

Казахстан Республикасының
Экология 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
и природных ресурсов Республики
Казахстан

030007 Ақтөбе қаласы, А.Қосжанов көшесі 9

030007 г.Ақтөбе, улица А.Косжанова 9

ТОО «Алау и К»

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

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

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ71RYS01785930 17.06.2026 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется строительство производственной базы по адресу: г. Ақтөбе, р-н Алматы, 41 разъезд, уч. №330.

Период строительства (строительно-монтажные работы — СМР): начало этапа - III квартал 2026 года. Окончание этапа - I квартал 2027 года. Общая продолжительность строительства базы - 7 месяцев.

Период эксплуатации объекта: начало этапа - I квартала 2027 года. Окончание этапа - IV квартал 2037 года. Постутилизация – не предусмотрена.

Реализация намечаемой деятельности планируется на земельном участке площадью 0,9000 га по адресу: Республика Казахстан, Актюбинская область, г. Ақтөбе, район Алматы, 41 разъезд, участок №330. Кадастровый номер земельного участка: 02:036:150:1228. Целевое назначение участка — для строительства и обслуживания производственной базы. На участке планируется вознесение отопляемого производственного цеха (24x12 м) для размещения технологических линий «СММ» и «ДЭВА-ОЙЛ.20», а также резервуарного парка объемом 600 м³. Выбор данной промышленной площадки обусловлен следующими ключевыми факторами: Транспортная логистика: Участок расположен в непосредственной близости к развитой транспортной сети и железнодорожной инфраструктуре 41-го разъезда г. Ақтөбе. Это минимизирует логистические риски и затраты при доставке входящих углеводородных отходов (отработанных масел, СНО) и последующем вывозе готовой продукции. Инженерная инфраструктура: площадка имеет техническую возможность оперативного подключения к существующим сетям энергоснабжения (разрешенная мощность 44,68 кВт) и водоснабжения/водоотведения АО «AQTOBE SU-ENERGY GROUP» на основании выданных технических условий. Рассмотрение альтернативных земельных участков в границах других районов г. Ақтөбе или Актюбинской области показало их экономическую и экологическую нецелесообразность. Перенос объекта на неосвоенные территории за пределы промзон повлек бы за собой необходимость масштабного строительства новых подъездных путей и протяженных инженерных коммуникаций, что увеличило бы общую антропогенную нагрузку на окружающую среду. Рассматриваемый участок №330 на 41 разъезде является оптимальным, так как минимизирует воздействие на среду обитания человека за счет использования существующей промышленной инфраструктуры.

Географические координаты: 1– с.ш. 50°14'52.05" в.д. 57°15'9.61" 2– с.ш. 50°14'51.95" в.д. 57°15'10.90" 3– с.ш. 50°14'51.20" в.д. 57°15'10.64" 4– с.ш. 50°14'49.65" в.д. 57°15'11.81" 5– с.ш. 50°14'47.14" в.д. 57°15'14.76" 6– с.ш. 50°14'45.61" в.д. 57°15'11.39" 7– с.ш. 50°14'48.25" в.д. 57°15'10.23" 8– с.ш. 50°14'48.32" в.д. 57°15'10.69" 9– с.ш. 50°14'51.36" в.д. 57°15'9.79".



