

KZ55RYS00474778

06.11.2023 г.

Заявление о намечаемой деятельности

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

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

для юридического лица:

Филиал "ПетроКазахстан Венчерс Инк.", 120001, Республика Казахстан, Кызылординская область, Кызылорда Г.А., г.Кызылорда, улица Казыбек Би, строение № 13, 040241006672, Ю ЦЗЯНЫЦЗЮНЬ , 87242299525, baizak.alipbaev@PETROKAZAKHSTAN.COM

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Разработка месторождения Северо-Восточный Дошан согласно проекта «Проекта разработки месторождения Северо-Восточный Дошан по состоянию на 01.01.2023 года». В соответствии с Пунктом 2. «Недропользование». Подпункт 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. Согласно технологических показателей разработки месторождения Северо-Восточный Дошан добыча нефти не превышает 500 тонн в сутки, в случае газа не превышает 500000 м3 в сутки..

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) Ранее не выдавалось заключение о результатах скрининга..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении месторождение Северо-Восточный Дошан находится в Жалагашском районе Кызылординской области Республики Казахстан. В географическом отношении площадь работ расположена в южной части Тургайской низменности, в западной части Арыскупского прогиба. Ближайшими населенными пунктами и железнодорожными станциями являются города Кызылорда (к юго-востоку 170 км), Жезказган (к северо-востоку 200 км), ст. Жосалы (к западу 120 км), промысел Кумколь (к востоку 85 км). На расстоянии 85 км к востоку от проектируемого района работ находится нефтепровод Кумколь-Каракоин, связанный с ниткой нефтепровода Павлодар-Шымкент. Выход на экспортный маршрут (в Китай) возможен по нефтепроводу Кумколь-Атасу-

Алашанькоу с пунктом приема и подготовки нефти на нефтепромысле Кумколь. Дорожная сеть представлена только грунтовыми дорогами, которые во время зимних заносов и весенней распутицы непроходимы для любого транспорта. Зоны отдыха, памятники культуры и архитектуры, охраняемые природные территории в районе расположения месторождения отсутствуют..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Предполагаемая максимальная по 2-му рекомендуемому варианту годовая мощность по нефти – 12,137 тыс. тонн, по газу – 1,450 млн. м³. Принципиальная технология внутрипромыслового сбора и транспорта добываемого углеводородного сырья (нефти и газа) на месторождении в период разработки следующая: нефтегазовая смесь от устьев скважин по индивидуальным выкидным линиям под буферным давлением поступает на замерную установку (ЗУ), где на тестовом сепараторе осуществляется поскважинный замер добываемой продукции, подогретая нефтегазовая смесь направляется по трубопроводу который будет врезан к нефтепроводу Юго-Восточный Дошан - Арыскуп, и далее на ЦППН месторождения Арыскуп компании АО «ПКР», где будет происходить подготовка нефти для дальнейшей сдачи потребителю. Характеристика продукции месторождения: Нефть месторождения Северо-Восточный Дошан отобранная из горизонта PZ особо легкая, относится к классу малосернистых, подклассу малосмолистых, по типу к высокопарафинистым, застывающей при положительных температурах и с невысоким выходом светлых фракций. Кинематическая вязкость при 20 °C составляет 6,17 мм²/с, что классифицирует ее как нефть маловязкой. Состав и свойства растворенного газа: Нефтяной газ является «высокожирным», содержание метана в среднем составляет 71,24 % мольн., этана – 11,11 % мольн., пропана – 8,54 % мольн., бутанов – 4,08 % мольн. Содержание неуглеводородных компонентов: углекислого газа – 0,75 % мольн., азота – 1,09 % мольн., сероводород отсутствует. Плотность газа составляет 1,004 кг/м³..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Для месторождения Северо-Восточный Дошан в рамках «Проекта разработки месторождения Северо-Восточный Дошан по состоянию на 01.01.2023 года» для выбора и обоснования эффективного варианта разработки залежи PZ и оценки достижения утвержденного коэффициента извлечения нефти рассмотрены 3 расчетных варианта разработки, которые отличаются плотностью сетки скважин и режимами эксплуатации. Вариант 1 (базовый) рассматривает разработку залежи на естественном режиме истощения пластовой энергии вводом из консервации в 2024 г. 2 существующих скважин СВД-: 41, 69, а также бурением в 2024 г. 1 добывающей скважины (СВД-201), однако ввод из бурения предусматривается в 2025 г. Максимальный фонд составит 3 ед. добывающих скважин. Вариант 2 (рекомендуемый) – отличается от первого варианта дополнительным бурением и режимом разработки с применением поддержания пластового давления. По 2 варианту бурятся 3 добывающие (СВД-: 201, 202, 203) скважины по одной с 2024 г. по 2026 г., ввод новых проектных скважин запланирован на год позднее, по мере обустройства. Поддержание пластового давления предусматривается через 2 нагнетательные (СВД-41 и СВД-201) скважины, которые планируется перевести из добывающего фонда по годам 2026-2027 гг., соответственно. Максимальный фонд скважин составит 5 ед. (3 добывающие скважины и 2 нагнетательные скважины). Вариант 3 – отличается от 2 варианта дополнительным бурением еще трех проектных скважин, которые будут пробурены в 2028-2029 гг. (ввод скважин запланирован на год позднее). Максимальный фонд скважин составит 8 ед. (6 добывающие и 2 нагнетательные)..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Срок начала реализации намечаемой деятельности – 4 квартал 2024 года. Срок завершения – 2072 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. Недропользователями месторождения Северо-Восточный Дошан являются КФ «ПетроКазахстан Венчерс Инкорпорейтед» и «Ориент Петролеум (Сентрал Эйжа) Лтд.». В административном отношении месторождение Северо - Восточный Дошан находится в Жалагашском районе Кызылординской области Республики Казахстан, на территории блоков: XXIX-37-А (частично), В (частично), С (частично), Е (частично), F (частично). Площадь геологического отвода за вычетом возвращенных участков составляет 896 км². Глубина отвода – до кристаллического фундамента. Целевое назначение – Осуществление операций по недропользованию на месторождении Северо-Восточный Дошан.;

