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



Номер: KZ00VWF00084257
Дата: 21.12.2022
РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ ГЕОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

Қазақстан Республикасы, Маңғыстауоблысы 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

TOO "VOID"

Заключение

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

На рассмотрение представлены: <u>Заявление о намечаемой деятельности, материалы оценки воздействия на окружающую среду на «Переработка смеси нефтяных отходов, эмульсий и сырой нефти».</u>

Материалы поступили на рассмотрение: 11.11.2022г. вх. KZ28RYS00310946

Общие сведения

ТОО «VOID» располагается по адресу: Мангистауская область, Каракиянский район, в 2370 м от села Жетыбай, Участок №100.

Краткое описание намечаемой деятельности

Переработка мазутов и СНО методом пиролиза составляет (мощность предприятия) – 50 000 т/год, 11,416 т/ час; Время утилизации отходов -12 час/дн., 365 дн/год, 4380 час/год. Оборудование использует методы вакуумного пиролиза и дистилляции. Перерабатывая эмульсию, мазут и сырую нефть. На выходе получается печное топливо, СМТ дизель, полукокс, сопутствующий газ, парафиновый ГАЧ, бензин прямогонный и дизель прямогонный. Первый цикл – дистилляция: Сырье (нефть) перерабатывается до температуры 360гр. для тяжелой нефти и 300гр. для легкой нефти. При этих температурах от нефти отделяются дистилляты светлых фракций такие как нефрас, керосин, дизель и мазут. Который в свою очередь делятся на колоннах установки БДУМ. Полученный товар доводится до стандарта методом компаундирования различными присадками. Второй цикл – пиролиз: Мазуты, нефтяные эмульсии перерабатываются в пиролизных установках при температурах до 500гр. При больших температурах нефть перерабатывается 100% с получением тяжелых (тёмных дистиллятов) парафинового ГАЧ-а и нефтяного полукокса. В качестве топлива используется печное топливо которое выпускается на этом же оборудование. Для доведения температурного режима на БДУМ до 360гр. и на пиролизной установки до 420гр с низшей теплотой сгорания 42.5 МДж/кг, зольностью 0.002% и содержанием серы 0.014-0.09%. Максимальный расчетный расход печного топлива согласно данным заказчика составляет -62,5 т/год, 28,539 кг/час, 7,927 г/с. Режим работы разогрева одной пиролизной установки



составляет – 365 дн/год, 6 час/дн, 2190 час/год.Емкость для хранения печного топлива На территории предприятия установлены емкости для хранения получаемого после пиролиза печного топлива с общим объемом 300 м3. Количество хранимого печного топлива в год составляет – 59524 м3/год.Резервуар для хранения сырья На территории имеются резервуары для хранения сырья объемом 600 м3. Количество хранимого нефтепродукта в год составляет – 119048 м3/год.БДУМ 100 (дистилляционные установки) В качестве топлива используют печное топливо (для доведения температурного режима 300 ОС оборудования) с низшей теплотой сгорания 42,5 МДж/кг, зольностью 0,002 %, содержанием серы 0.014-0.09%. Максимальный расчетный расход печного топлива согласно данным заказчика составляет -262,8 т/год, 30 кг /час.На территории имеются емкости для хранения нефтепродуктов: Емкости наземные с общим объемом 300 м3. Количество хранимого в год составляет – 59089,29 м3/год. При образовании и утилизации сопутствующего газа Технологический процесс термического разложения - пиролиз, протекает при температуре до 450 °C. В результате пиролиза образуются сопутствующий газ, который используется для работы печи, т.к. печное топливо используется для разогрева печи, то для дальнейшей работы пиролизной установки используется получаемый сопутствующий газ. После завершения процесса пиролиза, по данным заказчика в установке остается 1 куб.м. газа, который стравливается и сжигается, в утилизационной печке. В результате сжигания сопутствующего газа в утилизационной печке образуется выделение тепла необходимого для использования в бытовых условиях (нагрев воды, разогрев пищи, сушка спец. одежды и т.д.).Парковочный карман На территории производственной базы имеется парковочный карман для приезжающих автомашин на объекты TOO «VOID» на 10 автоединиц. На территории предприятия имеется столовая.

Переработка мазутов и СНО методом пиролиза составляет (мощность предприятия) $-50\ 000\ \text{т/}$ год, 11,416 т/час; Время утилизации отходов -12 час/дн., 365 4380 час/год. Оборудование использует методы вакуумного пиролиза и дистилляции. Перерабатывая эмульсию, мазут и сырую нефть. На выходе получается печное топливо, СМТ дизель, полукокс, сопутствующий газ, парафиновый ГАЧ, бензин прямогонный и дизель прямогонный. Первый цикл – дистилляция: Сырье (нефть) перерабатывается до температуры 360гр. для тяжелой нефти и 300гр. для легкой нефти. При этих температурах от нефти отделяются дистилляты светлых фракций такие как нефрас, керосин, дизель и мазут. Который в свою очередь делятся на колоннах установки БДУМ. Полученный товар доводится до стандарта методом компаундирования различными присадками. Второй цикл – пиролиз: Мазуты, нефтяные эмульсии перерабатываются в пиролизных установках при температурах до 500гр. При больших температурах нефть перерабатывается 100% с получением тяжелых (тёмных дистиллятов) парафинового ГАЧ-а и нефтяного полукокса. В качестве топлива используется печное топливо которое выпускается на этом же оборудование. Для доведения температурного режима на БДУМ до 360гр. и на пиролизной установки до 420гр с низшей теплотой сгорания $42.5~\mathrm{MДж/кг}$, зольностью 0.002% и содержанием серы 0.014~-~0.09%. Максимальный расчетный расход печного топлива согласно данным заказчика составляет -62,5 т/год, 28,539 кг/час, 7,927 г/с . Режим работы разогрева одной пиролизной установки составляет – 365 дн/год, 6 час/дн, 2190 час/год. Емкость для хранения печного топлива На территории предприятия установлены емкости для хранения получаемого после пиролиза печного топлива с общим объемом 300 м3. Количество хранимого печного топлива в год составляет – 59524 м3/год. Резервуар для хранения сырья На территории имеются резервуары для хранения сырья объемом 600 м3. Количество хранимого нефтепродукта в год составляет – 119048 м3/год .БДУМ 100 (дистилляционные установки) В качестве топлива используют печное топливо (для доведения температурного режима 300 ОС оборудования) с низшей теплотой сгорания 42,5 МДж/кг, зольностью 0,002 %, содержанием серы 0.014-0.09%. Максимальный расчетный расход печного топлива

