

KZ31RYS01421348

24.10.2025 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) Работы по строительству в рамках проекта Модернизация м/р Каратурун Морской №4 рабочего проекта «Обустройство Месторождений Каратурун Морской, Каратурун Восточный. Система сбора и транспорта нефти на контрактных территориях ТОО «Бузачи Нефть»» (без сметной документации) 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» владеющая Контракта на проведение операций по недропользованию рег. № 793 от «2» ноября 2001 г. Границы (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;

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 Месторождение Каратурун Западный расположено на севере полуострова Бузачи, в 30 км к восток-северо- востоку от месторождения Каламкас, в юго-западной части залива «Комсомолец», на территории Мангистауской области в 277 км к северу от областного центра – г. Актау. В административном отношении месторождение Каратурун Западный находится в

Мангистауском районе Мангистауской области. Областной центр г. Актау. Участок работ располагается в 250 км от областного центра. С областным центром участок проведения работ связан асфальтированной дорогой. В 50 км к юго-западу находятся месторождения Каражанбас и Северные Бузачи, а также в непосредственной близости разрабатываемое месторождение Каламкас. Ближайшими населенными пунктами являются пос. 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. Магистральный нефтепровод «Узень-Атырау-Самара» расположен в 180 км к востоку от месторождения. К западу и к юго-западу от месторождения находятся крупные разрабатываемые месторождения Каламкас (30 км), Северный Бузачи (50 км) и Каражанбас (60 км). В морском порту города Актау находится нефтеналивной причал, к которому подведен магистральный нефтепровод Каламкас – Актау, куда поступает нефть месторождений полуострова Бузачи. Координаты скважин: №№ КЗ-7 – СШ 45022'50.3778" 52007'17.57094", КЗ-8 - 45022'50.43443" ВД 52006'58.10128", КЗ-9 СШ 45022'40.70484" ВД 52006'43.21299", КЗ-10 СШ 45022'44.99281" ВД 52007'30.30844", КЗ-11 - СШ 45022'32.11035" ВД 52006'51.13326", КЗ-12 - СШ 45022'35.95848" ВД 52007'29.85442", КЗ-13 - СШ 45022'25.18371" 52006'41.20099"..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В данном рабочем проекте согласно Заданию на проектирование предусматривается строительство групповой установки ГУ-5 на месторождении «Каратурун Западный» (КЗ) ТОО «Бузачи Нефть». Полнокомплектная групповая установка предусматривается в виде закрытой системы полного цикла, обеспечивающей прием нефтесодержащей жидкости, предварительное отделение попутной пластовой воды и подачу нефти с необходимым давлением в систему сбора для дальнейшей подготовки. Согласно Заданию на проектирование ГУ-5 КЗ имеет следующие производственные характеристики: - Пропускная способность по жидкости - 2000 м³/сут.; - Пропускная способность по газу - 500 нм³/ч ($\pm 15\%$); - Средняя обводненность газожидкостной смеси при входе на ГУ-5 КЗ - 40-50%; - Температура входного потока - + 25-30 °С; - Давление сепарации газожидкостной смеси, регулируемая в пределах - 0,25 МПа; - Газовый фактор нефти (в поверхностных условиях) - до 38 м³/т. Рабочим проектом предусматривается строительство групповой установки ГУ-5 КЗ, в состав которой входят следующие технологическое оборудование и вспомогательные сооружения: □ Площадка подогревателей нефти П-1/2 - 2 ед. (модель ПП-0,63, Q=1150 т/сут); □ Площадка буферной емкости БЕ-1/2 - 2 ед. (модель 1-80-1,0-И, V=80 м³); □ Площадка газосепаратора ГС-1 - 1 ед. (модель ГС 9-1400-M2, V=9 м³); □ Площадка насосов перекачки нефти Н-1/2 - 2 ед. (модель НБ-50, Q=39,6 м³/час); □ Площадка дренажной емкости ДЕ-1 с полупогружным насосом НВЕ-50/50 - 1 ед. (модель ЕПП-16- 2000-1-2, V=16 м³); □ Узел учета жидкости - 1 ед.; □ Узел учета газа - 3 ед.; □ Площадка конденсатосборника К-1 с газовым расширителем - 1 ед. (Ду700, Ру1,6МПа); □ Площадка факельной установки Ф-1 - 1 ед. (модель СФНР-100); □ Площадка рампы баллонов с пропаном; □ Межплощадочные трубопроводы; □ Нефтепровод из СПТ Ду150 Ру5,5 МПа (подземный) от ГУ-5 КЗ до УПСВ (для перекачки жидкости); □ Газопровод из СПТ Ду100 Ру5,5 МПа (подземный) от ГУ-5 КЗ до УПСВ (для подачи газа); □ Операторная модульного исполнения; □ ДЭС-100кВА; □ Щит станции управления и КИПиА (модульный) 1 ед.; □ КТПН-400 кВ - 1 ед.; □ Прожекторные мачты, совмещенные с молниеотводами; □ Надворный туалет - 1 ед.; □ Ограждение территории ГУ-5 по периметру. Генпроектировщиком является ТОО «KJS Project & Consulting». Вид строительства – модернизация существующих объектов. Сроки строительства: начало строительства запланировано на 2026 г., срок строительства – 7 месяцев. Срок начала строительства будет уточняться контрактными условиями с подрядной организацией..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Принятые решения, отраженные в технологической схеме, обеспечивают герметичный сбор нефтегазовой смеси с предварительным разделением нефти и газа. Технологическая схема ГУ-5 КЗ приведена на листе ТХ-3. Нефтегазовая смесь подается на ГУ-5 КЗ по нефтепроводу Ду150 с АГЗУ-6 пропускной способностью 2000м³/сут при давлении 4,0 МПа подается на вход в подогреватели нефти П-1/2, где обеспечивается ее предварительный нагрев до 50-60 °С. Подогретая нефть по трубопроводу Ду150 поступает в буферные емкости БЕ-1/2 V=80 м³ каждая для дегазации нефтегазовой смеси. Нефтегазовая смесь, подаваемая в буферные емкости БЕ-1/2 благодаря большому времени пребывания и поддержанию постоянного уровня в емкостях, в регулируемом диапазоне 30-70% от максимального допустимого уровня, при давлении порядка 0,4 МПа (изб.), разделяется на жидкую фазу и попутный нефтяной газ, который отводится из емкостей БЕ-1/2 по трубопроводу Ду100 в газовый сепаратор ГС-1. Поддержание постоянного уровня нефти в емкостях БЕ-1/2 обеспечивается за счет применения частотного регулирования приводов