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. На сегодняшний день вахтовый поселок обслуживающего персонала КФ «ПетроКазахстан Венчерс Инк.» расположен на территории месторождения Арыскуп, недропользователем которого является АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз». Обслуживающий персонал от вахтового лагеря до объектов месторождения Северо-Восточный Дошан доставляется автобусом. Источниками воды для хозяйственных и технических нужд является вода с водозаборной скважины №2АК, расположенной на месторождении Арыскуп. Со скважины до территории промысла вода доставляется автоцистернами. Источником воды для питьевых нужд является вода с водозаборной скважины №3КК, расположенной на месторождении Кызылкия получаемая на договорной основе. Со скважины №3КК до территории месторождения Северо-Восточный Дошан питьевая вода доставляется автоцистернами. Также на месторождение доставляется бутилированная вода питьевого качества для питьевых нужд персонала. За качество доставляемой пресной воды ответственность несет производитель и поставщик воды. Для хранения хозяйственной, питьевой и технической воды на территории предусмотрены резервуары достаточной емкостью. Район расположения месторождения Северо-Восточный Дошан характеризуется отсутствием поверхностных вод, в связи с этим водоохранных зон поверхностных водоемов на территории месторождения нет.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее. Качество питьевой воды отвечает требованиям СТ РК ГОСТ Р 51232-2003 «Вода. Общие требования к организации и методам контроля качества» и качество воды используемой в хозяйственно-питьевых целях соответствует требованиям СанПиН «Санитарно-эпидемиологические требования к водопользованию, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению, местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утверждённый Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26. Надлежащее качество питьевой воды обеспечивает поставщик продукции согласно договору. Контроль количества воды обеспечивается актами приема-передачи воды.;

