

KZ45RYS01651180

27.03.2026 г.

## Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:  
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Акционерное общество "Нефтяная Компания "КОР", 120008, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, КЫЗЫЛОРДИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, КЫЗЫЛОРДА Г.А., Г.КЫЗЫЛОРДА, Проспект Нұрсұлтан Назарбаев, здание № 29, 991140000357, БЕРДЫГОЖИН АЯН ЧИНГИСОВИЧ, 87242231300, law@kor.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) Доразведка месторождения Акшабулак Южный путем опробования и испытания горизонтов в скважине П-2 участка №1 участка недр месторождения Бастау, где оператором является АО «Нефтяная компания «КОР», в рамках разработки месторождения Акшабулак Южный, рассматриваемого как единый объект недр с участком №1 участка недр месторождения Бастау в районе скважины П-2 в соответствии с главой 11 «Мероприятия по доразведке месторождения» базового проектного документа «Дополнение к проекту разработки месторождения Акшабулак Южный с проектом ОВОС на 2025-2026 годы по состоянию на 01.01.2025г» разрабатываемый в настоящее время АФ ТОО «КМГ Инжиниринг» согласно договора между ТОО «СП «КазГерМунай» № 1060658/2024/1 от 26.12.2024 года со сроком исполнения до 31.12.2026 года в целях прироста запасов нефти и газа месторождения Акшабулак Южный на участке недр АО «Нефтяная компания «КОР» поскольку 10 июля 2024 года между ТОО «СП «КазГерМунай» и АО «Нефтяная компания «КОР» заключен договор о проведении совместной разведки и добычи на месторождении Акшабулак Южный в качестве единого объекта, который согласован Министерства энергетики РК 06.06.2025г №06-12/9936-ЕО в соответствии с пп.2 п.1 ст.151 Кодекса Республики Казахстан «О недрах и недропользования», так как АО «Нефтяная компания «КОР» является недропользователем участка недр месторождения Бастау общей площадью 8,59 км<sup>2</sup> в рамках контракта № 5320-УВС от 07.03.2024г на добычу углеводородов (далее Контракт), который состоит из двух участков: 0.1. участок № 1 в районе скважины П-2 площадью 3,75км<sup>2</sup>; 0.2. участок № 2 в районе скважин П-1 и П-4 площадью 4,84км<sup>2</sup>, а участок №1 участка недр месторождения Бастау находится на восточной части месторождения Акшабулак Южный за пределами горного отвода ТОО «СП «Казгермунай» и является объектом проектирования доразведки. 24.12.2019 г скважина П-2 была пробурена до глубины минус 1870м по абсолютной отметке в рамках контракта 4347-УВС-МЭ от 28.09.2016 г. (сроком действия на 6 лет до 27.12.2022 г. на разведку УВС) в соответствии с базовым проектным документом: «Проект поисковых работ на контрактной территории ТОО «SSM-Ойл» в пределах блоков XXIX - 39-D (частично), E (частично); XXX - 39- A (частично), B (частично), в Кызылординской области Республики Казахстан» 2016 года, автор ТОО «НПЦ Туран Гео», где ТОО «SSM-Ойл» согласно дополнению №1 от

26.12.2016г к контракту 4347-УВС-МЭ передало 100% принадлежащего ему права в пользу ТОО «KS Oil», а ТОО «KS Oil» согласно Дополнения №2 от 02.06.2020г к контракту 4347-УВС-МЭ передала все права в пользу АО «Нефтяная компания «КОР». Классификация: Согласно приложению 1 Раздел 2 п. 2 Недропользование пп 2.1 Разведка и добыча углеводородов Кодекса. Скважина П-2 участка №1 участка недр месторождения Бастау где оператором является АО «НК КОР» в рамках Контракта является объектом 1 категории опасности..

