

KZ68RYS01016968

25.02.2025 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, Г. АЛМАТЫ, МЕДЕУСКИЙ РАЙОН, Проспект АЛЬ-ФАРАБИ, дом № 108А, Квартира 5, 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) Намечаемая деятельность инициатора ТОО «Бузачи Нефть» представляет «Групповой технический проект на строительство 16-ти эксплуатационных скважин проектной глубиной 1200(±250) метров на месторождении Каратурун Восточный». 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. .

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. «Групповой технический проект на строительство 16-ти эксплуатационных скважин проектной глубиной 1200(±250) метров на месторождении Каратурун Восточный» выполнен согласно базового проекта «Проект разработки месторождения Каратурун Восточный по состоянию на 01.01.2024 г». Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности Номер: KZ88VWF00253393 от 22.11.2024г., где предусмотрены эти работы.;

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. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности Номер: KZ88VWF00253393 от 22.11.2024г. Существенные изменения не значительные в части образования буровых отходов. В основном базовом проекте при бурении одной скважины образуется 245,8275 т. (Расчет объема отработанного бурового раствора выполнен согласно РД 39-133-94. Приложение 6, табл.2, где VЦ – объем циркуляционной системы буровой установки, принимается равной Vц = 90 м3). В

настоящем проекте объем циркуляционной системы буровой установки взят согласно паспортным данным БУ - 180 м³. Количество отработанного бурового раствора составляет 282,0573 т. (разница между базовым проектом 36,2298 т)..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении территория месторождения Каратурун входит в состав территории Мангистауского района Мангистауской области. 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 скважин находятся за пределами водоохранной полосы и водоохранной зоны, на расстоянии от – 6965 м до 7541 м от Каспийского моря. Климат района месторождения полупустынный, резко континентальный, характеризуется значительным колебанием температуры. Лето сухое, жаркое, сопровождающееся сильными ветрами юго-восточного и северо-восточного направлений, температура воздуха достигает плюс 45⁰С, зима холодная, малоснежная, с незначительным снежным покровом, с температурой воздуха до минус 30⁰С. Годовое количество осадков составляет 150-180 мм в год. Снежный покров небольшой. Жаркое, сухое лето сопровождается сильными ветрами юго-восточного и северо-восточного направлений. Постоянно действующая гидрографическая сеть отсутствует, встречаются редко колодцы с горько соленой водой, непригодной для питья. Снабжение технической водой осуществляется за счет пластовых вод альб-сеноманского возраста из специально пробуренных скважин, Снабжение питьевой водой осуществляется автоцистернами с месторождения Каламкас. Источниками питьевой воды служат редкие малодобитные колодцы, вода Кияктинского водозабора и водовод волжской воды транспортирующий воду из дельты реки Волга в Мангистаускую область. Растительный и животный мир крайне беден, характерен для зон полупустынь. Из растительности развиты полынь, солянка. Из животного мира характерны млекопитающие, как сайгаки, зайцы, грызуны. Пресмыкающиеся представлены ящерицами, черепахи. В тектоническом отношении поднятие Восточный Каратурун расположено в пределах Каламкаской антиклинальной линии, охватывающей северную прибрежную зону полуострова Бузачи. Климат района месторождения полупустынный, резко континентальный, характеризуется значительным колебанием температуры. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Групповой техникой проект на строительство 16-ти эксплуатационных скважин проектной глубиной 1200(±250) метров на месторождении Каратурун Восточный. Объектом разработки является строительство 16-ти эксплуатационных скважин проектной глубиной 1200 (±250)метров на месторождении Каратурун Восточный. 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. Добыча углеводородного сырья проектный горизонт J2 (Ю-I+Ю-II, Ю-IV, Ю-V). Тип буровой установки «P-80», «ZJ-20» или аналогичный по грузоподъемности. Проектная глубина скважины по вертикали / по стволу – 1200 (±250). Продолжительность цикла бурения одной скважины – 64,0 суток. Строительство одной скважины состоит из следующих этапов: Строительно-монтажные и подготовительные работы; Бурение скважины; Рекультивация, испытание/освоение в эксплуатационной колонне скважины. Все производственные стадии цикла строительства скважины характеризуются последовательным выполнением работ. Нумерация скважин №№ 219, 220, 221, 222, 223, 224, 225, 226, 227, 228, 214, 215, 216, 217, 218, 229 проектной глубиной 1200 (+250) метров на месторождении Каратурун Восточный составлен на основе «Проекта разработки месторождения Каратурун Восточный». Предполагаемые размеры. Площадь земельного отвода: 1,9 га (под строительство 1скв.). Производительность объекта. При испытании скважины газ не планируется сжигать на факеле. Газовые залежи отсутствуют. Оработка объекта на факел не производится, так как данные скважины эксплуатационные. При освоении эксплуатационных скважин в схеме оборудования устья, не предусмотрена система сепарации, так как после вытеснения расчетного объема жидкости перфорации, скважина подключается к линии сбора жидкости, далее направляется на узел учета сбора и сепарации

