 1,9 гектара территории, так как скважины будут находиться на лицензионной территории, отданной в пользование ТОО «Актау-Транзит», дополнительного отвода земель не потребуется. Строительно-монтажные работы производятся до начала строительства скважины по отдельному проекту обустройства буровой площадки. Для бурения проектных скважин до глубины 580 м, при максимальном весе бурильной колонны – 26,02 т, обсадной колонны – 20,94 тн, выбираются буровые установки грузоподъемностью не менее 120 тн. «Едиными правилами по рациональному и комплексному использованию недр при разведке и добыче полезных ископаемых» (п.190) выбираем буровую установку грузоподъемностью не ниже $26,02 \times 1,4 = 36,42$ тн. выбраны буровые установки грузоподъемностью не менее 120 тн. Испытание пластов в процессе бурения не предусматривается. Испытание горизонтов на продуктивность в эксплуатационной колонне. Выход нефтяного флюида на поверхность не производится. После перфорации и спуска НКТ устанавливается на скважине фонтанная арматура - АФК. И далее станок освоения убирают со скважины. После проведения работ по обустройству скважины (отдельный рабочий проект), а именно обвязке скважины с нефтяным трубопроводом, к скважине подводится нефтесборный трубопровод, трубопровод обвязывается с фонтанной арматурой АФК и далее нефтяной флюид направляется в этот трубопровод на сепараторы по отделению воды, газа и т.д..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности На территории месторождения Жангурши ТОО «Актау-Транзит» планируется строительство 273 скважин. Бурение скважин ориентировочно предполагается осуществлять с применением буровой установки ZJ-20, а испытание скважин проводить буровой установкой УПА-60/80. Цикл строительства скважины будет включать себя следующие буровые операции: Строительно-монтажные работы производятся до начала строительства скважины по отдельному проекту обустройства буровой площадки. Бурение и крепление включает: спуск бурильных труб с породоразрушающим инструментом в скважину; наращивание бурильного инструмента по мере углубления скважины; промывка забоя скважины буровым раствором. Буровой раствор готовится в блоке приготовления. Промывка скважин производится по замкнутой циркуляционной системе. Безамбарный метод бурения и сбор отходов бурения в емкости с вывозом на места хранения или утилизации. Крепление стенок скважины при достижении глубины обсадными трубами, с цементированием пространства между стенкой скважины и спущенными трубами. Скважину укрепляют обсадными колоннами для предохранения от обрушения и образования каверн, для изоляции водоносных горизонтов, предотвращения НГВП и эксплуатации. Испытание пластов в процессе бурения не предусматривается. Испытание горизонтов на продуктивность в эксплуатационной колонне..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) 2024 год – 10 скважин, 2025 год – 14 скважин, 2026 год – 25 скважин, 2027 год – 25 скважин, 2028 год – 30 скважин, 2029 год – 30 скважин, 2030 год – 30 скважин, 2031 год – 30 скважин, 2032 год – 34 скважин, 2033 год – 15 скважин, 2034 год – 15 скважин, 2035 год – 15 скважин..

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 Проектируемые работы будут осуществляться на территории месторождения Жангурши. Недропользователем месторождения Жангурши является ТОО «Актау-Транзит», обладает правом

