

KZ06RYS01367672

23.09.2025 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:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Berkut Petroleum", D03B2P0, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТОБЕ Г.А., Г.АКТОБЕ, РАЙОН АСТАНА, улица Тилеу Батыра, дом № 10, 230740001337, ИСКАКОВ БАУЫРЖАН ОЙШЫЕВИЧ, +7018087050, kpussurmanov@mail.ru

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 предусматривается проведения разведочных работ по оценке залежей углеводородов на участке Жаркамыс Восточный в Актюбинской области согласно контракту №4660-УВС-МЭ от 26.11.2018 г. Проектом предусматривается бурение 3 разведочных скважин: разведочные Berkut-1 и Berkut-2 проектными глубинами 6200 м и 5100 м на нефтегазоперспективном объекте Беркут; скважина Shotykol-2 закладывается проектной глубиной 1500 м на нефтеперспективном объекте Шотыколь, также проведение восстановительных работ, исследований и испытаний в скважине Кар-42. 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 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 были проведены на все проектные скважины: для проведения восстановительных работ, исследований и испытаний в скважине Кар-42 было получено заключение Номер: KZ12VWF00148934 Дата: 29.03.2024 год, для 3 разведочных скважин: разведочные Berkut-1 глубиной 6200м заключение выдано Номер: KZ35VWF00182276 Дата: 25.06.2024год, для Berkut-2 глубиной 5100 м Номер: KZ94VWF00182281 Дата: 25.06.2024 год, для скважины Shotykol-2 закладывается проектной глубиной 1500 м на нефтеперспективном объекте Шотыколь было выдано заключение Номер: KZ31VWF00149562 Дата: 01.04.2024 год. Данные работы были заложены на 2024-2025 годы. В связи продлением срока контракта был разработан «Проект разведочных работ по оценке залежей углеводородов на участке Жаркамыс Восточный в Актюбинской области согласно контракту №4660-УВС-МЭ от 26.11.2018 г.». Основными изменениями проекта являются изменения срока проектных работ:

