

Қазақстан Республикасының
Экология, Геология және Табиғи
ресурстар министрлігі
Экологиялық реттеу және бақылау
комитетінің Ақтөбе облысы бойынша
экология Департаменті



Департамент экологии по
Актюбинской области Комитета
экологического регулирования и
контроля Министерства экологии,
геологии и природных ресурсов
Республики Казахстан

030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ.

1 оң қанат

Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс: 74-21-70

030012 г.Актөбе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3 этаж

правое крыло

Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс: 74-21-70

ТОО "ЭкоТехПрогресс"

Закключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлено : Заявление о намечаемой деятельности
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: № KZ41RYS00236216 14.04.2022 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Проектом предусмотрено строительство завода в Актюбинской области мощностью переработки до 500 000 тонн нефтесодержащих отходов в год. Предполагаемое место осуществления намечаемой деятельности, земельный участок для размещения проекта, общей площадью 50 га, расположен в пределах месторождения Жанажол. В административном отношении это территория Мугалжарского района — с административным центром в г. Канды ағаш, Актюбинской области Республики Казахстан. Расстояния до г. Эмба 70 км. До г. Кандыағаш 150 км. Ближайшая железнодорожная станция — г. Эмба. До г.Актөбе-250 км. Проектируемый Завод находится в пределах месторождения Жанажол с земельным участком 50,0 га аренда с сроком на 10 лет. Координаты участка: 1) 48°13'53.308"N 57°24'9.100"E; 2) 48°13'21.244"N 57°24'2.408"E; 3) 48°13'24.144"N 57°23'38.556"E; 4) 48°13'56.209"N 57°23'45.241"E. Кадастровый номер: 02-027-037-551. Период строительства – 36 месяцев, эксплуатация – бессрочно.

Краткое описание намечаемой деятельности

Настоящим проектом будет рассматриваться строительство завода в Актюбинской области мощностью переработки до 500 000 тонн нефтесодержащих отходов в год. В настоящее время технология сепарации и переработки опасных нефтесодержащих отходов в основном представлена такими методами как горячая промывка, термический метод, затверждение и биохимия. Совмещая месторасположение объекта, особенности опасных нефтесодержащих отходов в инвестиционном проекте будет применяться комплексная технология горячей промывки с использованием биохимических реагентов и центробежной сепарации. Участвующие реагенты в переработке пригодны для повторного использования, производственные условия умеренные, контроль легко осуществим, технология простая, имеются благоприятные индустриальные условия, нефтешламы после переработки не загрязняют подземные воды и почву. Предполагаемая технология использует комплексную переработку с основным методом горячей промывки. При сложившейся экологической обстановке в западных областях, учитывая влияние опасных нефтесодержащих отходов на охрану окружающей среды, данный метод



является наиболее подходящим, так как не оказывает негативного воздействия, а наоборот обеспечивает экологическую безопасность региона и страны в целом. В рамках инвестиционного проекта предполагается внедрить технологию, которая соответствует всем современным высокотехнологическим стандартам в нефтеперерабатывающей отрасли с акцентом на экологическую безопасность. В рамках инвестиционного проекта основным сырьем при переработке являются нефтесодержащие отходы, а вспомогательным материалом – реагенты (биореагенты). Сырье планируется использовать от производственных и перерабатывающих нефтяных предприятий, имеющие объемы неутилизованные опасные нефтесодержащие отходы (Перечень видов используемого сырья и материалов: сырье- нефтесодержащиеотходы, вспомогательный материал (биореагенты) - флокулянт, деэмульгаторы, модификатор, чистящее средство (биохимический препарат).

