

«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 Актау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

АО «Озенмунайгаз»

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности
«Модернизация и расширение Трикантер с центрифугой 15 м³/час».

Материалы поступили на рассмотрение: 13.12.2023г. вх. KZ71RYS00507858

Общие сведения

Намечаемая деятельность планируется на лицензионной территории АО «Озенмунайгаз». Дополнительного отвода земли не требуется. Проектируемый объект «Модернизация и расширение Трикантера 15 м³/час» расположен на территории ЦППН месторождения Узень, административно входящий в Каракиянский район Мангистауской области Республики Казахстан. Месторождение расположено на полуострове Мангышлак, в южной пустынной части, известной под названием Южно-Мангышлакского прогиба. Областной центр г. Актау находится в 150 км от месторождения Узень, ближайшими населенными пунктами к месторождению являются г. Жанаозен – 2 км, пос. Жетыбай – 67 км и пос. Курык – 150 км. В непосредственной близости от месторождения проходят нефтепровод Узень – Актау и газопровод Тенге – Жетыбай – Актау. Ближайший водный объект – Каспийское море, расположен на расстоянии более 50 км, проектируемые объекты находятся за пределами водоохранной зоны. Жилые зоны, особо охраняемые природные территории, курортные зоны и зоны отдыха в границах участка строительства отсутствуют. Альтернативные варианты расположения проектируемых объектов на отведенной территории не рассматривались. Размещение проектируемых сооружений принято с учетом обеспечения наиболее благоприятных условий для безопасного движения автотранспорта и пешеходов, а также для экономного и рационального использования земельного участка. С экологической точки зрения преимуществами выбранного участка строительства являются: расположение на промышленно освоенной территории, земли не являются сельскохозяйственными; растительность и животный мир практически отсутствуют; достаточная удаленность от жилой зоны. В пределах месторождения Узень какие-либо особо охраняемые природные территории, памятники истории и культуры отсутствуют.



Строительство: начало – 2024 год, окончание – 2024 год. Эксплуатация: начало – 2024 год, окончание – 2036 год. Постутилизация – 2037 год.

Краткое описание намечаемой деятельности

Основным назначением существующего технологического комплекса является трехфазное разделение трудноразрушаемой нефтяной эмульсии (ТРНЭ) и нефтешлама, образующихся в технологических резервуарах ЦППН и УПСВ-1,2 путем перечистки на декантирующей центрифуге «Трикантер» с выделением трех основных составляющих: легкая фаза (вода с остаточным содержанием углеводов до 1%); жидкая фаза (нефть); твердая фаза (отмытый грунт с остаточным содержанием углеводов до 5%). Проектная производительность модернизированной установки Трикантер - 94 000 т/год.

Установка по регенерации трудноразрушаемой нефтяной эмульсии (ТРНЭ) предназначена для их разделения на составляющие – нефть, воду и механические примеси. Источником сырья для данной установки являются ТРНЭ, образующиеся при длительном хранении нефти в резервуарах, в процессе подготовки нефти, а также шламы из шламонакопителей. Технология трехфазного разделения сред основана на использовании разности удельной плотности материала каждой фазы. В гравитационном поле под действием центробежных сил и центростремительного ускорения, фазы (обладая удельной плотностью, отличной от плотности материалов двух других фаз) разделяются. Чем тяжелее фаза, тем дальше она находится от оси вращения, соответственно, чем легче фаза, тем она находится ближе к оси. Трикантер - блочно-модульная полностью комплектованная установка. Намечаемой деятельностью предусматривается частичный демонтаж существующего оборудования и перенос в другие контейнеры с переобвязкой по старой технологической схеме. Также в проекте предусматривается монтаж новых блоков контейнеров в количестве 5 ед. с установкой нового оборудования и взаимная увязка с существующей технологической схемой. - Проектируемое оборудование:

- Блоки 2, 3, 4, 6, 7 – блок модули, размещенные в 40 футовых контейнерах – модернизация;
- Блок 8 – блок модуль, размещенный на базе 20 футового контейнера – расширение (новый);
- Блок 9, 10, 11, 12 – блок модули, размещенные в 40 футовых контейнерах – расширение (новые);

- Резервуары хранения товарной нефти, V=100 м³, 2 шт. (Т8 и Т8.1); - Резервуары хранения нефтесодержащей воды, V=100 м³ (Т9); - Насос НБ-125, 2 шт. (Р15 и Р16). Блок 1 – блок модуль, построенный на базе 40 -футового контейнера – без изменения. В новых блоках устанавливается оборудование аналогичное существующему (декантерная центрифуга CF 6000, центрифуга (сепаратор) OSE 80, буферные емкости 5 м³, насосы). Очищенная нефть после установки Трикантер поступает в емкости Т8 и Т8.1, и после откачивается насосом Р15 на линию приема коммерческого учета нефти на ЦППН. Нефтесодержащая вода от установки поступает в емкость Т9. После отстоя вода откачивается насосом Р16 и подается в водяной коллектор ЦППН. Сухой осадок из установки «Трикантер» с помощью транспортировочного шнека подаётся в контейнер и далее вывозится для дальнейшей переработки или утилизации. Потребителями электроэнергии данного проекта являются электропотребители технологической установки «Трикантер» (расширение существующей установки), электроприводы насосов МР-15 и МР-16, оборудование системы наружного освещения, оборудование систем автоматизации и пожаробнаружения (пожарной сигнализации). Установленная мощность проектируемых электропотребителей составляет – 422,1 кВт, расчетная мощность – 397,1 кВт. Для круглосуточного визуального контроля обстановки на площадке Трикантер, и проектируемых блоков проектом предусматривается организация системы телевизионного наблюдения, установленных в модульной Операторной.



