



ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТІРЛІГІНІҢ 27.03.2026 Ж. №
03035Р МЕМЛЕКЕТТІК ЛИЦЕНЗИЯСЫ

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ МИНИСТЕРСТВА
ЭКОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ
КАЗАХСТАН № 03035Р ОТ 27.03.2026 Г.

НЫСАН ОПЕРАТОРЫ: «АСФЕКС» ЖШС
НЫСАН: «ШҚО, ЗАЙСАН АУДАНЫ (ЗАЙСАН ҚАЛАСЫНАН
СОЛТҮСТІК-БАТЫСҚА ҚАРАЙ 27 КМ) МЕКЕНЖАЙЫ
БОЙЫНША МҰНАЙ ЖӘНЕ МҰНАЙ ӨНІМДЕРІН ӨНДЕУГЕ
АРНАЛҒАН ЖАБДЫҚТАР МЕН АТҚ ҒИМАРАТЫН ОРНАТА
ОТЫРЫП, ӨНДІРІСТІК БАЗА САЛУ»
ТЕХНОЛОГИЯЛЫҚ НОРМАТИВТЕР ЖОБАСЫ

ПРОЕКТ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НОРМАТИВОВ
ОПЕРАТОР ОБЪЕКТА: ТОО «АСФЕКС»
ОБЪЕКТ: «СТРОИТЕЛЬСТВО ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ БАЗЫ С
УСТАНОВКОЙ ОБОРУДОВАНИЯ ДЛЯ ПЕРЕРАБОТКИ НЕФТИ И
НЕФТЕПРОДУКТОВ И ЗДАНИЯ АБК ПО АДРЕСУ ВКО,
ЗАЙСАНСКИЙ РАЙОН (В 27 КМ СЕВЕРО-ЗАПАДНЕЕ Г.ЗАЙСАН)»

«Асфекс» ЖШС директоры
Директор ТОО «Асфекс»



Е. Ибраимов

«ЭКО2» ЖШС директоры
Директор ТОО «ЭКО2»



Е. А. Сидякин

Өскемен 2026
Усть-Каменогорск 2026

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Ведущий специалист



Л. С. Китаева

Инженер-эколог



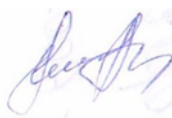
Ю. П. Солохина

Инженер-эколог



Н. Л. Лелекова

Инженер-эколог



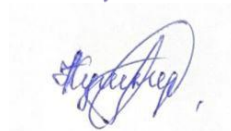
А. М. Муратова

Инженер-землеустроитель



К. И. Измайлова

Инженер-эколог



А. С. Кушнер

Инженер-эколог



Л.А. Титова

СОДЕРЖАНИЕ	стр.
ВВЕДЕНИЕ	4
ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ	6
1 АНАЛИЗ ОБЪЕКТОВ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО НОРМИРОВАНИЯ	12
2 ОБОСНОВАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НОРМАТИВОВ ВЫБРОСОВ	23
2.1 Объекты технологического нормирования и маркерные загрязняющие вещества	23
2.2 Технологические нормативы выбросов	25
3 НОРМАТИВЫ ДОПУСТИМЫХ ФИЗИЧЕСКИХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ	27
4 ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ НОРМАТИВЫ СБРОСОВ	31
5 ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ УДЕЛЬНЫЕ НОРМАТИВЫ ПОТРЕБЛЕНИЯ ВОДЫ	32
6 ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ УДЕЛЬНЫЕ НОРМАТИВЫ ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ И (ИЛИ) ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ	38
ВЫВОДЫ	42
СПИСОК ИСПОЛЪЗУЕМОЙ ЛИТЕРАТУРЫ	43
ПЛАН ДЕЙСТВИЙ И МЕРЫ ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ ОБЪЕКТА В СИТУАЦИЯХ, ПРЕДСТАВЛЯЮЩИХ ОПАСНОСТЬ ДЛЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	44
ПЛАН ДЕЙСТВИЙ ПРИ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЯХ, КОТОРЫЕ МОГУТ ПОВЛЕЧЬ ЗА СОБОЙ ЗАГРЯЗНЕНИЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	49
ПРИЛОЖЕНИЕ А	52
ПРИЛОЖЕНИЕ Б	56
ПРИЛОЖЕНИЕ В	68
ПРИЛОЖЕНИЕ Г	82
ПРИЛОЖЕНИЕ Д	120

ВВЕДЕНИЕ

Согласно статьи 38 Экологического кодекса Республики Казахстан от 02 января 2021 года №400-VI, технологические нормативы относятся к нормативам допустимого антропогенного воздействия.

Согласно статьи 40 Экологического кодекса Республики Казахстан от 02 января 2021 года №400-VI обоснование технологических нормативов обеспечивается в проекте технологических нормативов, представляемом в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды оператором объекта вместе с заявлением на получение комплексного экологического разрешения.

Технологические нормативы устанавливаются в комплексном экологическом разрешении и не должны превышать соответствующие технологические показатели (при их наличии), связанные с применением наилучших доступных техник по конкретным областям их применения, установленные в заключениях по наилучшим доступным техникам.

Согласно статьи 111 Экологического кодекса Республики Казахстан, наличие комплексного экологического разрешения обязательно для объектов I категории.

Согласно п. 6.1.2 раздела 1 приложения 2 к ЭК РК /1/, удаление и (или) восстановление опасных отходов с производительностью, превышающей 10 тонн в сутки, включающие в себя физико-химическую обработку отходов, относится к объектам I категории, что подтверждается заключением об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности № KZ08VWF00460182 от 13.11.2025 года.

Настоящий Проект технологических нормативов (далее – ПТН) разработан к рабочему проекту «Строительство производственной базы с установкой оборудования для переработки нефти и нефтепродуктов и здания АБК по адресу ВКО, Зайсанский район (в 27 км северо-западнее г.Зайсан)».

Представленный материал разработан на основе действующих на территории Республики Казахстан нормативно-правовых и инструктивно-методических документов, регламентирующих выполнение работ по оценке воздействия предприятий на окружающую среду, базовыми из которых являются следующие:

- Экологический кодекс Республики Казахстан от 02 января 2021 года №400- VI /1/;
- Справочник по наилучшим доступным техникам «Уничтожение и утилизация отходов термическим способом», утвержденный Постановлением Правительства Республики Казахстан от 6 апреля 2026 года № 232 /2/;
- Правила определения нормативов допустимого антропогенного воздействия на атмосферный воздух, утвержденные

приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 сентября 2021 года № 375 /З/.

Настоящий ПТН выполнен ТОО «ЭКО2», государственная лицензия МЭПР РК №03035Р от 27.03.2026 г., тел. +7 (7232) 402-842, +7(708) 440-28-42, +7(700) 340-11-84, email: ofis@eco2.kz, web: www.eko2.kz.

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

Настоящий Проект технологических нормативов (далее – ПТН) выполнен, в связи с намерением ТОО «Асфекс» разработать проектную документацию к рабочему проекту «Строительство производственной базы с установкой оборудования для переработки нефти и нефтепродуктов и здания АБК по адресу ВКО, Зайсанский район (в 27 км северо-западнее г.Зайсан)» в составе проектной документации на получение комплексного экологического разрешения.

Наименование юридического лица (ЮЛ) оператора объекта: ТОО «Асфекс».

Директор – Ибраимов Серик Есенович.

БИН – 250840026439.

Юридический адрес – 070010, Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область, Усть-каменогорск г.а., г.Усть-каменогорск, Бульвар Гагарина, дом № 21/1, квартира 33.

Проектом предусматривается строительство производственной базы с установкой оборудования для переработки нефти и нефтепродуктов и здания АБК.

В административном отношении участок намечаемой деятельности расположен по адресу: Восточно-Казахстанская область, Зайсанский район, в 27 км северо-западнее г. Зайсан, на земельном участке с кадастровым номером: 05-069-013-424.

Угловые координаты (система координат WGS 84, северная широта/восточная долгота) участка намечаемой деятельности приведены в таблице 1.1.

Таблица 1.1 – Угловые координаты участка намечаемой деятельности

№ угл. точки	Северная широта			Восточная долгота		
	гр.	мин.	сек.	гр.	мин.	сек.
1	47	36	27.76	84	32	22.95
2	47	36	29.53	84	32	25.58
3	47	36	25.88	84	32	30.14
4	47	36	24.06	84	32	27.28

Ближайшая жилая зона (с. Сатбай) находится на расстоянии 4,5 км в восточном направлении от участка осуществления намечаемой деятельности.

Намечаемая деятельность предусматривает переработку нефти и нефтесодержащих отходов (нефтешламов) с применением технологии термического разложения углеводородного сырья в бескислородной среде (пиролиз) с получением готового продукта, предназначенного для использования в строительной и топливной промышленности. Сырьевая база для производственной деятельности формируется за счет отходов, образующихся в ходе производственной деятельности ТОО «Тарбағатай».

Мұнай» на структурах Зайсанской впадины Восточно-Казахстанской области, а также за счет нефтесодержащих продуктов в жидком состоянии.

Основным технологическим оборудованием является мобильная установка переработки нефтешлама и нефти ZMLJ-I-2800×8000×18, размещаемая на открытой технологической площадке и смонтированная на единой железобетонной фундаментной плите.

Максимальная проектная производительность установки по исходному сырью составляет 4500 т/год, при этом объём получаемого на выходе готового товарного материала составляет 3024 т/год. Фактическая производительность будет зависеть от объемов отработки ТОО «Тарбағатай Мұнай», но не превысит проектную.

На участке намечаемой деятельности предусматривается строительство административных, технологических, инженерных и вспомогательных сооружений, в том числе:

- административно-бытовой корпус (АБК);
- контрольно-пропускной пункт (КПП);
- мобильная установка переработки нефтешлама и нефти (модель ZMLJ-1-2800x8000).
- временная стоянка для грузового автотранспорта;
- временная стоянка для легковых автомобилей;
- насосная станция пожаротушения;
- пожарные резервуары (2 единицы емкостью по 300 м³ каждый).
- очистные сооружения дождевой канализации;
- резервуар-аккумулятор для сбора дождевых стоков;
- приемный лоток с решеткой и пескоулавливателем;
- дождеприемный колодец, оборудованный фильтр-патронами для очистки;
- биотуалеты.

Основой технологического комплекса является установка предварительного нагрева нефтешлама модели ZMLJ-I-2800x8000x18. Данное оборудование предназначено для обеспечения стабильного температурного режима переработки, что позволяет оптимизировать вязкость сырья и увеличить выход товарных нефтепродуктов. Основной агрегат представляет собой цилиндрическую емкость диаметром 2800 мм и длиной 8000 мм с полезным внутренним объемом 45,5 м³. Конструкция предусматривает эффективную систему теплообмена площадью 65 м², что обеспечивает равномерный прогрев поступающих отходов без прямого огневого контакта.

Производственный цикл установки рассчитан на переработку 18 тонн сырья за один цикл. Механическая часть приводится в движение регулируемым электродвигателем мощностью 7,5 кВт через редуктор с передаточным числом 48,57, что позволяет гибко настраивать частоту

вращения в диапазоне 125–1250 об/мин в зависимости от плотности среды (расчетная плотность — 0,745 кг/м³).

Система перемещения жидких фаз включает в себя комплекс насосного оборудования: погружной насос производительностью 25 м³/ч для подачи сырья, специализированный насос из усиленного полипропилена для работы с агрессивными средами и шестеренчатый маслонасос для системы смазки. Газовоздушная среда контролируется тягодутьевым вентилятором (мощностью 7,5 кВт) и воздуходувкой, обеспечивающими циркуляцию до 8000 м³ воздуха в час. Безопасность процесса гарантируется пружинным предохранительным клапаном, работающим в диапазоне давлений 0,05–0,5 Мпа.

Для исключения фильтрации технологических жидкостей в почву, площадка размещения установки предусматривает устройство противофильтрационного экрана. В качестве гидроизоляционного материала используется геомембрана (HDPE) толщиной 1,5 мм, обладающая высокой химической стойкостью. Система сбора возможных проливов и очистки стоков включает бетонный приямок-накопитель (размерами 3 x 4 x 2 метра), откуда жидкость направляется на повторную сепарацию.

Образующийся в процессе нагрева твердый осадок (шлам) накапливается в нижней части установки и выгружается механизированным способом. Учитывая встроенную систему подогрева, дополнительного внешнего нагрева поступающих отходов не требуется, так как установка самостоятельно поддерживает необходимый тепловой баланс для глубокой деструкции шлама. Для обеспечения экологической безопасности процесса разгрузка готовой жидкой фракции предусматривается исключительно в специализированные герметичные емкости. Данное техническое решение полностью исключает риск неорганизованных выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, предотвращает испарение легких углеводородов, а также исключает вероятность проливов на почвенный покров в ходе технологических операций.

В процессе термической деструкции (пиролиза) сырье разделяется на три фракции: газообразную, жидкую, твердую.

Образующаяся газообразная фракция (пиролизный газ) полностью направляется в горелочные устройства самой установки. Это обеспечивает замкнутый энергетический цикл: за счет сжигания газа поддерживается необходимая температура, что позволяет отказаться от использования внешних источников топлива и минимизировать выбросы в атмосферный воздух.

Твердая фракция, представляющая собой минеральный остаток, после выхода из установки передается по договору в специализированную организацию для окончательного обезвреживания. На объекте ТОО «BG Engineering», использующем методы биоремедиации (микробиологической очистки), твердый остаток может

проходить финальную стадию деструкции микропримесей углеводородов. После завершения биологического этапа очистки твердый компонент переходит в категорию безопасного грунта, который пригоден для использования в качестве инертного материала в дорожном строительстве.

Жидкая фракция, представляющая собой смесь углеводородов, является товарным продуктом предприятия и в последующем может быть использована в строительной отрасли и энергетике.

Благодаря своим физико-химическим свойствам, она может применяться в качестве модификатора вязкости дорожных и строительных битумов, применение которого значительно повышает их адгезию (сцепление материалов) и устойчивость покрытия к трещинообразованию при промерзании.

Также, жидкая фракция может быть реализована как высококалорийное жидкое топливо для промышленных котельных и асфальтобетонных заводов, являясь альтернативой традиционному мазуту. Режим работы производственной базы – 7 месяцев по графику 6/1. Работы предусматривается проводить в одну смену. Продолжительность смены составляет 12 часов. Численность персонала на период эксплуатации объекта – 4 человека.

Для водоснабжения в период эксплуатации будет применяться привозная вода. Потребность в питьевой воде планируется осуществлять за счет привозной питьевой в емкостях и бутилированной воды из ближайших сетей или объектов торговли ближайшего населенного пункта на договорной основе со специализированными организациями. Водоотведение предусматривается в «Биотуалет», стоки из которого по мере необходимости будут передаваться специализированным организациям на договорной основе.

Электроснабжение объектов намечаемой деятельности на период эксплуатации предусматривается посредством подключения к существующим сетям, на договорной основе.

Отопление объектов намечаемой деятельности на период эксплуатации предусматривается за счет электрических теплоносителей, в случае необходимости.

Отведение поверхностного стока на территории производственной базы предусматривается по уклону территории с направлением дождевых вод в приемный лоток с решеткой и пескоулавливателем, далее – в дождеприемный колодец, оборудованный фильтр-патронами для очистки, с последующим поступлением стоков в резервуар-аккумулятор для сбора дождевых стоков и на очистные сооружения дождевой канализации.

Согласно пп. 4 п. 46 раздела 11 Санитарных правил, мусоро(отхода)сжигательные, мусоро(отхода)сортировочные и мусоро(отхода)перерабатывающие объекты мощностью до 40 000 тонн в год, а также согласно пп. 4 п. 52 Санитарных правил места перегрузки и хранения сырой нефти, битума, мазута и других вязких нефтепродуктов и

химических грузов относятся ко II классу опасности. Размер санитарно-защитной зоны составляет 500 метров.

В составе объекта предусмотрены открытые парковки автотранспорта. Согласно таблице 1 приложения 2 к Санитарным правилам, для открытой парковки вместимостью до 10 машино-мест установлен санитарный разрыв в размере 10 метров до фасадов жилых домов и торцов с окнами.

На основании вышеизложенных критериев, для проектируемого объекта устанавливается единая нормативная санитарно-защитная зона по наиболее приоритетному показателю, что соответствует II классу опасности с размером СЗЗ 500 метров. Расстояние от участка размещения до с. Сатбай составляет около 4,5 км в восточном направлении. Данное расстояние до ближайшей жилой зоны выдерживается. Превышения ПДК загрязняющих веществ на границе санитарно-защитной зоны, а также на ближайшей жилой зоне отсутствуют.

Таким образом, рассматриваемый объект относится ко II классу опасности, согласно СП № КР ДСМ-2 /3/.

Превышения ПДК загрязняющих веществ на границе расчетной (предварительной) санитарно-защитной зоны, а также на ближайшей жилой зоне отсутствуют.

Согласно п. 6.1.2 раздела 1 приложения 2 к ЭК РК /1/, удаление и (или) восстановление опасных отходов с производительностью, превышающей 10 тонн в сутки, включающие в себя физико-химическую обработку отходов, относится к объектам I категории, что подтверждается заключением об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности № KZ08VWF00460182 от 13.11.2025 года.

Ситуационная карта-схема района расположения участка проектирования представлена на рисунке 1.

Карта-схема участка проектирования с отображением источников выбросов на период эксплуатации представлена в приложении Д.

Рисунок 1 - Ситуационная карта-схема района расположения участка проектирования



1 АНАЛИЗ ОБЪЕКТОВ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО НОРМИРОВАНИЯ

Объект проектирования соответствует следующим НДТ, представленным в Справочнике по наилучшим доступным техникам «Уничтожение и утилизация отходов термическим способом», утвержденном Постановлением Правительства Республики Казахстан от 6 апреля 2026 года № 232 /2/:

1. Система экологического менеджмента

НДТ 1. Система экологического менеджмента. Соответствует.

В целях улучшения общей экологической эффективности НДТ заключается в реализации и соблюдении системы экологического менеджмента. СЭМ включает в себя:

- Внедрение полномасштабной системы экологического менеджмента на уровне всего предприятия;
- Проведение регулярного инструктажа и повышение квалификации для обслуживающего персонала по безопасному ведению и строгому контролю технологического процесса;
- Обеспечение готовности к чрезвычайным ситуациям: постоянное наличие насосной станции пожаротушения и двух резервуаров противопожарного запаса воды емкостью по 300 м³ каждый для оперативной локализации любых возможных инцидентов.

2. Управление энергопотреблением, энергоэффективность

НДТ 2. Сокращение потребления тепловой и электрической энергии. Соответствует.

Сокращение потребления ресурсов достигается путем применения комбинации энергосберегающих техник. Будет применено:

- Применение современных топочных камер с высокоэффективной теплоизоляцией, что минимизирует тепловые потери в окружающую среду;
- Применение высокоэффективных котлов и теплообменного оборудования;
- Пиролиз отходов с получением ценных вторичных продуктов, вовлекаемых во внутрицикловое использование;
- Организация замкнутого энергетического цикла: образующаяся газообразная фракция полностью направляется в горелочные устройства установки, что исключает использование внешних источников топлива;
- Поддержание стабильного и автономного теплового баланса установки за счет сжигания собственного очищенного пиролизного газа.

3. Управление технологическими процессами

НДТ 3. Обеспечение стабильности и бесперебойности технологических процессов. Соответствует.

Измерение и оценка параметров осуществляется с помощью современных систем для непрерывной корректировки и оптимизации процессов в режиме реального времени. Будет применено:

- Внедрение надежных автоматизированных систем при обнаружении и предотвращении пожара;
- Применение систем автоматизированного управления технологическими процессами (АСУТП), исключающих негативное влияние человеческого фактора;
- Дистанционный контроль и оперативное управление параметрами работы установки (модель ZMLJ-I-2800x8000x18) с централизованного пульта в отдельном помещении операторной;
- Использование регулируемого электропривода (7,5 кВт) для гибкой и энергоэффективной настройки режима переработки в зависимости от плотности поступающего сырья;
- Автоматический контроль давления газовой среды в системе с помощью пружинных предохранительных клапанов.

НДТ 4. Вспомогательные операции с отходами. Соответствует.

В целях соблюдения техники безопасности и предотвращения загрязнения на начальных этапах предусмотрено:

- Организация специализированного поста для приема и контроля поступающих отходов;
- Осуществление строгого входного контроля: выгрузка поступающего автомобильным транспортом сырья (нефтешламов) осуществляется исключительно в закрытые специальные расходные емкости для предотвращения проливов и испарения.

4. Мониторинг выбросов

НДТ 5. Проведение мониторинга выбросов маркерных загрязняющих веществ из дымовых труб от основных источников выбросов. Соответствует.

Будет применено:

- Проведение регулярного инструментального мониторинга выбросов маркерных загрязняющих веществ (окислы азота, сера диоксид, углерода оксид, алканы C12-19) в строгом соответствии с утвержденной программой производственного экологического контроля.

5. Шум, вибрация, запах

НДТ 7. Снижение уровня шума, вибрации. Соответствует.

В целях снижения шумового воздействия будет применено:

- Реализация комплексной стратегии по снижению акустического воздействия;
- Использование малошумного оборудования, включая современные тягодутьевые вентиляторы и насосное оборудование (25 м³/ч) со сниженными виброакустическими характеристиками;
- Полное исключение шумового воздействия в ночное время за счет организации работы предприятия исключительно в одну дневную смену.

НДТ 8. Предотвращение образования и распространения запахов. Соответствует.

Для предотвращения запахов будет применено:

- Надлежащее хранение и обращение с пахучими материалами, включая тщательное проектирование, эксплуатацию и техническое обслуживание закрытого оборудования, а также сведение к минимуму использования таких материалов;

- Установка герметичных контейнеров для хранения отходов до начала их переработки;

- Проведение технологического процесса пиролиза в полностью закрытой бескислородной среде (герметичная реторта). Отвод жидких фракций осуществляется через закрытую систему конденсации напрямую в герметичные емкости, что физически исключает испарение летучих углеводородов и распространение специфических запахов.

6. Выбросы загрязняющих веществ от неорганизованных источников

НДТ 9. Разработка и реализация плана мероприятий по неорганизованным выбросам как части системы экологического менеджмента. Соответствует.

Предусмотрено:

- Определение и реализация соответствующих организационных мер и технических решений для предотвращения неорганизованных выбросов;

- Подавление пыления на территории производственной базы в теплый период года за счет рационального использования собственных очищенных ливневых и талых вод, собранных в специальный резервуар-аккумулятор.

НДТ 10. Предотвращение или сокращение неорганизованных выбросов. Соответствует.

Меры включают в себя проектирование и оптимизацию технологических решений, направленных на их исключение. Будет применено:

- Использование исключительно герметичных систем при хранении сырья и подаче отходов в установку;

- Использование закрытой системы конденсации и разгрузка готовой жидкой фракции исключительно в специализированные герметичные емкости, что на 100% исключает испарение легких углеводородов в атмосферу.

7. Выбросы загрязняющих веществ от организованных источников

НДТ 22. Выбросы NO_x, CO, SO. Соответствует.

Для минимизации образования данных веществ применяется:

- Оптимизация процесса сжигания — автоматическое поддержание стабильной температуры и предотвращение перепадов за счет использования системы предварительного нагрева;

- Сжигание пиролизного газа непосредственно в горелочных устройствах установки, что обеспечивает полноту сгорания и минимизирует образование продуктов неполного сгорания (CO) и термических оксидов азота (NO_x).