Основные принципы технологии оборудования 1) Оборудование для сортировки и псевдоожижения (погружной шламовый насос, конвейерная лента, цистерна модуляции, вибрационное сито (грохот), смеситель (мешалка), подъемный насос, шкаф управления). 2) Оборудование для механической сортировки и гомогенизации (цистерна для гомогенизации и псевдоожижения, вибрационное сито, магнитный сепаратор, бункер, мешалка (смеситель), подъемный насос, шкаф управления) 3) Дозирующее и моеющее оборудование (горизонтальный очистной бак, смеситель с двойным винтом, приспособление для обезжиривания, нагреватель (для поддержки температуры), винтовой смеситель, шкаф управления, буферный резервуар для нефти, устройство для ввода реагентов). 4) Оборудование для разделения твердого вещества и жидкости (однородный буферный бак, машина для сушки, однородный буферный резервуар, конвейерная лента, шкаф управления). Оборудование для отделения твердой и жидкой фаз процесса предназначено для установки пластинчатого и рамного фильтр-пресса или вертикальной сушилки. Вертикальная сушилка представляет собой центрифугу с вертикальным разгрузочным скребком, которая разделяет твердую и жидкую фазы по принципу центробежного разделения. Он может эффективно разделять компоненты жидкой фазы в буровом растворе и делать твердую фазу очень сухой. 5) Оборудование для очистки сточных вод (оборудование для предварительной очистки сточных вод, оборудование для обезвоживания, оборудования для тщательной очистки сточных вод, горизонтальный песочный насос, погружной насос). 6) Оборудование для очистки грязной нефти (оборудование для обработки нефтяных остатков, устройство для ввода реагентов, насос для перекачки нефти, нагревательный резервуар для обезвоживания, коробки для дозирования, трубопроводный насос). 7) Оборудование пиролиза и карбонизации (резервуар для хранения легкого топлива) Оборудование по переработке сырой нефти в мазут. Сырая нефть подвергается переработке для получения готового продукта в виде мазута.

Ближайшее расстояние до реки Атжаксы — 7,14 км. Подача хозяйственно-бытовой воды в систему внутреннего водопровода предусмотрено от наружных сетей хозяйственно-бытового водопровода (*выполняются отдельным проектом*). Питьевая вода для работников предусматривается привозная бутилированная. В административно-бытовом комплексе предусмотрены следующие сети: водопровод хозяйственно-бытовой воды; водопровод горячей воды; водопровод противопожарной воды; канализация бытовая самотечная. Для расчета расхода воды на хозяйственно – питьевые нужды на период строительства объекта применялся норматив 25 литров в сутки согласно СНиП 4.01.41- 2006. Объем потребления воды на период строительства—1495 м³, на период эксплуатации – 456,25 м³.

Иные ресурсы, необходимых для осуществления намечаемой деятельности: на I очередь строительства: Разработка грунта, разгрузка-погрузка и хранение грунта - 4073,7 м³. Разгрузка-погрузка инертных материалов - 2184,6 м³. Сварочные работы– 1,3378 т. Покрасочные работы (эмаль ПФ-115) – 1,47 т. Покрасочные работы (эмаль ХВ-124) – 0,00002 т. Покрасочные работы (грунтовка ГФ-021) – 0,9537 т. Покрасочные работы (растворитель Р-4) – 0,2149 т. Покрасочные работы (растворитель Уайт-Спирит) –0,2258 т.



Покрасочные работы (лак БТ-123) – 6,7632 кг. Покрасочные работы (лак НЦ-62)– 0, 00282 т. Покрасочные работы (лак ПФ-170) – 0,0832 кг Покрасочные работы (лак бакелитовый)– 0,00004 т. Паяльные работы– 0,0643 т. Битумоплавильная установка– 0,2136 тонн. Компрессор (ДВС) При проведении строительных работ предусмотрено использование компрессора с двигателем внутреннего сгорания, используемое топливо - дизельное топливо. Часовой расход топлива составляет 5 кг/час, на период СМР расход топлива составит 5 тонн. Пыление при движении автотранспорта. Работа строительной техники II очередь строительства: разработка грунта, разгрузка-погрузка и хранение грунта - 161 000 м³. Источник выделения 002, Разгрузка-погрузка инертных материалов - 2184,6 м³, песок природный 0,2773 м³. Сварочные работы – 1,3378 т. Покрасочные работы (эмаль ПФ-115) – 1,47 т. Покрасочные работы (эмаль ХВ-124) – 0,00002 т. Покрасочные работы (грунтовка ГФ-021)– 0,9537 т. Покрасочные работы (растворитель Р-4) – 0,2149 т. Покрасочные работы (растворитель Уайт-Спирит)–0,2258 т. Покрасочные работы (лак БТ-123) – 6,7632 кг. Покрасочные работы (лак НЦ-62) – 0,00282 т. Покрасочные работы (лак ПФ-170) – 0, 0832 кг. Покрасочные работы (лак бакелитовый) – 0,00004 т. Паяльные работы– 0,0643 т. Битумоплавильная установка – 0,2136 тонн. Компрессор (ДВС) Часовой расход топлива составляет 5 кг/час, на период СМР расход топлива составит 5 тонн. Пыление при движении автотранспорта. Работа строительной техники III очередь строительства Разработка грунта, разгрузка-погрузка и хранение грунт.

