

KZ59RYS00378773

20.04.2023 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) Намечаемая деятельность предусматривает – Дополнение к проекту разработки месторождения Дошан Южный. Целью настоящего проекта является корректировка прогнозных технологических показателей разработки, обусловленная изменением проектных геолого-технических мероприятий, динамики бурения. Классификация согласно Приложению 1 Экологического Кодекса - Раздел 2. п. 2.1. разведка и добыча углеводородов..

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) В 2021 году был составлен «Проект разработки месторождения «Дошан Южный» с проведением оценки воздействия на окружающую среду в рамках проекта ПредОВОС, получившее положительное заключение ГЭЭ № KZ18VCY00924064 от 15.06.2021г. В настоящее время намечаемой деятельностью не вносятся существенные изменения в основной вид деятельности на месторождении Дошан Южный, в отношении которого ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду. ;

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 на «Дополнение к Проекту разработки месторождения Дошан Южный» заключения о результатах скрининга воздействия деятельности не было выдано. Согласно подпункта 3 пункта 1 статьи 65 Кодекса Скрининг ранее не проводился. Существенных изменений не ожидается..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении месторождение Дошан Южный находится в Жалагашском районе Кызылординской области Республики Казахстан, на территории блоков: ХХІХ-37-А (частично), В (частично), С (частично), Е (частично), F (частично). Географически лицензионная территория занимает западную часть Южно-Торгайской впадины и расположена на листе L-41-XVII. Площадь геологического отвода за вычетом возвращенных участков составляет 896 км2. В

орографическом отношении район представляет низменную равнину с абсолютными отметками рельефа от 80 до 230 м. Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Источниками водоснабжения являются артезианские воды верхнего мела, имеющие дебит от 5 до 15 л/сек., с минерализацией до 3 г/л. Климат района резкоконтинентальный, сухой. Среднегодовое количество осадков не менее 150 мм, основное их количество выпадает в зимне-весенний период. Температура воздуха зимой в среднем минус 12°C (до минус 40°C), летом – плюс 27°C (до плюс 45°C). Район относится к пустынной и полупустынной зонам с типичными для них растительностью и животным миром. Для района характерны сильные ветры: летом - западные, юго-западные, в остальное время года – северные и северо-восточные, со скоростью 3-4 м/с. Ближайшими населенными пунктами и железнодорожными станциями являются г. Кызылорда (к югу 170 км), г. Жезказган (к северо-востоку 200 км), ст. Жосалы (к западу 120 км), промысел Кумколь (к востоку 85 км)..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Максимальная годовая добыча нефти составит 38,7 тыс.т, максимальная добыча жидкости 141,8 тыс.т, максимальная добыча газа 2,910 млн. м³. В 2021г утверждены и приняты на Государственный баланс (протокол ГКЗ РК №2269-21-У от 11.02.2021 г.) геологические/извлекаемые запасы нефти по категории C1 – 3093/757 тыс.т, по категории C2 – 3346/737 тыс.т, запасы растворенного газа по категории C1 – 65/15 млн.м³, по категории C2 – 69/16 млн.м³, геологические/извлекаемые запасы свободного газа по категории C1 – 321 млн.м³/263 млн.м³, по категории C2 – 737 млн.м³/460 млн.м³. В процессе разведки месторождения, нефтегазоносность установлена в 10 горизонтах отложений юры (Ю-0) и мела (неокомском – K1nc2(2), K1nc2(3), K1nc2(4), K1nc2(5), апт-альбском – K1a+al2(1), K1a+al2(2), K1a+al2(3), альб-сеноманском – K1-2al3-c): горизонты K1-2al3-c(1), K1-2al3-c(2)). Основным по запасам нефти является горизонт K1nc2(4), который содержит 546 тыс.т. геологических запасов по категории C1 и 1458 тыс.т. по категории C2. Запасы категории C2 по горизонту сосредоточены в пределах южной части нефтяной залежи, вскрытой скважиной №64. С целью перевода запасов нефти категории C2 в категорию C1 рекомендуется пробурить в этом районе 3 оценочные скважины: №№ 73, 88 и 89..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Обоснование и выбор техники и технологии добычи нефти и газа основан на условиях эксплуатации скважин, которые определяются исходя из геолого-промысловой характеристики продуктивных пластов, физико-химических свойств флюидов, проектных технологических показателей и условий эксплуатации скважин. Месторождение Дошан Южный данный момент находится на подготовительном этапе и в данное время ведутся работы по обустройству месторождения. С переходом месторождения Дошан Южный в промышленную эксплуатацию, в рамках выполняемого в настоящее время проекта обустройства месторождения Дошан Южный, внутрипромысловая система сбора добываемой нефтепродукции будет предназначена для сбора и транспортировки нефтегазовой жидкости до объектов подготовки нефти и газа. В основу технологической схемы сбора нефти заложена однотрубная герметизированная система сбора продукции скважин, которая до минимума сокращает потери нефти и газа при внутрипромысловом сборе, подготовке и транспортировке добываемой продукции. Технология сбора и транспорта нефти месторождения Дошан Южный осуществляется по следующей схеме: устье скважины → выкидные линии → УПСВ-1 → автотранспортом до пункта приема нефти месторождения Арыскуп (АО ПККР). Добываемая нефтегазовая жидкость добывающих скважин №62, №64, №74, №29 по индивидуальным 3" выкидным линиям с врезкой на манифольд, будет поступать на замерную установку объекта УПСВ-1 (Установки предварительного сброса воды), где тестовым сепаратором будет производится отдельный учет добываемой продукции со скважин. Далее нефтегазовая смесь подается на подогреватели нефти, откуда нагретая нефтегазовая смесь подается в блочный 3-х фазный сепаратор на сепарацию. В коллектор жидкости перед сепаратором подается химреагент от блоков дозирования химреагентов. В трехфазном сепараторе жидкость разделяется на нефть, газ и пластовую воду. Газ из 3-х фазных сепаратора подается в газосепаратор на очистку от капельной влаги. Очищенный газ после газосепаратора подается в качестве топливного газа для печей подогрева нефти. Нефть из сепаратора поступает в горизонтальные резервуары и далее при помощи автоналивного гусав подается на автоцистерны. Сбор нефти на УПСВ-1 осуществляется на наземных емкостях (3 ед. по 100м³) и далее транспортируется автотранспортом до пункта приема нефти (ППН) месторождения Арыскуп (АО ПККР)..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта) В рамках проекта планируется начало реализации работ в 2024г. Завершение периода разработки планируется 2032 году (согласно