объемов потребления воды Ориентировочные объемы водопотребления и водоотведения составят – 1514, 604 м³/год (4,1496 м³/сут.), из них на хозяйственно-бытовые нужды – 1442,48 м³/год (3,952 м³/сут.), на непредвиденные расходы (5% общего объема) - 72,1240 м³/год (0,1976 м³/сут.). Отвод хозяйственно-бытовых стоков, от санитарно-технических приборов жилых вагонов для персонала, осуществляется в септик, откуда вывозится специальным автомобильным транспортом на стороннее специализированное предприятие на очистку по договору. Производственно-ливневые сточные воды представлены водами, образующимися в процессе работ промысла и ливневыми стоками. Система производственно-ливневой канализации предназначена для сбора дождевых вод с технологической площадки с твердым покрытием и с обвалованных участков через дождеприёмные колодцы и приямки. Все производственные стоки, формирующиеся под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, собираются в емкость, откуда по мере необходимости вывозятся сторонней организацией на договорной основе. Сбросы сточных вод непосредственно в водные объекты или на рельеф местности отсутствуют.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов На месторождении Северо-Восточный Дошан планируется использование привозной пресной воды для хозяйственно-бытовых нужд для работающего персонала.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Оператором месторождения Северо-Восточный Дошан является КФ «ПетроКазахстан Венчерс Инкорпорейтед» В административном отношении месторождение Северо-Восточный Дошан находится в Жалагашском районе Кызылординской области Республики Казахстан, на территории блоков: ХХІХ-37-А (частично), В (частично), С (частично), Е (частично), F (частично). Координаты геологического отвода: 46°16'09" СШ - 64°31'56" ВД; 46°20'00" СШ - 64°32'00" ВД; 46°20'00" СШ - 64°41'00" ВД; 46°17'16" СШ - 64°45'48" ВД; 46°17'05" СШ-64°48'13" ВД; 46°18'04" СШ - 64°51'03" ВД; 46°20'00" СШ - 64°48'35" ВД; 46°20'00" СШ - 64°59'05" ВД; 46°18'20" СШ - 64°59'53" ВД; 46°00'00" СШ-65°00'00" ВД; 46°00'00" СШ- 64°52'15" ВД. Площадь геологического отвода составляет 896 км². Глубина отвода – до кристаллического фундамента. Целевое назначение – Осуществление операций по

недропользованию на месторождении Северо-Восточный Дошан. 27 марта 2023 года было заключено Дополнение №17 к контракту 240 на проведение разведки и добычи УВ на подготовительный период 3 года с 27.03.2023г. по 26.03.2026г., (рег.№5199-УВС от 27.03.2023г. с последующим переходом на этап добычи углеводородного сырья со сроком на 25 лет.;

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 По ботанико-географическому районированию территория относится к Азиатской пустынной области, Ирано-туранской подобласти, Северотуранской провинции, полосе настоящих (средних) пустынь с преобладанием многолетнесолянковой и полукустарничковой растительностью. Пустынные черты растительности проявляются в абсолютном преобладании ксерофитных полукустарничков и кустарничков. Флора рассматриваемой территории ориентировочно включает около 180 видов высших растений представлена жизненными формами кустарников, полукустарников, травянистых однолетников и многолетников, эфемеров и эфемероидов. Анализ флористического состава показывает, что преобладающими семействами на данной территории следует считать *Chenopodiaceae*, *Acteraceae*, *Brassicaceae*, *Roaceae*, *Fabaceae*. На их долю приходится более 2/3 всего видового состава. В местах дополнительного увлажнения встречаются фрагменты луговой растительности, представленной видами семейств *Roaceae*, *Fabaceae*. Территория характеризуется широким набором экологических условий, обусловленных различиями мезо- и микрорельефа, засоленности почвообразующих пород, условий увлажнения. Существенной чертой растительного покрова территории является комплексность, которая развивается под влиянием ряда факторов: микрорельефа, различий в засоленности почвообразующих пород, условий увлажнения и жизнедеятельности самих растений. Ландшафтное значение в структуре растительного покрова территории имеют виды родов полыней (*Artemisia*), солянок (*Salsola*), ежевника (*Anabasis*), тасбиюргуна (*Nanophyton*). На незасоленных или слабозасоленных почвах хорошо представлена синузия эфемеров и эфемероидов. Наибольшее распространение в районе получили боялычники (*Salsola arbusculiformis*), образующие как монодоминантные сообщества, так и сообщества с полынями (*Artemisia turanica*, *A. terrae-albae*), кейреуком (*Salsola orientalis*) на серо-бурых нормальных и малоразвитых почвах, биюргуном (*Anabasis salsa*) на солонцах и псаммофитными видами на песках. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются.;

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 Технологическое и энергетическое топливо – Попутный нефтяной газ на собственные нужды . Электроэнергия – ЛЭП. Тепло – котельные установки. Контрактная территория КФ «ПетроКазахстан Венчерс Инкорпорейтед» является развитой инфраструктурой. Обслуживание технологических объектов будут осуществлять существующий персонал компании.;

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) Предварительное ориентировочное количество выбросов по месторождению Северо-