8. Управление водопользованием, удаление и очистка сточных вод

НДТ 23. Управление водным балансом предприятия. Соответствует.

Будут применены следующие методы:

- Внедрение системы оборотного водоснабжения и повторного использования воды в технологическом процессе;
- Использование надежных локальных систем очистки поверхностных сточных вод;
- Разделение очищенных и неочищенных сточных вод, по возможности использование ливневых сточных вод;
- Отказ от использования питьевой воды для производственных линий;
- Сбор дождевых стоков с территории через систему очистных сооружений (пескоулавливатель, фильтр-патроны) в резервуар-аккумулятор с последующим использованием очищенных вод для целей пылеподавления.

НДТ 24. Снижение уровня загрязнения сточных вод веществами. Соответствует.

Будут применены следующие технические решения:

- В процессе эксплуатации полностью исключен любой сброс производственных, сточных или других вод в поверхностные и подземные водные объекты, недра или на земную поверхность;
- Обустройство рабочей площадки противofильтрационным экраном (геомембрана HDPE 1,5 мм, обладающая высокой химической стойкостью) и бетонным приемком-накопителем (3х4х2 м) для сбора возможных аварийных проливов и направления их на повторную сепарацию, что на 100% исключает фильтрацию углеводородов в почву и грунтовые воды.

9. Управление отходами

НДТ 25. Составление и выполнение программы управления отходами в рамках СЭМ. Соответствует.

В рамках экологической политики предусмотрено:

- Составление и выполнение программы управления отходами в рамках функционирующей СЭМ;
- Организация высокоэффективного процесса глубокой термической деструкции с разделением сырья на три целевых потока для минимизации остаточных «хвостов»:

1. Газообразная фракция (направляется на 100% внутрицикловое энергетическое использование).

2. Жидкая фракция (осуществляется накопление в герметичных емкостях для реализации как готового коммерческого продукта).

3. Твердый минеральный осадок (готовится к передаче специализированной организации для последующего восстановления).

НДТ 26. Снижение количества отходов. Соответствует.

В целях снижения объемов отходов, направляемых на захоронение, будет применено:

- Организация бесперебойной передачи образующегося твердого минерального осадка сторонней специализированной организации на

микробиологическую очистку с последующим использованием в качестве инертного материала в дорожном строительстве.

В рамках намечаемой деятельности предусматривается эксплуатация пиролизной установки. Исходным сырьем являются нефтешламы в жидком состоянии; при работе установки пиролиза выбросы пыли не образуются, а также полностью исключен любой сброс сточных вод в поверхностные и подземные водные объекты. В связи с чем, отраженные в Справочнике по наилучшим доступным техникам «Уничтожение и утилизация отходов термическим способом», утвержденном постановлением Правительства Республики Казахстан от 6 апреля 2026 года № 232, НДТ 6, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21 не относятся к рассматриваемому виду деятельности.

В результате проведенного анализа сделан вывод, что проектные решения полностью соответствуют утвержденным наилучшим доступным техникам (НДТ).

Примененные методы и технологические подходы соответствуют установленным экологическим стандартам и критериям, что позволяет минимизировать негативное воздействие на окружающую среду в процессе эксплуатации производственной базы. Достижение этого соответствия является результатом тщательного планирования и учета современных экологических требований, направленных на устойчивое природопользование и снижение уровня загрязнения.

Анализ соответствия наилучшим доступным техникам представлен в таблице 1.3.

Таблица 1.1 - Анализ соответствия наилучшим доступным техникам

Номер НДТ	Характеристика НДТ	Применение НДТ на производстве	Заключение о соответствии НДТ
Система экологического менеджмента			
НДТ 1.	Система экологического менеджмента	- Внедрение системы экологического менеджмента; - Проведение регулярного инструктажа для обслуживающего персонала (4 человека в смену) по контролю технологического процесса; - Обеспечение готовности к чрезвычайным ситуациям: наличие насосной станции пожаротушения и двух резервуаров емкостью по 300 м³ каждый	Соответствует
Управление энергопотреблением, энергоэффективность			
НДТ 2.	Сокращение потребления тепловой и электрической энергии	- Применение современных топочных камер с высокоэффективной теплоизоляцией; - Применение высокоэффективных котлов; - Пиролиз отходов с получением вторичных продуктов; - Организация замкнутого энергетического цикла: образующаяся газообразная фракция полностью направляется в горелочные устройства установки, что исключает использование внешних источников топлива; - Поддержание автономного теплового баланса установки за счет сжигания собственного пиролизного газа	Соответствует
Управление технологическими процессами			
НДТ 3.	Обеспечение стабильности и бесперебойности технологических процессов	- Внедрение автоматизированных систем при пожаре; - Применение систем автоматизированного управления процессами; - Дистанционный контроль и управление параметрами работы установки (модель ZMLJ-I-2800x8000x18) с пульта в отдельном помещении операторной; - Использование регулируемого электропривода (7,5 кВт) для гибкой настройки режима переработки в зависимости от плотности сырья;	Соответствует

		- Автоматический контроль давления газовой среды с помощью пружинных предохранительных клапанов	
НДТ 4.	Вспомогательные операции с отходами	- Прием и контроль поступающих отходов; - Осуществление строгого входного контроля: выгрузка поступающего автомобильным транспортом сырья исключительно в специальные расходные емкости	Соответствует
Мониторинг выбросов			
НДТ 5.	Проведение мониторинга выбросов маркерных загрязняющих веществ из дымовых труб от основных источников выбросов	- Проведение мониторинга выбросов маркерных загрязняющих (окислы азота, сера диоксид, углерода оксид, алканы C12-19)	Соответствует
Мониторинг сбросов			
НДТ 6.	Проведение мониторинга сбросов маркерных загрязняющих веществ в месте выпуска сточных вод	- В процессе эксплуатации исключен любой сброс сточных или других вод в поверхностные и подземные водные объекты, недра или на земную поверхность	Не относится к рассматриваемому виду деятельности
Шум, вибрация, запах			
НДТ 7.	Снижение уровня шума, вибрации	- Реализация стратегии снижения шума; - Малошумные оборудования (малошумные компрессоры, насосы и вентиляторы). Использование современных тягодутьевых вентиляторов (7,5 кВт) и насосного оборудования (25 м³/ч) со сниженными виброакустическими характеристиками; - Исключение шумового воздействия в ночное время за счет организации работы предприятия в одну дневную смену	Соответствует
НДТ 8.	Предотвращение образования и распространения запахов	- Надлежащее хранение и обращение с пахучими материалами Тщательное проектирование, эксплуатация и техническое обслуживание любого оборудования, которое может выделять запахи сведение к минимуму использование	Соответствует

		пахучих материалов; - Установка герметичных контейнеров для хранения отходов до их сжигания; - Технологический процесс пиролиза протекает в полностью закрытой бескислородной среде (герметичная реторта). Отвод жидких фракций осуществляется через закрытую систему конденсации напрямую в герметичные емкости, что физически исключает испарение летучих углеводородов и распространение специфических запахов	
Выбросы загрязняющих веществ от неорганизованных источников			
НДТ 9.	Разработка и реализация плана мероприятий по неорганизованным выбросам как части системы экологического менеджмента	- Определение и реализация соответствующих мер и технических решений для предотвращения неорганизованных выбросов в течение определенного периода времени; - Подавление пыления на территории производственной базы в теплый период года за счет использования собственных очищенных ливневых и талых вод, собранных в резервуар-аккумулятор	Соответствует
НДТ 10.	Предотвращение или сокращение неорганизованных выбросов, основанной на проектировании и оптимизации технологических решений, направленных на их исключение, если это возможно, сбор и очистку	- Использование герметичных систем при хранении и подача отходов в котел; - Использование закрытой системы конденсации и разгрузка готовой жидкой фракции исключительно в специализированные герметичные емкости, что исключает испарение легких углеводородов	Соответствует
Выбросы загрязняющих веществ от организованных источников при энергетической утилизации отходов			
НДТ 11.	Сокращения выбросов пыли и металлов при энергетической утилизации отходов	- Не относится к рассматриваемому виду деятельности	Не относится к рассматриваемому виду деятельности
НДТ 12.	Выбросы HCl, HF и SO ₂	- Не относится к рассматриваемому виду деятельности	Не относится к рассматриваемому виду

			деятельности
НДТ 13.	Выбросы NO , CO, NH ₃	- Не относится к рассматриваемому виду деятельности	Не относится к рассматриваемому виду деятельности
НДТ 14.	Выбросы диоксинов, ПХДФ и углеводороды предельные	- Не относится к рассматриваемому виду деятельности	Не относится к рассматриваемому виду деятельности
НДТ 15.	Выбросы ртути Hg	- Не относится к рассматриваемому виду деятельности	Не относится к рассматриваемому виду деятельности
Выбросы загрязняющих веществ при уничтожении отходов от инсинераторных установок			
НДТ 16.	Выбросы пыли и металлов	- Не относится к рассматриваемому виду деятельности	Не относится к рассматриваемому виду деятельности
НДТ 17.	Выбросы HCl, HF и SO ₂	- Не относится к рассматриваемому виду деятельности	Не относится к рассматриваемому виду деятельности
НДТ 18.	Выбросы NO , CO, NH ₃	- Не относится к рассматриваемому виду деятельности	Не относится к рассматриваемому виду деятельности
НДТ 19.	Выбросы диоксинов, ПХДФ и углеводороды предельные C-С.12-19	- Не относится к рассматриваемому виду деятельности	Не относится к рассматриваемому виду деятельности
НДТ 20.	Выбросы ртути Hg	- Не относится к рассматриваемому виду деятельности	Не относится к рассматриваемому виду деятельности
Выбросы загрязняющих веществ от пиролизных установок			
НДТ 21.	Выбросы пыли	- Не относится к рассматриваемому виду деятельности. Исходное сырье – нефтешламмы в жидком состоянии, при работе установки выбросы пыли не образуются.	Не относится к рассматриваемому виду деятельности
НДТ 22.	Выбросы NO _x , CO, SO	- Оптимизация процесса сжигания - автоматическое поддержание стабильной температуры (предотвращение	Соответствует

		перепадов) за счет системы предварительного нагрева; - Сжигание пиролизного газа непосредственно в горелочных устройствах установки, что минимизирует образование продуктов неполного сгорания (CO) и оксидов азота (NOx)	
Управление водопользованием, удаление и очистка сточных вод			
НДТ 23.	Управление водным балансом предприятия	- Внедрение системы оборотного водоснабжения и повторного использования воды в технологическом процессе; - Использование локальных систем очистки и обезвреживания сточных вод; - Разделение очищенных и неочищенных сточных вод, по возможности использование ливневых сточных вод; - Отказ от использования питьевой воды для производственных линий; - Сбор дождевых стоков через систему очистных сооружений (пескоулавливатель, фильтр-патроны) в резервуар-аккумулятор с последующим использованием очищенных вод для пылеподавления на территории базы	Соответствует
НДТ 24.	Снижение уровня загрязнения сточных вод веществами	- В процессе эксплуатации исключен любой сброс сточных или других вод в поверхностные и подземные водные объекты, недра или на земную поверхность; - Обустройство площадки противofiltrационным экраном (геомембрана HDPE 1,5 мм, обладающая высокой химической стойкостью) и бетонным приямок-накопителем (3х4х2 м) для сбора возможных проливов и направления их на повторную сепарацию, что на 100% исключает фильтрацию углеводородов в почву и грунтовые воды	Соответствует
Управление отходами			
НДТ 25.	Составление и выполнение программы управления	- Составление и выполнение программы управления отходами в рамках СЭМ;	Соответствует

	отходами в рамках СЭМ	- Организация процесса глубокой термической деструкции с разделением сырья на три потока для минимизации «хвостов»: 1. Газообразная фракция (100% внутрицикловое энергетическое использование); 2. Жидкая фракция (накопление в герметичных емкостях для реализации как готового продукта); 3. Твердый осадок (передача специализированной организации для последующего восстановления)	
НДТ 26.	Снижение количества отходов	- Передача образующегося твердого минерального осадка сторонней организации на микробиологическую очистку с последующим использованием в качестве инертного материала в дорожном строительстве	Соответствует

2 ОБОСНОВАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НОРМАТИВОВ ВЫБРОСОВ

2.1 Объекты технологического нормирования и маркерные загрязняющие вещества

Справочник по наилучшим доступным техникам содержит описание техник, применяемых или предлагаемых к применению на объекте в целях предотвращения или снижения уровня его негативного антропогенного воздействия на окружающую среду, необходимого для соблюдения условий получения КЭР.

Заключения по наилучшим доступным техникам определяют маркерные загрязняющие вещества (далее – МЗВ), уровни эмиссий МЗВ и уровни потребления энергии и (или) иных ресурсов, связанные с применением НДТ, а также включает в себя положения, предусмотренные действующим законодательством Республики Казахстан.

Согласно Справочнику НДТ, в процессах уничтожения и утилизация отходов термическим способом, маркерными загрязняющими веществами являются: пыль, оксиды азота (NO_x), сера диоксид (SO), аммиак (NH₃), углерода оксид (CO), углеводороды предельные C₁₂-C₁₉, фторид водорода (HF), хлористый водород (HCl), ртуть (Hg), Cd, Tl, As, Pb, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Sb, V, Al, Fe, диоксины/в пересчете на 2,3,7,8-тетро-хлордibenзо-1,4-диоксин, дибензофураны (ПХДФ).

Основным технологическим источником маркерных загрязняющих веществ NO_x, SO, CO являются:

- участок пиролиза, источник выбросов организованный №0001.

В таблице 2.1 представлена информация об уровне выбросов маркерных загрязняющих веществ для каждого объекта технологического нормирования.

Таблица 2.1- Информация об уровне выбросов маркерных загрязняющих веществ объекта технологического нормирования

Номер ист.загрязнения	Наименование источника загрязнения	Выбросы маркерного загрязняющего вещества							
		Оксид азота		Диоксид азота		Сера диоксид		Углерода оксид	
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	тонн/год	г/с	тонн/год
0001	Участок пиролиза	0.0601	0.2263	0.3696	1.3928	0.022	0.0039	0.7655	4.1607

2.2 Технологические нормативы выбросов

Согласно Справочнику НДТ, в процессах уничтожения и утилизация отходов термическим способом, маркерными загрязняющими веществами являются: пыль, оксиды азота (NO_x), сера диоксид (SO), аммиак (NH₃), углерода оксид (CO), углеводороды предельные C₁₂-C₁₉, фторид водорода (HF), хлористый водород (HCl), ртуть (Hg), Cd, Tl, As, Pb, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Sb, V, Al, Fe, диоксины/в пересчете на 2,3,7,8-тетро-хлордибензо-1,4-диоксин, дибензофураны (ПХДФ).

Также, согласно Справочнику НДТ, маркерными загрязняющими веществами при работе пиролизной установки являются: пыль, оксиды азота (NO_x), сера диоксид (SO), углерода оксид (CO).

Источники выбросов маркерного загрязняющего вещества – пыли в процессе эксплуатации рассматриваемой установки отсутствуют, так как:

- в качестве перерабатываемого сырья используется жидкая фракция нефтешламов, которая по своим агрегатным и физико-химическим свойствам не подвержена пылению при перевалке, транспортировке и хранении;
- в процессе работы установки в качестве основного топлива используется вырабатываемый собственный пиролизный газ;
- для этапа технологического разогрева и пуска установки применяется дизельное топливо.

Процессы переработки жидкого сырья, а также сжигания газообразного (пиролизный газ) и жидкого (дизельное) топлива протекают без образования твердых взвешенных неорганических частиц, золы и пыли, что полностью исключает выделение данного загрязняющего вещества в атмосферный воздух.

Основным технологическим источником маркерных загрязняющих веществ NO_x, SO, CO являются:

- участок пиролиза, источник выбросов организованный №0001.

Предлагаемые технологические нормативы выбросов загрязняющих веществ приведены в таблице 2.2

Таблица 2.2 – Предлагаемые технологические нормативы выбросов загрязняющих веществ

№ п/п	Предлагаемые технологические нормативы выбросов загрязняющих веществ	Источник загрязнения	Маркерное вещество	Предельное значение до	Предельное значение после	НДТ-ТП (мг/Нм3), согласно Справочнику /2/ (новая установка)	Единица измерения	Периодичность контроля
1	Мобильная установка ZMLJ-I-2800×8000×18	№0001	Диоксид азота	16,27	16,27	50-120	мг/Нм3	1 раз в год
2	Мобильная установка ZMLJ-I-2800×8000×18	№0001	Оксид азота	2,64	2,64	50-120	мг/Нм3	1 раз в год
3	Мобильная установка ZMLJ-I-2800×8000×18	№0001	Сера диоксид	2,38	2,38	5-30	мг/Нм3	1 раз в год
4	Мобильная установка ZMLJ-I-2800×8000×18	№0001	Углерода оксид	49,3	49,3	10-50	мг/Нм3	1 раз в год

3 НОРМАТИВЫ ДОПУСТИМЫХ ФИЗИЧЕСКИХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ

Согласно справочнику по наилучшим доступным техникам «Уничтожение и утилизация отходов термическим способом», утвержденному Постановлением Правительства Республики Казахстан от 6 апреля 2026 года № 232, не определены технологические показатели физических воздействий, связанные с применением наилучших доступных техник при эксплуатации пиролизных установок.

В соответствии с «Правилами выдачи экологических разрешений, представления декларации о воздействии на окружающую среду, а также форм бланков экологического разрешения на воздействие и порядка их заполнения», утвержденными приказом исполняющего обязанности Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 9 августа 2021 года № 319, для существующих предприятий в составе заявления на выдачу комплексного экологического разрешения указывается фактический уровень шумового воздействия, вибрации, электромагнитного излучения и теплового загрязнения. В случае переменных значений указывается максимальный уровень. В связи с тем, что объект является проектируемым, мониторинг физических факторов не предусмотрен.

Тепловое воздействие при реализации намечаемой деятельности оценивается незначительными величинами, и обуславливается работой двигателей автотранспортной техники и технологического оборудования.

Объемы выхлопных газов при работе техники (с учетом значительности площади, на которой проводятся работы) крайне незначительны и не могут повлиять на природный температурный уровень района.

Тепловое воздействие на водные объекты при реализации намечаемой деятельности исключается, так как сброс сточных вод не предусматривается.

В связи с отсутствием открытых высокотемпературных процессов, сверхнормативного влияния на микроклимат района размещения объектов намечаемой деятельности осуществляться так же не будет.

Специфика намечаемой деятельности не предусматривает наличие источников значительного электромагнитного излучения, способных повлиять на уровень электромагнитного фона района их размещения.

Сверхнормативное электромагнитное воздействие объектов намечаемой деятельности на электромагнитный фон вне границ их размещения исключается.

Технологический процесс термической деструкции (пиролиза) нефтешламов и нефти не предполагает использования, переработки или образования каких-либо радиоактивных веществ или изотопов. Радиационное воздействие при эксплуатации установки не предусматривается.

Шумом принято называть звуковые колебания, выходящие за рамки звукового комфорта. Шум может восприниматься ухом человека в пределах частот от 16 до 20000 Гц (ниже - инфразвук, выше - ультразвук).

По физической природе шумы могут иметь следующее происхождение:

- механическое, связанное с работой машин, вследствие ударов в сочленениях, вибрации роторов и т.п.;
- аэродинамическое, вызванное колебаниями в газах;
- гидравлическое, связанное с колебаниями давления и гидроударами в жидкостях;
- электромагнитное, вызванное колебаниями элементов электромеханических устройств под действием переменного электромагнитного поля или электрических разрядов.

На территории объектов намечаемой деятельности в период эксплуатации возможен лишь первый вид шумового воздействия - механический.

Санитарные нормы устанавливают предельно допустимые уровни (ПДУ) звука (звукового давления) для различных зон и в разное время суток. Согласно усредненным мировым санитарным нормам для непостоянного шума нормируется эквивалентный и максимальный уровни одновременно.

Согласно СНиП II-12-77 «Строительные нормы и правила», часть II «Защита от шума» нормируемыми параметрами постоянного шума в расчётных точках следует считать уровни звукового давления L в дБ в октавных полосах частот со среднегеометрическими частотами 63, 125, 250, 500, 1000, 2000, 4000 и 8000 Гц.

На период эксплуатации были проведены расчеты уровня шумового воздействия с использованием программного комплекса «Эра-Шум» 4.0 на ПЭВМ.

Согласно пп. 4 п. 46 раздела 11 Санитарных правил, мусоро(отхода)сжигательные, мусоро(отхода)сортировочные и мусоро(отхода)перерабатывающие объекты мощностью до 40 000 тонн в год, а также согласно пп. 4 п. 52 Санитарных правил места перегрузки и хранения сырой нефти, битума, мазута и других вязких нефтепродуктов и химических грузов относятся ко II классу опасности. Размер санитарно-защитной зоны составляет 500 метров.

В составе объекта предусмотрены открытые парковки автотранспорта. Согласно таблице 1 приложения 2 к Санитарным правилам, для открытой парковки вместимостью до 10 машино-мест установлен санитарный разрыв в размере 10 метров до фасадов жилых домов и торцов с окнами.

На основании вышеизложенных критериев, для проектируемого объекта устанавливается единая нормативная санитарно-защитная зона по наиболее приоритетному показателю, что соответствует II классу опасности с размером СЗЗ 500 метров. Расстояние от участка размещения

до с. Сатбай составляет около 4,5 км в восточном направлении. Данное расстояние до ближайшей жилой зоны выдерживается. Превышения ПДК загрязняющих веществ на границе санитарно-защитной зоны, а также на ближайшей жилой зоне отсутствуют.

Таким образом, рассматриваемый объект относится ко II классу опасности, согласно СП № КР ДСМ-2 /3/.

Расчет уровня шумового воздействия на период эксплуатации был проведен на границе расчетной (предварительной) санитарно-защитной зоны (500 метров). Превышения ПДУ звука (звукового давления) отсутствуют.

Нормативные документы устанавливают определенные требования к методам измерений и расчетов интенсивности шума в местах нахождения людей, допустимую интенсивность фактора и зависимость интенсивности от продолжительности воздействия шума. В соответствии с нормами для территории, непосредственно прилегающих к жилым зданиям, домам отдыха, домам-интернатам для престарелых и инвалидов с 7 до 23 часов считается допустимой шумовая нагрузка 55 дБА.

ПДУ шума при расчете приняты в соответствии с требованиями Гигиенических нормативов к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека, утвержденных Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 февраля 2022 года №КР ДСМ-15.

Согласно проведенному расчету звукового давления на период эксплуатации, максимальный уровень шума: на границе расчетной (предварительной) санитарно-защитной зоне (500 м) не превысит установленные допустимые нормативы, составляет 15 дБа; на границе с ближайшей жилой зоной, составляет 0 дБа.