Краткое описание намечаемой деятельности

Площадь условного проектируемого участка: 0,9000 га. Площадь застройки: 338,6 м². Общая площадь зданий: 348,04 м² (включая цех 316,8 м² и КПП 21,8 м² с ограждением из ракушняка и профлиста). Строительный объем: 569,6 м³. Годовая производительность: максимальный проектный объем приема и переработки углеводородного сырья (отработанных масел и смеси нефтяных отходов — СНО) составляет 3 600 тонн в год. Режим работы: непрерывный, круглосуточный, в 3 смены, 365 дней в году (8 760 часов). Суточная производительность: составляет 9,86 тонны в сутки. Предполагаемые размеры и состав объекта (в границах участка 0,9000 га): производственное здание (цех): отапливаемое здание прямоугольной формы из металлоконструкций и сэндвич-панелей. Размеры в плане — 24,0 × 12,0 метров, высота до низа несущих конструкций — не менее 4,5 метров. Внутри цеха размещаются технологическая линия очистки масел «СММ», кавитационная линия «ДЭВА-ОЙЛ.20», насосное оборудование и щиты автоматизации. Здание КПП: Модульное отдельно стоящее здание. Размеры в плане — 6,0 × 3,0 метров. Площадка резервуарного парка: Общая вместимость открытого наземного и подземного хранения ГСМ и сырья составляет 600 кубических метров (включая горизонтальные стальные резервуары типа РГС-100, РГС-70 и РГС-50). Площадка оборудуется герметичным монолитным железобетонным защитным обвалованием высотой 1,0 метр. Внутриплощадочные инженерные сети: Подключение к сетям электроснабжения разрешенной мощностью 44,68 кВт, хоз-бытовой водопровод и бытовая канализация. В результате глубокой безотходной переработки и кавитационной деструкции сырья на выходе из комплекса технологических установок получают следующие виды вторичной продукции: Товарное базовое масло: Высококачественный регенерированный масляный дистиллят, очищенный на установке СММ под вакуумом от смол, оксикислот и механических примесей. Используется для приготовления товарных смазочных материалов. Топливное печное топливо: Жидкое углеводородное топливо, полученное методом импульсной гидродинамической кавитации на установке ДЭВА-ОЙЛ.20 при давлении 12–14 бар с добавлением легкого дистиллята. Предназначено для сжигания в стационарных котельных и технологических подогревателях. Товарный гудрон: Тяжелый вязкий остаток переработки СНО, в структуру которого полностью гомогенизирована и интегрирована отработанная отбеливающая глина (порошок-сорбент) из установки СММ, выступающая в качестве минерального наполнителя и пластификатора. Используется в качестве дорожно-строительного или гидроизоляционного сырья.

В состав проектируемого объекта входят следующие элементы инфраструктуры: производственный цех: новое одноэтажное отапливаемое здание с размерами в осях 24,0 × 12,0 м (площадь 316,8 м²), внутри которого размещаются две технологические линии (установка СММ и кавитационная установка ДЭВА-ОЙЛ.20). Класс ответственности — II (нормальный). Степень огнестойкости — III. Контрольно-пропускной пункт (КПП): одноэтажное здание размерами 6 × 3 м (площадь 21,8 м²) для охраны территории. Обустройство территории: предусмотрено устройство ограждения площадки (из ракушечника и профлиста), установка въездных ворот и калитки. 3. Резервуарный парк (Логистические решения и распределение сред). Для приема исходного сырья, хранения вспомогательных компонентов и накопления готовой продукции на территории базы запроектирован резервуарный парк, состоящий из 8 горизонтальных стальных резервуаров. Распределение технологических сред выполнено следующим образом: надземные резервуары (4 единицы): устанавливаются на монолитных железобетонных постаменты на площадке с твердым бетонным покрытием: РГС для СНО (смесь нефтяных отходов) — 2 единицы (используются для хранения исходного сырья для Линии №2); РГС для отработанного масла — 1 единица (используется для хранения исходного сырья для Линии №1); РГС для нефти (легкий дистиллят) — 1 единица (используется в качестве компонента для оптимизации вязкости пульпы). Подземные резервуары (4 единицы): размещаются в специально оборудованных котлованах с устройством защитного земляного обвалования для исключения разливов: РГС для очищенного базового масла — 1 единица (накопление готовой продукции после Линии №1); РГС для товарного гудрона — 1 единица (накопление готовой продукции после блока сепарации Линии №2); РГС для темного печного топлива — 2 единицы (накопление готовой продукции после блока сепарации Линии №2). Производственный комплекс представляет собой замкнутую, полностью безотходную технологическую цепочку с рециклом сорбента и