недропользования по Контракту №3908 от 26 апреля 2013 года (с дополнениями) на разведку и добычу углеводородного сырья на месторождении Жангурши в Мангистауской области Республики Казахстан, Тюбкараганский район, в пределах блоков XXXIV-9Е (частично), XXXIV-10D (частично). Площадь составляет 8,62 кв.км. Размер участка, временно необходимого для проведения буровых работ определён равным 1,9 га на территории месторождения Жангурши. На период эксплуатации каждой скважины размер отводимого участка составит 0,36 га.;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности Источники водоснабжения: Водоснабжение буровой бригады водой для технических нужд осуществляется по водопроводу на расстоянии 7,0 км. Хранение воды в 2 ёмкостях объёмом 50 м³. Водоснабжение пресной водой буровой бригады для хоз. бытовых нужд и котельной установки осуществляется доставкой автоцистернами. Хранение пресной воды осуществляется в двух ёмкостях каждая объёмом 5 и 20 м³. Для питьевых целей - привозная бутилированная вода. Ёмкости хранения воды используемые для хоз. бытовых нужд изготавливаются из нержавеющей стали. Ёмкости для хранения технической воды, воды для хоз.бытовых нужд и котельной установки оборудованы откидным люком, верх закрыт. В зимнее время ёмкости оборудуются паровымизмеевиками, утепляются войлоком по периметру ёмкостей, водопроводы и запорная арматура также утепляются войлоком и закрепляются телью.; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее. Качество поставляемой питьевой воды обеспечивается Поставщиком услуг. Пресная вода для хозяйственно-питьевого потребления должна соответствовать качеству воды для питьевого водопотребления, принятая по СТ РК ГОСТ Р 51232-2003 «Вода питьевая» и Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» от 16 марта 2015 г. №209. Вода, потребляемая для питья , должна соответствовать по своему составу СТ РК ГОСТ «Вода питьевая» и доставляться на территорию подрядными организациями в заводской герметичной таре.;

объёмов потребления воды Объёмы потребления воды при строительстве 273 проектируемых скважин составят - 108544,8 м³, из них на хоз-бытовые нужды – 16025,1м³, на котельные установки - 7098,0 м³, на технические нужды – 85421,7м³.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Потребление воды во время проведения планируемых видов работ предполагается на питьевые и хоз-бытовые и производственные нужды.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) ТОО «Актау-Транзит» обладает правом недропользования по Контракту № 3908 от 26 апреля 2013 года (с дополнениями) на разведку и добычу углеводородного сырья на месторождении Жангурши в Мангистауской области Республики Казахстан, Тюбкараганский район, в пределах блоков XXXIV-9Е (частично), XXXIV-10D (частично). Горный отвод расположен в Мангистауской области. Границы отвод на картограмме обозначены угловыми точками с 1 по 4. Угловые точки: 1 - 43°19'30" , 50°57'00", 2 - ' 44°26'00", 50° 57'00", 3 - 44°25'00", 51°00'20", 4 - 44 18'30", 51° 00'00". Площадь Горного отвода (участка добычи) составляет 8,62 кв.км. Глубина отвода – до подошвы неоконских отложений.;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объёмов, 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 Согласно ботанико-географическому районированию территория месторождения относится к Азиатской пустынной области, Ирано-туранской подобласти, Северо-туранской провинции, Западно - северотуранской подпровинции, расположенных в подзоне средних пустынь. Согласно почвенно-географического районирования, рассматриваемая территория Тюбкараганского района расположена в пределах пустынно-степной зоны, в подзоне бурых почв северной пустыни и её Прикаспийской озерно-морской низменной провинции солонцово-бурых комплексов, солончаков и песков, а также подзоны Центральной (средней) пустыни серо-бурых почв и её Устюрт-Мангышлакской волнисто-равнинной провинции серо-бурых

гипсоносных и солонцеватых почв. Растительный покров исследуемой территории характеризуется бедностью флоры и низким уровнем биологического разнообразия, что обусловлено жесткими природными условиями, характеризующимися засушливым климатом, резкими колебаниями температуры, большим дефицитом влажности, бедностью и засоленностью почв. Наиболее распространены многолетнее солянково-злаково-полукустарничковые сообщества с участием эфемеров. Из полукустарничков наиболее часто встречаются полыни-белоземельная, черная, солончаковая. Из эфемеров часты мортук восточный, бурачок пустынный, мятлик луковичный, ферула Шаир и др. Самым распространенным растением является сарсазан шишковатый.;

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

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира 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 Общее количество материалов при строительстве 273 эксплуатационных скважин на месторождении Жангурши составит: Электроды—32,76 тонн. Дизтопливо—50,9380 тонн. Масло—489,762 тонн. Сроки использования ресурсов: 2024–2035 год. Электроснабжение – дизельные двигатели и генераторы буровых установок. Тепло - Паровой котёл-бойлер буровых установок.;

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..