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) Оценка воздействия на окружающую среду посредством доразведки месторождения Акшабулак Южный путем опробования и испытания горизонтов в скважине П-2 которые ранее не опробовались и не испытывались и соответственно не имеют доказанных запасов промышленных значений согласно протокола государственной комиссией по запасам полезных ископаемых Республики Казахстан №2777–25-У от 06.11.2025г.;

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) Заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду по доразведке месторождения Акшабулак Южный путем опробования и испытания горизонтов в скважине П-2 ранее не выдавалось, поскольку подлежащие доразведке горизонты ранее не опробовались и не испытывались и соответственно не имеют доказанных запасов промышленных значений согласно протокола государственной комиссией по запасам полезных ископаемых Республики Казахстан №2777–25-У от 06.11.2025г..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении месторождение Акшабулак Южный и участок №1 участка недр месторождения Бастау находится в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются железнодорожные станции: Жосалы и Жалагаш, которые расположены к юго-западу от месторождения, соответственно на расстояниях 135 км и 120 км. Расстояние от месторождения Акшабулак Южный и участка №1 участка недр месторождения Бастау до областного центра г. Кызылорда составляет 115 км. На расстоянии порядка 40 км к северу от месторождения проходит нефтепровод Каракойын-Кумколь. Общежитие и столовая участка №2 участка недр месторождения Бастау расположенные на расстоянии в 10 км юго-западнее от участка №1 участка недр месторождения Бастау позволят рабочим бригадам на платной основе питаться и проживать во время проведения работ на скважине П-2 участка №1 участка недр месторождения Бастау. УПН месторождения Ащисай расположенное на расстоянии 30 км северо-восточнее от участка №1 участка недр месторождения Бастау позволит подготавливать и утилизировать в процессах испытания горизонтов все виды добытой жидкости со скважины П-2 участка №1 участка недр месторождения Бастау путем транспортировки их на месторождения Ащисай по имеющимся автомобильным дорогам протяженность в 100км. Кроме этого, с УПН месторождения Ащисай планируется завозить техническую воду на производственно-технологические нужды бригад Обустройства, ГИС, КПРС и флота ГРП автоцистернами по имеющимся автомобильным дорогам протяженность в 100км на период опробования + испытания горизонтов в скважине П-2. Дизельный генератор 20-30 кВт позволит избежать отсутствие ЛЭП на период 90 дней испытания механизированным способом нефтяного горизонта Ю-0-2а в скважине П-2 участка №1 участка недр месторождения Бастау..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Основной характеристикой намечаемой деятельности является - прирост запасов нефти и газа месторождения Акшабулак Южный на участке недр АО «Нефтяная компания «КОР» по результатам доразведки месторождения путем опробования и испытания четырех горизонтов в скважине П-2 посредством: 5.1. проведения в первой половине 2026 года процедур по: 5.1.1. разработке главы 11 «Мероприятие по доразведке месторождения» к базовому проектному документу «Дополнение к проекту разработки месторождения Акшабулак Южный с проектом ОВОС на 2025–2026 годы по состоянию на 01.01.2025г» и защиты на ЦКРР РК; 5.1.2. расчету ожидаемых дебитов и добычи на период испытания обнаруженных в скважине П-2 залежей в течение 90 дней каждая; 5.1.3. разработке и согласованию экологической

