

KZ61RYS00499114

05.12.2023 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:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Varro Operating Group", 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, Микрорайон 17, здание № 39, 220340009653, АСЫЛХАНОВ ЖАНДОС БАУЫРЖАНОВИЧ, 87292200813, N.Burkitbaeva@btmg.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) Бурение эксплуатационной скважины №104 проектной глубиной 3950м (по стволу) на месторождении Толкын. На основании проекта «Анализ разработки месторождения Толкын» было принято бурения эксплуатационной скважины №104 на месторождении Толкын по состоянию на 01.10.2022г (Протокол заседания ЦКРР РК №16-1-0/11550-вн от 28.12.2022г прилагается в приложении). Проектом предусматривается строительство эксплуатационной скважины №104 проектной глубиной 3950м (по стволу). Классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса РК относится пп. 2.1 п.2 раздела 2 приложения 1..

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) нет;

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) нет.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Бейнеуском районе Мангистауской области, вблизи её северной границы с Атырауской областью Республики Казахстан. Месторождение Толкын расположено к юго-западу от месторождения Боранколь на расстоянии 50 км. На северо-западе в 70 км от площади Толкын находится рабочий посёлок Тенгиз. Через станцию Опорная вдоль железной дороги Макат – Мангистау проходят магистральные нефтепроводы, ЛЭП, телефонная связь, грейдерная дорога. Движение автотранспорта в районе осуществляется практически круглый год, однако автомобильные дороги в районе работ редки и не имеют твердого покрытия, а обилие солончаков значительно затрудняет движение автотранспорта, особенно в период дождей. В орографическом отношении район работ представляет собой пустынную равнину с полным отсутствием постоянной гидрографической сети (реки, родники).

Абсолютные отметки рельефа колеблются в узком диапазоне от -10 м до -25 м. Климат района резко континентальный с жарким (до +40°C) сухим летом и с холодной (до -25°C), почти бесснежной зимой. Среднегодовое количество осадков не превышает 150мм. Характерны сильные ветры, в основном северо-восточного направления, сопровождаемые летом песчаными бурями. Растительный и животный мир типичен для зон полупустынь. Через станцию Опорная проходит водовод волжской воды Кигач – Мангистау, который может служить источником как технического, так и (после соответствующей очистки) питьевого водоснабжения. Проектируемая скважина №104 находится на лицензионной территории ТОО «Varro Operating Group», поэтому дополнительного отвода земель не требуется. На 1 скважину отводится 3,5 га территории месторождения Толкын..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Целью бурения и назначение скважины №104 является добыча углеводородного сырья. Предполагаемый дебит скважины: по нефти – менее 43,8 т/сут. Номер района строительства скважин (или морской район) - Номера скважин, строящихся по данному проекту -104 Месторождение, площадь (участок) - Толкын Расположение (суша, море)- Суша Глубина моря на точке бурения -0 м Цель бурения и назначение скважин - Добыча нефти Проектный горизонт - Нижний мел Проектная глубина, м по вертикали -3950 по стволу-3950 Число объектов испытания - в колонне - в открытом стволе -1 Вид скважин (вертикальная, наклонно-направленная) - Вертикальная Тип профиля - Вертикальная Азимут бурения, градус - Максимальный зенитный угол, градус - Максимальная интенсивность изменения зенитного угла, град/30м - Глубина по вертикали кровли продуктивного (базисного) пласта, м Отклонение от вертикали точки входа в кровлю продуктивного (базисного) пласта, м Допустимое отклонение заданной точки входа в кровлю продуктивного (базисного) пласта от проектного положения (радиуса круга допуска), м Категория скважин - третья Металлоемкость конструкции, кг/м-98,56 Способ бурения - Роторный/ВЗД Вид привода - Дизель-электрический Вид монтажа (первичный, повторный) - Первичный Тип буровой установки - ZJ-40 или его аналог Тип вышки - Телескопическая Наличие механизмов АСП (да, нет) - нет Номер основного комплекта бурового оборудования-нет Максимальная масса колонны, тн обсадной колонны-141,08 бурильной колонны - 139,25 - суммарной (при спуске секциями) Тип установки для испытаний(освоения) - Со станка Продолжительность цикла строительства скважин, сутки -129,21 в том числе: -подготовка площадки, мобилизация БУ -10,0 -строительно-монтажные работы - 5,0 -подготовительные работы к бурению -3,0 - бурение и крепление (заканчивание скважины) – 96,27 - опробование пластоиспытателем на кабеле -время демонтажа буровой установки – 4,0 - время монтажа подъемника для испытания-2,0 -освоение, в эксплуатационной колонне -8,94 Проектная коммерческая скорость бурения -1231 м/ст. месяц Сметная стоимость, в том числе возврат Координаты устья скважины.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Строительство эксплуатационной скважины №104 будет осуществляться с помощью буровой установки ZJ-40) или его аналог. Буровая установка должна иметь 4-х ступенчатую систему очистки, которая обеспечит соблюдения проектных параметров промывочной жидкости, тем самым обеспечивая минимальное воздействие промывочной жидкости на проницаемые (продуктивные) пласты. Основные проектные данные следующие: Проектная коммерческая скорость бурения составляет 1231 м/ст. месяц. Общая продолжительность строительства скважины – 96,27 сут., с учетом монтажа БУ, бурения, крепления (заканчивания) и освоения. Целью бурения является добыча нефти. Проектная глубина по вертикали/по стволу – 3950 (+/-250)м. Установка оснащена современным основным и вспомогательным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, удовлетворяет требованиям техники безопасности и противопожарной безопасности, требованиям охраны окружающей природной среды. Для эффективности показателей данной скважины при бурении с набором угла, в КНБК заложены ВЗД. Для улучшения качества строительства данной скважины будут применяться зарубежные оборудования соответствующей требованиям промышленной безопасности. Строительство горизонтальных скважин проводится по технологии бурения горизонтальных скважин, допущенной к применению на опасных производственных объектах, соответствующей требованиям промышленной безопасности, на которую имеется разрешение на применение на опасных производственных объектах, выданное уполномоченным органом в области промышленности безопасности, согласно пп.1) п.3 ст.16, пп.2) п.2 ст.69, ст. 74 Закона Республики Казахстан «О гражданской защите». Основными факторами, позволяющими достичь высоких технико-экономических показателей бурения, являются: выбор рациональной конструкции скважин, применение эффективных передовых технологий, применение качественного полимерного бурового раствора. Согласно построенному совмещенному графику давлений