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) а периоды I-III очереди строительства установлен один неорганизованный источник загрязнения атмосферного воздуха – площадка строительно-монтажных работ. Общее количество выбрасываемых загрязняющих веществ за весь строительный период составит 65,701 т/год. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу: Железо (II, III) оксиды (класс опасности-3) - 0.01845т/год; Марганец и его соединения (класс опасности-2) - 0.002746 т/год; Хром /в пересчете на хрома (VI) (класс опасности-1) - 0.003532; Углерод (Сажа) (класс опасности-3) - 0.0064 т/год; Ксилол (класс опасности-3) - 27.03413 т/год; Метилбензол (класс опасности-3) - 0.01893 т/год; 2-Этоксизтанол - 0.1116 т/год; Бутилацетат (класс опасности-4) - 1.445 т/год; Проп-2-ен-1-аль (класс опасности-2) - 0.00144 т/год; Пропан-2-он (класс опасности-4) - 2.5213 т/год; Этановая кислота (класс опасности-3) - 0.00000476 т/год; Уайт-спирит - 14.30749 т/год; Алканы C12-19 (класс опасности-4) - 0.1684 т/год; Азота (IV) диоксид (класс опасности-2) - 0.44031 т/год; Азот (II) оксид (класс опасности-3) - 0.0468 т/год; Сера диоксид (класс опасности-3) - 1.188 т/год; Углерод оксид (класс опасности-4) - 2.810011 т/год; Фтористые газообразные соединения (класс опасности-2) - 0.000002717 т/год; Фториды неорганические(класс опасности-2) - 0.004075 т/год; Мазутная зола теплоэлектростанций(класс опасности-2) 0.0444 т/год; Пыль неорганическая: 70-20% (класс опасности-3) - 14.9 т/год Всего на период эксплуатации объекта установлены 16 организованных и 10 неорганизованных источников загрязнения. Общее количество выбрасываемых загрязняющих веществ составит 126.4880 т/год. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу: Натрий гидроксид - 0.0002754 т/год; Азот (II) оксид (класс опасности-3) - 3.333962 т/год; Углерод (Сажа) (класс опасности-3) - 0.285472 т/год; Углерод оксид (класс опасности-4) - 56.50058 т/год; Метан - 2.18988 т/год; Смесь углеводородов пред. C1-C5 - 26.94713 т/год; Смесь углеводородов пред. C6-C10 - 9.968.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: объемы образующихся отходов на период строительства: ТБО – 6 т, огарки электродов – 0,02 т, тара из под ЛКМ – 0,1003 т, строительные отходы – 500 т, нефтепродукты – 0,021 т, взвешенные вещества – 0,147 т. Объемы образующихся отходов на период эксплуатации: ТБО – 3,75 т, смет с территории – 1150 т, осадок от очистных сооружений – 14,0525 т,



нефтешлам при зачистке резервуаров – 6,585 т, отработанные ртутьсодержащие лампы – 0,0876 т, промасленная ветошь – 0,127 т.

Планируемая зона расположена вне земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

Проектируемая зона расположена на территории Мугалжарского района Актюбинской области. На территории этого района встречаются следующие виды диких животных: волк, лисица, корсак, норка, барсук, заяц, кабан, а также грызуны и из птиц: утка, гусь, лысуха и куропатка. Виды птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан: степной орел, сова и стрепет. В весенне-осенний период, т. е. во время перелета птиц, возможна встреча лебедя-кликуна и серого журавля. Однако сообщается, что на планируемом участке нет точных сведений о вышеуказанных диких животных, в том числе занесенных в Красную книгу РК. На территории предприятия вырубка или перенос зеленых насаждений не предусматривается.

Намечаемая деятельность согласно - «Строительство завода в Актюбинской области мощностью переработки до 500 000 тонн нефтесодержащих отходов в год» (объекты, на которых осуществляются операции по удалению или восстановлению опасных отходов, с производительностью 250 тонн в год и более), относится к II категории, оказывающей негативное воздействие на окружающую среду в соответствии раздела 2 приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 02.01.2021 г. №400-VI.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Климат рассматриваемого района резко континентальный с продолжительной холодной зимой, устойчивым снежным покровом и сравнительно коротким, умеренно жарким летом. Характерны большие годовые и суточные колебания температуры воздуха, поздние весенние и ранние осенние заморозки, глубокое промерзание почвы, постоянно дующие ветры. Характерной особенностью являются постоянно дующие ветры. Летом часты суховеи и пыльные бури, зимой – метели. Ветровой режим. Значительная орографическая однородность района характеризует относительную устойчивость режимов ветра. Это особенно хорошо прослеживается по основным сезонам года – зимой и летом, резко отличающимся по барико-циркуляционным и термическим условиям. Зимой наблюдается повышенная повторяемость ветров восточных румбов. Летом режим ветра резко изменяется. В это время преобладают ветры западного, южного направления. Ветровые условия весны и осени занимают промежуточное положение.

Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности: основное негативное воздействие на геологическую среду и рельеф будет оказано в период строительства и может проявиться в: нарушении недр; нарушении земной поверхности (рельефа); возможном загрязнении недр и земной поверхности; изменении физических характеристик недр и земной поверхности; изменении геологических процессов (в том числе проявлении неблагоприятных геологических процессов); изменении визуальных свойств ландшафта.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

Возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, предусмотренные п.25 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» от 30.07.2021 г. №280 прогнозируются. Таким образом, необходимо проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду, в соответствии со следующими обоснованиями:

1) Намечаемая деятельность связана с производством, использованием, хранением, транспортировкой или обработкой веществ или материалов, способных нанести вред здоровью человека, окружающей среде или вызвать необходимость оценки действительных или предполагаемых рисков для окружающей среды или здоровья человека. (п.п.5, п.25 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280); (в технологическом



процессе завода (мощностью переработки до 500 000 тонн нефтесодержащих отходов в год), имеются оборудование пиролиза и карбонизации (резервуар для хранения легкого топлива), оборудование по переработке сырой нефти в мазут. Сырая нефть подвергается переработке для получения готового продукта в виде мазута).

2) приводит к образованию опасных отходов производства и (или) потребления (п.п.6, п.25 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280);

3) осуществляет выбросы загрязняющих (в том числе токсичных, ядовитых или иных опасных) веществ в атмосферу, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов (п.п.7, п.25 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280);

4) создает риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ (п.п.9, п.25 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280);

В отчете о возможных воздействиях предусмотреть:

1) В соответствии с п. 2 ст.120 Водного кодекса РК в контурах месторождений и участков подземных вод, которые используются или могут быть использованы для питьевого водоснабжения, запрещается проведение операций по недропользованию, размещение захоронений радиоактивных и химических отходов, свалок, кладбищ, скотомогильников (биотермических ям) и других объектов, влияющих на состояние подземных вод.

Согласно ст. 66 Водного кодекса РК, в случае забора воды из поверхностных или подземных водных объектов, а также осуществления сброса сточных вод, необходимо оформить разрешение на специальное водопользование. При отсутствии на территории установленных на водных объектах водоохранных зон и полос, соответствующее решение о реализации намечаемой деятельности принять после установления водоохранных зон и полос.

2) В соответствии с п. 8, 13 ст. 350 ЭК РК предусмотреть обеспечение полигона оборудованием системой мониторинга фильтрата и сточных вод, образующихся в депонированных отходах, для предупреждения их негативного воздействия на окружающую среду, разработать унифицированную процедуру приема отходов на основе их классификации.

3) В соответствии со ст. 207 ЭК РК обеспечить соблюдение экологических требований по охране атмосферного воздуха при эксплуатации установок очистки газов. (согласно п. 1 ст. 207 ЭК РК запрещаются размещение, ввод в эксплуатацию и эксплуатация объектов I и II категорий, которые не имеют предусмотренных условиями соответствующих экологических разрешений установок очистки газов и средств контроля за выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух).

4) Обеспечить соблюдение норм статьи 140 Земельного кодекса РК, а именно: - снятие, хранение и использование плодородного слоя почвы при проведении работ, связанных с повреждением земель; - рекультивация нарушенных земель, восстановление их плодородия и других полезных свойств и своевременное вовлечение их в хозяйственный оборот.

5) Представить актуальные данные по текущему состоянию компонентов окружающей среды на территории на момент разработки отчета о возможных воздействиях, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований, согласно приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки».

6) Указать предлагаемые меры по снижению воздействий на окружающую среду (мероприятия по охране атмосферного воздуха, мероприятия по защите подземных,



поверхностных вод, почвенного покрова и т.д.) согласно приложения 4 к Экологическому кодексу РК.

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протоколу, размещённого на портале «Единый экологический портал».

И.о. руководителя департамента

Ұснадін Талап Аязбайұлы