рекомендуемому варианту)..

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 Недропользователем месторождения Дошан Южный является КФ АО «ПетроКазахстан Венчерс Инк», имеющий право недропользования на площади Дошан Южный согласно Лицензии серии МГ №951-Д (нефть) от 08.12.1997г и Контракту №240 от 18.09.1998г на разведку углеводородного сырья в пределах блоков XXIX -37-А (частично), В (частично), С (частично), Е (частично), F (частично), XXXI-40-А (частично), В (частично), С, Е (частично), F (частично), 41-А (частично), D (частично) в Кызылординской области. В последующем Контракт был дополнен Дополнениями. Последним Дополнением №16 к Контракту №240 (4761-УВС-МЭ) от 17.06.2022г период добычи продлен на 3 года на подготовительный период, т.е. до 10.10.2025г. Площадь горного отвода месторождения составляет 896 км²;

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 Участок работ характеризуется отсутствием сетей водопровода. Для целей питьевого, хозяйственного водоснабжения планируется привозить воду из ближайшего населённого посёлка. По согласованию с районной СЭС автоцистерны обеззараживаются не менее одного раза в 10 дней. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Водоснабжение водой буровой бригады для технических нужд осуществляется из пробуренной на территории расположения буровой площадки водозаборной скважины;

объемов потребления воды Баланс водоотведения и водопотребления эксплуатационной скв гл. 800м составляет: водопотребление – 61,43 м³, водоотведение – 2309,58 м³. Баланс водоотведения и водопотребления эксплуатационной скв гл. 1600 м составляет: водопотребление – 14,175 м³, водоотведение – 805,14 м³;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Водоснабжение буровой бригады для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд осуществляется автоцистернами из п.Кумколь и привозной бутилированной водой из г.Кызылорда. Техническая вода при строительстве скважин необходима для приготовления бурового, тампонажного, цементного раствора, обмыва бурового оборудования и т. д. Для хранения воды технического качества предусмотрена одна емкость объемом 40 м³. Вид водопользования – общее.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Площадь Горного отвода месторождения составляет 896 км². координаты угловых точек: 46° 16' 09" СВ 64° 31' 56" ВД, 46° 20' 00" СВ 64° 32' 00" ВД, 46° 20' 00" СВ 64° 41' 00" ВД, 46° 17' 16" СВ 64° 45' 48" ВД, 46° 17' 05" СВ 64° 48' 13" ВД, 46° 18' 04" СВ 64° 51' 03" ВД, 46° 20' 00" СВ 64° 48' 35" ВД, 46° 20' 00" СВ 64° 59' 05" ВД, 46° 18' 20" СВ 64° 59' 53" ВД, 46° 00' 00" СВ 65° 00' 00" ВД, 46° 00' 00" СВ 64° 52' 15" ВД.;