тяжелых фракций: очистка и восстановление масел на установке СММ. Отработанное масло из надземного резервуара подается через фильтр грубой очистки во внутреннюю емкость установки. Сырье нагревается в модулях регенерации и под воздействием вакуума проходит через порошок-сорбент (финишная очистка). Восстановленное базовое масло откачивается в подземный резервуар готовой продукции. Отработанный порошок-сорбент, насыщенный смолами, выгружается и направляется на Линию №2 в качестве вторичного сырья. Линия №2: переработка на кавитационной установке ДЭВА-ОЙЛ.20. В смеситель непрерывно подается свежее СНО из надземного резервуара, отработанный сорбент с Линии №1 и тяжелые остаточные отходы предыдущих циклов (рецикл). Из резервуара нефти дозировочными насосами добавляется легкий дистиллят. Пульпа под давлением 12–14 бар нагнетается в статический гидродинамический реактор, где за счет интенсивной кавитации и микро-взрывов происходит глубокое расщепление химических связей и гомогенизация смеси в однородную массу. Разделение фракций и безотходность: Из реактора масса поступает в блок сепарации, где разделяется на готовые продукты: темное печное топливо и товарный гудрон (в структуру которого полностью интегрируется переработанный сорбент в виде минерального наполнителя). Продукты откачиваются в соответствующие подземные резервуары. Недопереработанные тяжелые жидкие отходы автоматически возвращаются в начало процесса. Безотходность производства: полностью исключено образование вторичных опасных нефтесодержащих отходов. Отработанный сорбент утилизируется внутри товарного гудрона, а тяжелые фракции циркулируют в закрытом цикле до полной переработки. Все операции по транспортировке и перекачке жидких сред выполняются по герметичным закрытым трубопроводам. Защитное обвалование подземных котлованов и бетонное покрытие надземных площадок полностью исключают риск проникновения углеводородов в почву и подземные горизонты. Надземная сырьевая база (4 резервуара на железобетонных постаментх, площадка с бетонным покрытием).

Ближайший водный объект — река Илек — находится на расстоянии 1 740 метров с восточной стороны от границы проектируемого участка. В соответствии с Водным кодексом Республики Казахстан, нормативная водоохранная зона для крупных водотоков составляет 500 метров, а водоохранная полоса в черте населенных пунктов — до 50 метров. Учитывая фактическое удаление (1 740 м), проектируемая промышленная площадка находится глубоко вне пределов водоохранных зон и водоохранных полос реки Илек.

Период строительства (Хозяйственно-бытовые нужды): общий объем водопотребления на хозяйственно-бытовые нужды строительных бригад на весь нормативный период СМР (7 месяцев) составляет 63,0 м³. Источник — временное подключение к существующей централизованной сети согласно проекту организации строительства (172-ПОС). Период строительства (строительные/технические нужды): потребность в технической воде на строительные нужды (замешивание растворов, бетона) на площадке отсутствует, так как все строительные смеси поставляются на объект в готовом виде с заводов г. Актобе. Техническая вода задействована исключительно для функционирования пункта очистки (мойки) колес автотранспорта. Данная система работает по замкнутому оборотному циклу через специализированный механический отстойник-шламонакопитель. Потери на испарение и унос составляют не более 5% и восполняются из общей сети. Период эксплуатации объекта (хозяйственно-бытовые нужды): общий годовой объем водопотребления на хозяйственно-бытовые нужды персонала производственной базы составляет 47,25 м³/год. Источник — постоянное подключение к системе централизованного водоснабжения АО «AQTOBE SU-ENERGY GROUP» по Техническим условиям №37 от 12.03.2025 г. Период эксплуатации (технологические нужды): вода в основном технологическом цикле переработки масел ("СММ") и смеси нефтяных отходов ("ДЭВА-ОЙЛ.20") полностью отсутствует. Технологические установки работают по сухому замкнутому контуру. Производственное водопотребление на объекте равно 0 м³/год. Противопожарные нужды объекта (аварийный расход): в соответствии с 172-ОПЗ, расчетный расход воды технического качества на наружное пожаротушение производственной базы составляет 15 л/с (гарантированный напор в сети — 0,18 МПа) от двух пожарных гидрантов. Внутреннее пожаротушение цеха ведется от пожарных кранов. Для гарантированного обеспечения напора проектом заложена автоматическая насосная станция производительностью 30 м³/ч (мощность 2x2,2 кВт)).