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) 2024г10скв43,78719т(17,491135г/с),из них:0123Железо3кл.оп0,0128т(0,002г/с), 0143Марганец 2кл.оп 0,0011т(0,00017г/с),0301Азота диоксид2кл.оп 16,4753т(6,68756г/с), 0304Азотоксид3кл.оп2,677т(1,08667г/с),0328Углерод3кл.оп 0,9664т(0,39048г/с),0330Сера диоксид3кл.оп3,1453т(1,25867г/с),0333Сероводород2кл.оп0,00025т(0,000082г/с),0337Углеродоксид4кл.оп13,5175т(5,40612г/с),0342Фтористыеосед2кл.оп0,0009т(0,00014г/с),0344Фториды2кл.оп0,004т(0,00062г/с),0415УгледородыC1-C5 0,6318т(0,07945г/с),0703Бензапирен1кл.оп0,000028т(0,000011г/с),1325Формальдегид2кл.оп 0,2464т(0,10166г/с),2735Масло нефтяное 0,0028т(0,00044г/с),2754АлканыC12-C19 4кл.оп 6,10291т(2,475622г/с),2908Пыль3кл.оп 0,0027т(0,00144г/с). 2025г14скв61,30206т(17,491135г/с),из них:0123Железо3кл.оп0,01792т(0,002г/с), 0143Марганец2кл.оп 0,00154т(0,00017г/с), 0301Азота диоксид2кл.оп 23,06542т(6,68756г/с), 0304Азотоксид3кл.оп3,7478т(1,08667г/с),0328Углерод3кл.оп1,35296т(0,39048г/с), 0330Серадиоксид3кл.оп4,40342т(1,25867г/с),0333Сероводород2кл.оп0,00035т(0,000082г/с), 0337Углеродоксид4кл.оп18,9245т(5,40612г/с),0342Фтористыеосед2кл.оп0,00126т(0,00014г/с),0344Фториды2кл.оп0,0056т(0,00062г/с),0415УгледородыC1-C5 0,88452т(0,07945г/с),0703Бензапирен1кл.оп0,0000392т(0,000011г/с),1325Формальдегид2кл.оп 0,34496т(0,10166г/с),2735Масло нефтяное 0,00392т(0,00044г/с),2754АлканыC12-C19 4кл.оп 8,544074т(2,475622г/с), 2908Пыль3кл.оп 0,00378т(0,00144 г/с). 2026-2027гпо25скв109,468т(17,491135г/с),из них:0123Железо3кл.оп 0,032т(0,002г/с), 0143Марганец2кл.оп 0,00275т(0,00017г/с),0301Азота диоксид2кл.оп 41,18825т(6,68756г/с), 0304Азот оксид3кл.оп 6,6925т(1,08667г/с),0328Углерод3кл.оп 2,416т(0,39048г/с), 0330Сера диоксид3кл.оп 7,86325т(1,25867г/с),0333Сероводород2кл.оп0,000625т(0,000082г/с),0337Углеродоксид4кл.оп33,79375т(5,40612г/с),0342Фтористыеосед2кл.оп0,00225т(0,00014г/с),0344Фториды2кл.оп0,01т(0,00062г/с),0415УгледородыC1-C5 1,5795т(0,07945г/с),0703Бензапирен1кл.оп 0,00007т(0,000011г/с),1325Формальдегид2кл.оп 0,616т(0,10166г/с),2735Масло нефтяное 0,007т(0,00044г/с),2754АлканыC12-C19 4кл.оп 15,25728т