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 Значительная часть территории Кызылординской области занята песками, почти лишёнными растительности, на закреплённых песках в основном полынно-типчаковая и солянковая растительность. Необходимость в растительных ресурсах для намечаемой деятельности отсутствует. Вырубка или перенос зеленых насаждений не планируются.;

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

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. ;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. ;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. ;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. ;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Все электропотребители при необходимости получают питание от дизель-генератора. Работа двигателей внутреннего сгорания автотранспортной техники будет осуществляться за счет применения дизельного топлива. Заправка техники будет осуществляться на специальной площадке с дополнительными мерами защиты. ГСМ для участка работ будут приобретаться на ближайших АЗС.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Намечаемая деятельность не предполагает использование природных ресурсов. Риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью - 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) Ориентировочный объем выбросов загрязняющих веществ от стационарных источников, при строительстве с гл.800 м, на 2024 г от 1 скважины составляет – 9,260721977 г/с, 7,400854 т/г; в том числе: не классифицированные – 0,027033 т/г; 1кл - 0,00000414т/г, 2кл – 2,577125529 т/г, 3кл – 1,45099136 т/г, 4кл- 3,345699545 т/г. Железо (II, III) оксиды (3кл) – 0,000641, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид (2кл) - 0,0000552т, Азота (IV) диоксид (2кл) - 2,542842т, Азот (II) оксид (3кл) – 0,4131972т, Углерод (3кл) – 0,132784455т, Сера диоксид (3кл) – 0,751692т, Сероводород (2кл) – 0,00040282т, Углерод оксид (4кл) - 2,379018т, Фтористые газообразные соединения (2кл) - 0,000045т, Фториды неорганические плохо растворимые (2кл) - 0,000198т, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (не кл.) - 0,0070505т, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (не кл.) - 0,0198824т, Бензол (2кл) – 0,0005096т, Диметилбензол (3кл)- 0,00015373т, Метилбензол (3кл) - 0,00031897т, Бенз/а/пирен (1кл) - 0,00000414т, Формальдегид (2кл) - 0,033072909т, Масло минеральное (не кл.)- 0,0001005т, Углеводороды предельные C12-C19 (4кл) - 0,966681545т, Пыль неорганическая, (3 кл.) - 0,152204т. При строительстве с гл.800 м, на 2025 г от 2-х скважин составляет – 18,52144395 г/с, 14,8017079 т/г; в том числе: не классифицированные – 0,05407 т/г; 1кл – 0,00000828т/г, 2кл – 5,15425 т/г, 3кл – 2,90231 т/г, 4кл- 6,6914 т/г. Железо (II, III) оксиды (3кл) – 0,001282, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид (2кл) - 0,0001104т, Азота (IV) диоксид (2кл) - 5,085684т, Азот (II) оксид (3кл) – 0,8263944т, Углерод (3кл) – 0,26556891т, Сера диоксид (3кл) – 1,503384т, Сероводород (2кл) – 0,00080564т, Углерод оксид (4кл) - 4,758036т, Фтористые газообразные соединения (2кл) - 0,00009т, Фториды неорганические плохо растворимые (2кл) - 0,000396т, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (не кл.) - 0,014101т, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (не кл.) 0,0397648т, Бензол (2кл) – 0,0010192т, Диметилбензол (3кл)- 0,00030746т, Метилбензол (3кл) - 0,00063794т, Бенз/а/пирен (1кл) - 0,00000828т, Формальдегид (2кл) - 0,066145818т, Масло минеральное (не кл.)- 0,000201т, Углеводороды предельные C12-C19 (4кл) - 1,93336309т, Пыль неорганическая, (3 кл.) - 0,304408т. При строительстве с гл.800 м, на 2026 г от 2-х скважин составляет – 18,52144395 г/с, 14,8017079 т/г; в том числе: не классифицированные – 0,05407 т/г; 1кл – 0,00000828т/г, 2кл – 5,15425 т/г, 3кл – 2,90231 т/г, 4кл- 6,6914 т/г. Железо (II, III) оксиды (3кл) – 0,001282, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид (2кл) - 0,0001104т, Азота (IV) диоксид (2кл) - 5,085684т, Азот (II) оксид (3кл) – 0,8263944 т, Углерод (3кл) – 0,26556891т, Сера диоксид (3кл) – 1,503384т, Сероводород (2кл) – 0,00080564т, Углерод оксид (4кл) - 4,758036т, Фтористые газообразные соединения (2кл) - 0,00009т, Фториды неорганические плохо растворимые (2кл) - 0,000396т, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (не кл.) - 0,014101т, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (не кл.) 0,0397648т, Бензол (2кл) – 0,0010192т, Диметилбензол (3кл)- 0,00030746т, Метилбензол (3кл) - 0,00063794т, Бенз/а/пирен (1кл) - 0,00000828т, Формальдегид (2кл) -

