

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУКОМИТЕТІНІҢ
МАҢҒЫСТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

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 представлены: заявление о намечаемой деятельности на «Модернизация м/р Каратурун Восточный №4 рабочего проекта «Обустройство Месторождений Каратурун Морской, Каратурун Восточный. Система сбора и транспорта нефти на контрактных территориях ТОО «Бузачи Нефть»».

Материалы поступили на рассмотрение: 30.07.2024 г. Вх. KZ15RYS00721490

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 Шебир (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. Климат района месторождения полупустынный, резко континентальный, характеризуется значительным колебанием температуры. 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 Ақтау 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. По почвенно-географическому районированию территория месторождения относится к Бузачинскому низменному району приморских солончаков и песков Мангышлакско-Бузачинского поднятия. Почвенный покров месторождения представлен солончаками, в которых аккумулярованы наносы соляного ила, насыщенного хлоридами и сульфатами. Территория месторождения – это наиболее геологически молодая территории недавно освободившаяся из-под вод Каспийского моря. Вследствие



чего растительность месторождения носит непостоянный характер и находится в стадии формирования, это выражается в ее динамичности, частых сменах растительных группировок, значительном участии в их составе однолетних растительных компонентов. Питьевое водоснабжение будет доставляться специализированным автотранспортом из п. Каламкас и бутилированной водой с г. Актау. Снабжение технической водой для нужд буровой осуществляется за счет забортной воды. В тектоническом отношении поднятие Каратурун расположено в пределах Каламкасской антиклинальной линии, охватывающей северную прибрежную зону полуострова Бузачи. Объект находится за пределами водоохранной полосы и водоохранной зоны, на расстоянии от – 2,02 км от Каспийского моря. ГУ2 - Широта: 45°23'25.07"С, Долгота: 52°11'4.28"В.

Краткое описание намечаемой деятельности

Настоящим проектом предусматривается строительство групповой установки ГУ-2 КВ, в состав которой входит следующее технологическое оборудование:

- Печь подогрева нефти П-1А/Б (ПП-0,63А) — 2 ед.;
- Печь подогрева нефти П-1В (ПНЭ-2,7) — 1 ед.;
- Блок дозирования реагента БДР-1 (БДР-0-4-1-2(12,5/12,5)-1(0,4)-0-Р) — 1 ед.;
- Нефтегазовый сепаратор трехфазный С-1 (НГСВ-0,6-3400-1И, V=150 м3) — 1 ед.;
- Газовый сепаратор Г-1 (ГСЦ-6,3-1600-16ГС, V=5,8 м3) — 1 ед.;
- Насос пластовой воды Н-2-А/Б — 2 ед.;
- Узел учета нефти — 1 ед.;
- Узел учета газа — 3 ед.;
- Узел учета воды — 1 ед.;
- Дренажная емкость ДЕ-1 (ЕПП 63-3000-1-2) с полупогружным насосом НД-1 (НВ-Е-50/50) — 1 ед.;
- Дренажная емкость ДЕ-2 (ЕПП 8-2000-1-2).;
- Газорегуляторный пункт шкафной ГРПШ-1 — 1 ед.;
- Конденсатосборник с газовым расширителем К-1 (V=1,924 м3) — 1 ед.;
- Факельная установка Ф-1 (СФНР-100, Н=10 м, Ду=100 мм) — 1 ед.;
- Межплощадочные трубопроводы.

Для реализации проекта необходимо обустройство следующих технологических объектов, площадок и сооружений ГУ-2 КВ (с указанием позиций технологического оборудования согласно технологической схеме):

- Площадка С-1;
- Площадка насосов Н-1А/Б, Н-2А/Б;
- Площадка расходомера для нефти и расходомера пластовой воды;
- Площадка газового сепаратора ГС-1;
- Операторная;
- Надворный туалет;
- Площадка блока БДР;
- ШСУ;
- Площадка дренажных емкостей (ДЕ-1,2, НД-1);
- Площадка манифольда;
- Площадка факельной установки Ф-1;
- ГРПШ;
- Площадка печей П-1А/Б/В;
- Септик ЕП-2;
- КТПН-400;
- ДЭС-400;
- Площадка конденсатосборника (К-1);
- Площадка баллонов пропана;
- Площадка шкафа автоматического розжига;



Для линейной части предусмотрено строительство трубопроводов:

- Нефтепровод подземный от ГУ-2 КВ до УПСВ «Каратурун Морской» (далее УПСВ КМ);
- Газопровод подземный от ГУ-2 КВ до системы газосбора, с точкой врезки в районе УПВ;
- Водопровод подземный до УПВ. Территория площадки запроектирована прямоугольной формы с размерами 65.0x103.0м.