Таблица 3.1 - Расчетные максимальные уровни шума по октавным полосам частот на границе расчетной санитарно-защитной зоны

№	Среднегеометрическая частота, Гц	Координаты расчетных точек, м			Мах значение, дБ(А)	Норматив, дБ(А)	Требуется снижение, дБ(А)
		X	Y	Z (высота)			
1	31,5 Гц	230	1000	2	13	90	-
2	63 Гц	230	1000	2	13	75	-
3	125 Гц	230	1000	2	14	66	-
4	250 Гц	230	1000	2	14	59	-
5	500 Гц	230	1000	2	15	54	-
6	1000 Гц	230	1000	2	10	50	-
7	2000 Гц	230	1000	2	2	47	-
8	4000 Гц	-113	34	2	0	45	-
9	8000 Гц	-113	34	2	0	44	-
10	Экв. уровень	230	1000	2	15	55	-
11	Мах. уровень	-	-	-	-	70	-

Таблица 3.2 - Расчетные максимальные уровни шума по октавным полосам частот на границе ближайшей жилой зоны

№	Среднегеометрическая частота, Гц	Координаты расчетных точек, м			Мах значение, дБ(А)	Норматив, дБ(А)	Требуется снижение, дБ(А)
		X	Y	Z (высота)			
1	31,5 Гц	4138	27	2	0	79	-
2	63 Гц	4138	27	2	0	63	-
3	125 Гц	4138	27	2	0	52	-
4	250 Гц	4138	27	2	0	45	-
5	500 Гц	4138	27	2	0	39	-
6	1000 Гц	4138	27	2	0	35	-
7	2000 Гц	4138	27	2	0	32	-
8	4000 Гц	4138	27	2	0	30	-
9	8000 Гц	4138	27	2	0	28	-
10	Экв. уровень	4138	27	2	0	40	-
11	Мах. уровень	-	-	-	-	55	-

Расчеты уровней шума и результаты расчёта уровней шума в графическом виде на период эксплуатации производственной базы представлены в приложении Г.

Анализируя проведенные расчеты можно сделать вывод, что превышений предельно-допустимого уровня звукового давления на границе расчетной (предварительной) санитарно-защитной зоны, а также на границе с ближайшей жилой зоной отсутствуют. Шумовое воздействие объектов намечаемой деятельности находится в пределах допустимых норм, сверхнормативного воздействия на компоненты окружающей среды в рамках намечаемой деятельности не предусматривается.

4 ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ НОРМАТИВЫ СБРОСОВ

Согласно п. 1 ст. 213 Экологического кодекса РК, под сбросом загрязняющих веществ (далее - сброс) понимается поступление содержащихся в сточных водах загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты, недра или на земную поверхность.

Намечаемая деятельность не предусматривает осуществление сбросов сточных вод в поверхностные и подземные водные объекты, недра или на земную поверхность.

Учитывая вышесказанное, определение технологических нормативов сбросов загрязняющих веществ не производится.

5 ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ УДЕЛЬНЫЕ НОРМАТИВЫ ПОТРЕБЛЕНИЯ ВОДЫ

В период эксплуатации водоснабжение потребуется в следующих целях:

- использование для питья и других бытовых целей – вода питьевого качества;
- использование для охлаждения мобильной установки, для герметизации и предотвращения выхода пиролизных газов – вода технического качества.

Водоснабжение объекта намечаемой деятельности в период эксплуатации предусматривается привозной водой. Для питьевого водоснабжения также будет применяться привозная бутилированная вода.

Общий ежегодный объем потребления воды питьевого качества: 18,2 м³/год.

Водопотребление воды технического качества: 25 м³/год.

Общий объем талых и ливневых поверхностных сточных вод составит: 121,651 м³/год.

Отведение поверхностного стока на территории производственной базы предусматривается по уклону территории с направлением дождевых вод в приемный лоток с решеткой и пескоулавливателем, далее – в дождеприемный колодец, оборудованный фильтр-патронами для очистки, с последующим поступлением стоков в резервуар-аккумулятор для сбора дождевых стоков и на очистные сооружения дождевой канализации. Очищенные ливневые и талые воды будут использоваться для пылеподавления территории производственной базы.

Согласно справочнику по наилучшим доступным техникам «Уничтожение и утилизация отходов термическим способом», утвержденному Постановлением Правительства Республики Казахстан от 6 апреля 2026 года № 232, не определены технологические показатели физических воздействий, связанные с применением наилучших доступных техник при эксплуатации пиролизных установок.

В данном случае технологические нормативы устанавливаются на единицу продукции. Количественные показатели продукции: 4500 тонн отходов, поступающих на восстановление методом пиролиза.

Расчет технологических удельных нормативов потребления воды выполнен на максимальную нагрузку оборудования.

Расчет выполнен в соответствии с методикой по разработке удельных норм водопотребления и водоотведения, утвержденной Приказом Заместителя Премьер-Министра Республики Казахстан - Министра сельского хозяйства Республики Казахстан от 30 декабря 2016 года № 545. Методика расчета удельных норм водопотребления и водоотведения зарегистрирована в Министерстве юстиции Республики Казахстан 24 февраля 2017 года № 14827 /4/.

5.1 Определение технологической удельной нормы водопотребления

В производстве, где осуществляется выпуск одного вида продукции, технологическая удельная норма водопотребления определяется делением количества воды, требуемого для производства продукции (работы) по каждому технологическому циклу в процессе ее изготовления и за определенный период времени, на объем выпускаемой продукции (работы) за этот же период по формуле /4/:

$$N_{\text{и.тех.с}} = \frac{\sum_{i=1}^n (W_{\text{тех.и}} + W_{\text{тех.п.и}})}{Q_s},$$

где:

$N_{\text{и.тех.с}}$ - технологическая удельная норма водопотребления;

$W_{\text{тех.и}}$ - необходимое количество воды для выполнения технологического цикла в единицу времени 22 м^3 ;

$W_{\text{тех.п.и}}$ - количество нормируемых потерь при выполнении технологического цикла в единицу времени – 3 м^3 ;

Q_s - объем выпускаемой продукции (работы) – 4500 т.

$$N_{\text{и.тех.с}} = (22+3)/ 4500 = 0,0056 \text{ м}^3/\text{т отходов}.$$

5.2 Расчет удельной нормы водопотребления оборотной воды (для оборотных систем – технологические нужды)

Согласно п.14 Методики при оборотной системе водоснабжения удельная норма водопотребления свежей воды представляет величину необходимого добавочного количества свежей воды, подаваемого в систему оборотного водоснабжения и необходимого для нормального ее функционирования при использовании воды на технологические, вспомогательные, подсобные нужды и отнесенного на единицу выпускаемой продукции.

Добавочное количество свежей воды определяется по формуле:

$$W_{\text{тех.св}}^{\text{об}} + W_{\text{в.св}}^{\text{об}} = W_{\text{оп}} + W_{\text{пн}} + W_{\text{пу}} + W_{\text{пф}} + W_{\text{пе}} + W_{\text{пр}}$$

где:

$(W_{\text{тех.св}}^{\text{об}} + W_{\text{в.св}}^{\text{об}})$ - объем добавочного количества свежей воды;

Суммарная величина потерь воды (объем добавочного количества свежей воды) в оборотной системе водоснабжения равна:

$W_{\text{тех.св}}^{\text{об}}$ – технологические нужды

$W_{\text{бп}}$ - безвозвратное потребление – 22;
 $W_{\text{пи}}$ - потери воды на испарение при ее охлаждении - 3;
 $W_{\text{пу}}$ - потери воды, вследствие уноса ветром - 0;
 $W_{\text{пф}}$ - в фильтрационные воды - 0;
 $W_{\text{пе}}$ - потери воды на естественное испарение и транспирацию – 0;
 $W_{\text{пр}}$ - расход воды на продувку оборотных систем - 0.

$$W_{\text{тех.св.}}^{\text{об}} = 22+3+0+0+0+0=25/4500 = 0,0056$$

$W_{\text{св.}}^{\text{об}}$ – вспомогательные нужды

$W_{\text{бп}}$ - безвозвратное потребление - 0;
 $W_{\text{пи}}$ - потери воды на испарение при ее охлаждении - 0;
 $W_{\text{пу}}$ - потери воды, вследствие уноса ветром - 0;
 $W_{\text{пф}}$ - в фильтрационные воды - 0;
 $W_{\text{пе}}$ - потери воды на естественное испарение и транспирацию – 0;
 $W_{\text{пр}}$ - расход воды на продувку оборотных систем - 0.

$$W_{\text{св.}}^{\text{об}} = 0$$

$$(W_{\text{тех.св.}}^{\text{об}} + W_{\text{св.}}^{\text{об}}) = 0 \text{ м}^3/\text{год, тогда:}$$

$$N_{\text{и.в.с.}} = 25/4500 = 0,0056$$

Удельная норма водопотребления свежей воды в оборотной системе водоснабжения (добавочное количество свежей воды на ее восполнение в результате потерь) равна **0,0056**.

Удельная норма водопотребления оборотной воды определяется суммированием удельных норм водопотребления оборотной воды по технологическим операциям и рассчитывается как разница между удельной нормой водопотребления при прямоточной системе водоснабжения и величиной безвозвратного потребления и потерь воды по формуле 20 Методики:

$$N_{\text{и.об.с.}}^{\text{об}} = N_{\text{и.с.}}^{\text{пр}} - (B_{\text{п.с.}}^{\text{пр}} + \Pi_{\text{s}}^{\text{пр}}),$$

где:

$N_{\text{и.об.с.}}^{\text{об}}$ – удельная норма водопотребления оборотной воды;

$N_{\text{и.с.}}^{\text{пр}}$ – удельная норма водопотребления при прямоточной системе водоснабжения;

$$N_{\text{и.с.}}^{\text{пр}} = 0$$

$B_{\text{п.с.}}^{\text{пр}}$ – удельная норма безвозвратного потребления при прямоточной системе водоснабжения – 0;

$\Pi_{\text{s}}^{\text{пр}}$ – удельная норма потерь воды при прямоточной системе водоснабжения.

$$\Pi_{\text{s}}^{\text{пр}} = 0$$

$$H_{и.об.s}^{об} = 0.$$

5.3 Расчет удельных норм водопотребления свежей воды (для прямоточной системы – технологические нужды)

При прямоточной системе водоснабжения весь объем воды, потребляемой для технологических, вспомогательных и подсобных, а также хозяйственно-питьевых нужд, обеспечивается свежей водой.

Удельная норма водопотребления свежей воды на единицу продукции при прямоточной системе водоснабжения определяется по формуле 1 Методики /4/:

$$H_{тех.ис} = \frac{W_{тех.и} + W_{тех.п.и}}{Q_s},$$

где:

$H_{тех.ис}$ - проектный норматив расхода воды;

$W_{тех.и}$ - необходимое количество воды для выполнения технологической операции в единицу времени = 22;

$W_{тех.п.и}$ - количество нормируемых потерь при выполнении технологической операции в единицу времени = 3;

Q_s - количество продукции (работы), произведенной за единицу времени.

$$H_{тех.ис} = 22 + 3 / 4500 = 0,0056 \text{ м}^3/\text{т отходов}.$$

При использовании на отдельных операциях различных систем водоснабжения, удельная норма водопотребления воды на единицу продукции определяется суммированием удельных норм водопотребления свежей воды по каждой системе водоснабжения: $0 + 0,0056 = 0,0056 \text{ м}^3 \text{ воды} / \text{т отходов}$.

5.4 Определение удельной нормы водопотребления и водоотведения вспомогательным производством

Удельная норма водопотребления и водоотведения вспомогательным производством не определяется, в связи с отсутствием вспомогательных производств при эксплуатации пиролизной установки.

5.5 Определение удельной нормы водопотребления на хозяйственно-питьевые нужды (прямоточная система)

В удельную норму водопотребления на хозяйственно-питьевые нужды входит количество воды, необходимое на питьевые, санитарные, бытовые и хозяйственные нужды, для полива территории и зеленых насаждений, приготовления блюд, стирки белья, душевых и отнесенное на единицу основной продукции (работы).

На первом этапе расходы воды на хозяйственно-питьевые нужды в зависимости от направлений использования воды и принципов расчета ее потребности распределяются по следующим группам:

1) расходы воды, определяемые в зависимости от численности работающих (питьевые и коммунальные нужды, приготовление блюд, стирка белья, душевые, бани, бассейны, санитарные пункты и больницы) - $W_{х.ч}$;

2) расходы воды, рассчитываемые в зависимости от поливаемой или обрабатываемой площади территории (полива территории и зеленых насаждений, уборка помещений, пылеподавление) - $W_{х.ф}$.

Расход воды, определяемый в зависимости от численности работы $W_{х.ч} = 18,2 \text{ м}^3$ (свежая вода).

Расход воды, рассчитываемый исходя из поливаемой или обрабатываемой площади $W_{х.ф} = 121,651 \text{ м}^3$.

В производстве, где осуществляется выпуск одного вида продукции, удельная норма потребления воды на хозяйственно-питьевые нужды на единицу продукции рассчитывается путем деления требуемого объема воды на хозяйственно-питьевые нужды по группам направлений ее использования на объем выпускаемой продукции по формуле 16 Методики /4/:

$$N_{и.х.с} = \frac{W_{о.х.}}{Q_s},$$

где:

$N_{и.х.с}$ - удельная норма водопотребления на хозяйственно-питьевые нужды;

$W_{о.х.}$ - расход воды на хозяйственно-питьевые нужды по группам направлений ее использования: $18,2 \text{ м}^3$;

Q_s - объем выпускаемой продукции: 4500 т.

$$N_{и.х.с} = 18,2 / 4500 = 0,004 \text{ м}^3 / \text{т отходов}.$$

Таблица 5.1 – Предлагаемые технологические удельные нормативы потребления воды

№ п/п	Источник водоснабжения	Цель использования	Потребление воды					
			средний, л/сутки	макс., л/сутки	м3/сутки	м3/год	Удельный (на единицу продукции)	
							до	после
1	Привозная вода питьевого качества	Хоз-бытовые нужды	-	-	0,1	18,2	0,004	0,004
2	Привозная вода технического качества	Для охлаждения мобильной установки, для герметизации и предотвращения выхода пиролизных газов	-	-	3,121	25	0,0056	0,0056
3	Очищенные ливневые и талые воды	Пылеподавление территории	-	-	3,04	121,651	0,027	0,027

6 ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ УДЕЛЬНЫЕ НОРМАТИВЫ ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ И (ИЛИ) ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

Потребление тепловой энергии от внешних тепловых сетей для работы пиролизной установки не предусматривается.

Технологический процесс спроектирован таким образом, что после выхода реактора на рабочий температурный режим система функционирует автономно за счет собственных ресурсов. Установка работает за счет сжигания пиролизного газа, который непрерывно образуется в процессе термической деструкции (пиролиза) самих отходов.

Выделяющийся газ направляется обратно в горелочные устройства реактора для поддержания необходимой температуры процесса. Таким образом, технологический цикл является замкнутым и автотермичным, что полностью покрывает тепловые нужды оборудования и исключает необходимость использования сторонней тепловой энергии.

Согласно таблице 3.3 справочника по наилучшим доступным техникам «Уничтожение и утилизация отходов термическим способом», утвержденному Постановлением Правительства Республики Казахстан от 6 апреля 2026 года № 232, среднее потребление энергии при термической утилизации отходов (пиролиз) составляет 30-90 кВт*ч/т отходов.

В данном случае технологические нормативы устанавливаются на единицу продукции. Количественные показатели продукции: 4500 тонн отходов, поступающих на восстановление методом пиролиза.

В соответствии с техническим паспортом мобильной установки переработки нефтешлама и нефти модели ZMLJ-I-2800×8000×18, установленная суммарная электрическая мощность оборудования составляет фиксированную величину, полностью соответствующую оптимальным режимам энергоэффективности.

Параметры питающей сети: Переменный ток (АС), трехфазный 380 В / двухфазный 220 В, частота 50 Гц.

Данная электрическая энергия расходуется на обеспечение стабильной работы основных механизмов управления, циркуляционных систем, приводов вращения и тягодутьевых узлов технологической линии.

Распределение мощности по ключевым токоприемникам представлено в таблице 6.1.

Таблица 6.1 – Распределение мощности по ключевым токоприемникам

№ п/п	Наименование токоприемника (узла)	Марка/модель	Мощность, кВт
1	Регулируемый электродвигатель (передаточный механизм реактора)	УСТ200-4В	7,5
2	Тягодутьевой вентилятор (вытяжной дымосос печи)	У6-41-5.4С	7,5
3	Погружной водяной насос (циркуляция охлаждения)	QY25-38/2-3.5	3,5
4	Насос из усиленного полипропилена	50FPL-22	2,2

Окончание таблицы 6.1 – Распределение мощности по ключевым токоприемникам

5	Центробежная воздуходувка (нагнетатель воздуха в топку)	9-19-4А	2,2
6	Шестеренный масляный насос (откачка готовой продукции)	КСВ-83.3	2,2
Итоговая общая установленная мощность установки			25,1

Для определения фактических показателей удельного потребления электрической энергии мобильной установкой выполнен расчет годового фонда рабочего времени оборудования и совокупного объема энергопотребления на основе утвержденного графика эксплуатации.

На основании планируемого годового объема восстановления отходов и максимальной единовременной вместимости установки определяется проектное количество циклов термической деструкции (N) в год:

$$N = V_{\text{год}} / V_{\text{цикл}} = 4500 \text{ т} / 18 \text{ т/цикл} = 250 \text{ циклов/год}$$

где:

$V_{\text{год}}$ — годовой объем переработки отходов, т/год;

$V_{\text{цикл}}$ — максимальная производительность (загрузка) одной печи за технологический цикл, т.

В соответствии с проектным режимом работы объекта, эксплуатация технологического оборудования носит сезонный характер и составляет 7 месяцев в году при 12-часовой рабочей смене. Расчетный годовой фонд времени работы (T) составляет:

$$T = 250 \text{ дней} \times 12 \text{ часов} = 3000 \text{ часов/год.}$$

Годовой расход электроэнергии (E) определяется на основании суммарной установленной паспортной мощности токоприемников и нормативной продолжительности их работы:

$$E = P \times T = 25 \text{ кВт} \times 3000 \text{ ч} = 75000 \text{ кВт} \cdot \text{ч/год}$$

где:

P — суммарная номинальная потребляемая мощность всех узлов и агрегатов установки согласно техническому паспорту, кВт;

T — годовой фонд рабочего времени оборудования, ч.

Фактический удельный показатель электропотребления на переработку одной тонны углеводородсодержащих отходов (нефтешлама) (Еуд) рассчитывается как отношение совокупного годового энергопотребления к общему объему утилизации:

$$E_{\text{уд}} = E / V_{\text{год}} = 75000 \text{ кВт} \cdot \text{ч} / 4500 \text{ т} = 16,67 \text{ кВт} \cdot \text{ч/т отходов.}$$

Фактический расчетный удельный расход электрической энергии на мобильной установке переработки нефтешлама и нефти модели ZMLJ-I-2800×8000 составляет 16,67 кВт·ч/т, что характеризует технологический процесс как высокоэнергоэффективный.

Данный показатель не превышает допустимые нормы, установленного справочником по наилучшим доступным техникам (НДТ) Республики Казахстан. Согласно Постановлению Правительства РК No 232, среднее потребление для аналогичных процессов составляет 30 – 90 кВт·ч/т.

Предлагаемые технологические удельные нормативы потребления тепловой и (или) электрической энергии приведены в таблице 6.2.

Таблица 6.2 – Предлагаемые технологические удельные нормативы потребления тепловой и (или) электрической энергии

№ п/п	Наименование технологических операций	Наименование оборудования	Наименование продукта	Единица измерения продукта	Расход энергоресурсов					
					Теплоэнергия			Электроэнергия		
					Гкал/год	Гкал/ед.прод.		кВт*час/год	кВт*час/ед.прод.	
						до	после		до	после
1	Восстановление отходом методом пиролиза	Мобильная установка ZMLJ-I- 2800×8000×18	Отходы	т/год	-	-	-	75000	16,67	16,67

ВЫВОДЫ

Результатом данной работы является разработка Проекта технологических нормативов к рабочему проекту «Строительство производственной базы с установкой оборудования для переработки нефти и нефтепродуктов и здания АБК по адресу ВКО, Зайсанский район (в 27 км северо-западнее г.Зайсан)».

На основании приведенных в данной работе материалов и проведенного анализа на соответствие наилучшим доступным техникам (НДТ), можно сделать следующие выводы:

- воздействие на атмосферный воздух минимизировано: процесс протекает без образования пыли, а выбросы маркерных загрязняющих веществ (NO_x , SO , CO) сведены к минимуму благодаря герметичности системы и сжиганию собственного пиролизного газа;

- влияния на подземные и поверхностные воды не произойдет: технологией полностью исключен любой сброс производственных или иных сточных вод в природные водоемы, недра или на земную поверхность;

- существенного негативного шумового и физического влияния объект не окажет: расчетный уровень шума на границе санитарно-защитной зоны (36 дБа) не превышает допустимых значений;

- обеспечена высокая энергоэффективность и ресурсосбережение: установка работает в замкнутом автотермичном цикле без привлечения внешних источников тепла, характеризуется низким удельным потреблением электроэнергии (16,67 кВт·ч/т).

Таким образом, при соблюдении соответствующих норм и правил во время эксплуатации объекта проектирования, выполнении заложенных технологических решений и строгом следовании принципам наилучших доступных техник (НДТ), осуществление рабочего проекта «Строительство производственной базы с установкой оборудования для переработки нефти и нефтепродуктов и здания АБК по адресу ВКО, Зайсанский район (в 27 км северо-западнее г.Зайсан)» не нарушит существующего экологического состояния. Деятельность предприятия не даст необратимых изменений в окружающей среде и не окажет отрицательного воздействия на здоровье населения.

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ



1. Экологический кодекс Республики Казахстан, от 02 января 2021 года №400-VI.
2. Справочник по наилучшим доступным техникам «Уничтожение и утилизация отходов термическим способом», утвержденный Постановлением Правительства Республики Казахстан от 6 апреля 2026 года № 232.
3. Правила определения нормативов допустимого антропогенного воздействия на атмосферный воздух, утвержденные приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 сентября 2021 года № 375.
4. Приказ и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2 «Об утверждении Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека».
5. Правила выдачи экологических разрешений, представления декларации о воздействии на окружающую среду, а также форм бланков экологического разрешения на воздействие и порядка их заполнения, утвержденные Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 9 августа 2021 года № 319.

ПЛАН ДЕЙСТВИЙ И МЕРЫ ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ ОБЪЕКТА В СИТУАЦИЯХ, ПРЕДСТАВЛЯЮЩИХ ОПАСНОСТЬ ДЛЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

1. Общие положения и описание намечаемой деятельности

Настоящий план регламентирует порядок действий персонала и комплекс организационно-технических мероприятий при возникновении ситуаций, представляющих опасность для окружающей среды в процессе эксплуатации пиролизной установки.

Намечаемая деятельность предприятия предусматривает переработку нефти и нефтесодержащих отходов (нефтешламов) с применением технологии термического разложения углеводородного сырья в бескислородной среде (пиролиз). Конечной целью данного производственного процесса является получение готового продукта, предназначенного для дальнейшего эффективного использования в строительной и топливной промышленности.

Сырьевая база для ведения производственной деятельности формируется за счет отходов, образующихся в ходе производственного цикла ТОО «Тарбағатай Мұнай» на структурах Зайсанской впадины Восточно-Казахстанской области. Дополнительно в качестве сырья используются нефтесодержащие продукты, находящиеся в жидком состоянии.

2. Характеристика объекта и технологического оборудования

Основным элементом и главным технологическим оборудованием производственной площадки является мобильная установка переработки нефтешлама и нефти модели ZMLJ-I-2800×8000×18. Данное оборудование размещается на открытой технологической площадке и монтируется на единой железобетонной фундаментной плите для обеспечения стабильности конструкции.

Основные технические параметры и проектные показатели установки представлены в таблице 1.1.

