

KZ65RYS00992093

11.02.2025 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 тел. в Алматы, 8(702)938-0080-нач. отдела экологии, 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) Работы по строительству в рамках проекта «Строительство системы закачки пластовой воды в скважины и площадка установки подготовки воды (УПВ) на м/р Каратурун Восточный и Морской» в соответствии с Приложением 2 Экологического кодекса РК (от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК), объект намечаемой деятельности относятся к объектам, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным. (Раздел 2. п.2 Недропользование пп 2.8. наземные промышленные сооружения для добычи каменного угля, нефти, природного газа и руд), изложенные в Приложении 2 ЭК РК №400-VI ЗРК от 2 января 2021 г.) (Подробная информация представлена в разделе РООС)..

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 существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду не будет. Ранее намечаемая деятельность не рассматривалась;

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 В административном отношении территория месторождения Каратурун входит в состав территории Мангистауского района Мангистауской области. Нефтяное месторождение Каратурун расположено на севере полуострова Бузачи вблизи прибрежной части залива Комсомolec, 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 находятся месторождения Каражанбас и Северные Бузачи, в 30 км - месторождение Каламкас. координаты за границей территории геологического отвода на расстояние 5,9 км от водоохранной зоны: 45°20'47.02"C, 52°17'51.05"B координаты внутри границ территории геологического отвода на расстояние примерно 4,3 км от водоохранной зоны: 45°21'32.60"C, 52°20'36.93"B.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Рабочим проектом предусматривается строительство • площадки резервуаров типа РВС (резервуар вертикальный стальной) для пластовой воды объемом 1000м³ (2 шт). • насосы перекачки воды типа Н-1/1 и Н-1/2 марки 4НК-5х1 (один насос рабочий, один резервный). • насосы перекачки воды Н-2/1 и Н-2/2 марки ГНК-250-1000 (один рабочий, один резервный). узла учета пластовой воды; • площадка узла учета пластовой воды; • площадка водонапорного манифольда • площадки дренажной емкости Е-1 V=16м³ с погружным электронасосным агрегатом Н-3 • операторная • газопровод, идущий от существующего газопровода ПЭ-110х10мм от ГУ-1 на месторождении Каратурун Восточный до проектируемых путевых подогревателей ПП-063, расположенные на УПВ. • межплощадочные трубопроводы • площадка трансформаторной подстанции • площадка ТБО Отведенная территория под строительство площадки УПВ в плане 143,0 м * 72,0 м. Установка подготовки УПВ на месторождении Каратурун Восточный, в районе существующих скважин №10 и №11. Основные показатели по генплану: • Площадь территории в границе проектирования – 1.029 га; • Площадь застройки проектируемых зданий и сооружений – 0.0580 га; • Коэффициент застройки – 0.056; • Площадь проездов и разворотных площадок внутри ограждения – 0.275 га; • Площадь подъездных дорог – 0.0375 га; • Площадь свободной территории площадки – 0.6590 га. Сроки строительства: начало строительства запланировано на 2025 г., срок строительства – 7 месяцев. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Обустройство нагнетательных скважин № Н-1, Э-3, 7, 10, 11 Рабочее давление на устье водонагнетательных скважин составляет 5,5 МПа. На спланированной площадке запроектированы следующие сооружения: - устье скважины; - площадка под ремонтный агрегат - якорь крепления оттяжек - место под инвентарные приемные мостки - ограждение устья скважины, 7.0х7.0х1.0 м Нагнетательные линии на скважин № Н-1, Э-3, 7, 10, 11 Нагнетательные линии предназначены для транспортировки пластовой воды от УПВ, УПВ-2 до водонагнетательных скважин. Нагнетательные линии к проектируемым скважинам выполнены в подземном исполнении из стальных труб условным диаметром Ду100 мм (4"). Рабочее давление в нагнетательных линиях – 5,5 МПа, расчетное – 6,87 МПа. В соответствии с требованиями ВНТП 3-85 нагнетательные линии отнесены к трубопроводам II категории. Глубина заложения предусматривается не менее 2,01 м до верха трубы. Н-1 - труба с Ø 114х8 мм длиной 214 м. Э-3- труба с Ø 114х8 мм длиной 376 м. 7 - труба с Ø 114х8 мм длиной 1655 м. 10- труба с Ø 114х8 мм длиной 620 м. 11- труба с Ø 114х8 мм длиной 176 м. Площадка для хранения и утилизации пластовой воды Резервуар типа РВС (резервуар вертикальный стальной) для хранения, сбора обводненной нефти объемом 1000м³ (1 шт). Технические характеристики резервуара Р-1/1, 1/2 Тип - РВС-1000 м³ Номинальный объем- 1000 м³ Расчетное давление - 0,02 МПа Габаритные размеры DхН - 10400х12000 мм Масса - 33700 кг Площадка насосов перекачки уловленной нефти и пластовой воды Н-1/1,2 и Н-2/1,2 - перекачки уловленной нефти типа Н-1/1 и Н-1/2 марки 4НК-5х1 (один насос рабочий, один резервный); - перекачки воды типа Н-2/1 и Н-2/2 марки 4НК-5х1 (один насос рабочий, один резервный). Технические характеристики насоса перекачки нефти Н-1/1 и Н-1/2, перекачки воды Н-2/1 и Н-2/2 Тип - 4НК -5х1 Производительность - 25 м³/ч Напор - 43 м Мощность электродвигателя - 11,0 кВт Габаритные размеры LхВхН - 1585х560х570 мм Масса - 510 кг Площадка узла учета нефтесодержащей и пластовой воды Открытая, бетонная площадка для узла учета нефтесодержащей и пластовой воды. Внутренние габариты площадки 6,0х4.3 м. На площадке предусмотрены: 1) расходомер с байпасной линией для учета пластовой воды, поступающие на нагнетательные скважины. 2) расходомер с байпасной линией для учета нефтесодержащей жидкости, поступающая по проектируемому трубопроводу 114х8 далее на существующий коллектор Ду150мм. Площадка водонапорного манифольда Открытая, бетонная площадка водонапорного манифольда. Внутренние габариты площадки 7,0х3.0 м. Манифольд предназначен для перераспределения жидкости и подачи через общий коллектор пластовой воды на скважины №11, 10, 7. Площадка дренажной емкости Е-1 Дренажной емкости Е-1 V=16м³ с погружным