жидкости, то есть в групповую установку..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Согласно технического задания, бурение скважины предполагается осуществлять с применением буровой установки «Р-80», «ZJ-20» или аналогичный по грузоподъемности. 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. С целью охраны недр, подземных вод и предотвращения возможных осложнений при строительстве скважины предусматривается следующая конструкция: Направление $\square 323,9 \text{ мм} \times 50 \text{ м}$ устанавливается с целью предотвращения размыва и обрушения горных пород вокруг устья при бурении под кондуктор, а также для соединения скважины с системой очистки бурового раствора. Кольцевое пространство за направлением заполняют по всей длине тампонажным раствором. Кондуктор $\square 244,5 \text{ мм} \times 450 \text{ м}$ устанавливается с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений, водоносных горизонтов сеноманского яруса верхнего мела и частично альбского яруса нижнего мела, поглощающих горизонтов. Служит также для установки противовыбросового устьевого оборудования и подвески последующих обсадных колонн. Цементируется по всей длине. Эксплуатационная колонна $\square 168,3 \text{ мм} \times 1200 \text{ м}$ устанавливается с целью разобщения, испытания и эксплуатации продуктивных горизонтов. Цементируется по всей длине. Конструкция скважины выбрана согласно геологическим данным в соответствии с требованиями «Правил обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности»..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Продолжительность строительство 16-ти эксплуатационных скважин проектной глубиной 1200(± 250) метров на месторождении Каратурун Восточный суток составит – 64,0 суток в том числе: строительно-монтажные работы 7 сут., подготовительные работы к бурению 2 сут., бурение и крепление 25 сут., испытание в эксплуатационной колонне, 30 сут. График бурения скважин: в 2025 году – 4 скважины, в 2026 году – 4 скважины, в 2027 году – 4 скважины, в 2028 году – 4 скважины..

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. Согласно нормам отвода земель, для нефтяных и газовых скважин СН 459-74 п.3. размер отводимого участка под размещение оборудования и техники составляет – 1,9 га.;

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 Северо-Восточный питьевое водоснабжение обеспечивается привозной бутилированной водой. Для технического водоснабжения используется волжская вода.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Для питьевых целей - привозная бутилированная вода. Вода, используемая для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд, соответствует документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования» (пункт.18 «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утв. приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 июня 2021 года № ҚР ДСМ-49). Вода используется: - в питьевых и хозяйственных 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 скважин составляет: Водопотребление 591,2 м3/скв/цикл. От 16-ти скважин - 9459,2 м3/скв/цикл. Водоотведение - 150,1 м3/скв/цикл. От 16-ти скважин – 2401,6 м3/скв/цикл.;