при строительстве скважин, как показано на рис. 5.1, аномально высокие пластовые давления не ожидаются. Исходя из горно-геологических условий разреза, для обеспечения надежности, технологичности и безопасности предлагается следующая конструкция скважин: Направление □ 426мм □ 0-50м
Кондуктор □ 323,9мм □ 0-1300м Промежуточная колонна □ 244,5мм □ 0-2050
Эксплуатационная колонна □ 168,3мм □ 0-3950м С целью недопущения открытого нефтегазоводяного выброса на кондукторе, устанавливается комплект противовыбросового оборудования (ПВО), обеспечивающий герметичность устья скважин при возможных ГНВП. Предположительный период бурения скважины - 2024 год. Общая продолжительность строительства скважины – 129,21 суток, в том числе: подготовка площадки, мобилизация БУ – 10 сут., строительно-монтажные работы - 5 сут., подготовительные работы к бурению – 3 сут., бурение и крепление – 96,27 сут., время демонтажа буровой установки – 4,0 сут., время монтажа подъемника для испытания – 2,0 сут., освоение – 8,94 сут. В техническом проекте рассмотрены буровые станки ZJ-40 или его аналог. Проектом предусмотрен безамбарный метод бурения скважины..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Предположительный период бурения скважины - 2024 год. Общая продолжительность строительства скважины – 129,21 суток..