(2,475622г/с), 2908Пыль3кл.оп 0,00675т(0,00144 г/с). 2028-2031гпо30скв 131,3616т(17,491135г/с), из них: 0123 Железо3кл.оп 0,0384т (0,002г/с), 0143Марганец2кл.оп 0,0033т(0,00017г/с), 0301Азота диоксид2кл.оп 49,4259т (6,68756г/с), 0304Азот оксид3кл.оп 8,031т(1,08667г/с), 0328Углерод3кл.оп 2,8992т(0,39048г/с), 0330Сера диоксид3кл.оп 9,4359т (1,25867г/с), 0333Сероводород2кл.оп 0,00075т(0,000082г/с), 0337Углеродоксид4кл.оп 40,5525т(5,40612г/с), 0342 Фтористые соедин2кл.оп 0,0027т(0,00014г/с), 0344Фториды2кл.оп 0,012т(0,00062г/с), 0415Углевороды C1-C5 1,8954т(0,07945г/с), 0703Бензапирен 1кл.оп 0,000084т(0,000011г/с), 1325Формальдегид2кл.оп 0,7392т (0,10166г/с), 2735Масло нефтяное 0,0084т(0,00044г/с), 2754Алканы C12-C19 4кл.оп 18,30873т (2,475622г/с), 2908Пыль3кл.оп 0,0081т(0,00144г/с). 2032г34скв 148,8764т (17,491135г/с), из них: 0123Железо0,04352т(0,002г/с), 0143Марган0,00374т(0,00017г/с), 0301Азотадиоксид56,016т(6,68756г/с), 0304Азотоксид9,1018т(1,08667г/с), 0328Углерод3,28576т(0,39048г/с), 0330Серадиоксид10,69402т(1,25867г/с), 0333Сероводород0,00085т(0,000082г/с), 0337Углеродоксид45,9595т(5,4061г/с), 0342 Фтористые соедин0,00306т(0,00014г/с), 0344Фториды0,0136т(0,00062г/с), 0415Углевороды C1C5 2,14812т (0,07945г/с), 0703Бензапирен0,0000952т(0,000011г/с), 1325Формальдегид0,83776т(0,10166г/с), 2735Масло нефтяное0,00952т(0,00044г/с), 2754Алканы C12-C19 20,74989т(2,475622г/с), 2908Пыль0,00918т(0,00144 г/с). 2033-2035гпо15скв 65,68078т (17,491135г/с): 0123Железо0,0192т(0,002г/с), 0143Марг0,00165т(0,00017г/с), 0301Азотадиоксид24,71295т(6,68756 г/с), 0304Азотоксид4,0155т(1,08667г/с), 0328Углерод1,4496т(0,39048г/с), 0330Серадиоксид4,71795т(1,25867г/с), 0333Серовод0,000375т(0,000082г/с), 0337Углеродоксид20,27625т(5,40612г/с), 0342Фторсоед0,00135т(0,00014г/с), 0344Фториды0,006т(0,00062г/с), 0415Углев C1C50,9477т(0,07945г/с), 0703Бензап0,000042т(0,000011г/с), 1325 Формальдегид0,3696т(0,10166г/с), 2735Масло нефт0,0042т(0,00044г/с), 2754Алканы C12C19 9,154365т (2,475622г/с), 2908Пыль0,00405т(0,00144 г/с).

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. Отвод хозяйственно-бытовых сточных вод будет производиться в септик и по мере заполнения его, будет вывозиться сторонней специализированной организацией по договору на очистные сооружения. Выбор организации будет определен после получения всех разрешительных документов. Перед реализацией проектируемых работ будет объявлен тендер на вывоз и утилизацию сточных вод. Производственные сточные воды, образующиеся при выполнении буровых операций, также будут вывозиться специализированной организацией на утилизацию, согласно договора, который будет заключен после проведения тендера. Сбросы сточных вод от объектов непосредственно в водные объекты или на рельеф местности не предусматривается, отсутствует..