электронасосным агрегатом Н-3. Дренажная емкость предназначена для сбора нефтяной эмульсии и газового конденсата с проектируемых аппаратов (при ремонтах, в аварийных случаях) и откачки жидкости встроенным погружным насосом в начало технологического цикла, т.е. на вход установки пескоулавливания. Также предусмотрена откачка автотранспортом. Технические характеристики дренажной емкости Е-1 Тип - ЕП 16-2000-1-2 с Н-5 (АНВ-Е-50/50-3,0) Внутренняя вместимость - 40,0 м³ Рабочее давление - 0,05 МПа Расчетное давление - 0,07 МПа Рабочая температура - +50 °С Расчетная температура - +120 °С Габаритные размеры LxVxH - 9026x2500x5235 мм Масса - 5443 кг Технические характеристики насоса погружного Н-3 Тип - АНВ-Е-50/50-3,0 Производительность - 50,0 м³/ч Напор - 50 м Мощность электродвигателя - 37,0 кВт Масса - 925 кг Газопровод от ГУ-1 до печей подогрева на УПСВ-2 Газопровод идущий от существующего газопровода ПЭ-110x10мм от ГУ-1 на месторождении Каратурун Восточный до проектируемых путевых подогревателей ПП-063, расположенные на УПСВ-2. Газопровод выполнен из стали диаметром Ду73x5мм на территории УПСВ-2 в надземном исполнении на опорах и в подземном исполнении на глубине 1,0м до верха трубы за УПСВ-2.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Общая расчетная продолжительность строительства составляет 7 месяцев. Начало строительства запланировано на 2025 году. Эксплуатация с 2025-2034 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. Размещается оборудование в пределах ограждаемой территории, свободной от застройки на существующей территории.;