Восточный Дошан КФ «ПетроКазахстан Венчерс Инкорпорейтед» по 2-му варианту разработки (рекомендуемый) составит 6,995811 тонн/год или 0,2217399 г/с, из них: Азота диоксид (2 кл.оп.) – 2,2266 т/год (0,0706 г/с), Азот оксид (3 кл.оп.) – 0,3618 т/год (0,01147 г/с), Сероводород (2 кл.оп.) – 0,001081 т/год (0,00003 г/с), Углерод оксид (4 кл.оп.) – 1,3193 т/год (0,0418 г/с), Метан - 1,3193 т/год (0,0418 г/с), Углеводороды C1-C5 – 1,28166 т/год (0,04064 г/с), Углеводороды C6-C10 – 0,47405 т/год (0,01504 г/с), Бензол (2 кл.оп.) – 0,00618 т/год (0,000187 г/с), Диметилбензол (3 кл.оп.) – 0,00195 т/год (0,0000649 г/с), Метилбензол (3 кл.оп.) – 0,00389 т/год (0,000108 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 Сбросы на месторождении Северо-Восточный Дошан загрязняющих веществ отсутствуют. Отвод хозяйственно-бытовых стоков, от санитарно-технических приборов жилых вагонов для персонала, осуществляется в септик, откуда вывозится специальным автомобильным транспортом на стороннее специализированное предприятие на очистку по договору. Производственно-ливневые сточные воды представлены водами, образующимися в процессе работ промысла и ливневыми стоками. Система производственно-ливневой канализации предназначена для сбора дождевых вод с технологической площадки с твердым покрытием и с обвалованных участков через дождеприёмные колодцы и приямки. Все производственные стоки, формирующиеся под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, собираются в емкость, откуда по мере необходимости вывозятся сторонней организацией на договорной основе..

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 Основными видами отходов в период реализации проектных решений на месторождении Северо-Восточный Дошан контрактной территории КФ «ПетроКазахстан Венчерс Инкорпорейтед» будут являться: Опилки и стружка черных металлов (Металлолом) (Неопасные отходы) – Образуются при монтаже и демонтаже технологического оборудования, при обработке металлов. На предприятии проводят сортировку металлолома, хранение предусмотрено на специальной площадке, в отдельном контейнере, с последующей сдачей специализированной организации на договорной основе по мере накопления. Количество отхода – 1,0 тонн . Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) (Опасные отходы) - Образуется в процессе протирки деталей и механизмов спецтехники, автотранспорта и технологического оборудования. Ветошь содержит до 20 % нефтепродуктов. Промасленная ветошь собирается в специальные металлические контейнеры, и по мере накопления вывозится и утилизируется специализированной организацией на договорной основе. Количество отхода – 0,0635 тонн. Смешанные коммунальные отходы (ТБО) (Неопасные отходы) – образуются в процессе жизнедеятельности персонала предприятия, собираются в специальные контейнеры, и по мере накопления вывозятся на утилизацию специализированной организацией на договорной основе. Количество отхода – 5,035 тонн. Ориентировочный объем образования отходов в период разработки на месторождении Северо-Восточный Дошан составит – 6,0985 т/год..

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 Кызылординской 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) На месторождении Северо-Восточный Дошан КФ «ПетроКазахстан Венчерс Инкорпорейтед» постоянные водотоки и водоемы отсутствуют. Мониторинг поверхностных вод

предприятием КФ «ПетроКазахстан Венчерс Инкорпорейтед» не проводится. Предприятием не осуществляется эксплуатация подземных вод. В этом направлении мониторинг не предусматривается. В связи с вывозом сточных вод для утилизации сторонними предприятиями мониторинг эмиссий - наблюдения за объектами и качеством этих видов сточных вод на объектах КФ «ПетроКазахстан Венчерс Инкорпорейтед» не предусматривается. Согласно результатам проведенных мониторинговых наблюдений за состоянием почв в Кызылординской области в 2022 году, содержание всех определяемых тяжелых металлов в пробах почв не превышали ПДК, кроме свинца и меди на территории города Кызылорда (территория зона отдыха - пионерский парк концентрация свинца составило 2,25 ПДК, на территории ж/д вокзал - старый переезд концентрация свинца составило 1,5 ПДК. На территории массив орошения – с/з Абая, рисовые чеки в отобранных пробах концентрация меди составило 1,1 ПДК). В целом состояние почвенного покрова оценивается, как удовлетворительное. Согласно результатам проведенных исследований в 1 квартале 2023 года по оценке радиационной ситуации средние значения радиационного гамма-фона приземного слоя атмосферы по населенным пунктам области находились в пределах 0,02-0,34 мкЗв/ч. В среднем по области радиационный гамма-фон составил 0,12 мкЗв/ч и находился в допустимых пределах..