насосов Н-1/2, обеспечивающих откачку нефти из емкостей БЕ-1/2, по данным от датчика уровня в емкостях БЕ-1/2. Буферные емкости БЕ-1/2 оснащены приборами измерения давления, температуры, уровня жидкой фазы, а площадка буферных емкостей БЕ-1/2 оборудована датчиком загазованности. Емкости БЕ-1/2 также оснащены предохранительными клапанами, подключенными к линии сброса на факельную установку Ф-1. Обвязка емкостей БЕ-1/2 позволяет эксплуатировать их полностью независимо, что обеспечивает возможность вывода одной емкости на ремонт или обслуживание без остановки технологического процесса, что обеспечивает надежность технологического процесса ГУ-5 КЗ в целом. Нефть, подаваемая насосами Н-1/2, проходит через расходомер узла учета жидкости и посредством подземного стеклопластикового нефтепровода СПТ Ду150 Ру5,5 МПа подается на дальнейшую подготовку на площадку УПСВ. Также предусмотрен замер давления нефти, подаваемой в нефтепровод. На линии всаса и нагнетания насосов Н-1/2 предусмотрено измерение давления с обеспечением блокировки работы насосов по низкому давлению на линии всаса, а площадка насосов Н-1/2 оборудована датчиком загазованности. Работа насосов Н-1/2 предусматривается в режиме 1 рабочий, 1 резервный, что обеспечивает возможность останова одного насосного агрегата на ремонт или обслуживание без останова технологического процесса. Отделившийся попутный нефтяной газ из емкостей БЕ-1/2 поступает в газовый сепаратор ГС-1 V=9м³ для улавливания унесенной капельной жидкости, которая затем отводится в дренажную емкость ДЕ-1 V=16м³. Газовый сепаратор оборудован приборами измерения давления и сигнализатором верхнего предельного уровня жидкости в сепараторе, а также предохранительным клапаном, подключенным к линии сброса на факельную установку Ф-1, а площадка газового сепаратора ГС-1 оборудована датчиком загазованности. В обвязке ГС-1 предусмотрена байпасная линия, обеспечивающая возможность вывода газового сепаратора на ремонт или обслуживание без остановки основного технологического процесса ГУ-5 КЗ. Газ, после замера расхода на площадке ГС-1, подается в коллектор Ду50 для транспортировки топливного газа на печи подогрева П-1/2. В случае появления технологического избытка газа на площадке ГУ-5 КЗ предусмотрена линия подачи излишнего газа из газового сепаратора ГС-1 на УПСВ по газопроводу Ду100, с предварительным замером расхода, давления и температуры отводимого газа на площадке ГС-1. Технологической схемой ГУ-5 КЗ также предусмотрена возможность сброса газа на вертикальную факельную установку Ф-1 при возникновении аварийной ситуации (сбросы с предохранительных клапанов буферных емкостей БЕ-1/2 и газового сепаратора ГС-1), а также при проведении технологических операций по обслуживанию оборудования ГУ-5 КЗ. В состав факельной систем входят: факельный коллектор, факельный расширитель с конденсатосборником К-1, баллоны с пропаном, факельная установка Ф-1..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и попуттилизацию объекта) Общая расчетная продолжительность строительства составляет 7 месяцев. Начало строительства запланировано в 2026 году. Эксплуатация с 2026 -2031 год..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и попуттилизацию 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, непитивая) 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: 42663,814 м³/цикл. Водоотведение: 582,154 м³/цикл. При эксплуатации - водопотребление: 2182,466 м³/год. водоотведение: 2182,466 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 – 1128,898 м³/цикл, технические нужды – 42534,92 м³/цикл На период эксплуатации: Хоз-бытовые нужды – 166,531 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 скважин : №№ КЗ-7 – СШ 45022'50.3778" 52007'17.57094", КЗ-8 - 45022'50.43443" ВД 52006'58.10128", КЗ-9 СШ 45022'40.70484" ВД 52006'43.21299", КЗ-10 СШ 45022'44.99281" ВД 52007'30.30844", КЗ-11 - СШ 45022'32.11035" ВД 52006'51.13326", КЗ-12 - СШ 45022'35.95848" ВД 52007'29.85442",;