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. Водопотребление - общее. Потребности в питьевой воде на период строительно-монтажных работ будут обеспечены за счет привозной питьевой бутилированной воды. Техническая вода при строительстве проектируемых объектов будет использоваться для орошения площадки строительства (пылеподавление). Водооборотные системы отсутствуют. Вода привозная, доставляется на площадку строительства автотранспортом - поливомоечными машинами. Эксплуатация. Система водоснабжения и водоотведение, согласно заданию на проектирование, не предусматривается. В проектируемых объектах водопотребители отсутствуют.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) В период строительства предусматривается водопотребление на питьевые, хоз-бытовые и технические нужды. 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 № КР ДСМ-49).;

объемов потребления воды. Баланс водопотребления и водоотведения на период строительно-монтажных работ. Водопотребление: 435,52 м³/цикл. Водоотведение: 205,47 м³/цикл. При эксплуатации - водопотребление: 130,2 м³/год. водоотведение: 130,2 м³/год. Система водоснабжения, согласно заданию на проектирование, не предусматривается. В проектируемых объектах водопотребители отсутствуют.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов. На период строительно-монтажных работ: Хоз-бытовые нужды – 152,344 м³/цикл, технические нужды – 744,28 м³/цикл.;

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. Координаты объекта: ГУ2 - Широта: 45°23'25.07"С, Долгота: 52°11'4.28"В.;

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 При эксплуатации. Электроснабжение – ЛЭП, Дизель – генераторная установка (ДГУ) резервная. Общая суммарная установленная мощность всех проектируемых потребителей составляет 224,4 кВт. Расчетная мощность 224,4кВт. При СМР. Электроснабжение – Дизель – генератор. Необходимое количество ГСМ (дизельное топливо) при строительстве – 4,41 т, бензина при строительстве – 4,3 т. При сварочных работах будет израсходовано 586 кг электрода. При покраске металлических конструкций будет израсходовано лакокрасочного материала 612,5 кг.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых, при строительстве, 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) Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу: в период СМР составит: 5,2247 г/сек или 0,64212 т/год, Загрязняющие вещества относятся к следующим классам опасности: 1 класс опасности: Хром /в пересчете на хром (VI) оксид 0,000167 г/с или 0,000123т/год, Бенз/а/пирен 0,000000316 г/с или 0,0000002 т/год, 2 класс опасности: Азота (IV) диоксид 0,18702 г/с или 0,12188 т/год, Марганец и его соединения 0,001456г/с или 0,0008 т/год, Формальдегид 0,0032 г/с или 0,00209т/год, Фтористые газообр. соединения 0,00025г/с или 0,0000203т/год; Фториды неорг. 0,0017г/с или0,000542т/год 3 класс опасности: Железо оксиды 0,03177г/с или 0,009557 т/год; Азот (II) оксид 0,0303 г/с или 0,019797 т/год, Сажа 0,0163 г/с или 0,0107 т/год, Диметилбензол 0,26208 г/с или 0,0395 т/год, Сера диоксид 0,02781г/с или 0,01879 т/год, Взвешенные вещества 2,34375г/с или 0,01688т/год, Пыль неорганическая, содержащая SiO₂ в %: 70-20 1.98303 г/с или 0,21166т/год 4 класс опасности: Углерод оксид 0,19138 г/с или 0,109923 т/год, Углеводороды пред.C12-C19 0,126 г/с или 0,05381 т/год, А также уайт спирт 0,01854/с или 0,02605т/год, Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу в период эксплуатации: 3,19142 г/сек или 10,06509 т/год. Загрязняющие вещества относятся к следующим классам опасности: 2 класс опасности: Сероводород 0,00184г/с или 0,00351т/год; Бензол 0,01118 г/с или 0,03522 т/год, 3 класс опасности: Диметилбензол 0,006868 г/с или 0,01749 т/год, Метилбензол 0,003667г/с или 0,01571т/год, А также Смесь углеводородов C1-C5 2,3131г/с или 7,29665т/год, Смесь углеводородов C6-C10 0,854787 г/с или 2,69651 т/год 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. 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 СМР. Промасленная ветошь – 0,0381т (Код отхода 15 02 02), Тара из-под ЛКМ – 0,0431т (Код отхода 08 01 11), Металлолом – 0,4т (Код отхода 17 04 07), Огарки электродов – 0,01584 т (Код отхода 120113), Строительные отходы – 0,4 т (Код отхода 17 09 04), Коммунальные отходы – 1,95 т (Код отхода 20 03 01). Всего 2,84704 т. Лимиты накопления отходов производства и потребления при эксплуатации. Промасленная ветошь – 0,0127т (Код отхода 15 02 02), Коммунальные отходы – 1,375 т (Код отхода 20 03 01). Всего 2,3552 т. Метод утилизации Сбор и вывоз специализированной организацией по договору..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Получение экологического разрешения от Департамента 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) Предприятие функционирует уже много лет и имеет утвержденную программу экологического контроля, согласно которой на предприятии проводится производственный мониторинг. В рамках данной программы осуществляется: мониторинг эмиссий - наблюдение на источниках выбросов с целью соблюдения нормативов НДВ; мониторинг воздействия - наблюдение за состоянием атмосферного воздуха, сточных вод и подземных вод первого от поверхности водоносного горизонта, почв, растительности и животного мира на постоянных мониторинговых постах (точках) наблюдения, определенных с учетом пространственной инфраструктуры объектов. Данным проектом предусматривается: 1. Мониторинг атмосферного воздуха: - контроль соблюдения нормативов НДВ на источниках выброса ЗВ расчетным-аналитическим методом. 2. Мониторинг состояния почв на проектируемых площадках - визуально. 3. Мониторинг системы управления отходами производства и потребления – контроль раздельного сбора отходов в контейнеры и своевременный вывоз с территории специализированной организацией, с занесением в журналы учета. 4. Радиологический мониторинг - период строительства заключается в проверке наличия сертификатов радиационной безопасности на стройматериалы, завозимые на предприятие. 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 Уровень воздействия при реализации рабочего проекта «Строительство системы закачки пластовой воды в скважины и площадка установки подготовки воды (УПВ) на м/р Каратурун Восточный и Морской» на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей данной территории.