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 На строительство 1 скважины отводится 3,35 га территории действующего месторождения Толкын. Дополнительного отвода земель не требуется.;

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 Основным гидрогеологическим элементом рассматриваемого района является Южно-Мангышлакский артезианский бассейн. Северной границей бассейна служат горно-складчатые сооружения Центрально-Мангышлакской системы дислокаций, а южной – Карабогазский свод. Западная и восточная границы принимаются несколько условно в рамках одноименного прогиба. В разрезе мезокайнозойских отложений Южного Мангышлака (как артезианского бассейна) выделяются три гидрогеологических этажа – меловой, юрский и триасовый. В разрезе меловых отложений выделяются 2 водоносных комплекса альб-сеноманский и неокомский. Они приурочены к мощным хорошо выраженным пачкам песчаников, разделенных глинистыми прослоями различной мощности. Пластовые воды меловых отложений относятся к сульфат-натриевому и гидрокарбонат-натриевому типам. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Воды альб-сеноманского комплекса характеризуются сравнительно низкой минерализацией (10-15 г/л). Минерализация неокомских вод выше альб-сеноманских и составляет несколько десятков г/л. Пластовые воды юрского комплекса пород представлены сильно минерализованными хлоркальциевыми рассолами. Общая минерализация их 150-170 г/л. Содержание хлора составляет 2700-2800 мг-экв/л, что заметно превышает содержание щелочных металлов (около 2100 мг-экв/л). Среди щелочных металлов преобладает натрий, содержание калия не превышает 1 %. Важную роль играют щелочноземельные металлы. Так, содержание кальция достигает 550-600 мг-экв/л, магния – 150-170 мг-экв/л. Среди анионов обращает на себя внимание очень малое содержание сульфатов (десятые и сотые доли мг-экв/л) и гидрокарбонатов (до 2-3 мг-экв/л). Воды юрских горизонтов содержат сравнительно большие концентрации брома (400-500 мг-экв/л) и йода – порядка 6-8 мг-экв/л. Кроме того, в водах присутствует бор, аммоний и ряд других компонентов. Плотность юрских вод, приведенных к 200С, незначительно нарастает с глубиной от 1,108 г/см³ до 1,112 г/см³. Гидрохимический облик триасового водоносного этажа ничем не отличается от контактирующего с ним юрского. Идентичность параметров смежных водонапорных систем вполне допускает отсутствие региональных экранов между ними. К триасу приурочены высокоминерализованные хлормagneиые воды с общей минерализацией 91539,9 – 13229,0 мг/л. Воды почти бессульфатные, отмечается заметное преобладание хлора (55844, 85783 мг/л) над щелочными элементами. Содержание

магния от 1149,1 до 610 мг-экв/л. Плотность пластовых вод триасового комплекса составляет 1,0734-1,1120 г/см³ при 20 °С. Воды триасовых отложений газонасыщены (600-2000 см³/л). Концентрация углеводородов составляет 80-90 %, тяжелых углеводородов 5-6 %, гелия до 0,31 %. Естественные поверхностные водные объекты на территории месторождения Толкын отсутствуют. Загрязнения подземных вод при проведении рассматриваемых операций возможно в случае нарушения герметичности заколонного пространства, поглощении промывочной жидкости цементных растворов, нефтефонтанирования, при перетоках нефти и или пластовых минерализованных вод из нижележащих в вышележащие и наоборот. Поэтому огромное значение для предотвращения попадания нефтепродуктов в подземные водоносные горизонты имеют конструкция скважины, обеспечивающая разобщение продуктивных пластов с водоносными, и качество цементирования колонн, герметично перекрывающих горизонты. Схема хозяйственно-бытового и производственного водоснабжения предусматривает доставку воды автоцистернами. Вода для хозяйственных целей закачивается в аккумулирующие ёмкости в вагончиках. Хранение воды на буровой для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления. Принимая во внимание отсутствие сброса сточных вод на рельеф местности, непосредственного воздействия на подземные воды не ожидается. ;

объемов потребления воды Водопотребление-581,445м³/цикл; Водоотведение- 581,445м³/цикл; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Техническая вода необходима для приготовления бурового, тампонажного, цементного раствора и т.д. Вода для технических нужд будет доставляться автоцистернами с ближайшего источника, для хранения воды предусмотрен ёмкость объемом по 40 м³. Накопленные сточные воды отводятся в специальные металлические ёмкости объемом 50 м³, и по мере накопления будут вывозиться согласно договору со специализированной организацией, специализированная организация будет выбрана перед началом планируемых работ посредством тендера.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Все запланированные работы в части недропользования будут проводиться в рамках действующего контракта на недропользование.;