Проектируемое место за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий и прилегающее к населенному пункту не является территорией концентрации и миграции диких животных и птиц.

Выбросы. В период строительства в атмосферный воздух выбрасываются: – 0.001583т, азота (IV) диоксид (2 кл. опасности) – 0.0048763т, азот (II) оксид (3 кл. опасности) – 0.0007923т, углерод (3 кл. опасности) – 0.0005271т, сера диоксид (3 кл. опасности) – 0.0004554т, углерод оксид (4 кл. опасности) – 0.02192136т, фтористые газообразные соединения (2 кл. опасности) – 0.000785т, фториды неорганические плохо растворимые (2 кл. опасности) – 0.002574т, диметилбензол (3 кл. опасности) – 0.0225т, метилбензол (толуол) (3 кл. опасности) – 0.1829т, хлорэтилен (винилхлорид) (1 кл. опасности) – 0.000000156т, бутан-1-ол (бутиловый спирт) (3 кл. опасности) – 0.0042т, этанол (этиловый спирт) (4 кл. опасности) – 0.0028т, 2-этоксиэтанол (не имеет кл. опасности, ОБУВ) – 0.0042т, бутилацетат (4 кл. опасности) – 0.03994т, этилацетат (4 кл. опасности) – 0.0042т, пропан-2-он (ацетон) (4 кл. опасности) – 0.07432т, циклогексанон (3 кл. опасности) – 0.00556т, керосин (не имеет кл. опасности, ОБУВ) – 0.0019758т, уайт-спирит (не имеет кл. опасности, ОБУВ) – 0.0225т, алканы C12-19 (в пересчете на углерод) (4 кл. опасности) – 0.00018т, пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (3 кл. опасности) – 0.12859 т. **Суммарный валовый выброс в атмосферный воздух в период строительства составит 0.53644542т.** В период эксплуатации в атмосферный воздух выбрасываются 7 загрязняющих веществ: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (2 кл. опасности), Азот (II) оксид (Азота оксид), Сера диоксид (3 кл. опасности), Углерод оксид (4 кл. опасности), Смесь углеводородов предельных C1-C5, Смесь углеводородов предельных C6-C10, Бенз/а/пирен (1 кл. опасности), Гидроксибензол (2 кл. опасности), Формальдегид, Алканы C12-19 (в пересчете на углерод) (4 кл. опасности), Взвешенные частицы (3 кл. опасности), Сероводород (2 кл. опасности), Бензол (2 кл. опасности), Диметилбензол (3 кл. опасности), Метилбензол (3 кл. опасности), Масло минеральное нефтяное, ди Железо триоксид (железа оксид) (3 кл. опасности), Марганец и его соединения (2 кл. опасности), Фтористые газообразные соединения (2 кл. опасности), Фториды неорганические плохо растворимые (2 кл. опасности), Уайт-спирит, Бутилацетат (4 кл. опасности), Бутан-1-ол (бутиловый спирт) (3 кл. опасности), Этанол (этиловый спирт) (4 кл. опасности), 2-этоксиэтанол, Этилацетат (4 кл. опасности), Пропан-2-он (ацетон) (4 кл. опасности), Циклогексанон (3 кл. опасности), Керосин. **Расчетный выбросов загрязняющих веществ от стационарных источников эмиссий в период эксплуатации объекта составит - 4,626906 т/год.**

В период эксплуатации в атмосферный воздух выбрасываются: диоксид азота (IV) (2-й класс опасности) — 0,08264 т; оксид азота (II) (3-й класс опасности) — 0,013429 т; диоксид серы (3-й класс опасности) — 0,0000752 т/год; оксид углерода (4-й класс опасности) — 0,3396 т/год; гидроксид натрия (2-й класс опасности) — 0,5 т/год; пыль неорганическая (3-й класс опасности) — 0,3 т/год. **Суммарный валовый выброс в атмосферный воздух в период эксплуатации составит 1,2357442 т/год.**