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 на месторождении Северо-Восточный Дошан соответствует среднему уровню воздействия на компоненты окружающей среды. Изменения в окружающей среде превышает цепь естественных изменений, среда восстанавливается без посторонней помощи частично или в течение нескольких лет. Реализация проектных решений при соблюдении норм технической и экологической безопасности, проведении технологических и природоохранных мероприятий не приведет к значительным изменениям в компонентах окружающей среды. Возможные изменения в окружающей среде при безаварийной работе не окажут необратимого и критического воздействия на состояние экосистемы рассматриваемого района работ и социально экономические аспекты, включая здоровье населения. Ожидаются положительные изменения в большинстве сторон жизни населения, прежде всего в экономической сфере..

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 на месторождении Северо-Восточный Дошан не прогнозируется..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Атмосферный воздух: использование современного нефтяного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу, строгое соблюдение всех технологических параметров, осуществление постоянного контроля герметичности оборудования, проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации, систематический контроль за состоянием горелочных устройств печей, усиление мер контроля работы основного технологического оборудования, соблюдение требований охраны труда и техники безопасности; проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха. Водные ресурсы: обеспечение антикоррозийной защиты металлоконструкций; контроль над размещением взрывопожароопасных веществ и их складированием, недопущение слива различных стоков; необходимо предотвращать возможные утечки, предотвращать использование неисправной запорно-регулирующей аппаратуры, механизмов и агрегатов, регулярный профилактический осмотр состояния систем водоснабжения и водоотведения. Недра: работа скважин на установленных технологических режимах, обеспечивающих сохранность скелета пласта; конструкции скважин в части надежности, технологичности и безопасности должны обеспечивать условия охраны недр и окружающей среды, в первую очередь за счет прочности и долговечности крепи скважин, герметичности обсадных колонн и перекрываемых ими кольцевых пространств, а также изоляции флюидосодержащих горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности; предотвращение выбросов, открытого фонтанирования, грифообразования, обвалов стенок скважин, поглощения промывочной жидкости и других осложнений. Почвенный и растительный покров: использование только необходимых дорог, в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; сбор и вывоз отходов, проведение экологического

мониторинга за состоянием почвенного и растительного покрова. Животный мир: сохранение и восстановление биоресурсов; не допускать движение транспорта по бездорожью; запретить несанкционированную охоту; запрещение кормления диких животных; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на объекты; изоляция источников шума; проведение мониторинга животного мира..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Для месторождения в целом были рассмотрены 3 варианта. После получения результатов экономических расчётов, проведена оценка основных показателей, таких как, накопленного дисконтированного потока наличности (Чистой приведенной стоимости при ставке дисконта 10% недропользователя и Государства) и средних общих затрат на 1 тонну продукции, которые представлены в «Проекте разработки месторождения Северо-Восточный Дошан». Основным показателем, характеризующим эффективность проекта, является значение накопленного дисконтированного потока денежной наличности (Чистой приведенной стоимости, NPV). При сравнении экономических показателей вариантов, наибольшее значение накопленного дисконтированного потока наличности (Чистой приведенной стоимости при ставке дисконта 10%), как для недропользователя так и для Государства, приходится по второму варианту. Таким образом, исходя из экономических расчётов к Проекту разработки, наиболее эффективным вариантом разработки месторождения с экономической точки зрения является второй вариант разработки. В целом, при соблюдении всех предусмотренных проектом природоохранных мероприятий существенный и необратимый вред качеству атмосферного воздуха рассматриваемой территории нанесен не будет как по 2 варианту (рекомендуемый), так и по 1 и 3 вариантам намечаемой деятельности. Таким образом, можно сделать вывод о допустимости и целесообразности разработки месторождения по любому из рассмотренных вариантов при безусловном соблюдении намечаемого комплекса природоохранных мероприятий. В рамках «Проекта разработки месторождения Северо-Восточный Дошан по состоянию на 01.01.2023 года» рассматриваются проектные решения по дальнейшей разработке месторождения, в связи с этим отсутствует необходимость в рассмотрении других возможных рациональных вариантов выбора места для намечаемой деятельности..

- 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):

Жумабеков Мансур

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