проведение восстановительных работ, исследований и испытаний в скважине Кар-42 запланировано в 2025-2026 годы, бурение скважины Shotykol-2 проектной глубиной 1500 м на нефтеперспективном объекте Шотыколь запланированы на 2026 год. Бурение разведочной скважины Berkut-1 глубиной 6200 м на 2026 год, бурение разведочной скважины Berkut-2 глубиной 5100 м запланировано в 2027 год. Существенных изменений проектных решений (в особенности по увеличению добычи, также в объемы выбросов в атмосферу и объемов образования отходов) не ожидается..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении контрактная территория Жаркамыс Восточный находится в Байганинском районе Актюбинской области Республики Казахстан в непосредственной близости от разрабатываемых месторождений Каратобе, Каратобе Южный, Лактыбай, Акжар, Акжар Восточный и Жанатан. Рельеф местности Гидрографическая сеть представлена сетью балок, оврагов и такыров, которые в паводковое время заполняются водой, а в летнее время пересыхают, оставляя небольшие заросшие плессы. Ближайший населенный пункт поселок Жаркамыс расположен в пределах контрактной территории, железнодорожная станция Сагиз - 120 км к северо-западу и областной центр г. Актобе в 300 км к северу. Районный центр Байганин в 160 км на западе от Контрактной территории. В орографическом отношении территория участка Жаркамыс Восточный находится в пределах Предуральского плато и представляет собой слабовсхолмленную равнину. Абсолютные отметки рельефа меняются в пределах 81-272 м над уровнем моря. Климат района резко континентальный, от засушливого до сухого, с сухим жарким летом (максимальная температура в июле до +40°C) и холодной зимой с небольшими снегопадами (минимальная температура в январе и феврале до -45°C). Основное количество осадков выпадает в весенне-осеннее время, их среднее количество редко превышает 200 мм. Глубина промерзания почвы до 1,5 м. Сильные ветры восточного и северо-восточного направления летом часто вызывают суховеи - песчаные бури, а зимой снежные бураны. Средняя скорость ветра составляет 5- 6 м/с. Растительный покров района бедный - заросли кустарника, тальник, джиды встречаются в долине реки Эмба и в глубоких балках. Травяной покров, представленный ковылем, полынью и различными злаками, обилён весной, а к лету выгорает. Скудность растительного покрова сказывается на бедности животного мира, представленного, в основном, колониями грызунов. Гидрографическая сеть представлена долиной реки Эмба. Во время весеннего паводка пойма реки на значительном пространстве заливаются тальми водами, сохраняющимися до конца мая. Также встречаются временно существующие водоёмы. Растительный и животный мир, наличие заповедных территорий сайгаки, волки, лисы, грызуны, пресмыкающиеся и насекомые. Ближайший водный объект река Эмба находится на расстоянии более 7 км..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Целями и задачами проектируемых геологоразведочных работ являются: уточнение геологического строения контрактной территории; оценка перспектив нефтегазоносности подсолевых и надсолевых отложений, предусматривающая разведочное бурение на структурах Беркут и Шотыколь. Проектом закладывается бурение 3 разведочных скважин Berkut-1, Berkut-2, Shotykol-2. Также проектом предусматривается реконструкция и восстановление скважины Кар-42 на структуре Каратобе. Разведочная скважина Berkut-1 закладывается на пересечении сейсмических профилей Ра_04 и РА_12 с проектной глубиной 6200 м, проектный горизонт – отложения верхнего девона с целью детального изучения геологического строения и оценки нефтегазоперспективности подсолевых отложений. Местоположение скважины: 47°58'58,6" СШ, 56°22'0,8" ВД. Разведочная скважина Berkut-2 закладывается на пересечении сейсмических профилей РА_08 и EZ_01 с проектной глубиной 5100 м, проектный горизонт – отложения нижней перми с целью детального изучения геологического строения и оценки нефтегазоперспективности нижнепермских отложений. Местоположение скважины: 47°59'06" СШ, 56°29'02" ВД. Разведочная скважина Shotykol-2 закладывается на структуре Шотыколь на пересечении сейсмических профилей РА_23 и РА_27 с проектной глубиной 1500 м, проектный горизонт – отложения кунгурского яруса нижней перми с целью детального изучения геологического строения и оценки нефтегазоперспективности надсолевых отложений. Местоположение скважины: 47°52'28,6", СШ 56°40'53,8" ВД. Скважины проектируются на максимально приподнятых в гипсометрическом отношении точках структурных элементов, а также на участках с максимально повышенными значениями толщин потенциально продуктивных горизонтов. Целью разведочного бурения является уточнение глубинного геологического строения вскрываемого разреза, изучение литологии, стратиграфии, коллекторских свойств и других особенностей разреза, прослеживание и оконтуривание залежей нефти, оценка продуктивности пластов при помощи полноценной программы испытаний. Проводка скважин Berkut-1, Berkut-2, Shotykol-2 предусматривается исходя из стратиграфического разреза и