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. Дополнение №17 к контракту №792 от 02.11.2001г. Координаты скважин №№ 219 – СШ 45°21'35.06371" ВД 52°20'40.82743", 220 - СШ 45°21'25.87542" ВД 52°20'41.26970", 221 - СШ 45°21'21.33827 " ВД 52°20'47.95023", 222- СШ 45°21'21.29409" ВД 52°20'34.75030", 223 - СШ 45°21'16.57848 " ВД 52°20'28.32226 ", 224 - СШ 45°21'31.06471" ВД 52°21'26.36526", 225 - СШ 45°21'30.06686" ВД 52°20'8.49618 ", 226 - СШ 45°21'20.69651 " ВД 52°21'36.48790", 227 - СШ 45°21'30.5951" ВД 52°20'47.50350", 228 - СШ 45°21'21.02251" ВД 52°20'8.78740", 214 - СШ 45°21'34.41206" ВД 52°21'4.17286", 215 - СШ 45°21'26.35436 " ВД 52°21'6.87740 ", 216 - СШ 45°21'30.95345 " ВД 52°21'13.41598 ", 217 - СШ 45°21'35.69432 " ВД 52°21'19.76040 ", 218 - СШ 45°21'30.50630 " ВД 52°20'34.43558 ", 229 - СШ 45°21'35.05118 " ВД 52°20'27.81722".;

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 – ДЭС. Стройматериалы, грунт и песчано-гравийная смесь будет доставляться автосамосвалами с местных карьеров. Материалы, трубы, хим. реагенты, ГСМ также будут доставляться автотранспортом. Связь с головным офисом и представительством спутниковая.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых, при строительстве 16-ти эксплуатационных скважин проектной глубиной 1200(±250) метров на месторождении 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) бурения скважин: в 2025 году – 4 скважины, в 2026 году – 4 скважины, в 2027 году – 4 скважины, в 2028 году – 4 скважины. При количественном анализе выявлено, что общий ВЗВ в атмосферу при строительстве 16-ти эксплуатационных скважин составит буровой установкой «Р-80» от 1-ой скв. 6, 0252574 г/с или 4,56585092 т/год, в том числе по годам: от 4-х скв. по каждому году в 2025/2026/2027/2028 году: 24,1010296 г/с или 18,26340368 т/год, буровой установкой «ZJ-20» от 1-ой скв. 7,679257 г/с или 4, 465202 т/год, в том числе по годам: от 4-х скв. по каждому году 2025/2026/2027/2028 году: 30,7170296 г/с или 17,86080968 т/год. Наименования загрязняющих веществ, их классы опасности 0123 Железа оксид 0,0903 г/ с, 0,013844 т/год, Класс опасности 3, 0143 Марганец и его соединения 0,002148 г/с, 0,000492 т/год, Класс опасности 2, 0301 Азота диоксид 7,003956 г/с, 6,37498т/год, Класс опасности 2, 0304 Азота оксид 1,1311 г/с, 1,03502 т/год, Класс опасности 3, 0328 Углерод 0,459888 г/с, 0,399172т/год, Класс опасности 3, 0330 Ангидрид сернистый 1,079892г/с, 0,994096т/год, Класс опасности 3, 0337 Углерод оксид 5,696772г/с, 5, 184856т/год, Класс опасности 4, ОБУВ 50, 0415 С1-С5 0,051612г/с, 0,133772 т/год, ОБУВ 50, 0416 С6-С10 2, 63256г/с, 0,308508т/год, ОБУВ 30, 0703 Бенз/а/пирен 0,0000136г/с, 0,00001168т/год, Класс опасности 1, 1325 Формальдегид 0,109636г/с, 0,099604т/год, Класс опасности 2, 2735 0,046612г/с, 0,211784т/год, Класс опасности 1, 2754 С12-19, 2,763472г/с, 2,727632т Класс опасности 4, 2902 Взвешенные вещества 0,0128г/с, 0,004976т Класс опасности 3, 2906 Мелиорант 0,020252г/с, 0,043748т Класс опасности 4 2908 Пыль неорганическая 2,988908г/с, 0,723288т/год, Класс опасности 3. 2930 Пыль абразивная 0,0088г/с, 0,00342т ОБУВ 0,04, 3123 Кальций дихлорид 0,002308г/с, 0,004184т/год, ОБУВ 0,05. 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 будут вывозятся спец. автотранспортом по договору в специализированную организацию, далее на очистные сооружения. 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. Бурения скважин: в 2025 году – 4 скважины, в 2026 году – 4 скважины, в 2027 году – 4 скважины, в 2028 году – 4 скважины. Лимиты накопления отходов производства и потребления при строительстве скважины Р-80: Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 0,1916 т/год, 5 класс, Неопасные, код 20 03 01. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов - 0,0635 т/год, 3 класс, Опасные, код 15 02 02. Металлолом - образуется при проведении ремонта специализированной техники, а также при списании оборудования – 0,6775 т/год, 4 класс, Неопасные, код 16 01 17. Масло отработанное - образуются после истечения срока годности масла процессе работы дизель-генераторов, машин и механизмов – 0,53 т/год, 3 класс, Опасные, код 13 02 06*. Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) образуется при приготовлении бурового раствора обработанный химическими реагентами, представлен выбуренной породой, отделенной от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием – 282,0573т/год, 3 класс, Опасные, коды 01 05 05*/01 05 06*. Огарки сварочных электродов – отходы сварки, проведение сварочных работ – 0,0015 т/год, 4 класс, Неопасные, код 12 01 13. Используемая тара (образуется упаковочная тара из-под реагентов, бочки из-под масел и др.) – 0,4802 т/год, 4 класс, Опасные, код 16 07 08*. ВСЕГО от 1-ой скв. – 284,0016 т/год, по годам от 4-х скв. в 2025/2026/2027/2028 году – 1136,0064 т/год. От Буровой установки ZJ-20 ВСЕГО от 1-ой скв. – 283,9876 т/год, по годам от 4-х скв. в 2025/2026/2027/2028 году – 1135,9504 т/год..