Период СМР: Строительные отходы — 17 09 04, неопасные, объем — 4,5 т. Огарки сварочных электродов — 12 01 13, неопасные, объем — 0,045 т. Тара из-под лакокрасочных материалов — 08 01 11**, опасные, объем — 0,05т. Обтирочный материал (промасленная ветошь — 15 02 02*, опасные объем — 0,035т. Образуются при техническом обслуживании строительной спецтехники. Осадок пункта мойки колес автотранспорта: Код — 05 01 06*, опасные, объем — 0,4 т. Смешанные коммунальные отходы (ТБО) — 20 03 01, неопасные. Объем — 0,45т.

Этап эксплуатации производственной базы (Мощность 3600 тонн/год): В период непрерывного функционирования технологических линий закладываются следующие решения по управлению отходами: Отработанный порошок-сорбент (отбеливающая глина/силикагель): Код — 06 13 02*. Данный отход образуется на Линии №1 в модулях регенерации установки СММ в результате финишной адсорбционной очистки отработанных масел от смол и оксикислот. Вид — опасный. Технологическое решение: Весь объем образующегося замазученного сорбента (в зависимости от качества входящего масла) напрямую передается в качестве вторичного сырья в смеситель Линии №2 (кавитационная установка ДЭВА-ОЙЛ.20). Под воздействием импульсной гидродинамической кавитации под давлением 12–14 бар порошок полностью гомогенизируется и связывается в структуре товарного гудрона



качестве полезного минерального наполнителя. Валовый объем размещения данного отхода в окружающей среде равен 0 тонн в год (100% утилизация в цикле). Тяжелые жидкие остатки сепарации нефтепродуктов 13 05 02*. Вид — опасный. Образуются в блоке сепарации Линии №2. Технологическое решение: Автоматически направляются по замкнутой петле рециркуляции обратно в голову процесса (в смеситель сырья) до полного превращения в печное топливо и товарный гудрон. Накопление и размещение жидких нефтешламов на объекте исключено. Замасленные фильтровальные элементы (патроны фильтров) 15 02 02*. Вид — опасный. Образуются при плановой замене элементов на фильтрах тонкой очистки масел объем — 0,5 т. Смешанные коммунальные отходы (ТБО) — 20 03 01. неопасные. Объем — 1 т; Отработанные масляные и топливные фильтры автомобилей 16 01 07*, опасные, объем — 0,6 т. Отработанные свинцово-кислотные автомобильные аккумуляторы 16 06 01*, опасные объем — 0,05 т. Отработанные автомобильные шины (изношенная резина) 16 01 03 неопасные бъем — 1,5 т. Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами 15 02 02* опасные объем — 1,2 т (включая от автотранспорта и технологического оборудования, а также загрязненных фильтрующих элементов, СИЗ и спецодежды персонала). Отработанный наполнитель угольного фильтра установки (отработанный активированный уголь) — 25 кг. Уловленные в песколовке взвеси, крупный мусор и песок — 0,35 т/год.

В качестве основного технологического сырья принимаются и утилизируются следующие виды опасных отходов: 1. Отработанные масла 13 02 08*, 13 02 06* , 13 02 04* (в т.ч. подлежащие и не подлежащие регенерации.) моторные, гидравлическое, трансмиссионные, трансформаторное, турбинное масло, смазочное масло. 2. Смесь нефтесодержащих отходов (СНО) 19 12 11*, 19 08 10* (в том числе, осадок очистки сточных вод, осадок мойки, твердый осадок, флотошлам, шлам (твердый остаток), смесь жидких углеводородов и т.д.). 13 07 03*, 13 05 02* - Отходы жидких топлив, нефтесодержащие смеси, отходы зачистки резервуаров и нефтеуловителей. 3. Нафта / Бензиновые фракции (вспомогательное сырье-разбавитель) 14 06 03* Другие растворители и смеси растворителей органических. Итого количество принятых отходов составит 3600 т/год.

