

KZ49RYS00230640

31.03.2022 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 "Бузачи Нефть", 050040, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, Микрорайон 14, здание № 61/2, 931240001487, АСАНОВА САУЛЕ ЕРЛАНОВНА, (727)2320808, kozhakova@buzachineft.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) Согласно классификации Приложения 1 к Экологическому кодексу РК намечаемый вид деятельности отнесен к Разделу 2 - Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным, пункту 2.1. - разведка и добыча углеводородов. Недропользователь – ТОО «Бузачи Нефть», имеет право недропользования Контракт №792/1 от 02.11.2001г. Проектом предусматривается Групповой технический проект на строительство поисковых скважин №№Pz-B-1, Pz-B-2, Pz-B-3 проектной глубиной 4500 (±250) метров на участке Каратурун Восточный»..

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) Согласно подпункта 3 пункта 1 статьи 65 Кодекса Оценка воздействия ранее проводилась. Согласно Группового технического проекта на строительство поисковых скважин №№Pz-B-1, Pz-B-2, Pz-B-3 проектной глубиной 4500 (±250) метров планируется на территории участка Каратурун Восточный. ;
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) Согласно подпункта 4 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 Нефтяное месторождение Каратурун Восточный расположено на севере полуострова Бузачи вблизи прибрежной части залива Комсомолец, в 277 км к северу от г. Актау, в 180 км от магистрального нефтепровода Узень-Атырау-Самара. Ближайшими населенными пунктами являются поселки Шебир (35 км) и Каламкас (30 км), связанные с г. Актау асфальтированной дорогой. В морском порту города Актау находится нефтеналивной причал, к которому подведен магистральный нефтепровод Каламкас - Актау, куда поступает нефть месторождений полуострова

Бузачи. В 50-60 км к юго-западу от месторождения Каратурун Восточный находятся месторождения Каражанбас и Северные Бузачи, в 30 км - месторождение Каламкас. Объекты на территории месторождения не входят в водоохранную зону Каспийского моря, определенную в размере 2 км. Ширина водоохранной зоны по берегу Каспийского моря принимается равной 2000 метров. Проектируемые скважины находятся на суше. Расстояние до береговой линии, PzB-1 7,5 км., PzB-2 6,3 км., PzB-3 10,0 км..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Согласно технического задания, бурение скважины предполагается осуществлять с применением буровых установок ZJ-70, при испытании скважин – УПА-80. Проектная глубина скважины по вертикали / по стволу – 4500 (± 250) м. Продолжительность цикла бурения скважины – 125,0 суток. Общий срок строительства скважин №Pz-B-1– 982,3 суток. №№Pz-B-2, Pz-B-3 – 825,3 суток Проектный горизонт – Палеозой - Карбон. Цель работы – расчет конструкции скважин, выбор компоновок низа бурильной колонны, параметров режима бурения, типа и параметров бурового раствора, параметров цементирования скважин, расчет гидравлических потерь в циркуляционной системе буровой установки, освоения скважин, расчет продолжительности проводки скважин, экология. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Объектом проектирования является строительство поисковых скважин №№Pz-B-1, Pz-B-2, Pz-B-3 проектной глубиной 4500 (± 250) метров на месторождении Каратурун Восточный. Согласно технического задания, бурение скважины предполагается осуществлять с применением буровой установки ZJ-70, при испытании - УПА-60 . В состав буровых установок входит 5-ти ступенчатая система очистки, обеспечивающая соблюдения проектных параметров промывочной жидкости, тем самым соблюдая минимальное воздействие промывочной жидкости на продуктивные пласты. Установка оснащена современным основным и вспомогательным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, удовлетворяет требованиям техники безопасности и противопожарной безопасности, а также требованиям охраны окружающей природной среды. На установке установлен силовой привод. Проектная скорость бурения – 1080 м/ст.мес. Общая средняя продолжительность строительства скважины – №Pz-B-1– 982,3 суток. №№Pz-B-2, Pz-B-3 – 825,3 суток, с учетом монтажа БУ крепления, испытания, освоения..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) График бурения скважин представлен ниже. Продолжительность строительства скважины суток составит №Pz-B-1– 982,3 суток. №№Pz-B-2, Pz-B-3 – 825,3 суток График бурения скважин: Pz-B-1 – 2022 – 2023 гг. - бурение скважин и испытание I и II объектов – 2022 год; - испытание III, IV V VI объектов – 2023 год. Pz-B-2, Pz-B-3 2023 – 2024 гг. - бурение скважин и испытание I и II объектов – 2023 год; - испытание III, IV V объектов – 2024 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 Дополнительного отвода земель не требуется. Все в пределах выданного акта землепользования месторождения Каратурун Восточный. Согласно нормам отвода земель, для нефтяных и газовых скважин СН 459-74 п.3. размер отводимого участка под строительство буровой установки и размещение бурового оборудования и техники составляет – 3,5 га (под строительство 1 скв.);