Нефтегазосодержащий флюид от ГЗУ-1, 2 и с ГУ-2 месторождения «Каратурун Северо-Восточный» (далее ГУ-2 КСВ) подается на ГУ-2 КВ на узел задвижек и далее поступает на подогреватели П-1А/Б/В, где нагревается до 60-70 °С. Перед подачей в подогреватели в поток закачивается деэмульгатор, который поступает из блока дозирования реагентов БДР-1. Блок автоматики подогревателей обеспечивает поддержание заданного режима работы. Из печей нагретый флюид поступает в нефтегазовый сепаратор С-1, где при давлении 0,25 МПа отделяется большая часть газа. Уровень нефти поддерживается регулятором на линии выхода нефти. Сепаратор С-1 оснащен приборами измерения давления, уровня нефти и раздела фаз «нефть/вода». Работа сепаратора – периодическая. Газ из С-1 поступает в газовый сепаратор ГС-1 для улавливания капельной жидкости и далее направляется в систему сбора газа. Давление в сепараторе С-1 и ГС-1 поддерживается клапаном «до себя» на линии газа после газосепаратора ГС-1. На газопроводе для измерения количества газа устанавливается расходомер. ГС-1 оснащен уровнемером. При высоком уровне в ГС-1 конденсат сливается в дренажную емкость ДЕ-2. Нефть из С-1 насосами Н-1А/Б периодически, по мере заполнения, перекачивается через расходомер узла учета нефти на УПСВ КМ. На нагнетании насосов предусмотрено измерение давления. Свободная пластовая вода насосами Н-2А/Б через расходомер узла учета пластовой воды подается подземный трубопровод и направляется на УПВ. На нагнетании насосов Н-2А/Б предусмотрено измерение давления. Газ из ГС-1 после расходомера направляется в систему газосбора и частично на собственные нужды. Газ на собственные нужды поступает на ГРПШ-1, обеспечивающего газом подогревателя П-1А/Б/В и АБК КВ. Для сжигания аварийных выбросов предусмотрена факельная система, в которую входят: факельный коллектор, конденсатосборник с газорасширителем К-1, баллоны с пропаном, факельная установка Ф-1. В качестве продувочного газа используется газ с пусковой линии, оснащенной расходомером. Для сбора дренажей из технологического оборудования предусмотрена дренажная емкость ДЕ-1. Емкость оснащена уровнемером. Для возврата нефти в цикл подготовки предусмотрена откачка полупогружным насосом НД-1 на подогреватели П-1А/Б/В. Для сбора конденсата с ГС-1 предусмотрена дренажная емкость ДЕ-2. Емкость оснащена уровнемером. Откачка производится в автоцистерну.

Общая расчетная продолжительность строительства составляет 11 месяцев. Начало строительства запланировано на 2024 окончание в 2025 году. Эксплуатация с 2025-2034 год.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу: в период СМР составит: 5,19648 г/сек или 0,59191 т/год, в период эксплуатации: 5,2196 г/сек или 32,8105 т/год. Загрязняющие вещества относятся к следующим классам опасности: 1 класс опасности: Хром /в пересчете на хром (VI) оксид 0,000167г/с или 0,000123 т/год, Бенз/а/пирен 0,000000316 г/с или 0,000000214 т/год, 2 класс опасности: Азота (IV) диоксид 0,18702 г/с или 0,13825 т/год, Марганец и его соединения 0,001456 г/с или 0,001303 т/год, Фтористые газообр. Соединения 0,00025 г/с или 0,000375 т/год, Фториды неорг. 0,0017 г/с или 0,0021 т/год, Формальдегид 0,00316 г/с или 0,00233 т/год, 3 класс опасности: Железо (II, III) оксиды 0,03177 г/с или 0,019465 т/год, Азот (II) оксид 0,03029 г/с или 0,02235 т/год, 0,01629 г/с или 0,01188 т/год, Сера диоксид 0,02781 г/с или 0,01817 т/год, Диметилбензол 0,26208 г/с или 0,0395 т/год, взвешенные вещества 2,34375 г/с или 0,01688 т/год, пыль неорг.:70 – 20% SiO₂ – 1.95482 г/с или 0,10208 т/год, 4 класс опасности: Углерод оксид



0,19138 г/с или 0,13133 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: 5,2196 г/сек или 51,0013 т/год. Загрязняющие вещества относятся к следующим классам опасности: 2 класс опасности: Азота (IV) диоксид 0,17833 г/с или 9,684654 т/год, Сероводород 0,00184 г/с или 0,01028 т/год, бензол 0,01123 г/с или 0,076233 т/год, 3 класс опасности: Азот (II) оксид 0,02898 г/с или 1,57342 т/год, 0,01629 г/с или 0,01188 т/год, Сера диоксид 0,01741 г/с или 0,549 т/год, Диметилбензол 0,006889 г/с или 0,0428 т/год, Метилбензол 0,003698г/с или 0,0291 т/год, Метанол 0,00206 г/с или 0,06498 т/год, 4 класс опасности: Углерод оксид 0,19579 г/с или 8,10291 т/год, А также Метан 0,19579 г/с или 8,10291, Смесь углеводородов С1С5 3,70345 г/с или 16,48347 т/год, Смесь углеводородов С6С10 0,87264 г/с или 6,238237 т/год, Сольвент нефтяной 0,00069 г/с или 0,02166 т/год, Уайт спирт 0,00069 г/с или 0,02166 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). В период строительства предусматривается водопотребление на питьевые, хоз-бытовые и технические нужды. Баланс водопотребления и водоотведения на период строительно-монтажных работ. Водопотребление: 864,374 м3/цикл. Водоотведение: 150,2297 м3/цикл. При эксплуатации - водопотребление: 151,624 м3/год. водоотведение: 151,624 м3/год. На период строительно-монтажных работ: Хоз-бытовые нужды – 147,312 м3/цикл, технические нужды - 717,06 м3/цикл На период эксплуатации: Хоз-бытовые нужды – 151,624 м3/цикл.

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 – 1,65 т (Код отхода 20 03 01). Всего 1,6627 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.

Иные ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности: 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.

Уровень воздействия при реализации рабочего проекта 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.

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 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 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: Модернизация м/р Каратурун Восточный №4 рабочего проекта «Обустройство Месторождений Каратурун Морской, Каратурун Восточный. Система сбора и транспорта нефти на контрактных территориях ТОО «Бузачи Нефть», относится 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».



И.о. руководителя департамента

Жумашев Ержан Молдабаевич

