



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»

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

На рассмотрение представлено: Модернизация м/р Каратурун Восточный №2 рабочего проекта «Обустройство Месторождений Каратурун Морской, Каратурун Восточный. Система сбора и транспорта нефти на контрактных территориях ТОО «Бузачи Нефть».

Материалы поступили на рассмотрение: 16.05.2024г. вх. KZ76RYS00631637

Общие сведения

Структура Каратурун Северо-Восточный расположена в прибрежной части северного участка Каспийского моря, вблизи залива Комсомольский, в 5-7 км от северной береговой линии полуострова Бузачи, к север-северо-востоку от месторождения Каратурун Восточный, в пределах контрактной территории ТОО «Бузачи Нефть». Поднятие Каратурун Северо-Восточный входит в состав «Каратурунской» группы месторождений, объединяющей структуры Каратурун, Каратурун Восточный, Каратурун Морской и Каратурун Южный. ТОО «Бузачи Нефть» проводит работы на территории Мангистауской области в границах геологического отвода в пределах 45°21'47" – 45°27'30" северной широты и 52°19'41" – 52°28'45" восточной долготы. На территории геологического отвода расположено месторождение Каратурун Северо-Восточный. Геологический отвод на юге граничит с горным отводом месторождения Каратурун Восточный, также принадлежащее ТОО «Бузачи Нефть». Контрактная территория расположена в пределах блока К-ХП-10а (частично) в акватории Каспийского моря, в пределах блока XXXI-12-E (частично), F (частично) на суши. Каратурун Северо-Восточный и технологическая схема разработки м/р Каратурун Восточный считается неотъемлемой частью настоящего Дополнения №11 к Контракту № 792. В административном отношении м/р Каратурун Северо-Восточный находится на территории Мангистауского района (центр р.п.Шетпе) Мангистауской области и удалена от райцентра на север на 125 км., а от областного центра (по прямой) до г.Ақтау на 260 км. От вахтового посёлка нефтянников Каламкас месторождения находятся на расстоянии 30 и 40 км. Посёлок Каламкас соединён с областным центром автотрассой Ақтау – Каражанбас – Каламкас (260 км.). В морском порту города Ақтау находится нефтеналивной причал, к которому подведён магистральный нефтепровод Каламкас – Ақтау, куда поступает нефть месторождений полуострова Бузачи. Координаты



45°24'50.27"С, 52°23'33.97"В. 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. Почва типична для полупустынь. Животный и растительный мир на месторождении отсутствуют. Пресмыкающиеся представлены ящерицами, черепахами. Из пернатых встречаются куропатки, орлы, ястребы. Движение автотранспорта в большинстве случаев затруднительно из-за плохого их состояния. Город Актау и промысел связывает автомобильная дорога с твердым покрытием. Местность района расположения объектов малонаселенная, рекреационные зоны отсутствуют. В орографическом отношении район представляет собой степь с многочисленными сорами, непроходимыми для автотранспорта. Северная часть месторождения под воздействием нагонных ветров затопляется Каспийским морем, что осложняет разбуривание и эксплуатацию месторождения. Питьевое водоснабжение будет доставляться специализированным автотранспортом из п. Каламкас и бутилированной водой с г. Актау. Снабжение технической водой для нужд буровой осуществляется за счет заборной воды. Объекты находятся за пределами водоохранной полосы и водоохраной зоны, на расстояние от – ГУ-3 и 4 КСВ 6,8 км от Каспийского моря.