0,066145818т, Масло минеральное (не кл.)- 0,000201т, Углеводороды предельные C12-C19 (4кл) - 1,93336309т, Пыль неорганическая, (3 кл.) - 0,304408т. При строительстве с гл.800 м, на 2027 г от 2-х скважин составляет – 18,52144395 г/с, 14,8017079 т/г; в том числе: не классифицированные – 0,05407 т/г; 1кл – 0,00000828т/г, 2кл – 5,15425 т/г, 3кл – 2,90231 т/г, 4кл- 6,6914 т/г. Железо (II, III) оксиды (3кл) – 0,001282, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид (2кл) - 0,0001104т, Азота (IV) диоксид (2кл) - 5,085684т, Азот (II) оксид (3кл) – 0,8263944т, Углерод (3кл) – 0,26556891т, Сера диоксид (3кл) – 1,503384т, Сероводород (2кл) – 0,00080564т, Углерод оксид (4кл) - 4,758036т, Фтористые газообразные соединения (2кл) - 0,00009т. .

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 сточных вод в рельеф местности и на природные водоёмы, водотоки не предусматривается..

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 На месторождении Дошан Южный отсутствуют полигоны, могильники или иные специализированные объекты для хранения, захоронения, накопления отходов производства и потребления. Все виды образующихся отходов вывозятся с месторождения и передаются сторонним компаниям для утилизации/захоронения. Площадка для временного хранения производственных отходов предназначена для временного хранения отходов. Временное складирование отходов производится строго в специализированных местах, в ёмкостях (металлических контейнерах) на специализированных площадках, что исключает загрязнение компонентов окружающей среды. Временное хранение отходов (сроком не более шести месяцев) будет осуществляться в контейнерах, на территории площадки проведения работ. По мере накопления отходы будут передаваться на договорной основе специализированным организациям. Лимиты накопления отходов производства и потребления в процессе бурения от одной скважин глубиной 800 м всего составить - 223,476 т/г, в.т.ч. отходов производства – 222,561т/г, отходов потребление – 0,915т/г. От тринадцати скважин составить всего составить – 2905,188 т/г, в.т.ч. отходов производства – 2893,293 т/г, отходов потребление – 11,895 т/г. Опасные отходы при бурении: – буровой шлам (01 05 05*) – 102,76т/г, отработанный буровой раствор (01 05 06*) – 115,16 т/г, промасленная ветошь (15 02 02*) – 0,0635 т/г, отработанные масла (13 02 08*) – 2,553 т/г, Не опасные отходы при бурении: огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,0045т/г, металлолом (17 04 05) – 2,02т/г, коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01) –0,915т/г Лимиты накопления отходов производства и потребления в процессе бурения от одной скважин глубиной 1600 м всего составить - 448,208 т/г, в.т.ч. отходов производства – 446,64 т/г, отходов потребление – 1,568 т/г. От трех скважин составить всего составить – 1344,624 т/г, в.т.ч. отходов производства – 1339,92 т/г, отходов потребление – 4,704 т/г. Опасные отходы при бурении: – буровой шлам (01 05 05*) – 218,72т/г, отработанный буровой раствор (01 05 06*) – 221,48 т/г, промасленная ветошь (15 02 02*) – 0,0635 т/г, отработанные масла (13 02 08*) – 4,352 т/г, Не опасные отходы при бурении: огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,0045т/г, металлолом (17 04 05) – 2,02т/г, коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01) –1,568т/г.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействия (выдается уполномоченным органом в области охраны окружающей среды и его территориальными подразделениями)..