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 На территории предполагаемого бурения скважины зеленые насаждения отсутствуют.;

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.;

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

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) Ожидаемый перечень загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу при

строительстве скважины №104: 0123 Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274) Класс опасности -3, 0,08262г/с, 0,01634т/год, 0143 Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) Класс опасности- 2, 0,00241г/с, 0,00039т/год, 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Класс опасности -2, 3,43593г/с, 24,9757 т/год, 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Класс опасности- 3, 4,11812г/с, 32,13612 т/год, 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)Класс опасности-3, 0,529725г/с, 4,1359 т/год, 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Класс опасности- 3, 1,210246011г/с, 8,73384931 т/год, 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518) Класс опасности-2, 0,00024576 г/с, 0,00002795 т/год, 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Класс опасности-4, 2,79243 г/с, 21,7668 т/год, 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0, 36356803 г/с, 0,75268602 т/год, 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Класс опасности- 2, 0,126507 г/с, 0,9879 т/год, 1325 Формальдегид (Метаналь) (609) Класс опасности- 2, 0,126507 г/с, 0,9879 т/год, 2735 Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*) 0,0007 г/с, 0,0002 т/год, 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) Класс опасности-4, 1,3524067г/с, 9,8889251 т/год, 2907 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493) Класс опасности-3, 0,32733 г/с, 0,047151 т/год, 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) Класс опасности-3, 0,0090975 г/с, 0,022296 т/год, 2930 Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) 0,027 г/с, 0,0062 т/год В С Е Г О: 14,504844г/с, 104,45839т/г.

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 загрязняющих веществ отсутствуют..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Физические и юридические лица, в процессе хозяйственной деятельности которых образуются отходы, обязаны предусмотреть меры безопасного обращения с ними, соблюдать экологические и санитарно-эпидемиологические требования и выполнять мероприятия по их утилизации, обезвреживанию и безопасному удалению. Согласно ст.335 Экологического Кодекса РК операторы объектов I и (или) II категорий, а также лица, осуществляющие операции по сортировке, обработке, в том числе по обезвреживанию, восстановлению и (или) удалению отходов, обязаны разрабатывать программу управления отходами в соответствии с правилами, утвержденными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Программа управления отходами для объектов I категории разрабатывается с учетом необходимости использования наилучших доступных техник в соответствии с заключениями по наилучшим доступным техникам, разрабатываемыми и утверждаемыми в соответствии с Экологическим Кодексом Республики Казахстан от 02.01.2021года № 400-VI ЗРК. На период бурения скважины образуются отходы буровой шлам, отработанный буровой раствор, промасленная ветошь, отработанные масла, металлолом, огарки сварочных электродов, коммунальные отходы. Всего - 551,717 тонн/год, в том числе отходов производства-551,560 тонн/год, отходов потребления- 0,157 тонн/год. Опасные отходы: Буровой раствор и прочие буровые отходы (шлам), содержащие опасные вещества (БШ) - 654,278 тонн/год, Нефте содержащие буровые отходы (шлам) и буровой раствор (ОБР) - 525,978 тонн/год, Ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) - 0,1524 тонн/год. Неопасные отходы: Черные металлы (металлолом) - 0,0015 тонн/год, Отходы сварки (огарки сварочных электродов) - 0,0015 тонн/год, Смешанные коммунальные отходы (ТБО) - 0,7965 тонн/год Все виды отходы будут вывозиться специализированной организацией согласно договору, специализированная организация будет выбрана перед началом планируемых работ посредством тендера..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействие..

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) ТОО «Varro Operating Group» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Мониторинговые наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны, согласно утвержденной Программе производственного экологического контроля для ТОО «Varro Operating Group». По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха за 2022 год концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождения Толкын на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. По результатам анализов сточных вод, проведенных в 2022 году установлено, что по всем контролируемым ингредиентам не зафиксировано превышений установленных нормативов ПДС. Наблюдения за динамикой изменения свойств почв осуществляют на стационарных экологических площадках (далее СЭП), на которых проводятся многолетние периодические наблюдения за комплексом показателей свойств почв. Эти наблюдения позволяют выявить тенденции и динамику изменений, структуры и состава почвенного покрова под влиянием действия природных и антропогенных факторов. СЭП представляет собой условно выбранную площадку (ключевой участок), расположенную в типичном месте характеризуемого участка территории. Вывод: На территории проектируемого строительства ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности. При интегральной оценке воздействия «низкая» последствия воздействия испытываются, но величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения, ниже которого воздействие является низким..