документации – оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) к базовому проектному документу «Дополнение к проекту разработки месторождения Акшабулак Южный с проектом ОВОС на 2025–2026 годы» в части мероприятий по доразведке на скважине П-2 месторождения Акшабулак Южный, рассматриваемого как единый объект недр совместно с участком недр месторождения Бастау (участок №1, район скважины П-2); 5.1.4. получению разрешения на сжигание газа на факеле во время опробований и испытаний при обнаружении свободного и/или растворенного в нефти газа; 5.2. проведения начиная со второй половины 2026 года с переходом на 2027-2028 года процедур по: 5.2.1. опробованию четырех горизонтов посредством прострелочно-взрывных работ; 5.2.2. отсечению нижнего горизонта перед опробованием верхнего если из него был получен приток жидкости и газа 5.2.3. испытанию наиболее вероятных к обнаружению двух горизонтов Ю-0-2а нефтяного и М-П-1а газового по 90 дней каждый; 5.2.4. исследованию путем: 5.2.4.1. отбора поверхностных проб газа, нефти и воды во время испытаний каждого горизонта; 5.2.4.2. отбора глубинных проб газа, нефти и воды при наличии фонтанирования во время испытаний каждого горизонта 1-2 раза за 90 дней; 5.2.4.3. отбора глубинных проб газа, нефти и воды при наличии механизированной добычи до или после испытаний нефтяного горизонта; 5.3. проведения в 2028 году с переходом на 2029 год процедур по: 5.3.1. пересчету геологических запасов месторождения Акшабулак Южный по результатам испытаний продуктивных горизонтов в скважине П-2 участка недр месторождения Бастау АО «Нефтяная Компания КОР»..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности 1.1. опробование четырех горизонтов посредством прострелочно-взрывных работ далее ПВР и /или перфорация бригадой ГИС от геофизической компании из 3 человек: 1 начальник партии, 1 взрывник, 1 машинист-водитель используя заряд ЗПК114-АТ-М-04Т спускаемый и изымаемый из скважины, с помощью трехжильного геофизического кабеля КГ-3х0,75-60-150 со стальной оплеткой наружным диаметром 10,4 мм, подъемником каротажного самоходного на базе транспортного средства марки Урал 4320 (далее ПКС-5М) из расчета работы дизельным топливом двигателя внутреннего сгорания каждые 8 часов на один горизонт, где расход в среднем составляет 8 л/ч дизельного топлива в интервале абсолютных отметок: 1.1.1. от минус 1858м до минус 1790м горизонт Ю-III перспективный на нефть с вероятностью успеха обнаружения меньше 5%; 1.1.2. от минус 1790м до минус 1720м горизонт Ю-II перспективный на нефть с вероятностью успеха обнаружения меньше 5%; 1.1.3. от минус 1648м до минус 1620м горизонт Ю-0-2а с предварительно оцененными по категории С2 геологическими запасами нефти в размере 24000 т и растворенным в нем газе в объеме 2,896 млн.м3 с вероятностью успеха обнаружения больше 50% по данным ГИС скважины П-2 и ФЕС соседних скважин месторождения Акшабулак Южный; 1.1.4. от минус 1530м до минус 1515м горизонт М-П-1а с предварительно оцененными по категории С2 геологическими запасами свободного газа в объеме 154,9 млн.м3 с вероятностью успеха обнаружения больше 50% по данным ГИС скважины П-2 и ФЕС соседних скважин месторождения Акшабулак Южный; 1.2. отсечение/изоляция нижнего горизонта перед опробованием верхнего если из нижнего был получен приток жидкости и газа путем установки внутри скважины П-2 цементного моста высотой 10м-15м заливаемого в виде пробки из камня на глубине посередине между интервалом проперфорированного горизонта и намечаемого к перфорации посредством бригады КПРС из 6 человек 1 мастер, 1 помощник мастера, 1 бурильщик, 2 помощника бурильщика и 1 машинист-водитель, которые будут жить и питаться на участке №2 участка недр месторождения Бастау расположенного на расстоянии в 10 км юго-западнее участка №1 с использованием подъемной установки УПА-80 на базе транспортного средства марки КраЗ 63221 из расчета работы дизельным топливом двигателя внутреннего сгорания каждые 40 часов для установки одного цементного моста, где расход в среднем составляет 17,5 литров дизельного топлива на один час; 1.3. испытание двух горизонтов наиболее вероятных к обнаружению Ю-0-2а нефтяного и М-П-1а газового по 90 дней каждый посредством: 1.3.1. при наличии фонтанирования установки возле скважины П-2 на дневную поверхность штуцеров, выкидных линий, нефтегазового сепаратора V=3.5м3, факельной свечи с дренажной системой и резервуара горизонтального стального 50м3 (далее РГС-50) бригадой Обустройства из 5 человек 1 старший, 1 сварщик, 2 слесаря, 1 водитель, 1 машинист автокрана с использованием: 1 грузового полуприцепа на базе тягача для завоза сепаратора, факела и емкости с винтовым насосом, 1 автокрана до 25т на базах одного из транспортных средств марки Камаз, КраЗ, ЗИЛ и другие из расчета работы дизельным топливом двигателя внутреннего сгорания до 6 часов, где расход в среднем составляет 13 литров дизельного топлива на один час; сжигание всех видов газа на факельной свече в атмосферу транспортировка всех видов добытой жидкости на УПН месторождения Ащисай расположенного на расстоянии в 100км от скважины П-2 участка недр месторождения Бастау; 1.3.2. при механизированной добыче проведение гидроразрыва пласта (далее ГРП) только при выявлении низкой проницаемости коллекторов/горизонтов обуславливающих низкий