опыта бурения с применением современной технологии и техники бурения глубоких скважин. Поисковая скважина Кар-42 пробурена в точке пересечения сейсмических профилей А-І и 597 с целью поисков залежей углеводородов в подсолевых отложениях. Начало бурения 07.06.1990 г, окончание бурения – 21.09.1991 г. Фактическая глубина - 5509 м, забой в нижнем карбоне. Фактическая конструкция скважины: направление - 426 мм х 40,6 м, зацементировано, кондуктор – 299 мм х 1057,49 м, подъем цемента до устья, техническая колонна 219 мм х 4282,23 м, подъем цемента до устья. В процессе бурения по керну отмечены признаки нефти в виде выпота, разорванных налетов, запахов по трещинам в интервалах 4873-4878 м, 4926-4932 м, 5323-5330 м. Местоположение скважины Кар-42 на структуре Каратобе координатами 47°55'29,5" СШ, 56°36'10,3" ВД. Дебит скважины от 20 до 100 м³/сут. Гф – газовый фактор от 2,84 до 184 м³/т..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Реконструкция и восстановление поисковой скважины Кар-42 будет осуществляться с помощью буровых установок ZJ -70 (или аналогичные по грузоподъемности). Строительство поисково-разведочных скважин глубиной 6200 и 5100 м будет осуществляться с помощью буровых установок ZJ-70 (или аналогичные по грузоподъемности). Тип установки для испытаний ZJ-30 или аналог. Исходя из этого, для бурения проектной скважины глубиной 1500м, при максимальном весе бурильной колонны 64,4 тн. и обсадной колонны 54,2тн, а также исходя из наличия буровых установок у Бурового подрядчика, выбраны буровая установка ZJ-20 с номинальной грузоподъемностью 147 тн. Согласно настоящему проекту планируется бурение 3 вертикальных скважин Berkut-1, Berkut-2, Shotykol-2. С учетом горно-геологических условий бурения и в соответствии с требованиями нормативных документов Республики Казахстан для бурения разведочных скважин Berkut-1, Berkut-2 с целью изучения перспектив нефтеносности в подсолевых отложениях для вертикальных скважин предлагается следующая конструкция: Направление □ 630,0мм х 30 м . Устанавливается с целью предотвращения размыва устья скважины циркулирующим буровым раствором при бурении под кондуктор и обвязки устья скважины с циркуляционной системой. Цементируется до устья. Кондуктор □ 426,0мм х 400 м. Устанавливается для перекрытия неустойчивых меловых отложений. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья. Первая промежуточная колонна □ 339,7мм х 2100 м. Перекрытие неустойчивых и прихватоопасных отложения мела, юры, триаса и верхней перми. Устанавливается на кровле соли. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья. Вторая промежуточная колонна □ 244,5 мм х 4400 (4350) м. Устанавливается на подошве соли. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья. Эксплуатационная колонна □ 177,8 мм х 6200 (5100) м. Устанавливается для разобщения, испытания и возможной эксплуатации продуктивных горизонтов. Цементируется до устья. для бурения разведочных скважин Berkut-1, Berkut-2 с целью изучения перспектив нефтеносности в подсолевых отложениях для вертикальных скважин предлагается следующая конструкция: Направление □ 323,9 мм х 30 м. Устанавливается с целью предотвращения размыва устья скважины циркулирующим буровым раствором при бурении под кондуктор и обвязки устья скважины с циркуляционной системой. Цементируется до устья. Кондуктор □ 244,5 мм х 250 м. Устанавливается для перекрытия неустойчивых меловых отложений. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья. Эксплуатационная колонна □ 168,3 мм х 1500 м. Устанавливается для разобщения, испытания и возможной эксплуатации продуктивных горизонтов. Цементируется до устья. Типовая конструкция скважины глубиной 1500 м разработана в соответствии с действующими нормативно-методическими документами исходя из горно-геологических условий бурения, а также с учетом опыта строительства поисковых скважин на данной площади. Направление □ 323,9 мм х 30 м цементируется до устья, спускается с целью перекрытия палеогеновых отложений и обвязки устья скважины с циркуляционной системой. Кондуктор □ 244,5 мм х 250 м цементируется до устья, спускается с целью перекрытия поглощающих горизонтов, предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных газоводопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну и установки ПВО. Эксплуатационная колонна □ 168,3мм спускается на глубину 1500м. Спускается и цементируется до устья, с целью обсадки продуктивной части скважины и добычи УВС. Для качественного крепления ствола скважины на колонне устанавливаются центраторы..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Общая продолжительность цикла реконструкцией и восстановлением скважины №42 структуре Каратобе на участке Жаркамыс Восточный – 450сут., с учетом бурения, крепления и испытания, запланированные на 2025-2026 годы. Общая продолжительность цикла строительства скважины Shotykol-2 на структуре Шотыколь с проектной глубиной 1500м составляет 236 суток, с учетом бурения, крепления и испытания, запланировано на 2026 год. Общая продолжительность цикла строительства скважины Berkut-1 глубиной 6200 м на структуре Беркут – 398сут.,