Воздействие на здоровье населения отсутствует, ввиду большого отдаления от них. Реализация проекта окажет положительное влияние на местную и региональную экономику и спрос товаров местного производства, а также окажет рост среди занятости местного населения..

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; • рекультивация нарушенных земель; • применение экологически безопасных материалов. 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, ремонта и заправки транспортных средств, 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) Рабочим проектом предусматривается строительство • площадки резервуаров типа РВС (резервуар вертикальный стальной) для пластовой воды объемом 1000м³ (2 шт). • насосы перекачки воды типа Н-1/1 и Н-1/2 марки 4НК-5х1 (один насос рабочий, один резервный). • насосы перекачки воды Н-2/1 и Н-2/2 марки ГНК-250-1000 (один рабочий, один резервный). узла учета пластовой воды • площадка водонапорного манифольда • площадки дренажной емкости Е-1 V=16м³ с погружным электронасосным агрегатом Н-3 • операторная • газопровод, идущий от существующего газопровода ПЭ-110х10мм от ГУ-1 на месторождении Каратурун Восточный до проектируемых путевых подогревателей ПП-063, расположенные на УПВ. • межплощадочные трубопроводы Отведенная территория под строительство площадки УПВ в плане 143,0 м * 72,0 м. Установка подготовки УПВ на месторождении Каратурун Восточный, в районе существующих скважин №10 и №11. Основные показатели по генплану: • Площадь территории в границе проектирования – 1.029 га; • Площадь застройки проектируемых зданий и сооружений – 0.0580 га; • Коэффициент застройки – 0.056; • Площадь проездов и разворотных площадок внутри ограждения – 0.275 га; • Площадь подъездных дорог – 0.0375 га; • Площадь свободной территории площадки – 0.6590 га. Сроки строительства: начало строительства запланировано на 2025 г., срок строительства – 7 месяцев. Принятые решения, отраженные в технологической схеме, обеспечивают герметичный сбор нефтегазоводосодержащего флюида с предварительным разделением нефти, пластовой воды и газа. Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

- 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)