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. Буровые отходы (шлам), содержащие опасные вещества (буровой шлам бурового раствора на водной основе) (опасные отходы). Образуются в результате бурения скв-44,8576т 2024г (10скв)-448,5760т 2025г (14скв)-628,0064т 2026-2027г (по 25скв)-1121,44т 2028-2031г (по 30скв)-1345,7280т 2032г (34скв)-1525,1584 т 2033-2035г(по 15 скв)-672,8640т Буровой раствор, содержащий опасные вещества (отработанный буровой раствор на водной основе) (опасные отходы). Образуются в результате бурения скважин - 52,6331 т 2024г(10скв)-526,3310т 2025г (14скв)-736,8634т 2026-2027г (по 25скв)-1315,8275т 2028-2031г (по 30скв)-1578,9930т 2032г(34 скв)-1789,5254т 2033-2035г (по 15скв)-789,4965т Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) (опасные отходы). Образуются в результате обтирки оборудования-0,015875т 2024г (10скв)-0,15875т 2025г (14скв)-0,22225т 2026-2027г (по 25скв)-0,396875т 2028-2031г (по 30скв)-0,47625т 2032г (34скв)-0,53975т 2033-2035г (по 15скв)-0,238125т Синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла (отработанные масла) (опасные отходы). Образуются в результате работы дизельных двигателей - 0,47175т 2024г (10скв)-4,7175т 2025г(14скв)-6,6045т 2026-2027г (по 25скв)-11,79375т 2028-2031г (по 30скв)-14,1525т 2032г (34скв)-16,0395т 2033-2035г (по 15скв)-7,07625т Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (бумажные мешки из-под химреагентов, полипропиленовые мешки из-под химреагентов, металлические бочки из-под химреагентов, пластмассовые канистры из-под химреагентов) (опасные отходы). Образуются в результате использования химреагентов для обработки бурового раствора - 0,7295т 2024г (10скв)-4,7175т 2025г(14скв)-6,6045т 2026-2027г (по

25скв)–11,79375т 2028-2031г (по 30скв)–14,1525т 2032г (34скв)–16,0395т 2033-2035г (по 15скв)–7,07625т Черные металлы (металлические протекторы обсадных труб) (неопасные отходы). Образуются в процессе предохранения резьбы обсадной трубы от механических повреждений–0,1436т 2024г (10скв)–1,436т 2025г (14скв)–2,0104т 2026-2027г (по 25скв)–3,59т 2028-2031г (по 30скв)–4,308т 2032г (34скв)–4,8824т 2033-2035г (по 15 скв)–2,154т Черные металлы (металлолом) (неопасные отходы) – 0,5т 2024г (10скв)–5т 2025г (14скв)–7т 2026-2027г (по 25скв)–12,5т 2028-2031г (по 30скв)–15т 2032г (34скв)–17т 2033-2035г (по 15скв)–7,5т Пластмассы (пластиковые протекторы обсадных труб) (неопасные отходы). Образуются в процессе предохранения резьбы обсадной трубы от механических повреждений–0,3096т 2024г (10скв)–3,096т 2025г (14скв)–4,3344т 2026-2027г (по 25скв)–7,74т 2028-2031г (по 30скв)–9,288т 2032г (34скв)–10,5264т 2033-2035 г (по 15скв)–4,644т Отходы сварки (огарки сварочных электродов) (неопасные отходы). Образуются в процессе сварочных работ - 0,0018т 2024г (10скв)–0,018т 2025г (14скв)–0,0252т 2026-2027г (по 25скв)–0,045 т 2028-2031 г (по 30скв)–0,054т 2032г (34скв)–0,0612т 2033-2035г (по 15скв)–0,027т Смешанные коммунальные отходы (твёрдо-бытовые отходы) (неопасные отходы). Образуются в процессе жизнедеятельности персонала–0,215т 2024г (10скв)–2,15т 2025г(14скв)–3,01т 2026-2027г (по 25скв)–5,375т 2028-2031г (по 30скв)–6,45т 2032г (34скв)–7,31т 2033-2035г(по 15скв)–3,225т Количество отходов при строительстве 1 скважины составит 99,87783 т, за весь период строительства 273 скважин составит: 2024г (10скв)–998,7783т 2025г (14скв)–1398,2896т 2026-2027г (по 25скв)–2496,9456т 2028-2031г (по 30скв)–2996,3348т 2032г (34скв)–3395,8461т 2033-2035г (по 15скв)–1498,1674т.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений РГУ «Департамент экологии по Мангистауской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства 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) Атмосферный воздух. Проведенное исследование качества атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны (СЗЗ) месторождения Жангурши в 4 квартале 2023 года позволяет сделать вывод, что значения концентраций по всем определяемым веществам находятся в пределах нормативов ПДК и, ОБУВ для воздуха населенных мест, качество атмосферного воздуха соответствует санитарным нормам. В соответствии с данными мониторинговых исследований атмосферного воздуха, средние значения концентраций загрязняющих веществ на границе СЗЗ составили: диоксид азота (NO₂) – 0,003695 мг/м³; оксид азота (NO) – 0,002685 мг/м³; углерод (сажа) – 0,003288 мг/м³; оксид углерода (CO) – 1,8125 мг/м³; метан – 1,49 мг/м³; углеводороды предельные C₁₂-C₁₉ – 0,451 мг/м³. Почвенный покров. Согласно результатам мониторинговых наблюдений в пробах почвы за 4 квартал 2023 года содержание цинка составляло 3,1 мг/кг, меди –1,8 мг/кг, нефтепродуктов–16,7 мг/кг. Содержание всех определяемых тяжелых металлов в пробах почв не превышали ПДК. Радиационный фон. В результате обследования было установлено, что мощность дозы гамма-излучения на территории месторождения составляет 0,16 - 0,19 мкЗв/час, что не превышает допустимые значения..