Краткое описание намечаемой деятельности

Планировочные решения по генеральному плану и подъездным автодорогам приняты с учетом генерального плана развития м/р Каратурун Северо-Восточный, технологических схем; расположения существующих и проектируемых инженерных сетей; обеспечения рациональных производственных, транспортных и инженерных связей на месторождении. Промысловые автодороги к площадкам скважин запроектированы для обслуживания промышленных площадок, обеспечивают транспортную связь между существующими площадками скважин и проектируемыми. Строительство объектов рассматриваемого проекта разделены на участки строительства: - отсыпка площадок скважин №№: R-1, R-2, R-3, R-4, R-5, R-6, R-8, R-9, R-10, 402, 408, 409, 410, 412, 415, 416, 419, 420, 422, 424, 425, 427, 430 и площадки под ГУ-4 КСВ; - обустройство площадок скважин №№: R-1, R-2, R-3, R-4, R-5, R-6, R-8, R-9, 402, 408, 409, 410, 412, 415, 416, 419, 420, 422, 424, 425, 427, 430; - выкидные линии со скважин №№ R-1, R-2, R-3, R-4, R-5, R-6, R-8, R-9, 402, 408, 409, 410, 412, 415, 416, 419, 420, 422, 424, 425, 427, 430 до АГЗУ-4,5 КСВ; - обустройство площадки АГЗУ-4 КСВ на площадке ГУ-3 КСВ; - обустройство площадки АГЗУ-5 КСВ на площадке ГУ-4 КСВ; - нефтесборные коллекторы от АГЗУ-4,5 КСВ до манифольда ГУ-3 м/р Каратурун Северо-Восточный. Площадка скважины № R-10 только отсыпается и на данном этапе не подлежит обустройству. Проект обустройства данной скважины будет выполнен другим проектом в зависимости от результатов бурения. Плановое положение площадок определяется по центру устья скважины. Площадки скважин запроектированы прямоугольной формы, с размерами в плане 90х60 метров. На всех проектируемых площадках скважин принято типовое размещение сооружений. Площадка АГЗУ-4 КСВ располагается на территории спланированной площадки ГУ-3 м/р Каратурун Северо-Восточный. Площадка АГЗУ-5 КСВ располагается на территории проектируемой площадки ГУ-4 м/р Каратурун Северо-Восточный. Размещение технологических площадок на территории АГЗУ-4,5 КСВ принято в соответствии с технологическими схемами. Производительность объекта – пропускная способность по жидкости – 827,123 м3/сут или 301,9тысм3/год, пропускная способность по газу – 47945м3/сут. Предполагаемые размеры - площадь участков 12,96 га. Проект обустройства месторождения Каратурун Северо-Восточный разделом СНГ рассматривает



строительство следующих сооружений: - выкидные линии со скважин №№ R-1, R-2, R-3, R-4, R-5, R-6, R-8, R-9, 402, 408, 409, 410, 412, 415, 416, 419, 420, 422, 424, 425, 427, 430 до АГЗУ-4,5 КСВ; - нефтесборные коллекторы от АГЗУ-4,5 КСВ до манифольда ГУ-3 КСВ. Общая протяженность выкидных линий скважин составляет- 15283,0 м. Протяженность нефтесборных коллектора составляет: - от АГЗУ-4 КСВ до манифольда ГУ-3 – 12,0 м; - от АГЗУ-5 КСВ до манифольда ГУ-3 – 4108 м.

Настоящим проектом рассматривается обустройство месторождения Каратурун Северо-Восточный. Технологическая схема обустройства площадок скважин Добыча нефти на скважинах будут осуществляется изначально фонтанным, после механизированным способом. При переходе в механизированный способ добычи скважины оборудуются винтовыми насосам, тип насоса подбирается согласно проекту разработки месторождения. Устьевое давление после штуцера будет поддерживаться до 4,0 МПа. Обустройство устьев скважин при фонтанном способе включает в себя установку клапана-отсекателя, а также всего необходимого комплекса вспомогательного оборудования. При переходе на механический способ добычи клапан-отсекатель заменяется на арматуру с механическим приводом, сигнал на отключение скважины от ЭКМ направляется на привод винтового насоса. На м/р Каратурун Северо-Восточный проектом предусмотрена лучевая система сбора нефти, то есть скважинная продукция с каждой скважины прокладывается отдельно до автоматических групповых замерных установок АГЗУ-4,5 КСВ, где проводится учет скважинной продукции. Оборудования, расположенные на площадках скважин рассчитаны на давление $P_{расч}=4,0$ МПа. Ниже приведены перечень рассматриваемых разделом ТХ объектов: - обустройство площадок АГЗУ-4 КСВ и АГЗУ-5 КСВ; - обустройство площадок добывающих скважин №№ R-1, R-2, R-3, R-4, R-5, R-6, R-8, R-9, 402, 408, 409, 410, 412, 415, 416, 419, 420, 422, 424, 425, 427, 430 – итого 22 скважины. На м/р Каратурун Северо-Восточный запроектирована система лучевого и коллекторного сбора скважинной продукции. Нефтяная эмульсия со скважин №№ R-1, R-2, R-3, R-4, R-5, R-6, R-8, R-9, 402, 408, 409, 410, 412, 415, 416, 419, 420, 422, 424, 425, 427, 430 прокладываются лучевым способом и подключены к замерным установкам АГЗУ-4,5 КСВ, где проводится учет скважинной продукции. На площадке АГЗУ-5 КСВ размещена дренажная емкость поз. Т-5 типа ЕП-8-2000-1-2 объемом 8 м³. На площадке АГЗУ-4 КСВ предусмотрено подключение дренажной линии в дренажную емкость ГУ-3 КСВ (ДЕ разрабатывается отдельным проектом). Нефтяная эмульсия от АГЗУ-4,5 КСВ коллекторами направляются в манифольд ГУ-3 для дальнейшего сбора и транспортировки.