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности Предприятие не подключено к водопроводным сетям. Вода привозная и используется для хозяйственно-бытовых нужд, производственных, административных процессов. Согласно техническому проекту на строительство скважин на месторождении Каратурун Восточный питьевое водоснабжение обеспечивается привозной бутилированной водой. Для технического водоснабжения используется волжская вода.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Для питьевых целей - привозная бутилированная вода. Вода используется: - в питьевых и

хозбытовых целях (влажной уборки производственных и бытовых помещений, стирки спецодежды и др. хозяйственно-бытовых нужд); - для производственных нужд: для приготовления бурового раствора, обслуживания транспорта и спецсредств, задействованных при проведении буровых работ, противопожарных нужд и т.д. Расчет расхода воды, используемой на хозяйственно-питьевые нужды, выполнен в соответствии с нормами СП РК 4.01-01-2012.;

объемов потребления воды Общее количество воды, используемой при строительстве скважины №Pz-B-1 составляет 5065,7 м³ /скв./цикл. Водопотребление, м³/цикл - на хоз-бытовые нужды от 1 скв. 2009,5 м³, - вода на технические нужды, от 1 скв. 1753,9 м³, - на нужды котельной от 1 скв. 1252,3 м³, Водоотведение, м³ от 1 скв. 2009,5. Общее количество воды, используемой при строительстве скважины №№Pz-B-2, Pz-B-3 составляет: от 1 скв. - 4433,5 м³ /скв./цикл, от 2-х скв. – 8887,0 м³. Водопотребление, м³/цикл - на хоз-бытовые нужды от 1 скв. 1705,1 м³, от 2 скв. 3410,2 м³. - вода на технические нужды, от 1 скв. 1680,0 м³, от 2 скв. 3360,0 м³. - на нужды котельной от 1 скв. 1048,4 м³, от 2 скв. 2096,8 м³. Водоотведение, м³ от 1 скв. 1705,1 м³, от 2 скв. 3410,2 м³.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Использование водных ресурсов отсутствует.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Недропользователь – ТОО «Бузачи Нефть», имеет право недропользования Контракт №792/1 от 02.11.2001г. Горный отвод расположен в Мангистауской области. Границы отвод на картограмме обозначены угловыми точками с 1 по 5. Угловые точки 1. 450 21' 54", 520 19' 41" 2. 450 23' 20", 520 19' 41" 3. 450 27' 34", 520 20' 30" 4. 450 27' 00", 520 28' 45" 5. 450 25' 30", 520 28' 45" 6. 450 23' 40", 520 22' 40" 7. 450 21' 47", 520 21' 44" 8. 450 22' 02", 520 29' 54";

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 Растительный мир типичный для полупустынь. Согласно проектным решениям использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствует. На территории проектируемых работ 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. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

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

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. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

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

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Электроснабжение – в период бурения скважин ДЭС. Электроснабжение буровой установки будет осуществляться дизель-генератором БУ. На близ расположенном месторождении Каратурун Восточный (горный отвод) проходит высоковольтная линия электропередач ЛЭП-110, обеспечивающая электроэнергией вахтовый поселок и нужды производства. Стройматериалы, грунт и песчано-гравийная смесь будет доставляться автосамосвалами с местных карьеров в 15 км от месторождения. Материалы, трубы, хим.реагенты, тампонажные цементы, ГСМ также будут доставляться автотранспортом с базы г.Актау. в 277 км от месторождения. Связь с головным офисом и представительством спутниковая. Дизтопливо – 786,26 т /за весь цикл бурения 1 скважины (ZJ-70).;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью,

уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых, при строительстве скважин месторождения Каратурун Восточный, природных ресурсов согласно проектным решениям отсутствуют..