Намечаемая деятельность - «Строительство производственной базы по адресу: г. Актобе, р-н Алматы, 41 разъезд, уч. №330» (объекты, на которых осуществляются операции по удалению или восстановлению опасных отходов, с производительностью 250 тонн в год и более) относится к II категории, оказывающей умеренное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии подпункт 6.2 пункт 6 Раздела 2 Приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Климат района расположения объекта ярко выраженный, резко континентальный, относящийся к зоне недостаточного увлажнения. В зимнее время климат формируется под влиянием сибирского антициклона, обуславливая продолжительную, суровую, леденящую, снежную и ветреную зиму. Летом сухой, жаркий воздух пустынь свободно проникает в пределы региона, формируя долгое, сухое, жаркое лето с сильными ветрами. В течение года температура воздуха колеблется в диапазоне от -18 °С до + 29 °С (редко опускаясь ниже -29 °С и превышая +35 °С). Окружающая местность ровная, со слабым уклоном с запада на восток. На основании метеорологических характеристик района г. Актобе, для расчета рассеивания загрязняющих веществ приняты следующие нормативные коэффициенты: Коэффициент стратификации атмосферы (А): 200 (определяет неблагоприятные условия рассеивания); Коэффициент рельефа местности: 1 (ровная местность). Условия естественного проветривания площадки оцениваются как благоприятные для рассеивания вредных примесей в атмосфере, что минимизирует риски создания приземных концентраций газов выше нормативов. 2. Состояние атмосферного воздуха и данные мониторинга по г. Актобе: Наблюдения за текущим состоянием атмосферного воздуха на территории г. Актобе проводятся уполномоченным органом (РГП "Казгидромет") на 6 постах наблюдения (в том числе на 3 постах ручного отбора проб и 3 автоматических станциях). В целом по городу определяется до 10 маркерных показателей: взвешенные частицы (пыль); 2) частицы РМ-2,5; 3) частицы РМ-10; 4) диоксид серы (SO₂); 5) оксид углерода (CO); 6) диоксид азота (NO₂); 7)



оксид азота (NO); 8) сероводород (H₂S); 9) формальдегид; 10) хром. Из данного перечня государственного мониторинга к эмиссиям проектируемого объекта на этапе эксплуатации (установки "СММ" и "ДЭВА-ОЙЛ.20") относятся 6 веществ: пыль, диоксид серы, оксид углерода, диоксид азота, оксид азота и сероводород. Текущие фоновые концентрации данных ингредиентов в районе 41-го разъезда находятся в пределах гигиенических нормативов (ПДК). Поверхностные и подземные воды, гидрологический режим: Ближайшими крупными водными объектами являются река Илек и Актюбинское водохранилище. Качество воды в р. Илек исторически оценивается как «нормативно-чистая» или «умеренно-грязная» (по содержанию бора и хрома из-за исторических загрязнений прошлых лет). Фактическое удаление заявляемого участка №330 до русла реки Илек составляет 1 740 метров с восточной стороны, а Актюбинское водохранилище расположено на безопасном расстоянии более 12 км. Площадка находится глубоко вне пределов водоохраных зон и полос. Глубина залегания грунтовых вод на участке составляет 8–10 метров. Подземный горизонт перекрыт мощной толщей суглинков и защищен от поверхностного проникновения.