Общая расчетная продолжительность строительства составляет 15 месяцев, в том числе подготовительный период 2 мес. Начало строительства запланировано на сентябрь 2024 года. Распределение по годам строительства: на 2024 г. – 2025 год. Эксплуатация с 2025-2034 год.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Перечень загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу: в период СМР составит: 8,22307 г/сек или 63,64944т/год, в период эксплуатации: 0,144950 г/сек или 1,1947 т/год. Наименования ЗВ, их класс.опас. 0123 Железа оксид 0,0229г/с, 0,0617т/год, Кл.опас.3, 0143 Марга. и его соед. 0,0006г/с, 0,00169т/год, Кл. опас.2, 0301 Азота диоксид 0,4049г/с, 1,73026т/год, Кл.опас.2, 0304 Азота оксид 0,0632г/с, 0,275216т/год, Кл.опас.3, 0328 Углерод 0,03313г/с, 0,14773т/год, Кл.опас.3, 0330 Сера диоксид 0,052091г/с, 0,22165т/год, Кл.опас.3, 0337 Углерод оксид 0,3556г/с, 1,5159т/год, Кл.опас.4, 0342 Фтористые газ. соединения 0,0001г/с, 0,00014т/год, Кл.опас.2, 0616 Ксилол, Кл.опас.3, 0621 Толуол, Кл.опас.3, 1042 Бутан-1-ол, Кл.опас.3, 1061 Этанол, Кл.опас.4, 1210 Бутилацетат, Кл.опас.4, 2752 Уайт-спирит, ОБУВ1, 0703 Бенз/а/пирен



0,0000006г/с, 0,00000272т/год, Кл.опас.1, 1325 Формальдегид 0,0071г/с, 0,02954т/год, Кл.опас.2, 2754 АлканыC12-19 0,2133г/с, 0,7710т/год, Кл.опас.4, 2902 Взвешенные вещества 0,051г/с, 0,0827т/год, Кл.опас.3., , ОБУВ0,04, 2909 Пыль неорг: 4,19525г/с, 57,349154т/год, 2930 Пыль абразивная 0,0068г/с, 0,0254т/год Кл.опас.3. При эксплуатации 0415 C1-C5 0,094684г/с, 0,539852т/год, ОБУВ50, 0416 C6-C10 0,037584г/с, 0,278288т/год, ОБУВ50, 0602 Бензол 0,004381г/с, 0,126228т/год, Кл.опас.2, 0616 Диметилбензол 0,00408г/с, 0,124844т/год, Кл.опас.3, 0621 Метилбензол 0,004221г/с, 0,125488т/год, Кл.опас.3.

Лимиты накопления отходов производства и потребления при СМР. Промасленная ветошь – 0,0635т (Код отхода 15 02 02), Тара из-под ЛКМ – 0,3т (Код отхода 08 01 11), Металлолом – 1,0т (Код отхода 17 04 07), Огарки электродов – 0,0105 т (Код отхода 120113), Строительные отходы – 5,0 т (Код отхода 17 09 04), Коммунальные отходы – 4,03125 т (Код отхода 20 03 01). Всего 10,40525 т. Лимиты накопления отходов производства и потребления при эксплуатации. Промасленная ветошь – 0,14605т (Код отхода 15 02 02), Коммунальные отходы – 1,12 т (Код отхода 20 03 01). Всего 1,26605 т. Метод утилизации Сбор и вывоз специализированной организацией по договору.

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 - поливочными машинами. Объекты находятся за пределами водоохранной полосы и водоохраной зоны, на расстояние от – ГУ-3 и 4 КСВ 6,8 км от Каспийского моря. Эксплуатация. Система водоснабжения и водоотведение, согласно заданию на проектирование, не предусматривается. В проектируемых объектах водопотребители отсутствуют. В период строительства предусматривается водопотребление на питьевые, хоз-бытовые и технические нужды. Баланс водопотребления и водоотведения на период строительно-монтажных работ. Водопотребление: 670,5 м3/год. Водоотведение: 281,7 м3/год.

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.

Электроснабжение – ЛЭП, дизельные генераторы. При СМР. Необходимое количество ГСМ (дизельное топливо) при строительстве – 310,825 т, бензина при строительстве – 22,028 т. При сварочных работах будет израсходовано 700 кг электрода. При покраске металлических конструкций будет израсходовано лакокрасочного материала 2000 кг.

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 прилежащих 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.

Намечаемая деятельность: Модернизация м/р Каратурун Восточный №2 рабочего проекта «Обустройство Месторождений Каратурун Морской, Каратурун Восточный. Система сбора и транспорта нефти на контрактных территориях ТОО «Бузачи Нефть». относится согласно пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI 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 протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».



Руководитель департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