Таблица 1.1 - Основные технические параметры и проектные показатели

Наименование параметра / оборудования	Техническая характеристика и значение
Максимальная проектная производительность по сырью	4500 тонн в год
Объем получаемого товарного материала на выходе	3024 тонн в год
Основа технологического комплекса	Установка предварительного нагрева нефтешлама ZMLJ-I-2800x8000x18

Окончание таблицы 1.1 - Основные технические параметры и проектные показатели

Параметры основного цилиндрического агрегата	Диаметр — 2800 мм, длина — 8000 мм
Полезный внутренний объем агрегата	45,5 м ³
Площадь встроенной системы теплообмена	65 м ²
Объем переработки сырья за один производственный цикл	18 тонн
Мощность регулируемого электродвигателя привода	7,5 кВт (передаточное число редуктора — 48,57)
Диапазон настройки частоты вращения механической части	125–1250 об/мин при расчетной плотности среды 0,745 kg/m ³]

На участке намечаемой деятельности предусмотрено устройство комплекса административных, технологических, инженерных и вспомогательных зданий и сооружений:

- Административно-бытовой корпус (АБК);
- Контрольно-пропускной пункт (КПП);
- Мобильная установка переработки нефтешлама и нефти (модель ZMLJ-1-2800x8000);
- Временная стоянка для размещения грузового автотранспорта;
- Временная стоянка для размещения легковых автомобилей;
- Насосная станция пожаротушения;
- Пожарные резервуары в количестве 2 единиц емкостью по 300 м³ каждый;
- Очистные сооружения дождевой канализации;
- Резервуар-аккумулятор, предназначенный для сбора дождевых стоков;
- Приемный лоток, оснащенный защитной решеткой и пескоулавливателем;
- Дождеприемный колодец, оборудованный специальными фильтр-патронами для очистки;
- Биотуалеты для персонала.
-

3. Идентификация и анализ потенциальных экологических опасностей

Исходя из специфики перерабатываемого углеводородного сырья (нефтешлам представляет собой нефтяную смесь, сочетающую в себе свойства эмульсии и суспензии, содержащую воду, углеводороды и механические примеси), выделяются следующие основные риски для окружающей среды:

1. Риск проливов и фильтрации жидких сред в почву: возможен при приеме, транспортировке автотранспортом и временном хранении сырья в расходных емкостях.

2. Риск неорганизованных выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: может возникнуть в случае нарушения герметичности оборудования при термическом разложении или при выгрузке жидких фаз.

3. Риск превышения давления в системе: критический подъем давления в основном цилиндрическом реакторе в процессе высокотемпературного пиролиза.

4. Риск неконтролируемого накопления отходов: несвоевременный вывоз твердой фракции (минерального остатка) из нижней части установки.

4. Инженерно-технические меры предотвращения экологических рисков

В штатном режиме работы оборудования встроенные конструктивные решения минимизируют риски возникновения опасных ситуаций:

- Противофльтрационная защита почвы: Площадка размещения установки оборудована специальным противофльтрационным экраном, исключающим фльтрацию технологических жидкостей в грунт. В качестве надежного гидроизоляционного материала применена высокопрочная геомембрана (HDPE) толщиной 1,5 мм, обладающая высокой стойкостью к химически агрессивным веществам.

- Система локализации проливов: На площадке устроен бетонный приямок-накопитель с геометрическими размерами 3 x 4 x 2 метра. В случае пролива технологические жидкости собираются в данном приямке и направляются обратно на повторную сепарацию.

- Обеспечение герметичности атмосферы: Разгрузка готовой жидкой фракции осуществляется исключительно в специализированные герметичные емкости. Это техническое решение полностью исключает риск неорганизованных выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, предотвращает испарение легких углеводородов и вероятность проливов на почвенный покров. По завершении цикла готовый продукт отводится через полностью закрытую систему конденсации. Использование герметичного оборудования и специализированной запорной арматуры исключает процессы испарения или утечки углеводородов во внешнюю среду при хранении.

- Замкнутый газовый цикл: Образующаяся в процессе пиролиза газообразная фракция (пиролизный газ) в полном объеме направляется в горелочные устройства самой установки. Это обеспечивает автономный замкнутый энергетический цикл, исключает потребность во внешнем топливе и минимизирует выбросы. Газовоздушная среда жестко контролируется тягодутьевым вентилятором мощностью 7,5 кВт и воздухоудвкой, обеспечивающими циркуляцию до 8000 м³ воздуха в час.

- Контроль давления и охлаждение: Безопасность технологического процесса гарантируется установкой пружинного предохранительного

клапана, работающего в строго заданном диапазоне давлений от 0,05 до 0,5 МПа. В ходе работы установки также используется техническая вода, которая применяется для охлаждения оборудования, герметизации технологических узлов и предотвращения несанкционированного выхода пиролизных газов наружу.

5. Оперативный план действий персонала при нештатных ситуациях

Режим работы производственной базы составляет 7 месяцев в году (теплый период) по графику 6/1 в одну 12-часовую смену. Численность дежурного персонала на период эксплуатации объекта составляет 4 человека. При фиксации аварийных отклонений персонал действует строго по инструкциям с пульта управления в помещении операторной.

5.1. Действия при проливе нефтешлама или жидкого продукта

1. Немедленно остановить работу погружного насоса подачи сырья.
2. Перекрыть запорную арматуру на расходных емкостях, размещенных на площадке.
3. Обеспечить сток пролившегося углеводородного сырья по дренажным каналам технологической площадки в бетонный приямок-накопитель.
4. Запустить систему перемещения жидких фаз для перекачки уловленного пролива из приямка на повторную сепарацию.
5. Проверить целостность геомембраны (HDPE) толщиной 1,5 мм по периметру пролива.

5.2. Действия при разгерметизации установки и выходе пиролизного газа

1. По показаниям датчиков на пульте управления в операторной идентифицировать разгерметизированный узел.
2. Проверить плотность закрытия дверец топки и дверец выгрузки шлака для восстановления герметичности рабочей зоны установки.
3. Увеличить подачу технической воды для герметизации технологических узлов и осаждения/предотвращения выхода газов.
4. Отрегулировать режим работы тягодутьевого вентилятора (7,5 кВт) и воздухоудки для нормализации циркуляции воздуха (в пределах до 8000 м³/ч) и направления газов в горелочные устройства.

5.3. Действия при критическом повышении давления в реакторе

1. Контролировать автоматическое срабатывание пружинного предохранительного клапана в диапазоне 0,05–0,5 МПа.
2. С пульта управления снизить частоту вращения механической части, регулируя электродвигатель мощностью 7,5 кВт через редуктор (в диапазоне от 1250 до 125 об/мин) для снижения интенсивности перемешивания среды.
3. Обеспечить максимальную подачу технической воды через систему охлаждения установки для снижения температурного режима и стабилизации давления.

6. Меры экологической безопасности при обращении с отходами

В процессе термической деструкции сырье разделяется на три фракции: газообразную, жидкую и твердую. Твердая фракция представляет собой минеральный остаток, который накапливается в нижней части пиролизной установки в процессе нагрева.

Для безопасной эксплуатации объекта предусмотрен следующий порядок обращения с твердым остатком:

- Выгрузка минерального остатка из нижней части установки осуществляется строго механизированным способом.
- Накопленный твердый остаток после выхода из установки оперативно передается по официальному договору в специализированную организацию для проведения окончательного обезвреживания.

Данная схема полностью исключает риски долгосрочного негативного воздействия твердых отходов переработки на окружающую среду.

ПЛАН ДЕЙСТВИЙ ПРИ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЯХ, КОТОРЫЕ МОГУТ ПОВЛЕЧЬ ЗА СОБОЙ ЗАГРЯЗНЕНИЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Настоящий План действий разработан для регламентации оперативных мероприятий дежурного персонала в случае возникновения аварийных и внештатных ситуаций на участке переработки нефтешлама, способных привести к загрязнению компонентов окружающей среды (атмосферного воздуха, почвы, подземных и поверхностных вод).

Объектом регулирования является производственная площадка, на которой размещена мобильная установка переработки нефтешлама и нефти (модель ZMLJ-I-2800×8000×18). Технологический процесс основан на термическом разложении углеводородного сырья в бескислородной среде (пиролизе). Сырьем выступают отходы ТОО «Тарбағатай Мұнай» (Зайсанская впадина), а готовым продуктом — жидкая фракция (высококалорийное жидкое топливо / модификатор битумов).

Максимальная проектная производительность составляет 4500 т/год по исходному сырью. Режим работы — 1 смена по 12 часов (7 месяцев в году). Численность персонала смены — 4 человека, на которых возлагается первичная ответственность за локализацию аварийных ситуаций.

2. Классификация потенциальных аварийных ситуаций с экологическими последствиями

Ввиду специфики перерабатываемого сырья (нефтяная эмульсия/суспензия, содержащая воду и углеводороды) и высоких температур технологического процесса, идентифицированы следующие основные сценарии аварий, несущие угрозу окружающей среде:

Тип аварийной ситуации	Источник / Причина возникновения	Возможные экологические последствия
Масштабный пролив углеводородов	Разгерметизация расходных емкостей сырья; повреждение герметичных емкостей готовой жидкой фракции; авария при перекачке погружным насосом.	Загрязнение почвенного покрова; риск инфильтрации в грунтовые воды; испарение легких углеводородов в атмосферу.
Неорганизованный выброс пиролизного газа	Разгерметизация цилиндрической емкости; отказ системы технической воды для герметизации; открытие дверец топки в рабочем цикле.	Резкое загрязнение атмосферного воздуха токсичными продуктами термической деструкции.

Превышение давления (риск взрыва/разрушения)	Отказ пружинного предохранительного клапана; перегрев сырья без отвода тепла; сбой частоты вращения.	Механическое разрушение установки; залповый выброс газа и разлив сырья на рельеф; пожар.
Возгорание технологического оборудования	Контакт пиролизного газа или пролитой жидкой фракции с источником открытого огня вне горелочных устройств.	Термическое загрязнение; масштабные выбросы продуктов горения в атмосферу (сажа, оксиды углерода).

3. Инженерные системы локализации и предотвращения аварий

Объект оборудован комплексом инженерных систем, которые должны быть задействованы персоналом для минимизации экологического ущерба в случае аварии:

- Система локализации разливов: Площадка оснащена противофильтрационным экраном из геомембраны (HDPE) толщиной 1,5 мм, обладающей высокой химической стойкостью. Любой пролив направляется в бетонный приямок-накопитель размерами 3 x 4 x 2 метра, откуда перекачивается специализированным насосом;
- Противопожарный комплекс: Для тушения возможных возгораний нефтепродуктов предусмотрена насосная станция пожаротушения и два пожарных резервуара емкостью по 300 м³ каждый;
- Защита от превышения давления: Установка оснащена пружинным предохранительным клапаном, автоматически сбрасывающим избыточное давление при превышении порога в 0,5 Мпа;
- Защита ливневых стоков: В случае попадания нефтепродуктов на площадку, загрязненная вода улавливается очистными сооружениями дождевой канализации, проходя через приемный лоток с пескоулавливателем и дождеприемный колодец с фильтр-патронами, накапливаясь в специальном резервуаре-аккумуляторе.

4. Алгоритм действий дежурного персонала при аварии

При возникновении любой аварийной ситуации приоритетной задачей является остановка технологического процесса и предотвращение попадания загрязняющих веществ в окружающую среду.

4.1. Сценарий: Разлив нефтешлама или готовой жидкой фракции

1. Остановка перекачки: Оператор на пульте управления немедленно обесточивает погружной насос и закрывает всю запорную арматуру на линии подачи сырья и выгрузки продукта.
2. Локализация: Персонал визуально контролирует направление потока пролитой жидкости. Убедиться, что жидкость стекает строго в бетонный приямок-накопитель. В случае растекания за пределы площадки - создать искусственные обваловки из инертного материала.

3. Откачка: Запустить специализированный насос для откачки собранной в приемке жидкости в резервные герметичные емкости для последующей сепарации.

4.2. Сценарий: Залповый выброс пиролизного газа / разгерметизация

1. Остановка нагрева: С пульта управления прекратить подачу топлива (в том числе возвратного пиролизного газа) в горелочные устройства.

2. Герметизация: Проверить состояние водяного затвора (системы технической воды для герметизации узлов). При необходимости увеличить подачу воды для конденсации и блокировки выхода газов.

3. Вентиляция: Перевести тягодутьевой вентилятор и воздухоподувку в режим экстренной вытяжки для направления газозооушной смеси в систему безопасного дожигания.

4. Эвакуация: При невозможности оперативно устранить утечку, персонал должен покинуть загазованную зону и использовать средства индивидуальной защиты органов дыхания.

4.3. Сценарий: Возгорание

1. Аварийная остановка: Полностью обесточить технологическую линию (кроме систем пожаротушения) с пульта в АБК/операторной.

2. Запуск системы пожаротушения: Включить насосную станцию пожаротушения, используя воду из пожарных резервуаров (2 x 300 м³).

3. Охлаждение реактора: Использовать техническую воду для внешнего охлаждения цилиндрической емкости реактора, чтобы предотвратить детонацию нефтешламмов.

5. Ликвидация последствий аварии и обращение с загрязненными отходами

После локализации аварийной ситуации и устранения непосредственной угрозы, проводятся работы по ликвидации экологических последствий:

- Разрабатывается программа ремедиации;
- Загрязненные участки (сорбенты, ветошь, замазученный грунт, собранный за пределами геомембраны) собираются ручным и механизированным способом;
- Собранные отходы герметично упаковываются и передаются по договору в специализированную организацию.
- Проводится обязательная ревизия и очистка бетонного приемка, а также инспекция целостности геомембраны (HDPE 1,5 мм) перед возобновлением технологического процесса.

ПРИЛОЖЕНИЕ А

26008279



ЛИЦЕНЗИЯ

27.03.2026 года03035P

Выдана

Товарищество с ограниченной ответственностью "ЭКО2"

070010, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, ВОСТОЧНО-КАЗАХСТАНСКАЯ
ОБЛАСТЬ, УСТЬ-КАМЕНОГОРСК Г.А., Г.УСТЬ-КАМЕНОГОРСК, улица
Жаксылық Үшкемпіров, здание № 70/1
БИН: 120140005583

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер
юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-
идентификационный номер филиала или представительства иностранного
юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у
юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия),
индивидуальный идентификационный номер физического лица)

на занятие

Выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей
среды

(наименование лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом
Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Особые условия

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и
уведомлениях»)

Примечание

Неотчуждаемая, класс 1

(отчуждаемость, класс разрешения)

Лицензиар

Республиканское государственное учреждение "Комитет
экологического регулирования и контроля Министерства экологии
и природных ресурсов Республики Казахстан". Министерство
экологии и природных ресурсов Республики Казахстан.

(полное наименование лицензиара)

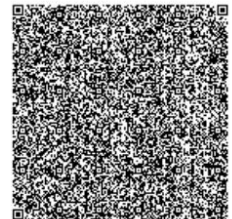
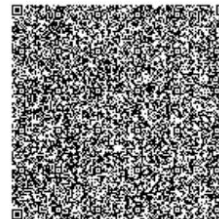
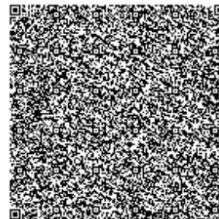
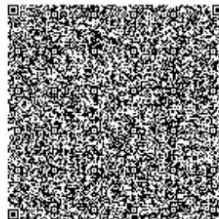
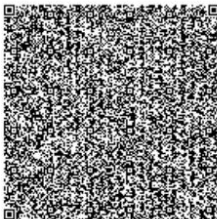
Руководитель
(уполномоченное лицо)

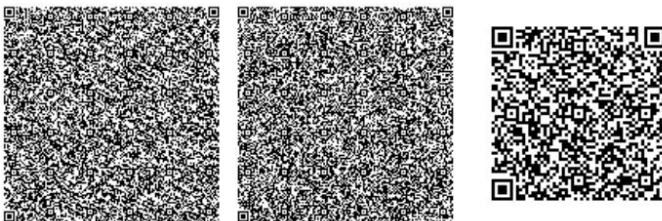
Бекмухаметов Алибек Муратович

(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

Дата первичной выдачи 16.03.2012Срок действия
лицензии

Место выдачи

Г.АСТАНА



26008279



Страница 1 из 1

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 03035P

Дата выдачи лицензии 27.03.2026 год

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности

- Природоохранное проектирование, нормирование для объектов I категории

(наименование подвида лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиат

Товарищество с ограниченной ответственностью "ЭКО2"

070010, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, ВОСТОЧНО-КАЗАХСТАНСКАЯ ОБЛАСТЬ, УСТЬ-КАМЕНОГОРСК Г.А., Г.УСТЬ-КАМЕНОГОРСК, улица Жаксылық Үшкемпіров, здание № 70/1, БИН: 120140005583

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

Производственная база

Производственная база отсутствует

(местонахождение)

Особые условия действия лицензии

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиар

Республиканское государственное учреждение "Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан". Министерство экологии и природных ресурсов Республики Казахстан.

(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)

Руководитель (уполномоченное лицо)

Бекмухаметов Алибек Муратович

(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

Номер приложения

001

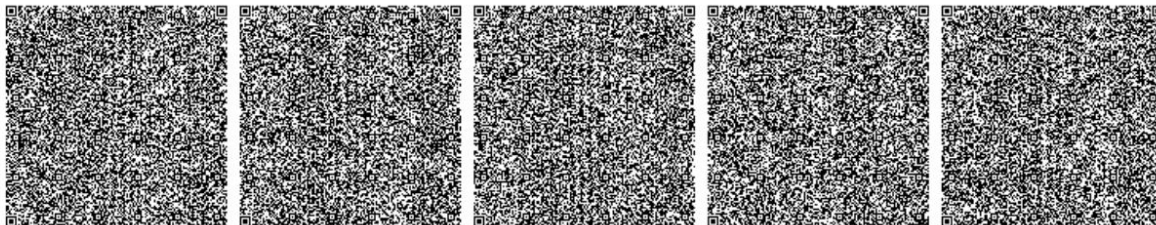
Срок действия

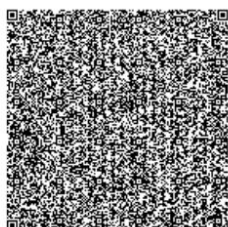
Дата выдачи приложения

27.03.2026

Место выдачи

Г.АСТАНА





ПРИЛОЖЕНИЕ Б

« QAZAQSTAN RESPÝBLIKASY
EKOLOGIA JÁNE
TABÍGI RESÝRSTAR
MINISTRILIGINÍŇ
EKOLOGIALYQ RETTEÝ JÁNE
BAQYLAÝ KOMITETINIŇ
SHYǴYS QAZAQSTAN OBLYSY
BOIYNSHA EKOLOGIA
DEPARTAMENTÝ»
respyblikalyq memlekettik mekemesi



Номер: KZ08YUWF00460182
Дата: 13.11.2025
учреждение
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО
ВОСТОЧНО-КАЗАХСТАНСКОЙ
ОБЛАСТИ КОМИТЕТА
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА
ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

070003, Óskemen qalasy,
Potann kóshesi, 12
tel. 76-76-82, faks 8(7232) 76-55-62
vko-ecodep@ecogeo.gov.kz

070003, город Усть-Каменогорск,
ул. Потанина, 12
тел. 76-76-82, факс 8(7232) 76-55-62
vko-ecodep@ecogeo.gov.kz

№ _____

ТОО «Асфекс»

Заключение

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

На рассмотрение представлены: ТОО «Асфекс» «Предусматривается мобильная пиролизная установка для обработки и утилизации нефтесодержащих отходов (нефтешламов) и нефти с целью получения продуктов нефтепереработки (битума и битумных материалов)»

Материалы поступили на рассмотрение KZ35RYS01401197 от 14.10.2025 г.
(дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемая деятельность предусматривает мобильную пиролизную установку для обработки и утилизации нефтесодержащих отходов (нефтешламов) и нефти с целью получения продуктов нефтепереработки (битума и битумных материалов) в Зайсанском районе ВКО.

В административном отношении участок намечаемой деятельности расположен по адресу: Восточно-Казахстанская область, Зайсанский район, в 27 км северо-западнее г. Зайсан, на земельном участке с кадастровым номером: 05-069-013-424. Расстояние от участка реализации намечаемой деятельности до ближайшего населенного пункта – с. Сатбай, составляет 4,5 км в восточном направлении. Ближайший водный объект (река без названия) расположен на расстоянии 800 метров в западном направлении. Координаты участка проектирования (система координат WGS 84, северная широта/восточная долгота): 1. 47°36'27.69"СШ/ 84°32'22.88"ВД; 2. 47°36'29.71"СШ/ 84°32'26.01"ВД; 3. 47°36'25.55"СШ/ 84°32'30.68"ВД; 4. 47°36'23.55"СШ/ 84°32'27.60"ВД.

Ориентировочно – строительство 1 квартал 2026 года. Продолжительность строительства составит 6 месяцев. Предположительная дата утилизации объекта – 2076 год

Согласно пп. 6.1 п.6 раздела 2 приложения 1 Экологического кодекса РК (далее-Кодекс) намечаемая деятельность относится к видам деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной, объекты, на которых осуществляются операции по удалению или восстановлению опасных отходов, с производительностью 500 тонн в год и более

Краткое описание намечаемой деятельности

Для реализации целей намечаемой деятельности предусматривается мобильная пиролизная установка. Производительность установки по готовому материалу составит 27 тонн/сут, максимальная годовая производительность – 8424 тонн/год. В качестве сырья для переработки будут использоваться нефть и нефтесодержащие отходы, в количестве – 15 000 тонн/год, доставляемые на участок с полигона.

Поставка сырья предусмотрена на договорной основе в соответствии с условиями дого-

вор. С окончательной организацией полигона. Конечным продуктом переработки будет битум. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



ляться битум и битумные материалы, которые будут передаваться организациям на договорной основе (могут использоваться в строительной отрасли при производстве асфальтобетонных смесей, гидроизоляционных и кровельных материалов, а также в дорожном строительстве).

Режим работы предприятия – 312 дней/год, график работы 6/1. На участке намечаемой деятельности предусматривается строительство следующих зданий и сооружений: - Ангар ориентировочной площадью 450 м², предназначенный для размещения мобильной установки по переработке нефтесодержащих отходов, а также сопутствующего оборудования, коммуникаций и т.д.; - Административно-бытовой комплекс (АБК) ориентировочной площадью 150 м², включающий помещения для персонала (комнаты отдыха, гардеробные, санитарно-бытовые помещения, операторскую и др.); - Резервуарный парк с резервуарами общим объемом 500 м³, предназначенный для обеспечения противопожарных нужд, а также хранения технической воды; - Инженерные сети и коммуникации

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

При реализации намечаемой деятельности прогнозируются эмиссии в виде выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в объеме около 62,5 тонн/год.