дебит и малую добычу углеводородов с использованием бригады флота ГРП состоящей из 11 человек: 1 старший, 1 водитель-пропантовоз, 1 блендермен, 2 специалиста по насосам, 2 лаборанта, 4 слесаря и флота ГРП при закачке 16 т пропанта на 1 горизонт используя следующую технику: 1.3.2.1. пропантавоз вместимостью 42 т для разового завоза и хранения до начала работ ГРП на базе .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Календарный план доразведки месторождения Акшабулак Южный путем опробования и испытания горизонтов в скважине П-2 представлен ниже, как ориентировочный, и может быть скорректирован при разработке основных документов, посредством: 7.1. проведения в первой половине 2026 года процедур по: 7.1.1. разработке главы 11 «Мероприятие по доразведке месторождения» к базовому проектному документу «Дополнение к проекту разработки месторождения Акшабулак Южный с проектом ОВОС на 2025–2026 годы по состоянию на 01.01.2025г» и защиты на ЦКРР РК; 7.1.2. расчету ожидаемых дебитов и добычи на период испытания обнаруженных в скважине П-2 залежей в течение 90 дней каждая; 7.1.3. разработке и согласованию экологической документации – оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) к базовому проектному документу «Дополнение к проекту разработки месторождения Акшабулак Южный с проектом ОВОС на 2025–2026 годы» в части мероприятий по доразведке месторождения Акшабулак Южный путем опробования и испытания горизонтов в скважине П-2, рассматриваемого как единый объект недр совместно с участком недр месторождения Бастау (участок №1, район скважины П-2); 7.1.4. получению разрешения на сжигание газа на факеле во время опробований и испытаний при обнаружении свободного и/или растворенного в нефти газа; 7.2. проведения начиная со второй половины 2026 года с переходом на 2027 и 2028 годы процедур по: 7.2.1. опробованию четырех горизонтов посредством прострелочно-взрывных работ; 7.2.2. отсечению нижнего горизонта перед опробованием верхнего если из него был получен приток жидкости и газа 7.2.3. испытанию наиболее вероятных к обнаружению двух горизонтов Ю-0-2а нефтяного и М-П-1а газового по 90 дней каждый; 7.2.4. исследованию путем: 7.2.4.1. отбора поверхностных проб газа, нефти и воды во время испытаний каждого горизонта; 7.2.4.2. отбора глубинных проб газа, нефти и воды при наличии фонтанирования во время испытаний каждого горизонта 1-2 раза за 90 дней; 7.2.4.3. отбора глубинных проб газа, нефти и воды при наличии механизированной добычи до или после испытаний нефтяного горизонта; 7.3. проведения в 2028 году с переходом на 2029 год процедур по: 7.3.1. пересчету геологических запасов месторождения Акшабулак Южный по результатам испытаний продуктивных горизонтов в скважине П-2 участка недр месторождения Бастау АО «Нефтяная Компания КОР»..

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 АО «Нефтяная компания «КОР» является недропользователем участка недр месторождения Бастау общей площадью 8,59 км<sup>2</sup> в рамках Контракта, который состоит из двух участков: 0.1. участок № 1 в районе скважины П-2 площадью 3,75км<sup>2</sup>; 0.2. участок № 2 в районе скважин П-1 и П-4 площадью 4,84км<sup>2</sup>, а участок №1 участка недр месторождения Бастау находится на восточной части месторождения Акшабулак Южный за пределами горного отвода ТОО «СП «Казгермунай» и является объектом доразведки. Согласно п. 5 гл.2 Контракта, Контракт заключен сроком на 3(три года) и действует до 7 марта 2027 года. Согласно п.7 гл. 2 Контракта, срок действия Контракта, указанный в п.5 гл.2 Контракта, может быть продлен посредством заключения Сторонами дополнения к Контракту ..., на условиях установленных Кодексом Республики Казахстан «О недрах и недропользовании» на дату продления.;