с учетом бурения, крепления и испытания, запланировано на 2026 год. Общая продолжительность цикла строительства скважины Berkut-2 глубиной 5100 м на структуре Беркут составляет – 367сут., с учетом бурения, крепления и испытания, запланировано на 2027 год..

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

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования Контрактная территория ТОО «Berkut Petroleum» на участке Жаркамыс Восточный расположена в пределах блоков XXIII-20-Е(частично), F (частично); XXIV-20-В (частично), С (частично), F (частично), 21-А (частично), В (частично), D (частично), Е (частично), F (частично), на территории Актюбинской области Республики Казахстан. Проектируемая скважина закладывается в пределах Актюбинской области. Общая площадь контрактной территории составляет 846,59 км². Из контрактной территории исключены месторождения Каратобе, Каратобе Южное и контрактная территория Шатырлысай. Данным проектом разведочных работ, срок контракта продлевается на 3 года ;

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 Вид водопользования общее ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) При строительстве скважин и проведении буровых работ потребуется использование воды на следующие нужды: вода питьевого качества на питьевые нужды рабочих буровой бригады и обслуживающего персонала; вода на хозяйственно-бытовые нужды рабочих буровых бригад и обслуживающего персонала; вода технического качества на производственные нужды при бурении, а также на производственно-противопожарные нужды. Ближайший водный объект река Эмба находится на расстоянии более 7 км. Река имеет постоянный водоток, хорошо выработанную долину, затапливаемую в период весеннего паводка. Ширина долины достигает 1,0 км при ширине русловой части 3,0-30,0м и глубине 0,5-2,0м. Водоохранная зона реки Эмба 500м. (Постановление акимата Актюбинской области от 6 марта 2013 года № 60 "Об установлении водоохранных зон и полос водохранилищ Актюбинское, Саздинское, Каргалинское и малых водохранилищ, включая реку Каргалы и основные озера Урало-Каспийского бассейна Актюбинской области");;

объемов потребления воды Водопотребление и водоотведение: Реконструкция и восстановление поисковой скважины Кар-42, общая величина хозяйственно-бытовых и питьевых вод на период бурения и испытания скважины составит: $154,5+193,1= 347,6\text{м}^3$. В т.ч. воды питьевого качества: $154,5\text{ м}^3$. Согласно проектным проработкам объем потребления воды на производственные нужды за период бурения одной скважины глубиной 5509,7 м составит: $977,6\text{ м}^3$. Для скважины Berkut-1 глубиной 6200 м: общая величина хозяйственно-бытовых и питьевых вод на период бурения и испытания скважины составит: $168,4+210,5= 378,9\text{м}^3$. В т.ч. воды питьевого качества: $210,5\text{м}^3$. 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 6200 м составит: $2807,6\text{м}^3$. Для скважины Berkut-2 глубиной 5100 м, общая величина хозяйственно-бытовых и питьевых вод на период бурения и испытания скважины составит: $150,6+188,2= 338,8\text{ м}^3$. В т.ч. воды питьевого качества: $188,2\text{ м}^3$. Производственные нужды 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 5100 м составит: $2504,8\text{м}^3$. Для скважины Shotykol-2 на структуре Шотыколь с проектной глубиной 1500м: Общая величина хозяйственно-бытовых и питьевых вод на период бурения и испытания скважины составит: $92,3+115,4= 207,7\text{ м}^3$. В т.ч. воды питьевого качества: $92,3\text{м}^3$. Согласно проектным проработкам объем потребления воды на производственные нужды за период бурения одной скважины глубиной 1500 м составит: $571,9\text{ м}^3$. Водопотребление и утилизация сточных вод осуществляется на основании договора со специализированной организацией. ;