Водоснабжение объекта намечаемой деятельности в период эксплуатации предусматривается привозной водой. Водоснабжение на строительной площадке предусматривается, также, за счет привозной воды. Для питьевого водоснабжения также будет применяться привозная бутилированная вода. Ближайший водный объект (река без названия) расположен на расстоянии более 800 метров в западном направлении

Объемы потребления воды: Период эксплуатации: - хозяйственно бытовые нужды – 35 м³/год; - технические нужды – 25 м³/год (из них: 3 м³ – разовое заполнение, 22 м³ – подпитка системы). Период строительства: - хозяйственно бытовые нужды – 85 м³/год; - технические нужды – 500 м³/год; операций, для которых планируется использование водных ресурсов В период эксплуатации водоснабжение потребуется в следующих целях: - использование для питья и других бытовых целей - вода питьевого качества; - использование для охлаждения мобильной установки, для герметизации и предотвращения выхода пиролизных газов – вода технического качества. В период строительства водоснабжение потребуется в следующих целях: - использование для питья и других бытовых целей - вода питьевого качества; - для пылеподавления - вода технического качества

В период эксплуатации будет образовываться 4 вида отходов: - Смешанные коммунальные отходы – 0,5 т/год. Образуются в процессе жизнедеятельности и санитарно-бытового обслуживания сотрудников предприятия. Код: 20 03 01 (неопасные). - Отходы уборки улиц – 30 т/год. Образуются в процессе уборки твердых, бетонированных покрытий территории рассматриваемого объекта. Код: 20 03 03 (неопасные). - Ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами – 0,6 т/год. Образуются в процессе очистки и обтирания элементов оборудования. Код: 15 02 02* (опасные). - Грунт и камни, содержащие опасные вещества – 150 т/год. Образуются в процессе пиролиза. Код: 17 05 03*

В период СМР будет образовываться 11 видов отходов, из них 2 опасных и 9 неопасных видов: -Смешанные коммунальные отходы – 0,5 т/год. Образуются в процессе жизнедеятельности рабочих. Код: 20 03 01 (неопасные). -Отходы сварки – 0,6 т/год. Образуются при проведении сварочных работ. Код: 12 01 13 (неопасные). -Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами – 1,4 т/год. Образуется в процессе проведения малярных работ. Код: 15 01 10* (опасные). -Ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами – 0, 8 т/год. Образуются в процессе производства СМР. Код: 15 02 02* (опасные). - Смешанные отходы строительства - 4 т/год. Образуются в процессе производства СМР. Код: 17 09 04. - Опилки, стружка, обрезки, дерево, ДСП и фанеры – 0,6 т/год. Образуются в процессе производства СМР. Код: 03 01 05 (неопасные). - Черные металлы – 1 т/год. Образуются в процессе производства СМР. Код: 16 01 17 (неопасные). - Смесей бетона, кирпича, черепицы и керамики – 6 т/год. Образуется в процессе производства СМР. Код: 17 01 07 (неопасные); - Отходы пластмассы – 0,4 т/год. Образуются в процессе производства СМР. Код: 07 02 13 (неопасные). - Кабели – 0,1 т/год. Образуются в процессе производства СМР. Код: 17 04 11 (неопасные). - Смешанная упаковка – 0,7 т/год. Образуется в процессе производства СМР. Код: 15 01 06 (неопасные). Вре-

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі замінен тең.
Электрондық құжат www.eicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.eicense.kz порталында тексері аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.eicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.eicense.kz.



менное хранение отходов на периоды эксплуатации и СМР - не более 6 месяцев (для СКО - не более 3 суток) будет осуществляться в закрытых металлических контейнерах, емкостях, на специально оборудованных гидроизолированных площадках. По мере накопления отходы будут передаваться специализированным организациям на договорной основе.

Согласно письму Восточно-Казахстанского областного общества охотников и рыболовов от 23 октября 2025 года №219, участок планируемой деятельности ТОО «Асфекс» расположен на территории охотничьего хозяйства «Зайсан».

В данном районе обитают следующие виды диких животных: серая куропатка, толай-заяц, лисица. Миграционные пути диких животных отсутствуют. Животные, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан, на данной территории отсутствуют.

Согласно п. 6.1 раздела 1 Приложения 2 Кодекса удаление и (или) восстановление опасных отходов с производительностью, превышающей 10 тонн в сутки, включающие в себя одну или несколько из следующих операций: 6.1.1. биологическую обработку отходов; 6.1.2. физико-химическую обработку отходов, относится к объектам I категории.

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» (утв. приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 г. №280, далее – Инструкция) прогнозируются и признаются возможным, т.к.:

п. 25.9) создает риски загрязнения земель в результате попадания в них загрязняющих веществ – а так же

25.8) «является источником физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, иных физических воздействий на компоненты природной среды», а именно шумовое воздействие карьерной и грузовой техники, взрывные работы на природную среду и ближайшие жилые комплексы.

П.20.20) осуществляется на неосвоенной территории и повлечет за собой застройку (использование) незастроенных (неиспользуемых) земель

п. 25.27) факторы, связанные с воздействием намечаемой деятельности на окружающую среду и требующие изучения (изучение относительно загрязнения воздушной среды, почв, животный и растительный мир).

Согласно п.30 вышеуказанной Инструкции проведение оценки воздействия на окружающую среду признается обязательным, если одно или несколько воздействий на окружающую среду признаны существенными, либо если по одному или нескольким воздействиям на окружающую среду признано наличие неопределенности. Учитывая параметры намечаемой деятельности с учетом уровня риска загрязнения окружающей среды, намечаемая деятельность может рассматриваться существенным возможным воздействием (ст. 70 Экологического Кодекса). Таким образом, проведение оценки воздействия на окружающую среду по намечаемой деятельности признается обязательным.

Отчет о возможных воздействиях необходимо выполнить с учетом замечаний и предложений Департамента и заинтересованных госорганов: указанных в сводном протоколе от размещенном на едином экологическом портале и в данном заключении:

И.о Руководителя

А.Сулейменов

исп. Гожеман Н.Н., тел: 8(7232)766432

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі замінен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылды. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексері аласыз. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



« QAZAQSTAN RESPÝBLIKASY
EKOLOGIA JÁNE
TABÍGI RESÝRSTAR
MINISTRIGINIŇ
EKOLOGIALYQ RETTEÝ JÁNE
BAQYLAÝ KOMITETINIŇ
SHYĖYS QAZAQSTAN OBLYSY
BOIYNSHA EKOLOGIA
DEPARTAMENTI»
respýblikalyq memlekettik mekemesi



Республиканское государственное
учреждение
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО
ВОСТОЧНО-КАЗАХСТАНСКОЙ
ОБЛАСТИ КОМИТЕТА
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА
ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

070003, Óskemen qalasy,
Potanin kóshesi, 12
tel. 76-76-82, faks 8(7232) 76-55-62
vko-ecodep@ecogeo.gov.kz

070003, город Усть-Каменогорск,
ул. Потанина, 12
тел. 76-76-82, факс 8(7232) 76-55-62
vko-ecodep@ecogeo.gov.kz

№

ТОО «Асфекс»

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлены: ТОО «Асфекс» «Предусматривается мобильная пиролизная установка для обработки и утилизации нефтесодержащих отходов (нефтешламов) и нефти с целью получения продуктов нефтепереработки (битума и битумных материалов)»

Материалы поступили на рассмотрение KZ35RYS01401197 от 14.10.2025 г.
(дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемая деятельность предусматривает мобильную пиролизную установку для обработки и утилизации нефтесодержащих отходов (нефтешламов) и нефти с целью получения продуктов нефтепереработки (битума и битумных материалов) в Зайсанском районе ВКО.

В административном отношении участок намечаемой

деятельности расположен по адресу: Восточно-Казахстанская область, Зайсанский район, в 27 км северо-западнее г. Зайсан, на земельном участке с кадастровым номером: 05-069-013-424. Расстояние от участка реализации намечаемой деятельности до ближайшего населенного пункта – с. Сатбай, составляет 4,5 км в восточном направлении. Ближайший водный объект (река без названия) расположен на расстоянии 800 метров в западном направлении. Координаты участка проектирования (система координат WGS 84, северная широта/восточная долгота): 1. 47°36'27.69"СШ/ 84°32'22.88"ВД; 2. 47°36'29.71"СШ/ 84°32'26.01"ВД; 3. 47°36'25.55"СШ/ 84°32'30.68"ВД; 4. 47°36'23.55"СШ/ 84°32'27.60"ВД.

Ориентировочно – строительство 1 квартал 2026 года. Продолжительность строительства составит 6 месяцев. Предположительная дата утилизации объекта – 2076 год

Согласно пп. 6.1 п.6 раздела 2 приложения 1 Экологического кодекса РК (далее-Кодекс) намечаемая деятельность относится к видам деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной, объекты, на которых осуществляются операции по удалению или восстановлению опасных отходов, с производительностью 500 тонн в год и более

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

При реализации намечаемой деятельности прогнозируются эмиссии в виде выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в объеме около 62,5 тонн/год.

Водоснабжение объекта намечаемой деятельности в период эксплуатации предусматривается привозной водой. Водоснабжение на строительной площадке предусматривается, также, за счет привозной воды. Для питьевого водоснабжения также будет применяться привозная бутилированная вода. Ближайший водный объект (река без названия) расположен на расстоянии более 800 метров в западном направлении

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең.
Электрондық құжат www.econsense.kz порталында құрылды. Электрондық құжат түпнұсқасын www.econsense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.econsense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.econsense.kz.



Объемы потребления воды: Период эксплуатации: - хозяйственно бытовые нужды – 35 м3/год; - технические нужды – 25 м3/год (из них: 3 м3 – разовое заполнение, 22 м3 – подпитка системы). Период строительства: - хозяйственно бытовые нужды – 85 м3/год; - технические нужды – 500 м3/год; операций, для которых планируется использование водных ресурсов В период эксплуатации водоснабжение потребуется в следующих целях: - использование для питья и других бытовых целей - вода питьевого качества; - использование для охлаждения мобильной установки, для герметизации и предотвращения выхода пиролизных газов – вода технического качества. В период строительства водоснабжение потребуется в следующих целях: - использование для питья и других бытовых целей - вода питьевого качества; - для пылеподавления - вода технического качества

В период эксплуатации будет образовываться 4 вида отходов: - Смешанные коммунальные отходы – 0,5 т/год. Образуются в процессе жизнедеятельности и санитарно-бытового обслуживания сотрудников предприятия. Код: 20 03 01 (неопасные). - Отходы уборки улиц – 30 т/год. Образуются в процессе уборки твердых, бетонированных покрытий территории рассматриваемого объекта. Код: 20 03 03 (неопасные). - Ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами – 0,6 т/год. Образуются в процессе очистки и обтирания элементов оборудования. Код: 15 02 02* (опасные). - Грунт и камни, содержащие опасные вещества – 150 т/год. Образуются в процессе пиролиза. Код: 17 05 03*

В период СМР будет образовываться 11 видов отходов, из них 2 опасных и 9 неопасных видов: -Смешанные коммунальные отходы – 0,5 т/год. Образуются в процессе жизнедеятельности рабочих. Код: 20 03 01 (неопасные). -Отходы сварки – 0,6 т/год. Образуются при проведении сварочных работ. Код: 12 01 13 (неопасные). -Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами – 1,4 т/год. Образуется в процессе проведения малярных работ. Код: 15 01 10* (опасные). -Ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами – 0, 8 т/год. Образуются в процессе производства СМР. Код: 15 02 02* (опасные). - Смешанные отходы строительства - 4 т/год. Образуются в процессе производства СМР. Код: 17 09 04. - Опилки, стружка, обрезки, дерево, ДСП и фанеры – 0,6 т/год. Образуются в процессе производства СМР. Код: 03 01 05 (неопасные). - Черные металлы – 1 т/год. Образуются в процессе производства СМР. Код: 16 01 17 (неопасные). - Смеси бетона, кирпича, черепицы и керамики – 6 т/год. Образуются в процессе производства СМР. Код: 17 01 07 (неопасные); - Отходы пластмассы – 0,4 т/год. Образуются в процессе производства СМР. Код: 07 02 13 (неопасные). - Кабели – 0,1 т/год. Образуются в процессе производства СМР. Код: 17 04 11 (неопасные). - Смешанная упаковка – 0,7 т/год. Образуется в процессе производства СМР. Код: 15 01 06 (неопасные). Временное хранение отходов на периоды эксплуатации и СМР - не более 6 месяцев (для СКО - не более 3 суток) будет осуществляться в закрытых металлических контейнерах, емкостях, на специально оборудованных гидроизолированных площадках. По мере накопления отходы будут передаваться специализированным организациям на договорной основе.

Согласно письму Восточно-Казахстанского областного общества охотников и рыболовов от 23 октября 2025 года №219, участок планируемой деятельности ТОО «Асфекс» расположен на территории охотничьего хозяйства «Зайсан».

В данном районе обитают следующие виды диких животных: серая куропатка, толайзаяц, лисица. Миграционные пути диких животных отсутствуют. Животные, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан, на данной территории отсутствуют

Согласно п. 6.1 раздела 1 Приложения 2 Кодекса удаление и (или) восстановление опасных отходов с производительностью, превышающей 10 тонн в сутки, включающие в себя одну или несколько из следующих операций: 6.1.1. биологическую обработку отходов; 6.1.2. физико-химическую обработку отходов, относится к объектам I категории. .

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» (утв. приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 г. №280, далее – Инструкция) прогнозируются и признаются возможным, т.к.:

п. 25.9) создает риски загрязнения земель в результате попадания в них загрязняющих веществ – а так же

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық саяхат қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылды. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



25.8) «является источником физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, иных физических воздействий на компоненты природной среды», а именно шумовое воздействие карьерной и грузовой техники, взрывные работы на природную среду и ближайшие жилые комплексы.

П.20.20) осуществляется на неосвоенной территории и повлечет за собой застройку (использование) незастроенных (неиспользуемых) земель

п. 25.27) факторы, связанные с воздействием намечаемой деятельности на окружающую среду и требующие изучения (изучение относительно загрязнения воздушной среды, почв, животный и растительный мир).

Согласно п.30 вышеуказанной Инструкции проведение оценки воздействия на окружающую среду признается обязательным, если одно или несколько воздействий на окружающую среду признаны существенными, либо если по одному или нескольким воздействиям на окружающую среду признано наличие неопределенности. Учитывая параметры намечаемой деятельности с учетом уровня риска загрязнения окружающей среды, намечаемая деятельность может рассматриваться существенным возможным воздействием (ст. 70 Экологического Кодекса). Таким образом, проведение оценки воздействия на окружающую среду по намечаемой деятельности признается обязательным

Отчет о возможных воздействиях необходимо выполнить с учетом замечаний и предложений Департамента и заинтересованных госорганов: указанных в сводном протоколе от размещенном на едином экологическом портале и в данном заключении:

И.о Руководителя

А.Сулейменов

исп. Гожеман Н.Н., тел: 8(7232)766432



Приложение 1

Сводная таблица предложений и замечаний
по Заявлению о намеряемой деятельности ТОО «Асфекс» «Предусматривается мобильная пиролизная установка для обработки и утилизация нефтесодержащих отходов (нефтешламов) и нефти с целью получения продуктов нефтепереработки (битума и битумных материалов)»

Дата составления протокола: 07.11.25 г.
 Материалы поступили на рассмотрение: KZ35RYS01401197 от 14.10.2025 г.
 Место составления протокола: ВКО, г. Усть-Каменогорск, ул. Потанина 12, Департамент экологии по Восточно-Казахстанской области КЭРК МЭПР
 Наименование уполномоченного органа в области охраны окружающей среды: Департамент экологии по Восточно-Казахстанской области КЭРК МЭПР
 Дата извещения о сборе замечаний и предложений заинтересованных государственных органов: 15.10.25 г.
 Срок предоставления замечаний и предложений заинтересованных государственных органов, наименование проекта намеряемой деятельности: 15.10.25-05.11.25 г.
 Обобщение замечаний и предложений заинтересованных государственных органов

№	Заинтересованные государственные органы и общественность	Замечание или предложения	Сведения о том, каким образом замечание или предложение было учтено, или причины, по которым замечание или предложение не было учтено
1	Аппарат акима Зайсанского и	Замечания и предложения не поступили	-
2	Департамент санитарно-эпидемиологического контроля Зайсанского района	Замечания или предложения не поступили на момент составления протокола	-
3	Ертысская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов	Согласно предоставленных географических координат, участок расположен за пределами минимально рекомендуемой водоохранной полосы и зоны руч. Без названия (до руч. Без названия около 2150м), (Основание: Приказ Министра водных ресурсов и приращия Республики Казахстан от 9 июня 2025 года № 120-НК. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 11 июня 2025 года № 36238) рекомендованы минимальные размеры водоохранной зоны (300,500м) и водоохранной полосы (от 35м до 100м), в связи с чем согласования предпроектной и проектной документации с Ертысской Б В И не требуется (ст.24, 85, 86, 50 Водный кодекс РК). Замечания и предложения	-

Бул құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық қол қою» туралы заңның 7-бабы, 1-тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең.
 Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылды. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексері аласыз.
 Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



		- в случае пользования поверхностными и подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта, до начала работ оформить разрешение на специальное водопользование, с утверждением удельных норм и водопотребления и водоотведения в Комитете по регулированию, охране и использованию водных ресурсов МВРИ РК (ст.45 Водного Кодекса РК);	
4	Восточно-Казахстанская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира	Согласно ответу РГП «Казахское лесоустроительное предприятие» от 22.10.2025 №04-02-05/1587, участок ТОО «Асфекс» расположен в Восточно-Казахстанской области, вне границ государственного лесного фонда и земель особо охраняемых природных территорий, имеющих статус юридического лица. При формировании границ участка координаты угловых точек были пересчитаны из системы координат в градусах, минутах и секундах в десятичную систему координат WGS 84. Согласно прилагаемой картограмме, местоположение участка ТОО «Асфекс» подлежит согласованию с ближайшим лесопользователем с учетом возможных изменений границ, произошедших с момента последнего лесоустройства. Информацию о расположении участка ТОО «Асфекс» относительно заказников, заповедных зон, памятников природы и охранных зон представить невозможно в связи с отсутствием актуальных данных о границах ООПТ и охранных зон. Также отмечаем, что согласно пункту 1 статьи 12 Закона Республики Казахстан от 2 января 2023 года №183-VII «О растительном мире» (далее – Закон о растительном мире), растительный мир и места произрастания растений подлежат охране. Согласно пункту 2 статьи 7 Закона о растительном мире, физические и юридические лица обязаны: 1. не допускать уничтожения, повреждения и незаконного сбора дикорастущих растений, их частей и дериватов; 2. соблюдать требования правил пользования объектами растительного мира и не допускать негативного воздействия на места произрастания растений; 3. не нарушать целостность природных растительных сообществ, способствовать сохранению их биологического разнообразия; 4. не допускать ухудшения состояния других природных объектов при использовании.	



		растительного мира; 5. соблюдать требования пожарной безопасности на участках, занятых растительным миром; 6. не нарушать права других лиц при использовании растительного мира. Согласно письму Восточно-Казахстанского областного общества охотников и рыболовов от 23 октября 2025 года №219, участок планируемой деятельности ТОО «Асфекс» расположен на территории охотничьего хозяйства «Зайсан». В данном районе обитают следующие виды диких животных: серая куропатка, толай-заяц, лисица. Миграционные пути диких животных отсутствуют. Животные, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан, на данной территории отсутствуют. Кроме того, в соответствии с пунктом 1 статьи 17 Закона Республики Казахстан от 9 июля 2004 года №593 «О защите, воспроизводстве и использовании животного мира» (далее – Закон о животном мире), при проведении геолого-разведочных работ и добыче полезных ископаемых должны предусматриваться и осуществляться мероприятия по сохранению среды обитания объектов животного мира, условий их размножения, путей миграции и мест концентрации животных, а также обеспечиваться неприкосновенность участков, являющихся особо ценными как среда обитания диких животных. Деятельность, которая влияет или может повлиять на состояние животного мира, его среду обитания, условия размножения и пути миграции, должна осуществляться с соблюдением требований по охране, воспроизводству животного мира и возмещению причиненного или неизбежного вреда, включая экологические требования (пункт 1 статьи 12 Закона о животном мире). Также в соответствии с подпунктом 1 пункта 3 статьи 17 Закона о животном мире, субъекты хозяйственной и иной деятельности, указанной в пунктах 1 и 2 данной статьи, обязаны при разработке технико-экономического обоснования и проектно-сметной документации по согласованию с уполномоченным органом предусматривать средства на реализацию мероприятий, обеспечивающих соблюдение требований, установленных подпунктом 5 пункта 2 статьи 12 данного Закона.	
--	--	--	--



5	Управление земельных отношений по ВКО	замечаний и предложений нет	
6	Департамент по чрезвычайным ситуациям Восточно-Казахстанской области Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан	Департамент не наделен функциями и полномочиями по регулированию деятельности в сфере «Управления отходами». Более того, Департамент не является лицензиаром, осуществляющим выдачу разрешительных документов на виды деятельности в вышеназванной сфере. Вместе с тем намечаемая деятельность физических и юридических лиц, связанная со строительством, расширением, реконструкцией, модернизацией, консервацией и ликвидацией опасных производственных объектов должна проводиться в соответствии с нормативно-правовыми актами в области промышленной безопасности	
7	Инспекция транспортного контроля	- использовать автотранспортные средства, обеспечивающие сохранность автомобильных дорог и дорожных сооружений и безопасный проезд по ним в соответствии с законодательством Республики Казахстан; - неукоснительно соблюдать законные права и обязанности участников перевозочного процесса, в том числе допустимые весовые и габаритные параметры в процессе загрузки автотранспортных средств и последующей перевозке; - обеспечить наличие в пунктах погрузки: контрольно-пропускных пунктов, весового и другого оборудования, позволяющего определить массу отправляемого груза.	
8	ВК МДГ МЭГПР РК «Востказнедра»	в пределах намечаемой деятельности отсутствуют скважины с утвержденными эксплуатационными запасами подземных вод	
	Управление сельского хозяйства ВКО	Предложений и замечаний к проекту не имеется, согласно письму указанный вопрос не входит в компетенцию управления	
	Управление государственного архитектурно-строительного контроля Восточно-Казахстанской области	Управление осуществляет свою деятельность согласно Закону «Об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности в Республике Казахстан» (далее –Закон). Согласно с п.7 ст.31-1 Закона архитектурно-строительный контроль и надзор осуществляется в форме проверки и профилактического контроля, и надзора в соответствии с Предпринимательским кодексом Республики	

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі замінен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылды. Электрондық құжат ғылымдарының www.elicense.kz порталында тексеріледі. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



		Казахстан. Вместе с тем, по объекту , «Обработка и утилизация нефтесодержащих отходов (нефтешламов) и нефти с целью получения продуктов нефтепереработки (битума и битумных материалов)», Управлением проверочные мероприятия не проводились ввиду отсутствия оснований для проведения проверки в соответствии с Предпринимательским кодексом Республики Казахстан и соответственно отсутствуют сведения о ходе строительно-монтажных работ по объекту. Дополнительно сообщаем, что согласно сведениям из реестра субъектов уведомительного порядка, уведомление о начале производства строительно-монтажных работ по вышеуказанному объекту не поступало	
9	Общественность	Замечания или предложения не предоставлялись	
10	Департамент экологии по Восточно-Казахстанской области	1. Включить карта-схему на топооснове с нанесением рассматриваемого объекта по отношению к водным объектам, рекреационным, лесного фонда, населенного пункта и т.д. 2. Предусмотреть мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира. 3. Необходимо включить полный водохозяйственный баланс. Указать водопотребление и водоотведение стоков. Предусмотреть получение разрешительных документов при заборе воды. 4. Необходимо включить анализ по эмиссиям от передвижных источников и стационарным (предусмотренных к нормированию), в том числе по годам с разбивкой в период строительства и эксплуатации. Включить расчет и обоснование образующихся объемов выбросов. 5. Указать наличие системы пылегазоочистки и КПД очистки. 6. Предусмотреть меры обустройства ливневой канализации и системы очистки стоков. 7. Необходимо включить информацию по всем видам отходов образующихся в период эксплуатации, классифицировать их согласно Классификатора отходов, конкретизировать меры по утилизации, всех образующихся отходов (где предусмотрено временно размещать и где именно предусмотрено утилизировать данные отходы. Описать обустройство территории для приема и накопления отходов. 8. Предусмотреть меры по исключению сбросов на	

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең.

Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылды. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.

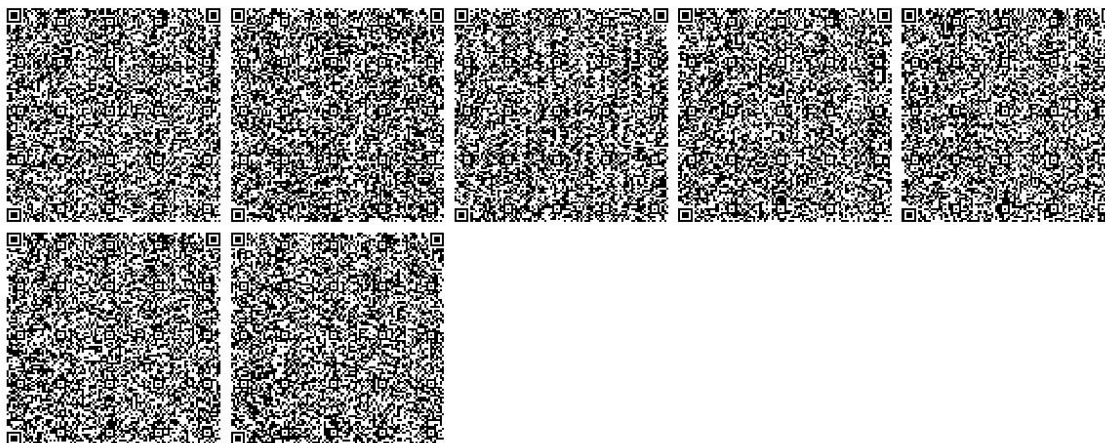
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



		рельеф местности, подземные и поверхностные стоки. 9. Предусмотреть мероприятия по пылеподавлению и озеленению территории. 10. Предусмотреть меры по исключению работ в пределах водоохранной территории. 11. Предусмотреть мероприятия по предотвращению аварийных ситуаций и меры по ликвидации последствий вероятных аварийных ситуаций. 12. Включить анализ и расчет по физическому воздействию на окружающую среду.	
--	--	---	--

И.о. руководителя департамента

Сулейменов Асет Бауыржанович



ПРИЛОЖЕНИЕ В

«QAZAQSTAN RESPÝBIIKASY
EKOLOGIA JÁNE
TABÍGI RESÝRSTAR
MINISTRIGINIŇ
EKOLOGIALYQ RETTEÝ JÁNE
BAQYLAÝ KOMITETINIŇ
SHYǴYS QAZAQSTAN OBLYSY
BOIYN SHA EKOLOGIA
DEPARTAMENTI»
respýblikalyq memlekettik mekemesi



Номер: KZ39VVX00494493
Дата: 30.03.2026
Республиканское государственное
учреждение
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО
ВОСТОЧНО-КАЗАХСТАНСКОЙ
ОБЛАСТИ КОМИТЕТА
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА
ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

070003, Óskemen qalasy,
Potanin kóshesi, 12
tel. 76-76-82, faks 8(7232) 76-55-62
vko-ecodep@ecogeo.gov.kz

070003, город Усть-Каменогорск,
ул. Потанина, 12
тел. 76-76-82, факс 8(7232) 76-55-62
vko-ecodep@ecogeo.gov.kz

No

ТОО «Асфекс»

Заключение
по результатам оценки воздействия на окружающую среду на
Отчет о возможных воздействиях ТОО «Асфекс» «Строительство производ-
ственной базы с установкой оборудования для переработки нефти и нефтепро-
дуктов и здания АБК по адресу ВКО, Зайсанский район (в 27 км северо- западнее
г.Зайсан»

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: Юридический адрес: ТОО «Асфекс», БИН 250840026439. РК, ВКО, г. Усть-Каменогорск, Бульвар Гагарина, дом № 21/1, Квартира 33. Директор – С.Е. Ибраимов, тел: +7 771 831 1777, e-mail: t_rusanova1@mail.ru

Намечаемая деятельность предусматривает мобильную пиролизную установку для обработки и утилизации нефтесодержащих отходов (нефтешламов) и нефти с целью получения продуктов нефтепереработки (битума и битумных материалов) в Зайсанском районе ВКО.

Расстояние от участка реализации намеряемой деятельности до ближайшего населенного пункта – с.Сатбай, составляет 4,5 км в восточном направлении. Ближайший водный объект (река без названия) расположен на расстоянии 800 метров в западном направлении.

В соответствии с п. 6.1, раздела 1 Приложения 2 Экологического кодекса РК (далее - Кодекс) - намечаемая деятельность относится к объектам I категории - удаление и (или) восстановление опасных отходов с производительностью, превышающей 10 тонн в сутки, включающие в себя одну или несколько из следующих операций 6.1.1. биологическую обработку отходов; 6.1.2. физико-химическую обработку отходов.

По намечаемой деятельности была проведена процедура скрининга воздействий намечаемой деятельности согласно п. 6.1 Приложения 1 Раздела 2 кодекса «объекты, на которых осуществляются операции по удалению или восстановлению опасных отходов, с производительностью 500 тонн в год и более».

По результатам проведенной процедуры скрининга было выявлено обязательным проведение оценки воздействия на окружающую среду по намечаемой деятельности (KZ08VWF00460182 от 13.11.2025) (косвенное воздействие на чувствительные компоненты природной среды, в том числе близ расположение водного объекта).

Общее описание видов намечаемой деятельности

Намечаемая деятельность предусматривает переработку нефти и нефтесодержащих отходов (нефтешламов) с применением технологии термического разложения углеводородного сырья в бескислородной среде (пиролиз) с получением готового продукта, предназначенного для использования в топливной промышленности. Основным технологическим оборудованием является мобильная установка

Буду кэсарт КР 2003-жылдын «дискен» порталына и-тестини ZM19-J-2800x8000-нине дагымазамия-на откритий теккен ОТПЧ
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗКР от 1 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.dicence.kz Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.dicence.kz



Максимальная проектная производительность установки по исходному сырью составляет 4500 т/год, при этом объем получаемого на выходе готового материала составляет 3024 т/год. Площадь участка: 15 000 м² (1,5 га).

Сырьевая база формируется за счет отходов, образующихся в ходе производственной деятельности ТОО «Тарбағатай Мұнай» на структурах Зайсанской впадины Восточно-Казахстанской области, а также за счет нефтесодержащих продуктов в жидком состоянии.

На договорной основе на установку пиролиза будут поступать нефтесодержащие отходы - буровой шлам (код отхода, согласно Классификатору отходов №314 от 06.08.2021 г. - 01 05 06*). Транспортировка предусмотрена специализированным автотранспортом в герметичных расходных емкостях непосредственно с мест временного складирования предприятия ТОО «Тарбағатай Мұнай» до места намечаемой деятельности/

Для исключения фильтрации технологических жидкостей в почву, площадка размещения установки предусматривает устройство противотранслюционного экрана. В качестве гидроизоляционного материала используется геомембрана (HDPE) толщиной 1,5 мм, обладающая высокой химической стойкостью. Система сбора возможных проливов и очистки стоков включает бетонный приемок-накопитель (размерами 3 x 4 x 2 метра), откуда жидкость направляется на повторную сепарацию. Образующийся в процессе нагрева твердый осадок (шлам) накапливается в нижней части установки и выгружается механизированным способом. Учитывая встроенную систему подогрева, дополнительного внешнего нагрева поступающих отходов не требуется, так как установка самостоятельно поддерживает необходимый тепловой баланс для глубокой деградации шлама. Для обеспечения экологической безопасности процесса разгрузки готовой жидкой фракции предусматривается исключительно в специализированные герметичные емкости

В процессе термической деградации (пиролиза) сырье разделяется на три фракции: газообразную, жидкую, твердую.

Образующаяся *газообразная фракция* (пиролизный газ) полностью направляется в горелочные устройства самой установки. Это обеспечивает замкнутый энергетический цикл: за счет сжигания газа поддерживается необходимая температура, что позволяет отказаться от использования внешних источников топлива и минимизировать выбросы в атмосферный воздух.

Жидкая фракция, представляющая собой смесь углеводородов, является товарным продуктом предприятия и в последующем может быть использована в строительной отрасли и энергетике.

Благодаря своим физико-химическим свойствам, она может применяться в качестве модификатора вязкости дорожных и строительных битумов, применение которого значительно повышает их адгезию (сцепление материалов) и устойчивость покрытия к трещинообразованию при промерзании. Также, жидкая фракция может быть реализована как высококалорийное жидкое топливо для промышленных котельных и асфальтобетонных заводов, являясь альтернативой традиционному мазуту.

Твердая фракция, представляющая собой минеральный остаток, после выхода из установки передается по договору в специализированную организацию для окончательного обезвреживания. На объекте ТОО «BG Engineering», использующем методы биоремедиации (микробиологической очистки), твердый остаток может проходить финальную стадию деградации микропримесей углеводородов. После завершения биологического этапа очистки твердый компонент переходит в категорию безопасного грунта, который пригоден для использования в качестве инертного материала в дорожном строительстве.

На объекте «BG Engineering» предусмотрен метод биоремедиационных работ. Технология применения метода способствует воссозданию естественных биологических процессов в почве за счет восстановления биогеоценоза, что достигается путём внесения микроорганизмов, разлагающих нефтепродукты.

Режим работы производственной базы – 7 месяцев по графику 6/1. Работы предусматривается проводить в одну смену. Продолжительность смены составляет 12 часов.

На участке намечаемой деятельности предусматривается строительство административных, технологических, инженерных и вспомогательных сооружений, в том числе: - административно-бытовой корпус (АБК); - контрольно-пропускной пункт (КПП); - мобильная установка переработки нефтешлама и нефти (модель ZMLJ-1-2800x8000). - временная стоянка для грузового автотранспорта; временная стоянка для легковых автомобилей; - насосная станция пожаротушения; - пожарные резервуары (2 единицы емкостью по 300 м³ каждый). - очистные сооружения дождевой канализации; - резервуар-аккумулятор для сбора дождевых стоков; приемный поток



решеткой и пескоулавливателем; - дождеприемный колодец, оборудованный фильтр-патронами для очистки; - биотуалеты.

Период строительства 6 месяцев в 2026 году. Эксплуатация предусмотрена по окончании строительно-монтажных работ.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

воздействие на атмосферный воздух.

Максимальный объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период эксплуатации составит: 6.511239428 т/год, в том числе твердые – 0.006415108 т/год, жидкие и газообразные – 6.50482432 т/год. Выбросы от стационарных источников составят: 6.320641428 т/год, в том числе твердые – 0.002726108 т/год, жидкие и газообразные – 6.31791532 т/год. В составе выбросов ожидается наличие 11 наименований загрязняющих веществ

Максимальный объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства составит: 5.4740904762 т/год, в том числе твердые – 2.449698838 т/год, жидкие и газообразные – 3.0243916382 т/год. Выбросы от стационарных источников составят: 4.0845104762 т/год, из них твердые – 2.412058838 т/год, жидкие и газообразные – 1.6724516382 т/год. В составе выбросов в период строительно-монтажных работ ожидается наличие 26 наименований загрязняющих веществ

воздействие на водные ресурсы

Минимальное расстояние от участка работ до р. без названия составляет 800 м.

Источником водоснабжения для хозяйственно-питьевых и технических привозная на договорной основе (г.Зайсан). Общий объем водопотребления на эксплуатацию составит 43,2 м куб.в год (на хозяйственные нужды -18,2 м куб.в год , на технические 25 м куб.в год).

Водопотребление на период строительно-монтажных работ составит 635 м куб.в год (на хозяйственные нужды -135 м куб.в год , на технические 500 м куб.в год).

Очищенные дождевые, ливневые воды предусмотрено направлять на пылеподавление дорог.

Сброс промышленных стоков не предусмотрен. Хозяйственные стоки будут отводиться в биотуалет с последующим направлением на очистку по договору со специализированной организацией..

Отходы.

На договорной основе на установку пиролиза будут поступать нефтесодержащие отходы - буровой шлам (код отхода, согласно Классификатору отходов №314 от 06.08.2021 г. - 01 05 06*).4500 т/год

В процессе эксплуатации производственной базы будет образовываться шесть видов отходов. Общий предельный объем образования отходов составит – 140,463 т/год.

В процессе осуществления строительно-монтажных работ будет образовываться 9 видов отходов. Общий предельный объем образования отходов составит – 18,413 т/год

Таблица - Виды отходов, их классификация и предполагаемые объемы образования

Наименование отходов	Характеристика отходов	Код отходов, согласно Классификатору	Количество образования, т/год	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3	4	5
Период эксплуатации				
Смешанные коммунальные отходы	Агрегатное состояние – твердое. Горючие, невзрывоопасные.	20 03 01 неопасные	5 0,17	Временное хранение (сроком не более трёх суток) в контейнерах, установленных на специализированных гидроизолированных площадках, с последующим вывозом на ближайший организованный полигон

Бул құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық қол қою» туралы заңның 7-бабы, 4-тармағына сәйкес алғаш-біріңгі заңмен тексерілген.
 Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылды. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексеріңіз.
 Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



				ТБО на договорной основе
Отходы уборки улиц	Агрегатное состояние – твердое. Горючие, не-взрывоопасные.	20 03 03 неопасные	4,5	Временное хранение отходов (сроком не более шести месяцев) будет осуществляться в контейнерах, на территории участка работ. Контейнеры будут установлены на специальной гидро-изолированной площадке, с учетом требований ЭК РК. Вывоз отходов будет осуществляться специализированной организацией на договорной основе (в соответствии со статьей 368 ЭК РК)
Ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами	Агрегатное состояние – твердое. Горючие, не-взрывоопасные.	02* 15 02 опасные	0,6	
Грунт и камни, содержащие опасные вещества	Агрегатное состояние – твердое. Горючие, не-взрывоопасные.	03* 17 05 зеркальные	135	
Шламы, содержащие опасные вещества, других видов обработки промышленных сточных вод (нефте-продукты)	Агрегатное состояние – жидкое. Горючие, не-взрывоопасные.	13* 19 08 опасные	1 0,01	Временное хранение отходов (сроком не более шести месяцев) будет осуществляться в накопительных емкостях оборудования очистки ливневых стоков, предусмотренных конструкцией. Вывоз отходов будет осуществляться специализированной организацией на договорной основе (в соответствии со статьей 368 ЭК РК)
Отходы очистки сточных вод (взвешенные вещества)	Агрегатное состояние – твердое. Горючие, не-взрывоопасные.	19 08 16 неопасные	7 0,17	
Итого на период эксплуатации:				140,463



Продолжение таблицы - Виды отходов, их классификация и предполагаемые объемы образования

Наименование отходов	Характеристика отходов	Код отходов, согласно Классификатору	Количество образования, т/год	Вид операции, которому подвергается отход
Период строительства				
Смешанные коммунальные отходы	Агрегатное состояние – твердое. Горючие, невзрывоопасные.	20 03 01 неопасные	1,5	Временное хранение (сроком не более трёх суток) в контейнерах, установленных на специализированных гидроизолированных площадках, с последующим вывозом на ближайший организованный полигон ТБО на договорной основе
Отходы сварки	Агрегатное состояние – твердое. Горючие, невзрывоопасные.	12 01 13 неопасные	0,1	Временное хранение отходов (сроком не более шести месяцев) будет осуществляться в контейнерах, на территории участка работ. Контейнеры будут установлены на специальной гидроизолированной площадке, с учетом требований ЭК РК. Вывоз отходов будет осуществляться специализированной организацией на договорной основе (в соответствии со статьей 368 ЭК РК)
Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами	Агрегатное состояние – твердое. Горючие, невзрывоопасные.	15 01 10* опасные	0,81	
Ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами	Агрегатное состояние – твердое. Горючие, невзрывоопасные.	15 02 02* опасные	0,22 3	
Опилки, стружка, обрезки, дерево, ДСП и фанеры	Агрегатное состояние – твердое. Горючие, невзрывоопасные.	03 01 05 неопасные	3	
Черные металлы	Агрегатное состояние – твердое. Горючие, невзрывоопасные.	16 01 17 неопасные	1	



Смеси бетона, кирпича, черепицы и керамики	Агрегатное состояние – твердое. Горючие, не-взрывоопасные.	17 01 07 неопасные	10
Отходы пластмассы	Агрегатное состояние – твердое. Горючие, не-взрывоопасные.	07 02 13 неопасные	1,08
Кабели	Агрегатное состояние – твердое. Горючие, не-взрывоопасные.	17 04 11 неопасные	0,7
Итого на период строительства:			18,413

Образующиеся отходы предусмотрено временно хранить (не более 6-ти месяцев) в емкостях/контейнерах на обустроенных площадках. Вывоз спецорганизациями по договору на утилизацию.

Растительный и животный мир

Согласно информации Восточно-Казахстанского областного общества охотников и рыболовов участок планируемой деятельности ТОО «Асфекс» расположен на территории охотничьего хозяйства «Зайсан».

На основании информации Восточно-Казахстанской областной территориальной инспекция лесного хозяйства и животного мира участок намечаемой деятельности расположен за границами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий. Видовой состав диких животных охотничьего хозяйства представлен следующими видами как: серая куропатка, толай-заяц, лисица. Диких животных и птиц занесенных в Красную Книгу Республики Казахстан на данном участке нет. На данном участке отсутствуют пути миграции диких животных

Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности KZ08VWF00460182 от 13.11.2025 г.)

2. Отчет о возможных воздействиях (вход № KZ46RVX01678646 от 11.02.26 г.).

3. Протокол общественных слушаний посредством открытых собраний по проекту отчет о возможных воздействиях от 06.03.26 г. (Дата проведения: 5 марта 2026 года в 10 часов, с. Карабулак).

В дальнейшей разработке проектной документации (при подаче заявления на получение экологического разрешения на воздействие) необходимо учесть требования Экологического законодательства (*условия охраны окружающей среды, жизни и (или) здоровья людей, соблюдение которых является обязательным для инициатора при реализации намечаемой деятельности, включая этапы проектирования, строительства, реконструкции, эксплуатации, поустутилизации объектов и ликвидации последствий при реализации намечаемой деятельности*)

1. При подаче заявления на получение экологического разрешения на воздействие необходимо приложить полный перечень документов согласно п. 2 ст. 122 Экологического кодексу Республики Казахстан (далее – Кодекс), (проекты нормативов эмиссий для намечаемой деятельности, рассчитываются и обосновываются в виде отдельного



документа, которые разрабатываются в привязке к соответствующей проектной документации намечаемой деятельности и представляется в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды вместе с заявлением на получение экологического разрешения в соответствии с Кодексом) ПУО, ПЭК, ППМ и т.д.), учесть требование по обязательному проведению общественных слушаний в рамках процедуры выдачи экологических разрешений для объектов I и II категорий согласно ст. 96 Кодекса.

2. Обязательное выполнение мероприятий по пылеподавлению при проведении работ и передвижении техники.

3. Исключить сброс стоков, выполнять передачу стоков для очистки специализированной организации, имеющей соответствующие лицензии по очистке стоков.

4. Соблюдать мониторинг за контролем состояния атмосферного воздуха, в том числе подземных вод, ближайшего водного объекта, почв.

5. Выполнять меры по соблюдению требований п. 2 ст. 77 Экологического Кодекса РК, согласно которому, составитель отчета о возможных воздействиях, инициатор несут ответственность, предусмотренную законами Республики Казахстан, за сокрытие полученных сведений о воздействиях на окружающую среду и представление недостоверных сведений при проведении оценки воздействия на окружающую среду.

6. Согласно ст. 78 Экологического кодекса РК Послепроектный анализ фактических воздействий при реализации намечаемой деятельности (далее – послепроектный анализ) проводится составителем отчета о возможных воздействиях в целях подтверждения соответствия реализованной намечаемой деятельности отчету о возможных воздействиях и заключению по результатам проведения оценки воздействия на окружающую среду. Учитывая условия неопределенности воздействия на окружающую среду в сфере воздействия на поверхностные воды, почвы, необходимо предусмотреть после проектный анализ согласно срокам, предусмотренных ст. 78 Экологического кодекса РК, в сфере воздействия на воздушную среду, почвы, подземные воды.

7. До подачи документов на экологическое разрешение на воздействие необходимо предусмотреть конкретные меры по защите среды обитания животных и условий их размножения и согласовать данные мероприятия с уполномоченным органом в области охраны животного мира.

8. Соблюдать меры по исключению аварийных проливов нефтепродуктов.

9. В составе материалов к экологическому разрешению предусмотреть меры контроля по рациональному водопользованию, в рамках требований статьи 222 Кодекса, и направление очищенных ливневых стоков в технологический процесс.

10. На основании требований статьи 111 Кодекса наличие комплексного экологического разрешения обязательно для объектов I категории. Согласно пункта 4 статьи 418 Кодекса об обязательном наличии комплексного экологического разрешения вводятся в действие с 1 января 2025 года. Необходимо предусмотреть выполнение данного требования Кодекса.

Вывод. Представленный Отчет о возможных воздействиях ТОО «Асфекс» «Строительство производственной базы с установкой оборудования для переработки нефти и нефтепродуктов и здания АБК по адресу ВКО, Зайсанский район (в 27 км северо-западнее г.Зайсан) **допускается** к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

**И.о Руководителя Департамента
экологии по ВКО**

А.Сүлейменов



исп. Гожеман Н.Н. тел: 8(7232)766432

Приложение к заключению
по результатам оценки
воздействия на окружающую среду

1. Представленный отчет о возможных воздействиях соответствует Экологическому законодательству.
2. Дата размещения проекта отчета 12.02.26 года на интернет ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі замінен тең.
Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексері аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



Объявления о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах уполномоченного органа 16.01.26 года .

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет-ресурсах местных исполнительных органов 07.06.2024 года.

Наименование газеты в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаниях на казахском и русском языках: в газете Размещение публикации в газете «Менің өлкем» от 29.01.2026, а также размещение объявления в эфире радио «Микс» 28.01.26 г..

Электронный адрес и номер телефона, по которым общественность могла получить дополнительную информацию о намечаемой деятельности, проведении общественных слушаний, а также запросить копии документов, относящихся к намечаемой деятельности, тел тел: +7 771 831 1777, e-mail: t_gusanova1@mail.ru

Электронный адрес и почтовый адрес уполномоченного органа или его структурных подразделений, по которым общественность могла направлять в письменной или электронной форме свои замечания и предложения к проекту отчета о возможных воздействиях - vko-ecodep@ecogeo.gov.kz.

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, сведения о наличии видеозаписи общественных слушаний, ее продолжительность : Время начала регистрации участников в 9.45 часов 05.03.26 г. Время начала общественных слушаний 10.00 часов 05.03.26 г. Место проведения: ВКО, Зайсанский район, с. Карабулак.

Все замечания и предложения общественности к проекту отчета о возможных воздействиях, в том числе полученные в ходе общественных слушаний, и выводы, полученные в результате их рассмотрения, были сняты. Замечания и предложения от заинтересованных государственных органов инициатором сняты.

Приложение

**Сводная таблица предложений и замечаний
на отчет о воздействии на окружающую среду ТОО «Асфекс» Строительство
производственной базы с установкой оборудования для переработки нефти и
нефтепродуктов и здания АБК по адресу ВКО, Зайсанский район (в 27 км северо-западнее
г.Зайсан).**

Дата составления протокола 05.03.26 г.