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 Водоснабжение. Источники пресной и/или технической воды в районе проектируемых работ или объекта доразведки отсутствуют, в этой связи: 9.1. вода техническая или пластовая плотностью 1,04гр/см<sup>3</sup> на производственно-технологические нужды планируется завозить на период испытания скважины П-2 автоцистернами за счет АО «Нефтяная компания «КОР» с УПН месторождения Ащисай по автодорогам протяженностью в 100км. 9.2. вода хозяйственно-бытовая и/или питьевая будет обеспечиваться каждой рабочей бригадой ГИС, Обустройства, КПРС и флота

ГРП самостоятельно за свой счет, путем завоза автоцистернами, бочками, канистрами и/или бутилировано - объемами необходимыми для хозяйственных и питьевых нужд в достаточном на планируемые периоды заезда каждой рабочей бригады. 9.3. кроме этого, хозяйственно-бытовые нужды как проживание, питание, стирка, душ и питьевая вода будут организованы платно за счет средств подрядных рабочих бригад на участке №2 участка недр месторождения Бастау расположенного в 10 км от участка №1, как описывалось в п.4 настоящего Заявления о намечаемой деятельности.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользование - специальное. ;

объемов потребления воды Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения в атмосферу при испытании. 11.1. Потребление технической воды: Объем ствола скважины П-2 при глубине от устья эксплуатационной колонны 1942м и ее внутренним диаметром 0,1505м составляет 35м<sup>3</sup>. Бригада КПРС при установке цементного моста 3 раза и 1 раз винтового штангового насоса будет использовать объем пластовой воды равный тройному объему ствола скважины для задавки с использованием утяжелителей. Бригада флота ГРП будет использовать 60м<sup>3</sup> объем технической пластовой воды для закачки 16 т проппанта в один горизонт только при выявлении низкой проницаемости коллекторов/горизонтов. Таким образом, максимально расчетное потребление технической воды на производственно-технологические нужды за весь период доразведки месторождения Акшабулак Южный может достичь:  $V_{\text{технич}} = (35\text{м}^3 \times 3\text{раза}) + 60\text{м}^3 = 165 \text{ м}^3/\text{период}$ , где период — это период доразведки месторождения Акшабулак Южный путем опробования и испытания горизонтов в скважине П-2; 11.2. Потребление хозяйственно-бытовой воды:  $V_{\text{хоз-быт}} = 0,15 * 6 * 180 = 162 \text{ м}^3/\text{период}$ , где период — это период доразведки месторождения Акшабулак Южный путем опробования и испытания горизонтов в скважине П-2; 11.3. Потребление питьевой воды:  $V_{\text{питье}} = 0,25 * 6 * 180 = 270 \text{ м}^3/\text{период}$ , где период — это период доразведки месторождения Акшабулак Южный путем опробования и испытания горизонтов в скважине П-2; Итого: 597 м<sup>3</sup>/период, где период — это период доразведки месторождения Акшабулак Южный путем опробования и испытания горизонтов в скважине П-2 ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Водные ресурсы - поверхностный и подземный водозабор отсутствуют. В разработке специального масштабного водопользования в промышленных объемах на текущем этапе доразведки месторождения Акшабулак Южный нет необходимости. В этой связи, масштабное водопотребление и утилизация сточных вод в промышленных объемах не предусматривается на текущем этапе доразведки месторождения Акшабулак Южный. При этом масштабное проектирование водопотребления и утилизации сточных вод в промышленных объемах может быть предусмотрено только после завершения и только после положительных результатов текущего этапа доразведки месторождения Акшабулак Южный в его восточной части на участке № 1 участка недр месторождения Бастау в скважине П-2. Учитывая вышеизложенной и как описывается в п.4 и п.9 настоящего Заявления о намечаемой деятельности: 12.1. вода техническая или пластовая плотностью 1,04 гр/см<sup>3</sup> будет использоваться