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 территории месторождения Дошан Южный ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Существующая система экологического

контроля на территории месторождения захватывает вид намечаемой деятельности. Следовательно, рекомендуется продолжить проведение мониторинга и контроля за состоянием окружающей среды в рамках существующей Программы производственного экологического контроля состояния окружающей среды на месторождении Дошан Южный. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований не требуется. Атмосферный воздух. В настоящей Программе производственного экологического контроля, замеры концентраций ЗВ предлагается производить на границе санитарно-защитной зоне (СЗЗ). Установленная граница СЗЗ - 1000 м: 2 точки с наветренной стороны, 2 точки с подветренной стороны. Контроль качества атмосферного воздуха на территории месторождения проводился по следующим загрязняющим веществам: (азота диоксид, углерод оксид, серы диоксид, сажа, сероводород, углеводороды. Мониторинг подземных вод. Контроль состояния водных ресурсов представляет единую систему наблюдений и контроля за водными ресурсами при выполнении производственных работ для своевременного выявления и оценки происходящих изменений, рациональное использование водных ресурсов и смягчение воздействия на окружающую среду этой территории. Мониторинг воздействия на подземные воды настоящей программой экологического контроля не предусматривается. Мониторинг уровня загрязнения почвы. Мониторинг почв осуществляются путем отбора проб на пробных площадках. Пробная площадка представляет собой условно выбранную площадку (ключевой участок) прямоугольной или квадратной формы, расположенную в типичном месте характеризуемого участка территории. Наблюдательная площадка привязывается в системе координат по центру..

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 Для объективной комплексной оценки воздействия на окружающую среду на проектный период на месторождении надо классифицировать величину воздействия на каждый компонент окружающей среды в отдельности, используя три основных показателя – пространственного и временного масштабов воздействия и его величины (интенсивности). На основе покомпонентной оценки воздействия на окружающую среду путем комплексирования ранее полученных уровней воздействия, в соответствии с изложенными методиками, выполнена интегральная оценка намечаемой деятельности. Для определения комплексной оценки воздействия на компоненты окружающей среды находим среднее значение от покомпонентного балла категории значимости. Как следует из приведенной матрицы, интегральное воздействие (среднее значение) при разработке на месторождении Дошан Южный составляет 12 баллов, что 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..

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Атмосферный воздух. Для уменьшения выбросов в приземный слой атмосферы и их воздействия должны быть предусмотрены следующие мероприятия: • строгое соблюдение технологического регламента работы техники; • постоянная проверка двигателей автотранспорта на токсичность; • применение технологических установок и оборудования, исключающих создание аварийных ситуаций; Почвенно-растительный покров. необходимо предусмотреть: • рациональное использование земель, ведение работ в пределах отведенной территории; • регламентацию передвижения транспорта; • техническая рекультивация нарушенных земель; • применение экологически безопасных материалов; • проведение комплекса специальных противозрозионных и противодиффузионных мероприятий. Животный мир. В целях предотвращения гибели объектов животного мира в период строительства должны быть предусмотрены следующие мероприятия: • максимальное сохранение почвенно-растительного покрова; • минимизация освещения в ночное время на участках строительства; • строгое соблюдение технологии производства; • поддержание в чистоте прилегающих территорий; • инструктаж рабочих и служащих о недопустимости охоты на животных, бесцельном уничтожении пресмыкающихся и т.д. Поверхностные и подземные воды. выполнение следующих мероприятий: • постоянный контроль использования ГСМ на местах стоянки, своевременный сбор и утилизация возможных протечек ГСМ. Отходы производства и потребления. К основным мерам охраны окружающей среды от воздействия отходов производства и потребления можно отнести: • сбор отходов отдельно по видам и классам опасности в специально предназначенные для этих целей емкости

(контейнеры, бочки и др.); • своевременный вывоз образующихся и накопленных отходов, годных для дальнейшей транспортировки и переработки на специализированные предприятия. В ходе работ предусматривается свести до минимума получение и накопление отходов за счет применения организационно-технических мероприятий.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Целью настоящего проекта является корректировка прогнозных технологических показателей разработки, обусловленная изменением проектных геолого-технических мероприятий, динамики бурения. В проекте рассмотрены три варианта разработки месторождения. В результате технико-экономического анализа, в качестве рекомендуемого выбран 2 вариант разработки, предусматривающий бурение 16 добывающих нефтяных скважин, а также перевод под закачку 5 добывающих скважин и 2 скважин из прочих категорий. Рекомендуемый вариант разработки за рентабельный срок обеспечивает достижение утвержденных извлекаемых запасов нефти месторождения, наибольшую величину извлекаемых запасов нефти на одну скважину и наилучшие экономические показатели. На основании вышесказанного, альтернативы достижения целей указанной намечаемой деятельности (до вариантов, подтверждающие сведения, указанные в заявлении), альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) 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):

Жумабеков Мансур Жумакожаулы

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