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 предусматривается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Конструкция скважины в части надежности и безопасности должна обеспечивать условия охраны недр и природной среды, в первую очередь за счет прочности и долговечности, необходимой глубины спуска колонн, герметичности колонн, а также за счет изоляции флюидопластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности. Проектом предусмотрена конструкция скважины, которая обеспечивает охрану недр, подземных вод и предотвращает возможные осложнения при строительстве скважины. Проектом предусмотрен ряд технико-технологических мероприятий, направленных на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями. Основным средством, предупреждающим газопроявления в бурящейся скважине, является применение бурового раствора с соответствующими параметрами (плотность, вязкость, водоотдача, СНС и др.). Для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух проектом предусмотрен ряд технических и организационных мероприятий:

- усилить контроль за точным соблюдением технологического регламента производства;
- минимизировать работу оборудования на форсированном режиме;
- рассредоточить работу технологического оборудования не задействованных в едином непрерывном технологическом процессе, при работе которого выбросы вредных веществ в атмосферу достигают максимальных значений;
- выбросы в атмосферу будут представлены неорганической пылью и выхлопами от автомобилей, занятых в проведении работ. Уровень пыли будет снижаться посредством сведения к минимуму размеров участков, отведенных под строительно-монтажные работы;
- проведение планировочных работ рано утром, когда влажность воздуха повышается;
- уменьшить, по возможности, движение транспорта на территории;
- пылеподавление;
- соблюдение норм и правил противопожарной безопасности. Для предотвращения негативного воздействия на водные ресурсы при проведении строительных работ необходимо:
- Заправку строительной техники осуществлять на специально отведенной для этой цели площадке, покрытую изоляционным материалом.

Заправку оборудования горюче-смазочными материалами производить только специальными заправочными машинами. • Иметь в наличии неснижаемый запас сорбентов для устранения разливов и утечек • Содержать территорию в надлежащем санитарном состоянии. • Содержать спецтехнику в исправном состоянии. • Выполнение предписаний выданных уполномоченными органами в области охраны окружающей среды, направленных на снижение водопотребления и водоотведения, объемов сброса загрязняющих веществ; • Использование грунтовой воды для пылеподавления в летнее время. Мероприятия по охране недр в процессе бурения скважины на месторождении Толкын предусматривают: • обеспечение полноты геологического изучения для достоверной оценки месторождения, предоставленного в недропользование; • осуществление комплекса мероприятий по обеспечению полноты извлечения из недр нефти; • обеспечение рационального и комплексного использования ресурсов недр на всех этапах недропользования; • сохранение свойств энергетического состояния верхних частей недр на уровне, предотвращающем появление техногенных процессов; • защита недр от обводнения, пожаров и других стихийных факторов, осложняющих производство работ при строительстве скважин; • предотвращение загрязнения подземных водных источников вследствие межпластовых перетоков нефти и воды в процессе проводки, освоения и последующей эксплуатации скважин, а также вследствие утилизации отходов производства и сточных вод; • достоверный учёт извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов; • осуществление комплекса мероприятий, направленных на предотвращение потерь нефти в недрах, вследствие низкого качества проводки скважин, нарушений технологии разработки нефтяных залежей и эксплуатации скважин, приводящих к преждевременному обводнению или дегазации пластов, перетокам жидкости между горизонтами; • соблюдение установленного порядка приостановления, прекращения нефтяных операций, консер.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Место расположения проектной скважин №104 выбрано с учетом геологических условий. Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности (и вариантов ее осуществления) не рассматриваются в данном проекте. В техническом проекте рассмотрены буровые установки ZJ-40 отвечающие современному техническому уровню..

- 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):
Тельманова А

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



