



Қазақстан Республикасы, Манғыстау 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 представлены: Заявление о намечаемой деятельности, материалы оценки воздействия на окружающую среду на рабочий проект «Расширение резервуарного парка рабочего проекта «Модернизация рабочего проекта «Строительство пункта сдачи нефти»»

Материалы поступили на рассмотрение: 07.10.2021 г. вх. KZ25RYS00166955

Общие сведения

Месторождение Каратурун находится в Мангистауском Тьупкараганском районе Мангистауской области. Ближайшие населенные пункты: м/к Каламкас – 10 км, м/р Каражанбас – 80 км, г.Ақтау – 280 км. Район расположен на равнинной местности покрытой засоленными сорами в 20 км., по прямой, от ближайшей охранной зоны (бассейн Каспийского моря). Проектируемый объект на территории месторождения не входит в водоохранную зону Каспийского моря, определенную в размере 2 км. Ширина водоохранной зоны по берегу Каспийского моря принимается равной 2000 метров. Расстояние до ближайшего водоема (Каспийское море) – от “Пункта сдачи нефти м/р “Каратурун” – 9,0 км.

Краткое описание намечаемой деятельности

Целью данного проекта является расширение резервуарного парка вводом встрой новых резервуаров (РВС-3,4) и реконструкции Площадки путевых подогревателей нефти П-1/2, также строительство КПП и второго этажа для Операторной. Увеличение объема добычи нефти и газа.

Планируемый объем добычи и перекачки – 120– 1000000 т/год.

Существующая площадка ПСН: Товарная нефть с пункта подготовки нефти месторождения Каратурун нефтевозами доставляется на пункт учета и сдачи нефти (ПСН). Слив нефти производится с нефтевозов на специально оборудованных сливных стояках. Насосами Н-4/1,2 нефть перекачивается в отстойники нефти ОГ-1,2,3 для предварительного отстоя, объемом 100м³ каждый. Из отстойников ОГ-1,2,3 нефть поступает на насосы перекачки Н-1/1,2,3 и перекачивается в подогреватели нефти П-1/2. После подогрева нефть направляется в резервуары для хранения нефти РВС-1/2, также в новые резервуары РВС-3/4, объемом 1000м³. Нефть магистральными насосами Н-3/1,2,3 перекачивается в Систему измерения количества и показателей качества нефти (СИКН),



далее направляется в магистральный нефтепровод АО «КазТрансОйл». Площадка резервуаров нефти представляет собой не бетонированную площадку, обвалованную по периметру земляной насыпью высотой 1,5м. На площадке устанавливаются два вертикальных стальных резервуара объемом 1000м³ каждый. Резервуары товарной нефти РВС-3,4 предназначены для приема и хранения нефти, с последующей перекачкой ее в магистральный трубопровод АО «КазТрансОйл». Площадка новых проектируемых резервуаров РВС-3,4 объемом по 1000м³ размещена на существующей площадке РВС-1,2 и реконструкции Площадки путевых подогревателей нефти П-1/2, также строительство КПП и второго этажа для Операторной.

Общая продолжительность СМР – 6 месяцев.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Перечень загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу при СМР: Общий объем выброса загрязняющих веществ в период строительно-монтажных работ составит: 3,3787804 г/сек или 1,2177823 т/за период строительных работ Перечень загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу при эксплуатации: Общий объем выброса загрязняющих веществ в период эксплуатаций составит: 4,8092 г/сек или 74,5337 т/год.

Водопотребление - общее. 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. 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) и на гидроиспытания трубопроводов. Водооборотные системы отсутствуют. Вода привозная, доставляется на площадку строительства автотранспортом - поливочными машинами. Водопотребление: 137,2941 м³/год, Водоотведение: 107,6741 м³/год. Расход вода на хоз-бытовые нужды 228,125 м³/год, Хоз-бытовой сток 191,625 м³/год. Сброс загрязненных стоков в природную среду не производится, так как на период строительства все хоз-бытовые стоки по мере накопления вывозятся спец автотранспортом на очистные сооружения по договору. Обеспечение питьевой водой существующего ПСН – привозное. Существующие системы водоснабжения и канализации на ПСН производятся из волжского водовода. На существующих площадках вода используется для следующих нужд:

- На хозяйственно-бытовые;
- На производственные;
- На противопожарные.

Объект СМР расположена на значительном удалении от Каспийского моря и не входит в водоохранную зону Каспийского моря, определенную в размере 2 км.

Лимиты накопления отходов производства и потребления при строительно-монтажных работах: Промасленная ветошь – 0,0254т (Код отхода 15 02 020), Использованная тара – 0,165 т (Код отхода 08 01 11), Металлолом – 0,5 т (Код отхода 17 04 07), Огарки электродов – 0,003 т (Код отхода 120113), Строительные отходы – 0,8 т (Код отхода 17 09 04), Коммунальные отходы – 0,75 т (Код отхода 20 03 99). Всего 2,2434 т. Метод утилизации: Сбор и вывоз специализированной организацией по договору. Лимиты накопления отходов производства и потребления при эксплуатации: Промасленная ветошь – 0,0635т (Код отхода 15 02 020), Коммунальные отходы – 1,935 т (Код отхода 20 03 99). Всего 1,9985 т. Метод утилизации Сбор и вывоз специализированной организацией по договору.

На территории проектируемых работ зеленые насаждения отсутствуют.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.



Иные ресурсы, необходимых для осуществления намечаемой деятельности: электроснабжение – ЛЭП. При строительстве необходимое количество ГСМ (дизельное топливо) – 21,208 т, бензина – 1,717 т. При сварочных работах будет израсходовано 200 кг электрода. При покраске металлических конструкций будет израсходовано лакокрасочного материала 1100 кг.

Воздействия на окружающую среду в процессе строительства, при соблюдении проектных природоохранных требований, можно оценить: пространственный масштаб воздействия – локальный (2 балл); продолжительный масштаб – временный (3 балла); интенсивность воздействия (обратимость воздействия) – незначительный (1 балл). Интегральная оценка выражается 6 баллами – воздействие низкое.

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;
- проведение комплекса специальных противозерозионных и противодиффузионных мероприятий.

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;
- исключить доступ птиц и животных к местам складирования пищевых и производственных отходов;
- 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 мероприятия.

Намечаемая деятельность: рабочий проект «Расширение резервуарного парка рабочего проекта «Модернизация рабочего проекта «Строительство пункта сдачи нефти», 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

Тукенов Руслан Каримович