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) Общий выброс ЗВ в атмосферу при бурении скв. на М/Р Каратурун Восточный составит от буровой установки ZJ-70 от 1 скв. № Pz-B-1– 45,418571г/с или 257,33363т/цикл, 2023 г. – 42,112133г/с или 228,3265т/цикл. Наименования ЗВ, их класс.опас. от одной скв., 0123 Железа оксид 0,02287г/с, 0,00235т/год, Кл.опас.3, 0143 Марга. и его соед. 0,0005г/с, 0,00014т/год, Кл. опас.2, 0301 Азота диоксид 8,7254г/с, 68,51т/год, Кл.опас.2, 0304 Азота оксид 1,416г/с, 11,1324т/год, Кл.опас.3, 0328 Углерод (Сажа) 2,223г/с, 8,8886т/год, Кл.опас.3, 0330 Сера диоксид 4,4125г/с, 27,2632т/год, Кл.опас.3, 0337 Углерод оксид 21,3351г/с, 120,05177т/год, Кл.опас.4, 0342 Фтор. Газ. Соед. 0,00019г/с, 0,00017т/год, Кл.опас.2, 0344 Фтор неор. плохо раст. 0,0002 г/с, 0,00019т/год, Кл.опас.2, 0410 Метан 0,0938г/с, 1,459 т/год, Кл.опас., 0415 C1-C5 0,7800 г/с, 0,1933 т/год, ОБУВ50, 0416 C6-C10 0,0078г/с, 0,0426т/год, ОБУВ30, 0703 Бенз/а/пирен 4,049Е-05г/с, 4,465Е-05т/год, Кл. опас.1, 1325 Формальдегид 0,0532г/с, 0,724 т/год, Кл.опас.2, 2732 Керосин 3,5462 г/с, 0,37413т/год, ОБУВ1.2, 2735 Масло мин. Нефт. 0,02721г/с, 0,1459т/год, ОБУВ0,05, 2754 Алканы C12-19 1,3231г/с, 18,024т/год, Кл. опас.4, 2902 Взвешенные веществ 0,0032г/с, 0,000023т/год а, Кл.опас.3, 2906 Мелиорант 0,3746г/с, 0,2697т/год, Кл.опас.4, 2908 Пыль неорг: 70-20% 1,046 г/с, 0,245т/год, Кл.опас.3, 2930 Пыль абразивная 0,0022г/с, 0,000016т/год, ОБУВ0,04, 3123 Кальций дихлорид 0,024033г/с, 0,006т/год, ОБУВ0,05. Общий выброс ЗВ в атмосферу при испытании скважин №№ Pz-B-2, Pz-B-3 на м/р Каратурун Восточный составит от 1 скв.– 45,360333 г/с или 244,39219 т/цикл, от 2-х скв. - 90,720666 г/с или 488,78438 т/цикл, от 1 скв. – 40,95173 г/с или 178,46663 т/цикл., от 2-х скв. – 81,190346 г/с или 356,93326 т/цикл. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Согласно проектным решениям сброс загрязняющих веществ не предполагается. Хозяйственно-бытовые сточные воды вывозятся спец автотранспортом и сдаются согласно условиям Договора в ТОО «Экопроект Мангистау», далее на очистные сооружения Каламкас. 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 Виды отходов определяются на основании Классификатора отходов (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314). Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов. Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицируется путем присвоения шестизначного кода. Лимиты накопления отходов производства и потребления при бурении скважины от 1 скважины. Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 2,1723/4,3446 т, 5 класс Неопасные 20 03 01. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов - 0,0635/0,127 т 3 класс Умеренно опасные 15 02 02. Масло отработанное - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов – 33,0153/66,0306 т 3 класс Умеренно опасные 13 02 06* Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) - бурение скважин – 772,2346/1544,4692 т 3 класс Умеренно опасные 01 05 05* Металлолом - износ оборудования, машин и механизмов – 4,7436/9,4872 т. 4 класс Мало опасные 16 01 17 Огарки сварочных электродов – отходы сварки, проведение сварочных работ – 0,0018/0,0036 т 4 класс Мало опасные 12 01 13. Используемая тара (упаковочная тара из-под реагентов, бочки из-под масел и др.) 12,5499/25,09983 класс Умеренно опасные 16 07 08* ВСЕГО - 824,781 т/от 1 скв..

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

Согласно пункту 3 статье 139 Кодекса Республики Казахстан «О недрах и недропользовании», Проект на выполнение работ (изменения и дополнения к нему), предусматривающий бурение и (или) испытание скважин, подлежит государственной экспертизе проектных документов при наличии соответствующего экологического разрешения. - Департамент экологии по Мангистауской области. - Департамент санитарно-эпидемиологического контроля; -ГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов..