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 скважин, подлежит государственной экспертизе проектных документов при наличии соответствующего экологического разрешения. - Департамент экологии по Мангистауской области..

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. Мониторинговые наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на территории месторождения Каратурун Восточный 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 2024 года и в целом за 2024 год концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождения Каратурун Восточный, на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. На территории проектируемого строительства скважин 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. Проведение работ на месторождении 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 и геологическую среду. Интегральная оценка воздействия – средняя значимости. При воздействии «воздействие средней значимости» изменения в среды превышают 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. Природоохранные мероприятия должны быть направлены на сведение к минимуму негативного воздействия на объекты окружающей природной среды (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы, растительный и животный мир). Деятельность предприятия в этом направлении сводится к следующему: 1. Проектные решения обеспечивают мероприятия по охране и рациональному использованию ресурсов: контроль количества и качества потребляемой воды; внедрение системы автоматизации и телемеханики, обеспечивающей проведение проектируемых работ в безаварийном режиме. заправка техники только в специально оборудованных местах; технология нулевого сброса при проведении буровых работ. 2. Для предотвращения загрязнения окружающей среды твердыми отходами в соответствии с нормативными требованиями в Республике Казахстан запланировано: инвентаризация, сбор отходов с их сортировкой по токсичности в специальных емкостях и вывоз на специально оборудованные полигоны;

содержать территорию скважин в должном санитарном состоянии, твердые отходы, появившиеся в результате рабочих операций, постоянно убирать; не допускать разлива и утечек нефтепродуктов. Загрязненные нефтью и горюче-смазочными материалами места немедленно очищать, материалы ликвидации разливов собирать и вывозить в разрешенные для их обеззараживания места. контроль выполнения запланированных мероприятий. 3. По охране растительного и животного мира предусмотрены следующие мероприятия: принятие дисциплинарных мер для пресечения браконьерства. 4. Основными, принятыми в проекте мероприятиями, направленными на предотвращение выделения вредных, взрыво- и пожароопасных веществ и обеспечения безопасных условий труда являются: обеспечение прочности и герметичности колонных головок скважин..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Объектом проектирования является строительство 16-ти эксплуатационных скважин проектной глубиной 1200(±250) метров на месторождении Каратурун Восточный. Согласно технического задания, бурение скважины предполагается осуществлять с применением буровой установки «ZJ-20», P-80. Продолжительность цикла бурения одной скважины – 64,0 суток. Установки для бурения скважин ZJ-20, P-80 или аналогичный по грузоподъемности. Строительство одной скважины состоит из следующих этапов: Строительно-монтажные и подготовительные работы; Бурение скважины; Рекультивация, испытание/освоение в эксплуатационной колонне скважины. Все производственные стадии цикла строительства скважины характеризуются последовательным выполнением работ. 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, расчета герметичности, проверки скважин экология. Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются в данном проекте. .

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
Асанова Сауле Ерлановна

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