согласно данным заказчика составляет –262,8 т/год, 30 кг /час.На территории имеются емкости для хранения нефтепродуктов: Емкости наземные с общим объемом 300 м3. Количество хранимого в год составляет – 59089,29 м3/год.При образовании и утилизации сопутствующего газа Технологический процесс термического разложения - пиролиз, протекает при температуре до 450 °С. В результате пиролиза образуются сопутствующий газ, который используется для работы печи, т.к. печное топливо используется для разогрева печи, то для дальнейшей работы пиролизной установки используется получаемый сопутствующий газ. После завершения процесса пиролиза, по данным заказчика в установке остается 1 куб.м. газа, который стравливается и сжигается, в утилизационной печке. В результате сжигания сопутствующего газа в утилизационной печке образуется выделение тепла необходимого для использования в бытовых условиях (нагрев воды, разогрев пищи, сушка спец. одежды и т.д.).Парковочный карман На территории производственной базы имеется парковочный карман для приезжающих автомашин на объекты ТОО «VOID» на 10 автоединиц. На территории предприятия имеется столовая.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) 2023-2032 гг.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: Натрий гидроксид (ОБУВ: 0.01 мг/м3) выброс: 0.0066 г/с, 0.00865 т/год; азота диоксид (2 класс опасности) выброс: 0.940075 г/с, 14.861353 т/год; азот оксид (3 класс опасности) выброс: 0,152757 г/с, 2,415023 т/год; углерод (3 класс опасности) выброс: 0,00003255 г/с, 0,0006506 т/год; сера диоксид (3 класс опасности) выброс: 2,77836 г/с, 30,295308 т/год; сероводород (2 класс опасности) выброс: 0,0000578 г/с, 0, 0182851 т/год; Углерод оксид (4 класс опасности) выброс: 4,4531036 г/с, 47,642832 т/год; углеводороды предельные С1- С5 (ОБУВ: 50 мг/м3) выброс: 0,0137 г/с, 0,000018 т/год; бензапирен (1 класс опасности) выброс: 0,00009031 г/с, 0,000002601 т/год; этанол (4 класс опасности) выброс: 0,000506 г/с, 0,00798 т/год; метилдиоксолан (ОБУВ: 0,2 мг/м3) выброс: 0,0000107 г/с, 0,000168 т/год; пропеналь (2 класс опасности) выброс: 0,0000133 г/с, 0,0000524 т/год; уксусная кислота (3 класс опасности) выброс: 0,000053 г/с, 0,00084 т/ год; Алканы С12-19 (4 класс опасности) выброс: 0,020562 г/с, 6,5121869 т/год; Взвешенные частицы (3 класс опасности) выброс: 0,882735 г/с, 9,279307 т/год; Пыль мучная (4 класс опасности) выброс: 0,00230137 г/с, 0,00076 т/год. ИТОГО выбросов: 9,250876351 г/с, 111,043416601 т/год.

Вид водопользования: общее, качество воды: питьевая.; объемов потребления воды Водопотребление: 0,7958 м3/сут, 232,635 м3/год, водоотведение: 0,4561 м3/сут, 166,406м3/год; операций, для которых планируется использование водных ресурсов на хозяйственно-бытовые нужды, мытье полов, полив территории, производственные нужды.

ТБО образуется в результате жизнедеятельности персонала на предприятии, объем образования - 4,505 т/год. Смет с территории, образуется в результате того, что ежедневно производится территории уборка на предприятия, подметают асфальтированную территорию, в производственных и складских помещениях, и свободные от застройки площади, объем образования - 4,585 т/год. Промасленная ветошь - отработанный текстиль, который загрязнен маслами во время его эксплуатации, образуется в результате деятельности персонала, объем образования - 0,2 т/год. Спецодежда, образуется при работе на предприятии, где всему персоналу выдаётся спецодежда, количество которой зависит от назначения, за весь период работ текстильная спецодежда приходит в негодность, объем образования - 0.085 т/год. Общий объем образования отходов производства и потребления - 9,375 т/год. Отходы передаются сторонним организациям для дальнейшей переработки.



Растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации пользование растительным миром не прогнозируется.

Объемов пользования животным миром пользование животным миром не прогнозируется.

Иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования электроэнергия согласно договору.

Возможные формы воздействий на окружающую среду в результате осуществления деятельности имеют незначительное воздействие. Воздействие на атмосферный воздух - среднее, воздействие на водные ресурсы - незначительное, воздействие на существующее состояние почв - незначительное.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий с учетом специфики деятельности объекта принимается, что технологическая схема производства работ соответствует современному опыту в данной сфере хозяйства.

Намечаемая деятельность: «Переработка смеси нефтяных отходов, эмульсий и сырой нефти», относится согласно пп.6.1.2 п.6 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