Строительство: начало – 2024 год, окончание – 2024 год. Эксплуатация: начало – 2024 год, окончание – 2036 год. Постутилизация – 2037 год.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Период строительства: При строительстве: Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ - к.о. 3, т/год - 0,06; Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ - к.о. 2, т/год - 0,01; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) - к.о. 2, т/год – 0,9 ; Азот (II) оксид (Азота оксид) - к.о. 3, т/год - 0,1; Углерод (Сажа) - к.о. 3, т/год - 0,2; Сера диоксид (Сера (IV) оксид) - к.о. 3, т/год - 0,3; Ксилол - к.о. 3, т/год - 0,4; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) к.о. 4, т/год - 0,6; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) - к.о. 2, т/год - 0,001; Фториды неорганические плохо растворимые – к.о. 2, т/год – 0,001; Метилбензол (толуол) – к.о. 3, т/год - 0,2; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) - к.о. 1, т/год - 0,0000009; Этилцеллозольв – к.о. -, т/год 0,03; Бутилацетат – к.о. 4, т/год – 0,02; Формальдегид (Метаналь) - к.о. 2, т/год - 0,03; Пропан-2-он (Ацетон) - к.о. 4, т/год – 0,07; Бензин- к.о. 4, т/год - 0,07; Уайт- спирт - к.о. -, т/год - 0,5; Алканы C12-19 /в пересчете на С - к.о. 4, т/год - 1,5; Взвешенные частицы - к.о. 3, т/год - 0,1; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 к.о. 3, т/год – 3,5; Пыль абразивная - к.о. -, т/год - 0,5. Суммарный выброс ЗВ на период строительства составит: 9,0920009 т/год. Период эксплуатации: Сероводород – к.о. 3, т/год – 0,01; Смесь углеводородов предельных C1-C5 – к.о. -, т/год – 10,6; Смесь углеводородов предельных C6-C10 – к.о. -, т/год – 4,0; Бензол – к.о. 2, т/год – 0,06; Метилбензол – к.о. 3, т/год – 0,035; Диметилбензол – к.о. 3, т/год – 0,02. Суммарный выброс ЗВ на период эксплуатации составит: 14,725 т/год

Строительство: питьевая вода – привозная бутилированная и автоцистернами; техническая вода – привозная автоцистернами. Эксплуатация: нет. Проектируемые объекты расположены на значительном удалении от Каспийского моря (более 50 км), и не входят в водоохранную зону Каспийского моря (2000 м).

В период строительства (м3/период), в том числе: хоз-питьевые нужды – 150, пылеподавление – 70, гидроиспытания – 100. в период эксплуатации (м3/год): данным проектом не предусматривается. Сброс загрязненных стоков в природную среду не производится, так как все стоки по мере накопления вывозятся спец. автотранспортом на очистные сооружения по договору. Водопотребление на пылеподавление - безвозвратное. Вода после гидравлических испытаний собирается в дренажную емкость и далее автотранспортом вывозится на очистные сооружения специализированной организацией по договору. В период эксплуатации установки Трикантер отделенная нефтесодержащая вода в объеме 60 000 м³/год поступает в проектируемую емкость V=100 м³, после отстоя вода откачивается насосом и подается в водяной коллектор ЦППН.

Период строительства: Опасные отходы: отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества (тара из-под ЛКМ) - отходы производства, образуются в процессе покрасочных работ - 0,5 т, ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) – 0,15 т. Неопасные отходы: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,02 т; черные металлы (металлолом) - инертные отходы, остающиеся при демонтаже и строительстве – куски металла, бракованные детали, обрезки труб, арматура и демонтаж оборудования – 10,5 т; смешанные отходы строительства и сноса (строительные отходы) – 1,0 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 1,7 т. Всего – 13,87 т. Период эксплуатации: Опасные отходы: отмытый грунт - отходы производства, образуются после разделения



ТРНЭ на установке Трикантер - 9500 т/год, ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) – 0,1 т/год. Всего – 9500,1 т/год.

На территории предполагаемого строительства зеленые насаждения отсутствуют.

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

Объемы материалов на период строительства: ПГС –4000 т; щебень - 5000 т; электроды –1,5 т, лакокрасочные материалы – 2 т, дизтопливо (для дизельных установок и спецмашин) –25 т, бензин –10 т. На период эксплуатации: не предусматривается. Электроэнергия: существующая трансформаторная подстанция КТПН-630/6/0,4 кВ.

Воздействие на окружающую среду в процессе строительства и эксплуатации допустимо принять как воздействие средней и низкой значимости.

При проведении работ предусмотрены ряд мероприятий, снижающих или предотвращающих загрязнение атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почвы, флоры и фауны. Эти мероприятия состоят из организационных, технологических, проектно-конструкторских, санитарно-противоэпидемических и сводятся к следующему. Организационные: разработка оптимальных схем движения автотранспорта; контроль своевременного прохождения ТО задействованного автотранспорта и спецтехники; исключение несанкционированного проведения работ. Проектно-конструкторские: бетон для строительных конструкций принят на сульфатостойком портландцементе, антикоррозионное покрытие металлоконструкций. Экспертиза проектных решений в природоохранных органах. Санитарно-эпидемические: выбор согласованных участков складирования отходов; отдельный сбор и вывоз отходов.

Намечаемая деятельность: «Модернизация и расширение Трикантер с центрифугой 15 м³/час», 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».



И.о. руководителя департамента

Галымов Магжан Ханатулы