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) Контрактная территория ТОО «Berkut Petroleum» на участке Жаркамыс Восточный расположена в пределах блоков XXIII-20-Е(частично), F (частично); XXIV-20-В (частично), С (частично), F (частично), 21-А (частично), В (частично), D (частично), Е (частично), F (частично), на территории Актюбинской области Республики Казахстан. Проектируемая скважина закладывается в пределах Актюбинской области. Общая площадь контрактной территории составляет 846,59 км². Из контрактной территории исключены месторождения Каратобе, Каратобе Южное и контрактная территория Шатырлысай. Координаты контрактной территории: 1) 47° 55' 00" СШ, 56°12' 00"ВД, 2) 48° 05'00"СШ, 56° 20'00"ВД, 3) 47° 45'00" СШ, 56°55'00"ВД, 4)47°40'00" СШ, 56°50' 00"ВД. Размер отводимого участка под строительство буровой установки и размещение бурового оборудования и техники составляет – 4,3 га (под строительство 1 скв.);

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 бедная, характерная для полупустынь: распространены кустарники высотой до 0,5 метров, верблюжья колючка и полынь, местами растет камыш. 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. Приобретение и использование объектов животного мира не предполагается.;

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

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира. Приобретение и 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. 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 электроэнергией используются передвижные электростанции 100 кВт до 350 кВт. ГСМ будет – привозное, закуп осуществляется за счет собственных средств, закупается у специализированных организаций. На период проектируемых работ сырье и материалы закупается 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 количественном анализе выявлено, что общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при реконструкции и восстановления поисковой скважины Кар-42 будет составлять: на 2025-2026 годы общий 41,3180487025 г/сек и 314,300799623 тонн При количественном анализе выявлено, что общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при бурении скважины Berkut-1 глубиной 6200 м составляет на 2026 год: 54,1436380925 г/сек и 377,844627266 тонн При количественном анализе выявлено, что общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при бурении скважины Berkut-2 глубиной 5100 м составляет на 2027 год: 54,1436380925 г/сек и 332,901094715 тонн При количественном анализе выявлено, что общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при бурении поисковой скважины Shotykol-2 на структуре Шотыколь с проектной глубиной 1500м на 2026 год будет составлять: общее 32.6543960907 г/сек или 98.820692849 тонн. При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу следующие вещества с 1 по 4 класс опасности (на самый максимальный выброс скважины глубиной 6200м): Железо оксиды 3 класс 0.00535 т/год, Марганец и его соединения 2 класс 0.00046 т/год, Азота диоксид 2 класс – 75,604676866 т/год, Азот оксид 3 класс – 6.0401432 т/год, Углерод 3 класс- 5.348799622 т/год, Сера диоксид 3класс – 127.027316223 т/год, Сероводород 2 класс – 0.2336253709 т/год, Углерод оксид 4 класс – 71.56696004 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 C1-C5 - 28.948367 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0.269 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 C12-19 (4 класс) 62.143686862 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) 0.03615 т/год. Пыль абразивная 0.72962 т/год. 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 хозяйственно-бытовых стоков проектом предусмотрен в биотуалет с последующим вывозом ассенизаторской машиной по договору со спец организацией. 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 реконструкции и восстановления поисковой скважины Кар-42 при бурении скважины на 2025-2026 годы образуются: Промасленная ветошь (опасные) 0,1334 т, Отработанные масла (опасные) 6,9 т, Отработанные ртутьсодержащие лампы (опасные) 0,0107 т, Металлические емкости из под масла(опасные) 2,086 т, Тара из-под химреагентов (опасные) 0,3805 т, Буровой шлам (опасные) 84,525т, Отработанный буровой раствор (опасные) 120,4 т, Огарки сварочных электродов(неопасные) 0,0075 т, Твердо-бытовые отходы(неопасные) 3,268 т, Металлолом(неопасные) 12,5 т, Всего: 230,2111 тонн. При бурении скважины Berkut-1 глубиной 6200 м на 2026 год образуются: Промасленная ветошь (опасные) 0,1334 тонн, Отработанные масла(опасные) 12,8775 тонн, Отработанные ртутьсодержащие лампы (опасные) 0,0107 тонн, Металлические емкости из-под масла (опасные) 2,086 тонн, Тара из-под химреагентов (опасные) 1,3805 тонн, Буровой шлам (опасные) 1286,425 тонн, Отработанный буровой раствор (опасные) 374,8 тонн, Огарки сварочных электродов (неопасные) 0,00975 тонн, Твердо-бытовые отходы (неопасные) 2,4534 тон, Металлолом (неопасные) 15,0 тонн, Всего: 1695,17625 тонн. При бурении скважины Berkut-2 глубиной 5100 м на 2027 год образуются: Промасленная ветошь (опасные) 0,1334 тонн, Отработанные масла (опасные) 11,97 тонн, Отработанные ртутьсодержащие лампы (опасные) 0,0107 тонн, Металлические емкости из под масла (опасные) 2,086 тонн, Тара из-под химреагентов (опасные) 0,3805 тонн, Буровой шлам (опасные) 1164,975 тонн, Отработанный