только на производственно-технологические нужды для работ рабочих бригад исключительно связанных с операциями внутри скважины П-2; 12.2. вода хозяйственно-бытовая и/или питьевая будет обеспечиваться каждой рабочей бригадой ГИС, Обустройства, КПРС и флота ГРП самостоятельно за свой счет, путем завоза автоцистернами, бочками, канистрами и/или бутилировано - объемами необходимыми для хозяйственных и питьевых нужд в достаточном на планируемые периоды заезда каждой рабочей бригады, соответственно: 12.2.1. вода хозяйственно-бытовая будет использоваться для мойки посуды и столовых приборов, для прачечных, для душевых, умывальников и туалета; 12.2.2. вода питьевая будет использоваться для питьевых нужд работающего персонала и приготовления пищи. 12.3. дополнительные хозяйственно-бытовые нужды, такие как: проживание, питание, стирка, душ и питьевая вода будут организованы от АО «Нефтяная компания «КОР» на участке №2 участка недр месторождения Бастау расположенного в 10 км от участка №1 платно за счет средств подрядных рабочих бригад ГИС, Обустройства, КПРС и флота ГРП.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Ответ на первую часть данного пункта изложен в п.8 настоящего Заявления о намечаемой деятельности. Географические координаты угловых точек границ участка №1 участка недр месторождения Бастау района скважины П-2 согласно горного отвода к Контракту: угл точка 1: 45055'1,0" с.ш., 65045'56,0" в.д.; угл точка 2: 45054'47,0" с.ш., 65046'32,0" в.д.; угл точка 3: 45053'37,0" с.ш., 65046'28,0" в.д.; угл точка 4: 45053'46,0" с.ш., 65044'41,0" в.д. Координаты устья скважины П-2: 45054'10,98" с.ш., 65045'15,95" 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 В предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности отсутствует зеленые насаждения, планируемые к вырубке или переносу, особо охраняемые природные территории и лесозащитная санитарная зона.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :  
объемов пользования животным миром Предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования нет необходимости; иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных нет необходимости;  
предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Отсутствует. ;  
иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Отсутствует. ;  
операций, для которых планируется использование объектов животного мира Отсутствует. ;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Нет необходимости;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски 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 испытании. Азота диоксид 2 кл. оп. 0.24702500034 г/с, 3.401168256 т/период; Азот оксид 3 кл. оп. 0.00561816634 г/с, 0.000198058 т/период; Углерод 3 кл. оп. 0.14759472256 г/с, 2.267208274 т/период; Сера диоксид 3 кл. оп. 0.00946277812 г/с, 0.0001356 т/период; Сероводород 2 кл. оп. 0.0000168736 г/с, 0.000325848 т/период; Углерод оксид 4 кл. оп. 1.48854027777 г/с, 22.6721256 т/период; Метан (727\*) 0.036445 г/с, 0.56679264 т/период; Смесь УВ С1-С5 0.0015767296 г/с, 0.39229844 т/период; Смесь УВ С6-С10 0.000583168 г/с, 0.1450952 т/период; Бензол (64) 2 кл.оп. 0.000007616 г/с, 0.0018949 т/период; Диметилбензол (203) 3 кл.оп. 0.0000023936 г/с, 0.00059554 т/период; Метилбензол (349) 3 кл.оп. 0.0000047872 г/с, 0.00119108 т/период; Бенз/а/пирен 1 кл. оп. 3.1e-8 г/с, 4.32e-10 т/период; Проп-2-ен-1-аль (474) 2 кл. оп. 0.00003553334 г/с, 0.000004608 т/период; Формальдегид 2 кл. оп. 0.00039270034 г/с, 0.000008311 т/период; Алканы С12-19 4 кл. оп. 0.01447118234 г/с, 0.000497643 т/период; ВСЕГО: 1.95177696015 г/с, 29.4495399984 т/период. В процессе намечаемой деятельности по доразведке месторождения Акшабулак Южный, превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не планируется..

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 В процессе намечаемой деятельности по доразведке месторождения Акшабулак Южный, сбросы не планируются..