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 – 7,5 т, бензина при строительстве – 4,3 т. При сварочных работах будет израсходовано 400 кг электрода. При покраске металлических конструкций будет израсходовано лакокрасочного материала 1056 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) жидаемые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу: в период СМР составит: 5,19648 г/сек или 0,59191 т/год, Загрязняющие вещества относятся к следующим классам опасности: 1 класс опасности: Хром /в пересчете на хром (VI) оксид 0,000167 г/силы 0,000123 т/год, Бенз/а/пирен 0,000000316 г/с или 0,000000214 т/год, Хлорэтилен 0,00022 г/с или 0,00016 т/год 2 класс опасности: Азота (IV) диоксид 0,18702 г/с или 0,13825 т/год, Марганец и его соединения 0,001456 г/силы 0,0013 т/год, Формальдегид 0,0032 г/с или 0,00233 т/год, Фтористые газообразные соединения 0,00025 г/с или 0,000375 т/год, Фториды неорганические 0,0017 г/с или 0,002093 т/год 3 класс опасности: Азот (II) оксид 0,0303 г/с или 0,02235 т/год, Сажа 0,0163 г/с или 0,01188 т/год, Диметилбензол 0,26208 г/с или 0,0395 т/год, Сера диоксид 0,02781 г/с или 0,01817 т/год, взвешенные вещества 2,34375 г/с или 0,01688 т/год, Пыль неорганическая, содержащая SiO₂ в %: 70-20 1,51051 г/с или 0,14588 т/год 4 класс опасности: Углерод оксид 0,01629 г/с или 0,01188 т/год, Углеводороды пред.С12-С19 0,126 г/с или 0,05973 т/год, А также уайт спирт 0,01854 г/с или 0,02605 т/год, Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу в период эксплуатации: 5,8369 г/сек или 183,1871 т/год. Загрязняющие вещества относятся к следующим классам опасности: 1 класс опасности: Бенз/а/пирен 0,000000033 г/с или 0,000000025 т/год, 2 класс опасности: Азота (IV) диоксид 1,13599 г/с или 30,55071 т/год, Формальдегид 0,00333 г/с или 0,02271 т/год, Сероводород 0,00184 г/с или 0,07668 т/год; 3 класс опасности: Азот (II) оксид 0,1846 г/с или 4,96449 т/год, Сажа 0,197224 г/с или 5,87245 т/год, Диметилбензол 0,00689 г/с или 0,28613 т/год, Метилбензол 0,00369 г/с или 0,15058 т/год, 4 класс опасности: Углерод оксид 0,23556 г/с или 5,19979 т/год, Углеводороды пред.С12-С19 0,08056 г/с или 0,54513 т/год, А также Смесь углеводородов С1-С5 2,95566 г/с или 97,25199 т/год, Смесь углеводородов С6-С10 0,867 г/с или 35,8132 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 – 0,0381 т (Код отхода 15 02 02), Тара из-под ЛКМ – 0,0431 т (Код отхода 08 01 11), Металлолом – 0,4 т (Код отхода 17 04 07), Огарки электродов – 0,01584 т (Код отхода 12 01 13), Строительные отходы – 0,4 т (Код отхода 17 09 04), Коммунальные отходы – 0,963 т (Код отхода 20 03 01). Всего 1,8602 т. Лимиты накопления отходов производства и потребления при эксплуатации. Промасленная ветошь – 0,0127 т (Код отхода 15 02 02), Коммунальные отходы – 0,375 т (Код отхода 20 03 01). Всего 0,3877 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 «Модернизация м/р Каратурун Морской №4 рабочего проекта «Обустройство Месторождений Каратурун Морской, Каратурун Восточный. Система сбора и транспорта нефти на контрактных территориях ТОО «Бузачи Нефть»» 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; □ применении 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; □ рекультивации 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 раздельно 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 групповой