Материалы поступили на рассмотрение KZ46RVX01678646 от 11.02.26
 Место составления протокола: ВКО, г. Усть-Каменогорск, ул. Потанина 12, Департамент экологии
 по Восточно-Казахстанской области КЭРК МЭГПР
 Наименование уполномоченного органа в области охраны окружающей среды: Департамент экологии по Восточно-Казахстанской области КЭРК МЭГПР
 Дата извещения о сборе замечаний и предложений заинтересованных государственных органов: 12.02.26 г.
 Срок предоставления замечаний и предложений заинтересованных государственных органов, наименование проекта намечаемой деятельности: 12.02.26 до 25.02.26 г.
 Обобщение замечаний и предложений заинтересованных государственных органов

№	Заинтересованное государственное органы и общественность	Замечание или предложения	Сведения о том, каким образом замечание или предложение было учтено, или причины, по которым замечание или предложение не было учтено
1	Аппарат акима Зайсанского района	Замечания или предложения не поступили	-
2	Департамент санитарно-эпидемиологического контроля Восточно-Казахстанской области	Замечания или предложения отсутствуют	-
3	Ертісская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов	Замечания и предложения не поступили	-
4	Восточно-Казахстанская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира	Согласно требований пункта 1 статьи 12 Закона РК «О растительном мире» от 2 января 2023 года № 183-VII ЗРК (далее – Закон ОРМ), охране подлежат растительный мир и места произрастания растений. Согласно п. 2 статьи 7 Закона ОРМ физические и юридические лица обязаны: 1) не допускать уничтожения и повреждения, незаконного сбора дикорастущих растений, их частей и дериватов; 2) соблюдать требования правил пользования растительным миром и не допускать негативного воздействия на места произрастания растений; 3) не нарушать целостности природных растительных сообществ, способствовать сохранению их биологического разнообразия; 4) не допускать в процессе пользования растительным миром ухудшения состояния иных природных объектов; 5) соблюдать требования пожарной безопасности на участках, занятых растительным миром; 6) не нарушать права иных лиц при осуществлении пользования растительным миром. Кроме того, данный проектируемый участок находится на территории охотничьего хозяйства «Зайсанское» Восточно-Казахстанской области, видовой состав диких животных охотничьего хозяйства представлен следующими видами как: серая куропатка, толай-заяц, лисица. Диких животных и птиц занесенных в Красную Книгу Республики Казахстан на данном участке нет. На данном участке отсутствуют пути миграции диких животных.	



		В соответствии с пунктом 1 статьи 17 Закона РК «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» от 09 июля 2004 года № 593 (далее – Закон ОВИЖМ) при проведении геолого-разведочных работ, добыче полезных ископаемых должны предусматриваться и осуществляться мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных, а также обеспечиваться неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных. Деятельность, которая влияет или может повлиять на состояние животного мира, среду обитания, условия размножения и пути миграции животных, должна осуществляться с соблюдением требований, в том числе экологических, обеспечивающих сохранность и воспроизводство животного мира, среды его обитания и компенсацию наносимого и нанесенного вреда, в том числе и неизбежного (п. 1 ст. 12 Закона ОВИЖМ). Также, согласно, подпункта 1 пункта 3 статьи 17 Закона ОВИЖМ субъекты, осуществляющие хозяйственную и иную деятельность, указанную в пунктах 1 и 2 настоящей статьи, обязаны: по согласованию с уполномоченным органом при разработке технико-экономического обоснования и проектно-сметной документации предусматривать средства для осуществления мероприятий по обеспечению соблюдения требований подпункта 2 и 5 пункта 2 статьи 12 Закона ОВИЖМ. Однако в Очете не предусмотрены средства для осуществления мероприятий по охране животного мира в соответствии с требованиями статьи 17 данного Закона. На основании изложенного, Отчет о возможных воздействиях к объекту «Строительство производственной базы с установкой оборудования для переработки нефти и нефтепродуктов и здания абк по адресу вко,зайсанский район (в 27 км северо-западнее г.зайсан)» необходимо доработать с учетом замечаний.	
5	Управление земельных отношений по ВКО	К вашему письму №02-04/209-П от 13.02.2026. В настоящее время, согласно поручению главы государства, Зайсан в районе, на участке Сатпай ведется строительство нового аэропорта. Завершение строительства запланировано на июнь 2026 года. Земельный участок и строительство, указанные в заявлении ТОО «Асфекс» расстояние между лежащим аэропортом составляет менее 3 километров. Итоги постоянной комиссии в АО "Аэропорт Усть-Каменогорск" проектируемым объектом ТОО «Асфекс» по отнесен к категории угрожающих полетам. По указанной причине планируемый объект гражданской авиации с положительными соглашениями органов и других уполномоченных органов - я не знаю, - сказал он. Кроме того, в Государственном регистре земельного участка имеется сообщаем, что лицо находится на его имени.	
6	Департамент Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям РК по ВКО	В соответствии с Положением Департамента (приказ Министра по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан от 30 октября 2020 года № 16), Департамент не наделен функциями и полномочиями по регулированию деятельности в сфере «Недропользования». Более того, Департамент не является лицензиаром, осуществляющим выдачу разрешительных документов на виды деятельности в вышеназванной сфере. Вместе с тем намечаемая деятельность физических и юридических лиц, связанная со строительством, расширением, реконструкцией, модернизацией, консервацией и ликвидацией опасных производственных объектов должна проводиться в соответствии с нормативно-правовыми актами в области промышленной безопасности	



7	Инспекция транспортного контроля	- использовать автотранспортные средства, обеспечивающие сохранность автомобильных дорог и дорожных сооружений и безопасный проезд по ним в соответствии с законодательством Республики Казахстан; - неукоснительно соблюдать законные права и обязанности участников перевозочного процесса, в том числе допустимые весовые и габаритные параметры в процессе загрузки автотранспортных средств и последующей перевозке; - обеспечить наличие в пунктах погрузки: контрольно-пропускных пунктов, весового и другого оборудования, позволяющего определить массу отправляемого груза.	
8	БК МДГ МЭГПР РК «Востказнедра»	Дополнительные Замечания или предложения отсутствуют	
	Управление государственного архитектурно-строительного контроля Восточно-Казахстанской области	Согласно с п.7 ст.31-1 Закона архитектурно-строительный контроль и надзор осуществляется в форме проверки и профилактического контроля, и надзора в соответствии с Предпринимательским кодексом Республики Казахстан. Вместе с тем, по объекту: «Строительство производственной базы с установкой оборудования для переработки нефти и нефтепродуктов и здания АБК по адресу ВКО, Зайсанский район (в 27 км северо-западнее г.Зайсан)», Управлением проверочные мероприятия не проводились ввиду отсутствия оснований для проведения проверки в соответствии с Предпринимательским кодексом Республики Казахстан и соответственно отсутствуют сведения о ходе строительно-монтажных работ по объекту. Дополнительно сообщаем, что согласно сведениям из реестра субъектов уведомительного порядка, уведомление о начале производства строительно-монтажных работ по вышеуказанному объекту не поступало	
	Управление ветеринарии Восточно-Казахстанской области	В радиусе 1000 метров от территории планируемой деятельности объекты участка отсутствуют скотомогильники, места сибирезвенных захоронений	
	Управление сельского хозяйства ВКО	Предложений и замечаний к представленному проекту не имеем, указанный вопрос не входит в компетенцию управления	
9	Общественность	Замечания или предложения не предоставлялись	
10	Департамент экологии по Восточно-Казахстанской области	1.Приложить карта-схему с нанесением всех объектов намечаемой деятельности. Указать ближайшую жилую зону, ближайшие водные объекты ,аэропорт, дороги общего значения , объекты ветеринарии (скотомогильники). 2 В краткой характеристике технологического процесса включить подробное описание. Дополнительно Указать все итоговые параметры объекта намечаемой деятельности (проектные и планируемые фактические параметры, в том числе системы очистки (емкость и размеры сооружения, характеристики водоводов, вид и толщина гидроизоляционного материала, образование шлама и т.д). предусмотрен ли дополнительный подогрев поступающих отходов? Необходимо доработать по данному вопросу 3. Необходимо включить информацию о характеристике , объемах, массе, классификации принимаемых отходов на переработку. Конкретизировать откуда предусмотрено поступление сырья на переработку, обустройство мест приема данных отходов. Необходимо включить информацию по данному вопросу 4..Включить анализ о взаимосвязи объекта намечаемой деятельности переработки углеводородных отходов ТОО «BG Engineering», планируемых на территории пункта сбора нефти. В ОВОС по данному вопросу включить анализ. 5. Включить полный водохозяйственный баланс	

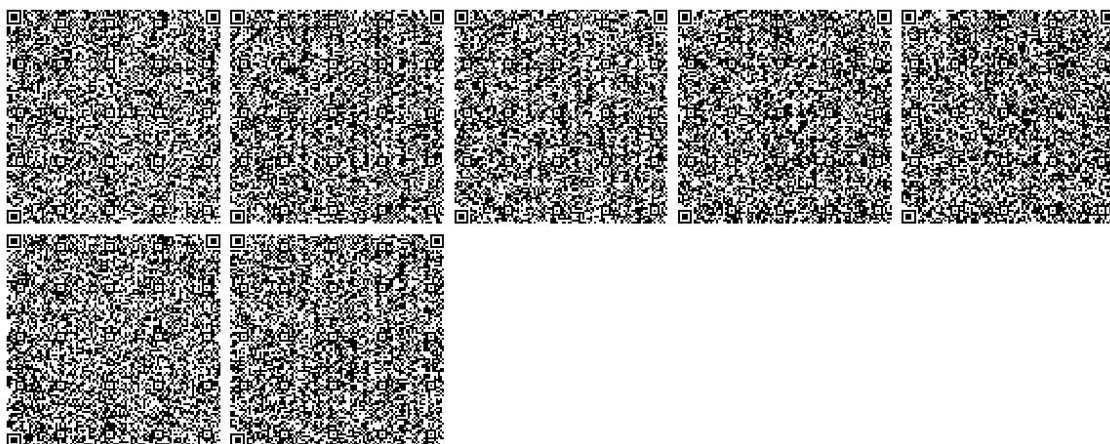


		6. Согласно ст. 78 Экологического кодекса РК Послепроектный анализ фактических воздействий при реализации намечаемой деятельности (далее – послепроектный анализ) проводится составителем отчета о возможных воздействиях в целях подтверждения соответствия реализованной намечаемой деятельности отчету о возможных воздействиях и заключению по результатам проведения оценки воздействия на окружающую среду. Учитывая условия неопределенности воздействия на окружающую среду в сфере воздействия на поверхностные воды, почвы, атмосферный воздух необходимо предусмотреть после проектный анализ согласно сроков, предусмотренных ст. 78 Экологического кодекса РК, в сфере воздействия на поверхностные и подземные воды, почвы, атмосферный воздух 7. В ОВОС дополнить информацию касательно характеристике получаемого сырья при переработке Указать куда предусмотрено направлять получаемое сырье. Наличие (меры получения сертификата сырья). 8. Необходимо в соответствии требованиям действующего Классификатора отходов классифицировать все образующиеся отходы, в том числе принимаемые как сырье, а так же вторично-образующиеся в результате очистки отходов масел. Указать их количество, место их безопасного накопления и дальнейшую утилизацию. 9. Осуществление деятельности допускается только после получения получения лицензии на обращение с опасными отходами и соответствующих разрешительных документов. Включить анализ о наличии данных документов. 10. Предусмотреть контроль передачи, образующихся отходов только специализированным организациям, имеющим соответствующую лицензию на утилизацию 11. Соблюдать требования выполнение экологических требований при использовании земель (ст.238 Кодекса): проводить рекультивацию нарушенных земель; обязательное проведение озеленения территории 12. Предусмотреть осуществление ежемесячного производственного экологического контроля для отслеживания состояния компонентов окружающей среды: атмосферный воздух и почва, а также поверхностных вод на границе СЗЗ (в четырех разных точках сторон света), физическое воздействие 13.. Предусмотреть план действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнении земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов). 14. Уточнить и откорректировать расчеты по эмиссиям выбросов, согласно требованиям действующих методик РК	
--	--	---	--

И.о. руководителя департамента

Сулейменов Асет Бауыржанович





Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі замінен тең.
Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



ПРИЛОЖЕНИЕ Г

РАСЧЕТ УРОВНЕЙ ШУМА

Объект: **Расчетная зона: по границе СЗ**

Список литературы

1. ГН уровней шума и инфразвука в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки, утверждены приказом министра здравоохранения РК № 841 от 03.12.2004

2. МСН 2.04-03-2005 Защита от шума

3. ГОСТ 31295.1-2005 Затухание шума при распространении на местности.

Часть 1. Расчет поглощения звука атмосферой

4. ГОСТ 31295.1-2005 Затухание шума при распространении на местности.

Часть 2. Общий метод расчета

5. ГН уровней шума на рабочих местах, утверждены приказом И.О. Министра здравоохранения РК

6. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах,

почвам и их безопасности, содержанию территорий городских и сельских населенных пунктов, условиям работы

с источниками физических факторов, оказывающих воздействие на человека»

Таблица 1. Характеристики источников шума

1. [ИШ0001] КАМАЗ 5320 (Х), Грузовой автомобиль при работе двигателя на холостом ходу

Тип: точечный. Характер шума: широкополосный, постоянный. Время работы: 09.00–21.00

Координаты источника, м		Высота, м	Дистанция замера, м	Ф фактор направленности	Ω прос т. угол	Уровни звуковой мощности, дБ, на среднегеометрических частотах								Экв. уров .. дБА	Мак. уров .. дБА
X _s	Y _s	Z _s				31,5Гц	63Гц	125Гц	250Гц	500Гц	1000Гц	2000Гц	4000Гц	8000Гц	
-189	674	2	0	1	4π	76	76	77	78	79	76	71	67	60	77

Источник информации: Каталог источников шума и средств защиты, Воронеж, 2004

21	PT021	-653	357	2	ИШ0001-14дБА	13	13	13	14	14	9	1			14	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	PT022	-652	358	2	ИШ0001-14дБА	13	13	13	14	14	9	1			14	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	PT023	-677	391	2	ИШ0001-14дБА	13	13	13	14	14	9	1			14	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	PT024	-692	418	2	ИШ0001-14дБА	13	13	13	14	14	9	1			14	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	PT025	-707	446	2	ИШ0001-14дБА	13	13	13	14	14	9	1			14	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	PT026	-719	475	2	ИШ0001-14дБА	13	13	13	14	14	9	1			14	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	PT027	-731	504	2	ИШ0001-14дБА	13	13	13	14	14	9	1			14	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	PT028	-739	534	2	ИШ0001-14дБА	13	13	13	14	14	9	1			14	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	PT029	-747	565	2	ИШ0001-14дБА	13	13	13	14	14	9	1			14	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	PT030	-751	596	2	ИШ0001-14дБА	13	13	13	14	14	9	1			14	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31	PT031	-755	627	2	ИШ0001-14дБА	13	13	13	14	14	9	1			14	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32	PT032	-755	658	2	ИШ0001-14дБА	13	13	13	14	14	9	1			14	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33	PT033	-755	690	2	ИШ0001-14дБА	13	13	13	14	14	9	1			14	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34	PT034	-752	721	2	ИШ0001-14дБА	13	13	13	14	14	9	1			14	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35	PT035	-748	752	2	ИШ0001-14дБА	13	13	13	14	14	9	1			14	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36	PT036	-740	783	2	ИШ0001-14дБА	13	13	13	14	14	9	1			14	

52	PT052	-445	1154	2	ИШ0001-15дБА	13	13	14	14	14	10	2			15	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53	PT053	-418	1170	2	ИШ0001-15дБА	13	13	14	14	14	10	2			15	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
54	PT054	-389	1182	2	ИШ0001-15дБА	13	13	14	14	14	10	1			15	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55	PT055	-360	1195	2	ИШ0001-14дБА	13	13	14	14	14	10	1			14	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
56	PT056	-330	1204	2	ИШ0001-14дБА	13	13	14	14	14	10	1			14	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
57	PT057	-300	1213	2	ИШ0001-14дБА	13	13	14	14	14	10	1			14	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58	PT058	-269	1218	2	ИШ0001-14дБА	13	13	14	14	14	10	1			14	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
59	PT059	-238	1223	2	ИШ0001-14дБА	13	13	14	14	14	10	1			14	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
60	PT060	-207	1224	2	ИШ0001-14дБА	13	13	14	14	14	10	1			14	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
61	PT061	-175	1225	2	ИШ0001-14дБА	13	13	14	14	14	10	1			14	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62	PT062	-144	1222	2	ИШ0001-14дБА	13	13	14	14	14	10	1			14	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
63	PT063	-113	1219	2	ИШ0001-14дБА	13	13	14	14	14	10	1			14	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
64	PT064	-82	1213	2	ИШ0001-14дБА	13	13	14	14	14	10	1			14	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
65	PT065	-51	1206	2	ИШ0001-14дБА	13	13	14	14	14	10	1			14	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
66	PT066	-22	1195	2	ИШ0001-14дБА	13	13	14	14	14	10	1			14	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
67	PT067	8	1185	2	ИШ0001-14дБА	13	13	14	14	14	10	1			14	

83	PT083	344	848	2	ИШ0001-14дБА	13	13	13	14	14	9	1			14	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
84	PT084	358	820	2	ИШ0001-14дБА	13	13	13	14	14	9	1			14	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
85	PT085	372	792	2	ИШ0001-14дБА	13	13	13	14	14	9	1			14	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
86	PT086	383	763	2	ИШ0001-14дБА	13	13	13	14	14	9	1			14	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
87	PT087	394	733	2	ИШ0001-14дБА	12	12	13	14	14	9				14	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
88	PT088	401	703	2	ИШ0001-14дБА	12	12	13	13	14	9				14	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
89	PT089	407	672	2	ИШ0001-14дБА	12	12	13	13	14	9				14	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
90	PT090	410	641	2	ИШ0001-13дБА	12	12	13	13	13	9				13	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
91	PT091	413	610	2	ИШ0001-13дБА	12	12	13	13	13	9				13	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
92	PT092	412	578	2	ИШ0001-13дБА	12	12	13	13	13	8				13	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
93	PT093	411	547	2	ИШ0001-13дБА	12	12	13	13	13	8				13	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
94	PT094	406	516	2	ИШ0001-13дБА	12	12	13	13	13	8				13	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
95	PT095	401	485	2	ИШ0001-13дБА	12	12	13	13	13	8				13	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
96	PT096	393	455	2	ИШ0001-13дБА	12	12	12	13	13	8				13	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
97	PT097	384	425	2	ИШ0001-13дБА	12	12	12	13	13	8				13	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
98	PT098	371	396	2	ИШ0001-13дБА	12	12	12	13	13	8				13	

114	РТ114	38	73	2	ИШ0001-12дБА	12	12	12	13	13	8				12	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
115	РТ115	10	60	2	ИШ0001-12дБА	12	12	12	13	13	8				12	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
116	РТ116	-21	52	2	ИШ0001-12дБА	12	12	12	13	13	8				12	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
117	РТ117	-51	43	2	ИШ0001-12дБА	12	12	12	13	13	8				12	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
118	РТ118	-82	39	2	ИШ0001-12дБА	12	12	12	13	13	8				12	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

У источников, вносящих основной вклад звуковому давлению в расчетной точке $L_{max} - L_i < 10$ дБА.

Таблица 2.3. Расчетные максимальные уровни шума по октавным полосам частот

№	Среднегеометрическая частота, Гц	Координаты расчетных точек, м			Мак значение, дБ(А)	Норматив, дБ(А)	Требуется снижение, дБ(А)	Примечание
		X	Y	Z (высота)				
1	31,5 Гц	230	1000	2	13	90	-	
2	63 Гц	230	1000	2	13	75	-	
3	125 Гц	230	1000	2	14	66	-	
4	250 Гц	230	1000	2	14	59	-	
5	500 Гц	230	1000	2	15	54	-	
6	1000 Гц	230	1000	2	10	50	-	
7	2000 Гц	230	1000	2	2	47	-	
8	4000 Гц	-113	34	2	0	45	-	
9	8000 Гц	-113	34	2	0	44	-	
10	Экв. уровень	230	1000	2	15	55	-	
11	Мак. уровень	-	-	-	-	70	-	

Объект: **Расчетная зона: по территории ЖЗ**

Список литературы

1. ГН уровней шума и инфразвука в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки,

утверждены приказом министра здравоохранения РК № 841 от 03.12.2004

2. МСН 2.04-03-2005 Защита от шума

3. ГОСТ 31295.1-2005 Затухание шума при распространении на местности.

Часть 1. Расчет поглощения звука атмосферой

4. ГОСТ 31295.1-2005 Затухание шума при распространении на местности.

Часть 2. Общий метод расчета

5. ГН уровней шума на рабочих местах, утверждены приказом И.О. Министра здравоохранения РК

6. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах,

почвам и их безопасности, содержанию территорий городских и сельских населенных пунктов, условиям работы

с источниками физических факторов, оказывающих воздействие на человека»

Таблица 1. Характеристики источников шума

1. [ИШ0001] КАМАЗ 5320 (Х), Грузовой автомобиль при работе двигателя на холостом ходу

Тип: точечный. Характер шума: широкополосный, постоянный. Время работы: 09.00–21.00

Координаты источника, м		Высота, м	Дистанция замера, м	Фактор направленности	Ω прот. угол	Уровни звуковой мощности, дБ, на среднегеометрических частотах								Экв. уров. дБА	Мак. уров. дБА
X _s	Y _s	Z _s				31,5Гц	63Гц	125Гц	250Гц	500Гц	1000Гц	2000Гц	4000Гц	8000Гц	
-189	674	2	0	1	4π	76	76	77	78	79	76	71	67	60	77

Источник информации: Каталог источников шума и средств защиты, Воронеж, 2004

[illegible]

[illegible]

[illegible]

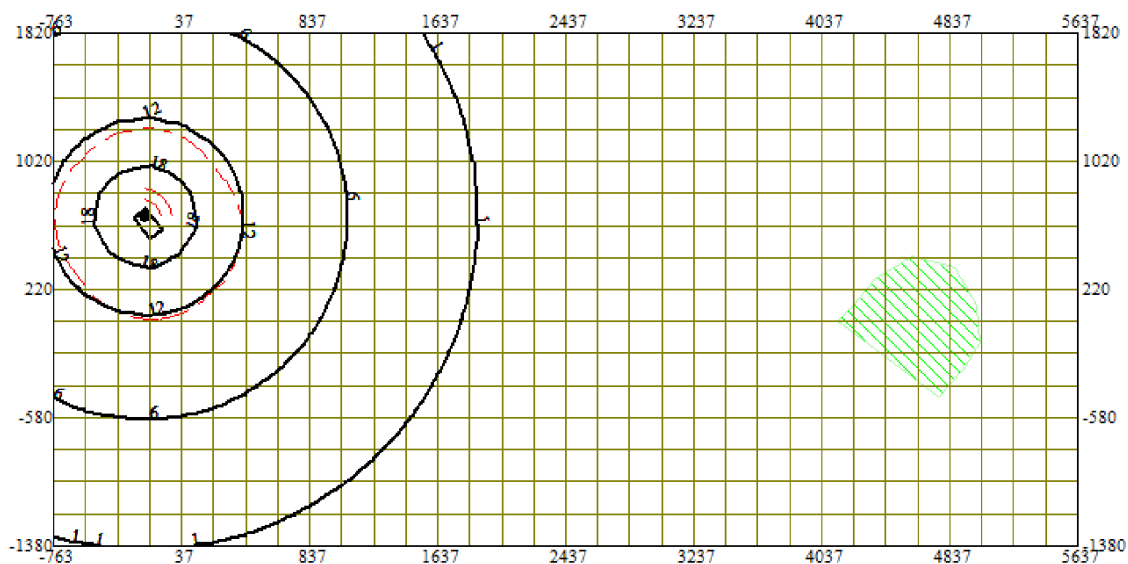
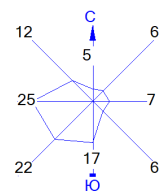
Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
---------------------------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

У источников, вносящих основной вклад звуковому давлению в расчетной точке $L_{\max} - L_i < 10 \text{ дБА}$.

