



Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы
130000 Ақтау қаласы, промзона 3, ғимарат 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область
130000, город Ақтау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

ТОО «Бузачи Нефть»

**Заключение
об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую
среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности**

На рассмотрение представлено: «Строительство системы закачки пластовой воды в скважины и площадка установки подготовки воды (УПВ) на м/р Каратурун Восточный и Морской».

Материалы поступили на рассмотрение: 11.02.2025г. Вх. KZ65RYS00992093

Общие сведения

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 Комсомолец, в 277 км к северу от г. Ақтау, в 180 км от магистрального нефтепровода Узень-Атырау-Самара. Ближайшими населенными пунктами являются поселки Шибир (35 км) и Каламкас (30 км), связанные с г. Ақтау асфальтированной дорогой. В морском порту города Ақтау находится нефтеналивной причал, к которому подведен магистральный нефтепровод Каламкас - Ақтау, 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"С, 52°17'51.05" В координаты внутри границ территории геологического отвода на расстояние примерно 4,3 км от водоохранной зоны: 45°21'32.60"С, 52°20'36.93"В.

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.

Краткое описание 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, 7.0x7.0x1.0 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



м. 7 - труба с Ø 114x8 мм длиной 1655 м. 10- труба с Ø 114x8 мм длиной 620 м. 11- труба с Ø 114x8 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-002 Мпа. Габаритные размеры ДхН-10400x12000 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-5x1 (один насос рабочий, один резервный); - перекачки воды типа Н-2/1 и Н-2/2 марки 4НК-5x1 (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-5x1; Производительность - 25 м³/ч; Напор - 43 м; Мощность электродвигателя - 11,0 кВт; Габаритные размеры ЛхВхН - 1585x560x570 мм; Масса - 510 кг; Площадка узла учета нефтесодержащей и пластовой воды. Открытая, бетонная площадка для узла учета нефтесодержащей и пластовой воды. Внутренние габариты площадки 6,0x4.3 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 114x8 далее на существующий коллектор Ду150мм. Площадка водонапорного манифольда. Открытая, бетонная площадка водонапорного манифольда. Внутренние габариты площадки 7,0x3.0 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 электронасосы 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 - 005 Мпа; Расчетное давление - 0,07 МПа; Рабочая температура - +50 °С. Расчетная температура - +120 °С; Габаритные размеры ЛхВхН - 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 -37,0кВт; Масса - 925 кг; Газопровод от ГУ-1 до печей подогрева на УПВ-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.

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-5x1 (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-110x10мм 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.

Общая расчетная продолжительность строительства составляет 7 месяцев. Начало строительства запланировано на 2025 году. Эксплуатация с 2025-2034 год.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Общий объем выброса загрязняющих веществ в период пробной эксплуатации составит 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 или 0,000542т/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.

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.

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. На период строительно-монтажных работ: Хоз-бытовые нужды – 152,344 м³/цикл, технические нужды – 744,28 м³/цикл.

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.

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.

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

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.

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.

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.

Намечаемая деятельность: «Строительство системы закачки пластовой воды в скважины и площадка установки подготовки воды (УПВ) на м/р Каратурун Восточный и Морской», относится согласно пп.2 п.10 главы 2 Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду приказа Министра экологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года № 246 относится к I категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. В соответствии пп.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».



И.о. руководителя департамента

Жумашев Ержан Молдабаевич