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 В процессе намечаемой деятельности по доразведке месторождения Акшабулак Южный, все промасленные ветоши, отработанные масла, тары из-под химреагентов, отработанные аккумуляторы, смешанные отходы, металлолом и тому подобное планируется вывозить и утилизировать через месторождение Ащисай. 23.1. В то же время приводятся следующие расчеты по: 23.1.1. промасленная ветошь 150202\* - 0,127 т/г; 23.1.2. тара из-под химреагентов 15 01 10\* - 1 т/г; 23.1.3. отработанное масло по дизель-электростанциям 13 03 08\* - 0,25 т/г ; 23.1.4. отработанные аккумуляторы 160601\* - 0,004 т/г; 23.1.5. смешанные коммунальные отходы (твёрдо-бытовые отходы) 200301 – 10,45 т/г; 23.1.6. металлолом 170407 - 10,0 т/г; Всего: 21,831 т/год. При

этом, превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не планируется..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений. Для реализации намечаемой деятельности необходимо получение экологического разрешения/заключения на воздействие от уполномоченного органа в области охраны окружающей среды. .

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) При проведении работ 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 по доразведке месторождения Акшабулак Южный путем опробования и испытания горизонтов в скважине П-2 участка №1 участка недр месторождения Бастау, где оператором является АО «Нефтяная компания «КОР». 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 Приказа Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № КР ДСМ-70, который 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. .

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. Воздействие носит локальный характер. По длительности воздействия – временное. Уровень воздействия характеризуется как минимальный. Учитывая характер технического процесса, выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии с техническими операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух несут кратковременный характер. После окончания работ воздействие прекратится, а показатель качества атмосферного воздуха не претерпит никаких изменений..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Воздействие носит локальный характер. По длительности воздействия – временное. Уровень воздействия характеризуется как минимальный. Воздействие отсутствует.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий 5.1. Для предупреждения, исключения и снижения возможных форм неблагоприятного воздействия на ОС предполагает выполнение мероприятий по защите окружающей среды соблюдением требований Экологического кодекса РК: 5.1.1. вырыть согласно ГОСТам, нормам и правилам яму и установить кабину туалета на допустимом расстоянии от скважины П-2 согласно ГОСТам, нормам и правилам строительства с дверью оборудованной пружиной или доводчиком и закрываемой на щеколду для членов обслуживающих рабочих бригад, описанных в настоящем Заявлении о намечаемой деятельности; 5.1.2. установить влагонепроницаемую металлическую емкость в виде мусорного бака для мусорных отходов, оборудованную фиксируемой на замок крышкой и поручнями/ручками позволяющих поднимать и транспортировать вместе с содержимым сухим и влажным мусором согласно ГОСТам, нормам и правилам пожарной, гигиенической и иной безопасности; 5.1.3. выполнение мероприятий по предотвращению и снижению выбросов загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников; 5.1.4. организация рациональной системы водопотребления и водоотведения на период работ; 5.1.5. рекультивация деградированных

территорий, нарушенных и загрязненных земель от хозяйственной и иной деятельности; 5.1.6. содержание в исправном состоянии мусоросборных контейнеров и др мероприятия запланированные природопользователем. 5.2. Вывоз производственных отходов, образующиеся в результате деятельности с территории месторождения Акшабулак Южный в восточной его части на территории участка №1 участка недр месторождения Бастау для утилизации и переработки будет осуществлять через месторождение Ащисай подрядной организацией, имеющей лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов согласно п.1 статьи 336 ЭК РК. 5.3. Согласно приложению 4 Экологического кодекса РК должны быть осуществлены следующие мероприятия при осуществлении намечаемой деятельности: 5.3.1. Технический осмотр, текущий ремонт, обследование и приобретение запасных частей для автотранспорта и спецтехники; 5.3.2. Осмотр на наличие образования коррозий, проведение профилактических работ по нефтяным оборудованям; 5.3.3. Защита земель от загрязнения отходами производства и потребления, химическими, биологическими, радиоактивными и другими вредными веществами; 5.3.4. Обустройства и организация мест временного накопления отходов; 5.3.5. Изучение и мониторинг экологической обстановки на территориях нефтепромысла..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернативные варианты технических и технологических решений и мест расположения объектов доразведки месторождения Акшабулак Южный в скважине П-2 не рассматривается..

- 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):

Шаймерденова М.

---

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