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 Значимость воздействия, являющаяся результирующим показателем оцениваемого воздействия на конкретный компонент природной среды, оценивается по следующим параметрам: пространственный масштаб, временной масштаб, интенсивность. Методика основана на балльной системе оценок. Интегральное воздействие (среднее значение) при реализации проектных решений составляет 22,6 балла, т.е. результирующая значимость воздействия соответствует среднему уровню воздействия на компоненты окружающей среды. Изменения в окружающей среде превышают цепь естественных изменений, среда восстанавливается без посторонней помощи частично или в течение нескольких лет. Производственная деятельность в рамках реализации проекта может повлечь за собой изменение социальных условий региона в сторону улучшения благ и увеличения выгод местного населения в сферах

экономики, просвещения, здравоохранения, проектируемые работы внесут положительные изменения в социально-экономической сфере региона..

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий
Атмосферный воздух: предотвращение выбросов флюида при вскрытии продуктивных горизонтов предусматривается создание противодавления столба бурового раствора в скважине, предупреждение открытого фонтанирования скважины, установка и применение на устье скважины противовыбросового оборудования (ПВО), применение герметичной системы хранения буровых реагентов, обеспечение прочности и герметичности технологических аппаратов и трубопроводов, проведение мониторинга атмосферного воздуха. Водные ресурсы: четкая организация учета водопотребления и водоотведения, хранение бурового раствора в металлических емкостях, гидроизоляция синтетической пленкой и укладка железобетонных плит под вышечным блоком, блоком приготовления раствора, буровыми насосами, реализация безамбарного бурения (твердые и жидкие отходы бурения будут собираться в металлические емкости с последующим вывозом в места временного размещения или утилизации), не допускать разливов ГСМ, соблюдать правила техники безопасности. Почвенный покров: гидроизоляция синтетической пленкой , укладка железобетонных плит под буровое оборудование, хранение бурового раствора в металлических закрытых емкостях, упорядочить использование только необходимых автодорог, запрет езды по нерегламентированным дорогам и бездорожью; соблюдение технологических режимов и исключение аварийных выбросов и сбросов, исключение утечек ГСМ, строгие требования к герметизации оборудования, проведение экологического мониторинга почвы. Растительный покров: мониторинг растительного мира, использование только необходимых дорог, обустроенных щебнем или твердым покрытием, выделение и оборудование специальных мест для приготовления и дозировки химических реагентов, исключающих попадание их на рельеф и др. Животный мир: мониторинг состояния животного мира, разработка строго согласованных маршрутов передвижения техники, не пересекающих миграционные пути животных, соблюдение норм шумового воздействия, участие в проведении профилактических и противоэпидемических мероприятий..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) В рамках «Групповой технический проект на строительство эксплуатационных скважин № 321-594 на месторождении Жангури» рассматриваются проектные решения по строительству эксплуатационных скважин на месторождении Жангурши. В связи с проведением планируемых работ по строительству скважин отсутствует необходимость в рассмотрении других возможных рациональных вариантов выбора места для намечаемой деятельности. Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и варианты осуществления не приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении). рассматриваются в данном проекте..

- 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):

Джумабаев Искандер

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