В процессе проведения планируемых строительно-монтажных и эксплуатационных работ на объекте предусмотрены следующие организационные, технологические и инженерные мероприятия по охране компонентов окружающей среды: 1. Мероприятия по охране атмосферного воздуха: Жесткий и постоянный контроль строгого соблюдения технологического регламента ведения работ на установках "СММ" и "ДЭВА-ОЙЛ.20", исключающий отклонения от проектных параметров давления (12–14 бар) и температуры. Оснащение вакуумного насоса Линии №1) герметичным угольным фильтром для улавливания паров масел (эффективность 96–98%), а газовой свечи сепаратора Линии №2 — блоком хемосорбции для полной нейтрализации сероводорода (H₂S). 2. Мероприятия по охране водных ресурсов и почвенного покрова: Полное исключение сброса любых сточных вод в природную среду. Отвод бытовых стоков (70% от объема водопотребления — 44,1 м³ для СМР) направляется строго в централизованную городскую сеть на основании АО "AQTOBE SU-ENERGY GROUP". Локализация рисков проливов углеводородов на уличной площадке резервуарного парка объемом 600 м³ путем устройства герметичного монолитного железобетонного обвалования высотой 1 метр со сплошной гидроизоляцией основания. Защита грунтовых вод (залегających на глубине 8–10 метров) за счет устройства внутри цеха (24,0 × 12,0 м) сплошных маслостойких бетонных полов класса С20/25 с повышенной маркой по водонепроницаемости W4.3. Мероприятия по охране растительного покрова и животного мира: Строгое движение грузового и легкового автотранспорта исключительно по специально отведенным внутренним дорогам и проездам с твердым покрытием. Организованное передвижение работающего производственного персонала строго по пешеходным дорожкам и тротуарам. Категорический запрет неорганизованных проездов транспортных средств и складирования сырья или строительных материалов по неотведенной территории земельного участка №330. Ввиду расположения объекта внутри промышленной зоны 41-го разъезда г. Актобе и фактического отсутствия на участке зеленых насаждений (0 шт. под вырубку) и мест обитания диких животных, данные меры в полной мере обеспечивают 100% защиту локальной флоры и фауны от антропогенного воздействия.

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

Заявление о намечаемой деятельности свидетельствует, об обязательной оценке воздействия на окружающую среду в соответствии с Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки»:

1. В черте населенного пункта или его пригородной зоны; (подпункт 8, пункт 29) *(Реализация намечаемой деятельности планируется по адресу: Республика Казахстан, Актюбинская область, г. Актобе, район Алматы, 41 разъезд, участок №330).*

В отчете о возможных воздействиях предусмотреть:

1. Необходимо проработать вопросы воздействия на окружающую среду и ее компоненты при строительстве объекта и при реализации намечаемой деятельности в соответствии с Инструкцией по организации и проведению экологической оценки,



утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280.

2. 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 приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки».

3. Детально описать и представить Нумерацию, наименование, характеристику источников выбросов, согласно ст.66 Кодекса: В процессе оценки воздействия на окружающую среду проводится оценка воздействия на следующие объекты, в том числе в их взаимосвязи и взаимодействии: 1) атмосферный воздух. Согласно ст.72 Кодекса, приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки»: информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие атмосферный воздух.

4. Информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие на воды, атмосферный воздух, почвы, недра, а также вибрации, шумовые, электромагнитные, тепловые и радиационные воздействия.

5. Необходимо приложить карту схему относительно расположения проектируемого объекта и источников его воздействия до ближайшей жилой зоны и расстояние размещаемых объектов до всех ближайших водоохранных объектов.

6. Согласно пп.1) п.4 ст.72 необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации).

7. Необходимо соблюдать требования п.2 ст.320 Кодекса, места накопления отходов предназначены для временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению.

8. Конкретизировать расстояние до ближайшей жилой зоны, согласно ст.72 Кодекса, приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки».

9. 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.

10. В соответствии с требованиями статей 125 и 126 Водного кодекса Республики Казахстан, в случае размещения предприятия и других сооружений, производства строительных и других работ на водных объектах, водоохранных зонах и полосах, установленных акиматами соответствующих областей, Инициатору намечаемой деятельности, подлежит реализовать при наличии соответствующих согласований, предусмотренных Законодательством Республики Казахстан, в т. ч. согласования с бассейновой инспекцией;

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;

Инициатором, пользовании поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное



водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан.

В соответствии с п.4 статьи 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.

И.о. руководителя департамента

Уснадин Талап