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 «Бузачи Нефть» должен вести внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Основной задачей экологического мониторинга является определение степени соблюдения нормативных объемов выбросов ЗВ и соответствие нормативам ПДК при строительстве скважин. ТОО «Бузачи Нефть» 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. В настоящее время на территории участка месторождения Каратурун Восточный проводится мониторинг эмиссий от организованных источников и мониторинг атмосферного воздуха на границе СЗЗ в связи с отсутствием производственной деятельности на нем. Мониторинговые наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на территории месторождения и на границе санитарно-защитной зоны, согласно утвержденной Программе производственного экологического контроля для ТОО «Бузачи Нефть». По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха за 4 квартал 2021 года и в целом за 2021 год концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождения Каратурун Восточный, на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. 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 Проведение работ по строительству поисковых скважин №№ Pz-B-1, Pz-B-2, Pz-B-3 на участке месторождения Каратурун Восточный оказывает прямое и косвенное благоприятное воздействие на финансовое положение области (увеличению поступлений денежных средств в местный бюджет, развитию системы пенсионного обеспечения, образования и здравоохранения), а также увеличивает первичную и вторичную занятость местного населения. На основании интегральной оценки можно сделать вывод, что по интенсивности воздействия на компоненты окружающей среды наибольшее воздействие будет оказываться на атмосферный воздух, морскую и геологическую среду. Интегральная оценка воздействия – средняя. В целом воздействие можно принять как умеренное, локальное, продолжительное. Интегральная оценка воздействия – средняя. Дополнительная антропогенная нагрузка не приведет к существенному ухудшению существующего состояния природной среды, при условии соблюдения технологических дисциплин и соблюдения природоохранного законодательства Республики Казахстан..

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 Экол. оценка по строит-ву оцен. скв. №№ Pz-B-1, Pz-B-2, Pz-B-3 на участке м-ии Каратурун Восточный предусм. принятие мер, напр. на снижение отриц. возд. на ОС. Деятельность предприятия в этом направлении сводится к следующему: 1. Проектные решения обеспечивают мероприятия по охране и рац. исп. ресурсов: контроль кол-ва и кач-ва потребляемой воды; внедрение системы автоматики и телемеханики, обеспеч. проведение проектируемых работ в безаварийном режиме. Захорон. отходов пр-ва – собираются в

отдельные емкости; нейт-ся; выв-ся на спец. оборуд. объект размещения отходов (ОРО) спец-ной орг-ей на договорной основе; заправка техники только в специально оборудованных местах; технология нулевого сброса при проведении буровых работ. 2. Для предотвращения загр. окруж. среды твердыми отходами в с-вии с нормат. требованиями в Р.К. запланировано: инвентаризация, сбор отходов с их сортировкой по токсичности в спец. емкостях и вывоз на специально оборуд. полигоны; содержать тер-ю скважин, площадку сбора и подготовки нефти и др. в должном санит. состоянии, твердые отходы, появившиеся в рез. раб. операций, постоянно убирать; не допускать разлива и утечек нефтепродуктов. Загрязн. нефтью и горюче-смазочными матер-ми места немедленно очищать, материалы ликвидации разливов собирать и вывозить в разреш. для их обеззараживания места. контроль выполнения запланир.мероприятий. 3. По охране раст. и жив. мира предусм. след. м-тия: принятие дисциплин-х мер для пресечения браконьерства. 4. Основными, принятыми в проекте меропр-ми, напр. на предотвр. выд. вредных, взрыво- и пожароопасных веществ и обес. безопасных условий труда являются: обеспеч. прочности и герметичности колонных головок скважин; обеспеч. гермет. процессов тран-ки и под-ки нефти и газа; автоматизация и дистанцион. контроль технологич. процессов; размещ. вредных, взрыво- и пожароопасных видов работ на открытых площадках. предприятие должно нести ответственность за безопасную транспортировку и складирование всех отходов..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Согласно технического задания, бурение скважины предполагается осуществлять с применением буровых установок ZJ-70, при испытании скважин – УПА-80. Групповой технический проект на строительство поисковых скважин №№ Pz-B-1, Pz-B-2, Pz-B-3 проектной глубиной 4200 (±250) метров на участке Каратурун Восточный Проектная глубина скважины по вертикали / по стволу – 4500 (±250) м. Проектный горизонт – Палеозой - Карбон. Цель работы – расчет конструкции скважин, выбор компоновок низа бурильной колонны, параметров режима бурения, типа и параметров бурового раствора, параметров цементирования скважин, расчет гидравлических потерь в циркуляционной системе буровой установки, освоения скважин, расчет продолжительности проводки скважин, экология. Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются в данном проекте.

- 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):
Асанова Сауле Ерлановна

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