буровой раствор (опасные) 345,2 тонн, Огарки сварочных электродов (неопасные) 0,00975 тонн, Твердо-бытовые отходы (неопасные) 2,2623 тонн, Металлолом (неопасные) 12,5 тонн, Всего: 1539,52765 тонн При бурении поисковой скважины Shotykol-2 глубиной 1500 м на 2026 год: Промасленная ветошь (опасные) 0,1334 т, Отработанные масла (опасные) 6,75т, Отработанные ртутьсодержащие лампы (опасные) 0,0107 т, Металлические емкости из под масла (опасные) 2,086 т, Тара из-под химреагентов (опасные) 0,3805 т, Буровой шлам (опасные) 115,575 т, Отработанный буровой раствор (опасные) 40,4 т, Огарки сварочных электродов (неопасные) 0,0045 т, Твердо-бытовые отходы (неопасные) 2,0153 т, Металлолом (неопасные) 10,5 т, Всего: 217,8554тонн. Отходы производства временно складировются 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 Актыбинской 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 Актыбинской 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) Системный мониторинг экологического состояния воздушного бассейна, включает наблюдение за качеством воздуха, оценку концентрации загрязняющих веществ и анализ воздействия антропогенных факторов на окружающую среду. В регионе, как и в других регионах Казахстана, экологические проблемы обусловлены промышленной деятельностью, транспортом и климатическими особенностями. Мониторинг позволяет своевременно реагировать на угрозы здоровью населения и разрабатывать меры для улучшения состояния окружающей среды. Земель особо охраняемых природных территорий, государственного лесного фонда на проектируемой территории не имеются. Вместе с тем, зоны отдыха, памятники архитектуры непосредственно по пути отсутствуют. При строительстве и испытании скважины выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии с техническими решениями операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух несут временный характер на период работ. Показатель качества атмосферного воздуха не претерпит никаких изменений. В качестве критерия для оценки уровня загрязнения атмосферного воздуха применялись значения максимально разовых предельно допустимых концентраций веществ в атмосферном воздухе для населенных мест. Значения ПДК и ОБУВ приняты на основании действующих санитарно-гигиенических нормативов согласно Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № КР ДСМ-70. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 3 августа 2022 года № 29011 Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций. Вывод о необходимости проведения полевых работ отсутствует. В целом, экологическое состояние окружающей среды в районе влияния производственных объектов предприятия оценивается как удовлетворительное и соответствует природоохранному законодательству. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей

среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности. 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 устранению 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 отсекаателей 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 нефтегазопрооявлениях 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 пересекающих 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):

Искаков Б.*

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