установки ГУ-5 КЗ, в состав которой входит следующее технологическое оборудование и вспомогательные сооружения: - Пропускная способность по жидкости - 2000 м³ /сут.; - Пропускная способность по газу - 500 нм³ /ч ($\pm 15\%$); - Средняя обводненность газожидкостной смеси при входе на ГУ-5 КЗ - 40-50%; - Температура входного потока - + 25-30 °С; - Давление сепарации газожидкостной смеси, регулируемая в пределах - 0,25 МПа; - Газовый фактор нефти (в поверхностных условиях) - до 38 м³ /т. Рабочим проектом предусматривается строительство групповой установки ГУ-5 КЗ, в состав которой входят следующие технологическое оборудование и вспомогательные сооружения: □ Площадка подогревателей нефти П-1/2 - 2 ед. (модель ПП-0,63, Q=1150 т/сут); □ Площадка буферной емкости БЕ-1/2 - 2 ед. (модель 1-80-1,0-И, V=80 м³); □ Площадка газосепаратора ГС-1 - 1 ед. (модель ГС 9-1400-М2, V=9 м³); □ Площадка насосов перекачки нефти Н-1/2 - 2 ед. (модель НБ-50, Q=39,6 м³ /час); □ Площадка дренажной емкости ДЕ-1 с полупогружным насосом НВЕ-50/50 - 1 ед. (модель ЕПП-16-2000-1-2, V=16 м³); □ Узел учета жидкости - 1 ед.; □ Узел учета газа - 3 ед.; □ Площадка конденсатосборника К-1 с газовым расширителем - 1 ед. (Ду700, Ру1,6МПа); □ Площадка факельной установки Ф-1 - 1 ед. (модель СФНР-100); □ Площадка рампы баллонов с пропаном; □ Межплощадочные трубопроводы; □ Нефтепровод из СПТ Ду150 Ру5,5 МПа (подземный) от ГУ-5 КЗ до УПСВ (для перекачки жидкости); □ Газопровод из СПТ Ду100 Ру5,5 МПа (подземный) от ГУ-5 КЗ до УПСВ (для подачи газа); □ Операторная модульного исполнения; □ ДЭС-100кВА; □ Щит станции управления КИПиА (модульный) - 1 ед.; □ КТПН-400 кВ - 1 ед.; □ Проекторные мачты, совмещенные с молниеотводами; □ Надворный туалет - 1 ед.; □ Ограждение территории ГУ-5 по периметру. Приняты решения, отраженные в технологической схеме, обеспечивают герметичный сбор нефтегазоводосодержащего флюида с предварительным разделением нефти, пластовой воды и газа. Приложениями к документу, подтверждающие сведения, указанные в заявлении; деятельности 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)