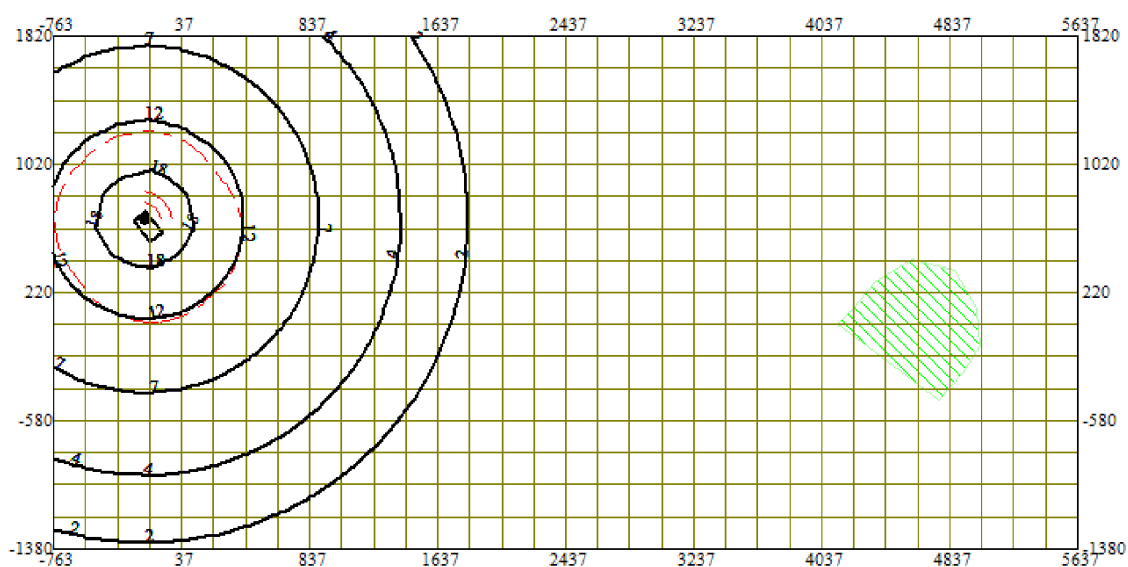
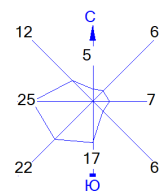
Таблица 2.3. **Расчетные максимальные уровни шума по октавным полосам частот**

№	Среднегеометрическая частота, Гц	Координаты расчетных точек, м			Мах значение, дБ(А)	Норматив, дБ(А)	Требуется снижение, дБ(А)	Примечание
		X	Y	Z (высота)				
1	31,5 Гц	4138	27	2	0	79	-	
2	63 Гц	4138	27	2	0	63	-	
3	125 Гц	4138	27	2	0	52	-	
4	250 Гц	4138	27	2	0	45	-	
5	500 Гц	4138	27	2	0	39	-	
6	1000 Гц	4138	27	2	0	35	-	
7	2000 Гц	4138	27	2	0	32	-	
8	4000 Гц	4138	27	2	0	30	-	
9	8000 Гц	4138	27	2	0	28	-	
10	Экв. уровень	4138	27	2	0	40	-	
11	Мах. уровень	-	-	-	-	55	-	

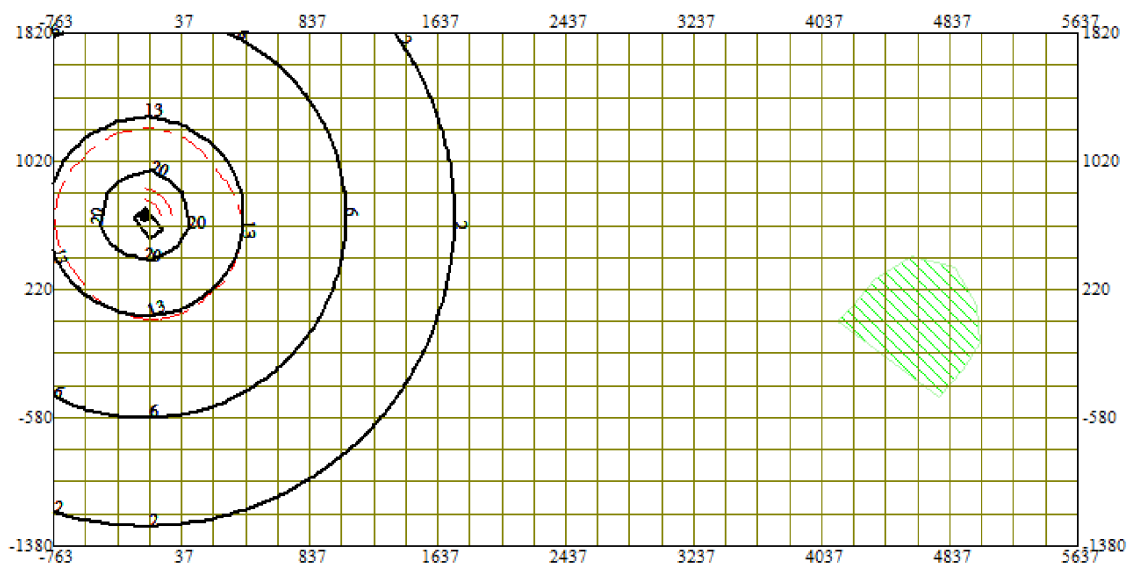
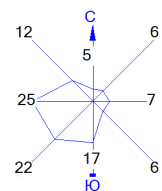
Город : 010 Зайсанский район
 Объект : 0001 База Зайсан ЭКСПЛ Вар.№ 2
 ПК ЭРА v4.0, Модель: Расчет уровней шума
 N001 Уровень шума на среднегеометрической частоте 31,5 Гц



Город : 010 Зайсанский район
 Объект : 0001 База Зайсан ЭКСПЛ Вар.№ 2
 ПК ЭРА v4.0, Модель: Расчет уровней шума
 N002 Уровень шума на среднегеометрической частоте 63 Гц



Город : 010 Зайсанский район
 Объект : 0001 База Зайсан ЭКСПЛ Вар.№ 2
 ПК ЭРА v4.0, Модель: Расчет уровней шума
 N003 Уровень шума на среднегеометрической частоте 125 Гц

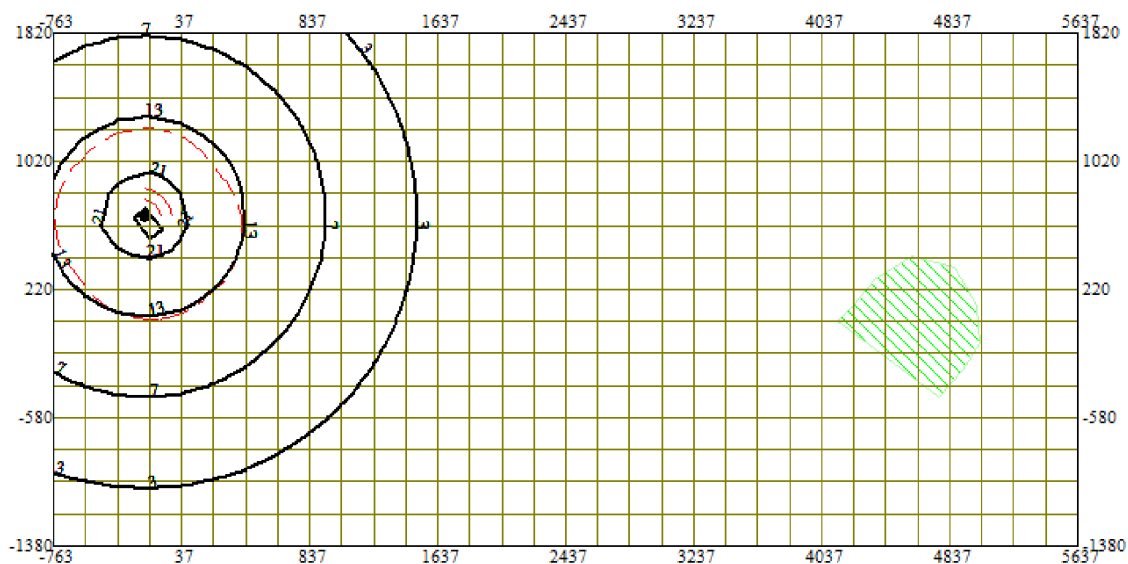
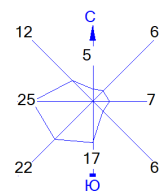


Условные обозначения:
 Жилые зоны, группа N 01
 Территория предприятия
 Санитарно-защитные зоны, группа N 01
 Расч. прямоугольник N 01

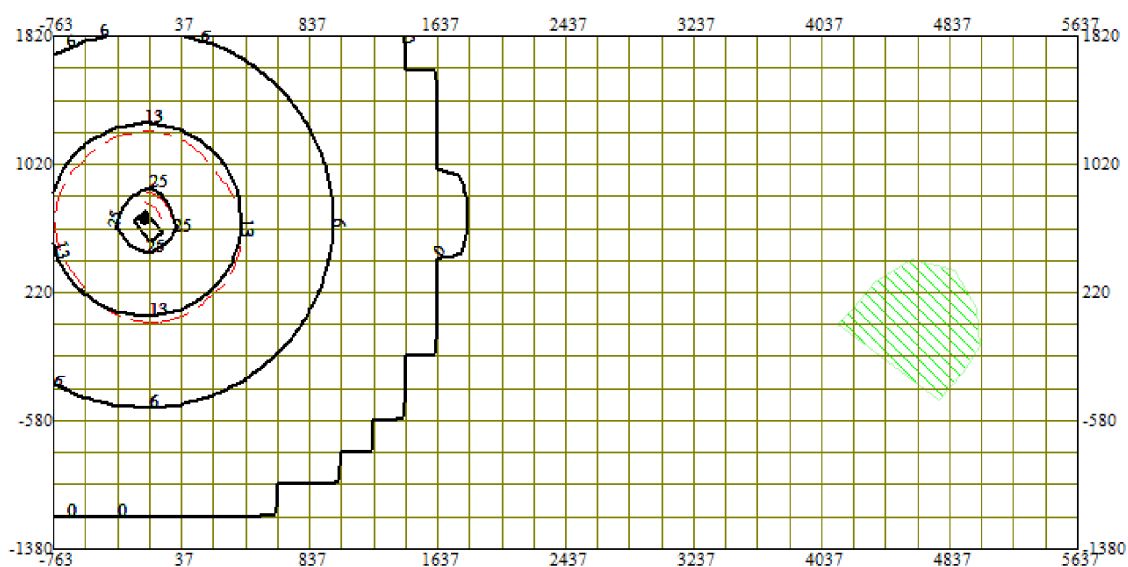
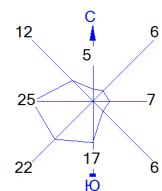
0 360 1080м.
 Масштаб 1:36000

Макс уровень шума 33 дБ достигается в точке $x = -163$ $y = 620$
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 6400 м, высота 3200 м,
 шаг расчетной сетки 200 м, количество расчетных точек 33×17

Город : 010 Зайсанский район
 Объект : 0001 База Зайсан ЭКСПЛ Вар.№ 2
 ПК ЭРА v4.0, Модель: Расчет уровней шума
 N004 Уровень шума на среднегеометрической частоте 250 Гц



Город : 010 Зайсанский район
 Объект : 0001 База Зайсан ЭКСПЛ Вар.№ 2
 ПК ЭРА v4.0, Модель: Расчет уровней шума
 N005 Уровень шума на среднегеометрической частоте 500 Гц

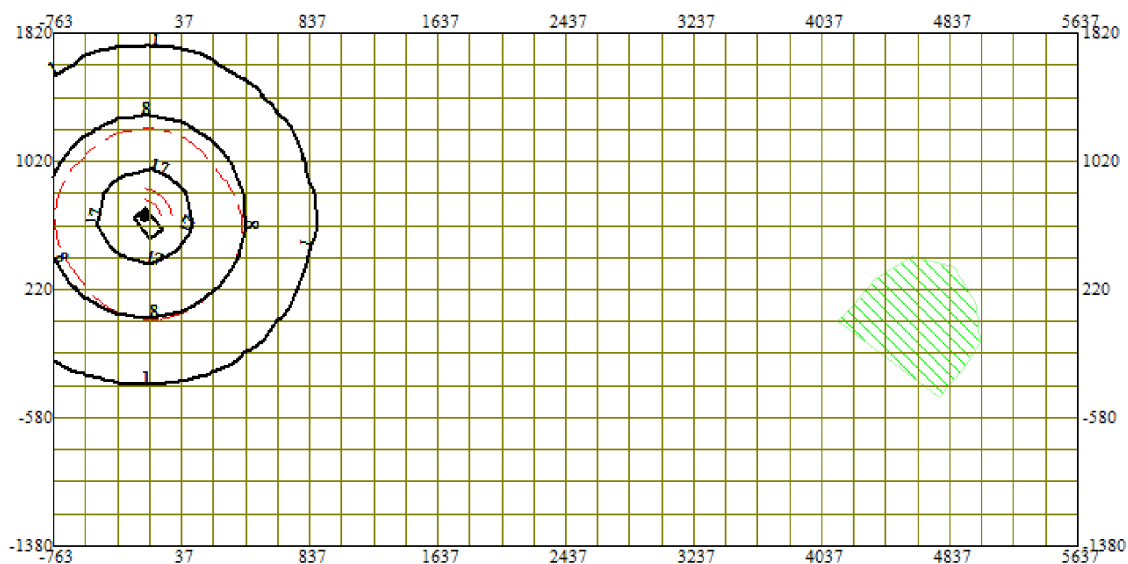
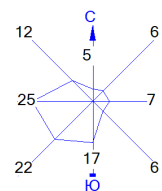


Условные обозначения:
 Жилые зоны, группа N 01
 Территория предприятия
 Санитарно-защитные зоны, группа N 01
 Расч. прямоугольник N 01

0 360 1080м.
 Масштаб 1:36000

Макс уровень шума 35 дБ достигается в точке $x = -163$ $y = 620$
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 6400 м, высота 3200 м,
 шаг расчетной сетки 200 м, количество расчетных точек 33×17

Город : 010 Зайсанский район
 Объект : 0001 База Зайсан ЭКСПЛ Вар.№ 2
 ПК ЭРА v4.0, Модель: Расчет уровней шума
 N006 Уровень шума на среднегеометрической частоте 1000 Гц

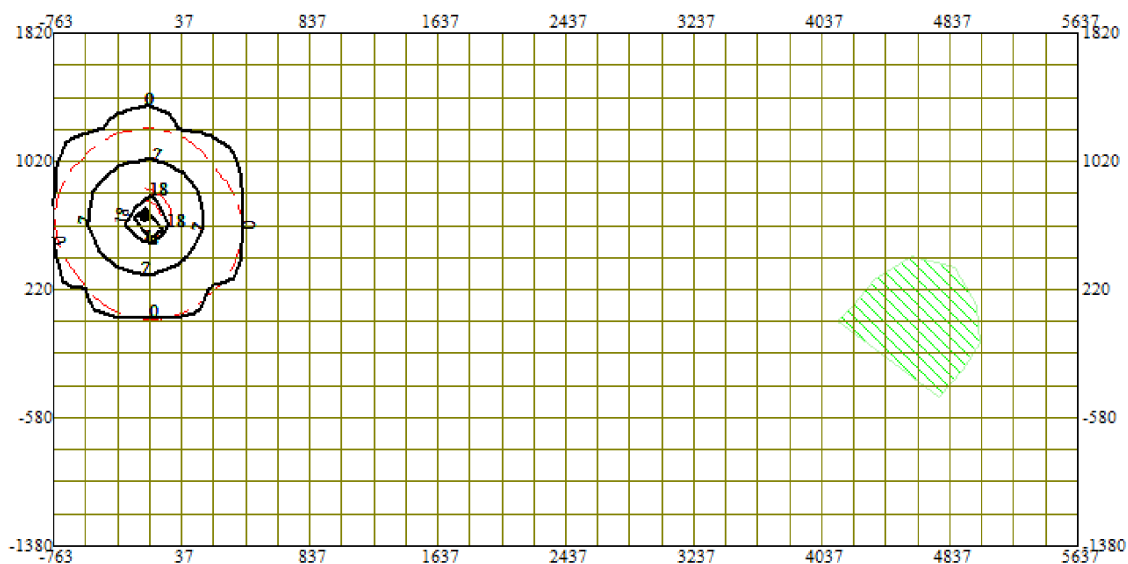
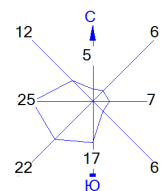


Условные обозначения:
 Жилые зоны, группа N 01
 Территория предприятия
 Санитарно-защитные зоны, группа N 01
 Расч. прямоугольник N 01

0 360 1080м.
 Масштаб 1:36000

Макс уровень шума 32 дБ достигается в точке $x = -163$ $y = 620$
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 6400 м, высота 3200 м,
 шаг расчетной сетки 200 м, количество расчетных точек 33×17

Город : 010 Зайсанский район
 Объект : 0001 База Зайсан ЭКСПЛ Вар.№ 2
 ПК ЭРА v4.0, Модель: Расчет уровней шума
 N007 Уровень шума на среднегеометрической частоте 2000 Гц

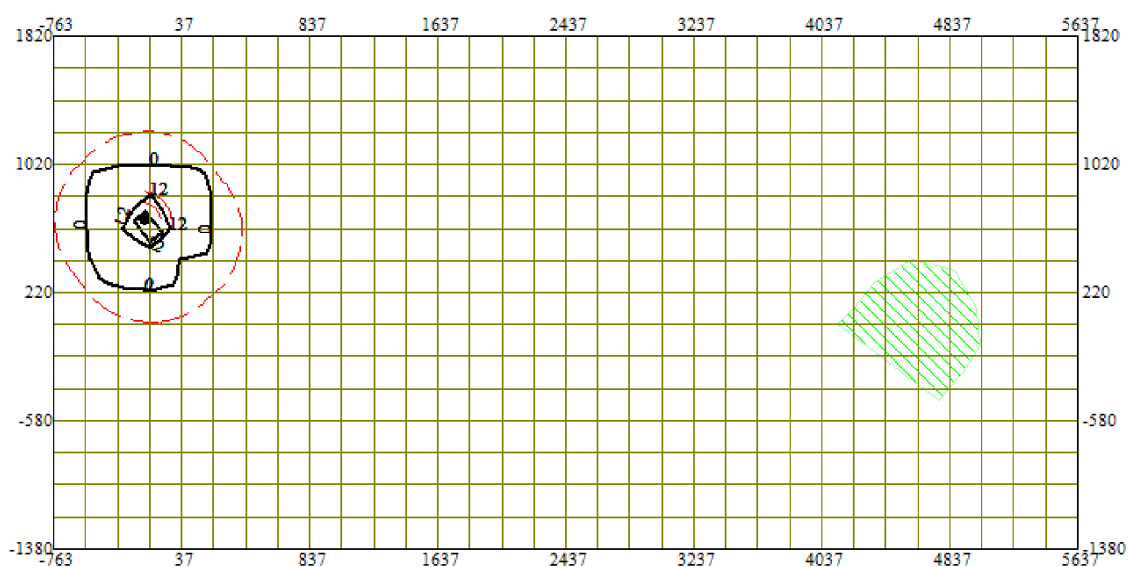
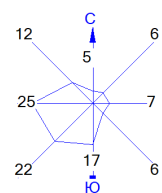


Условные обозначения:
 Жилые зоны, группа N 01
 Территория предприятия
 Санитарно-защитные зоны, группа N 01
 Расч. прямоугольник N 01

0 360 1080м.
 Масштаб 1:36000

Макс уровень шума 27 дБ достигается в точке $x = -163$ $y = 620$
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 6400 м, высота 3200 м,
 шаг расчетной сетки 200 м, количество расчетных точек 33×17

Город : 010 Зайсанский район
 Объект : 0001 База Зайсан ЭКСПЛ Вар.№ 2
 ПК ЭРА v4.0, Модель: Расчет уровней шума
 N008 Уровень шума на среднегеометрической частоте 4000 Гц

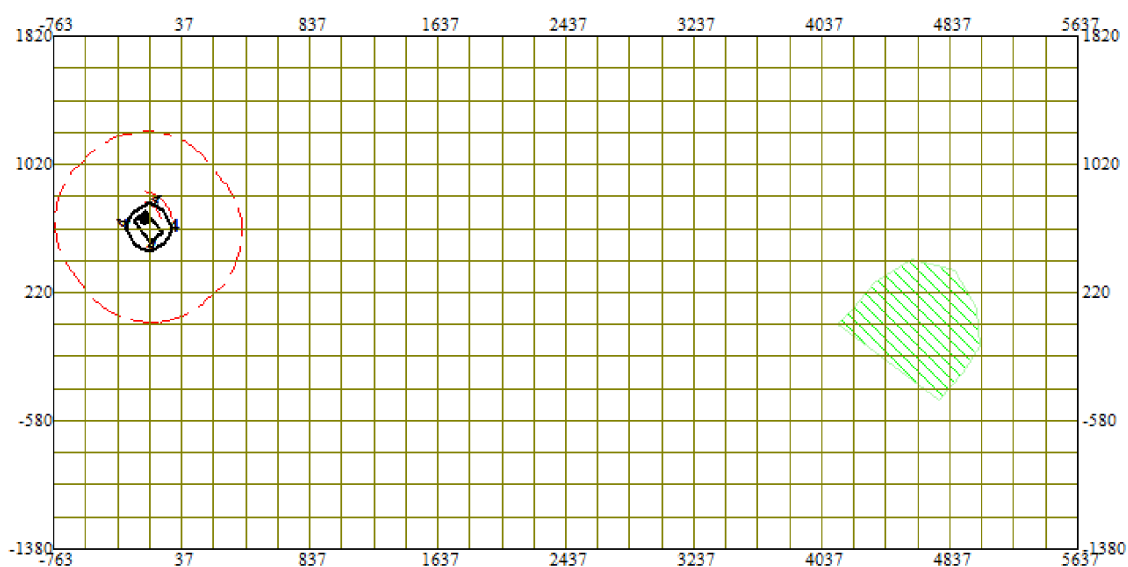
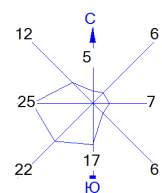


Условные обозначения:
 Жилые зоны, группа N 01
 Территория предприятия
 Санитарно-защитные зоны, группа N 01
 Расч. прямоугольник N 01

0 360 1080м.
 Масштаб 1:36000

Макс уровень шума 22 дБ достигается в точке $x = -163$ $y = 620$
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 6400 м, высота 3200 м,
 шаг расчетной сетки 200 м, количество расчетных точек 33×17

Город : 010 Зайсанский район
 Объект : 0001 База Зайсан ЭКСПЛ Вар.№ 2
 ПК ЭРА v4.0, Модель: Расчет уровней шума
 N009 Уровень шума на среднегеометрической частоте 8000 Гц

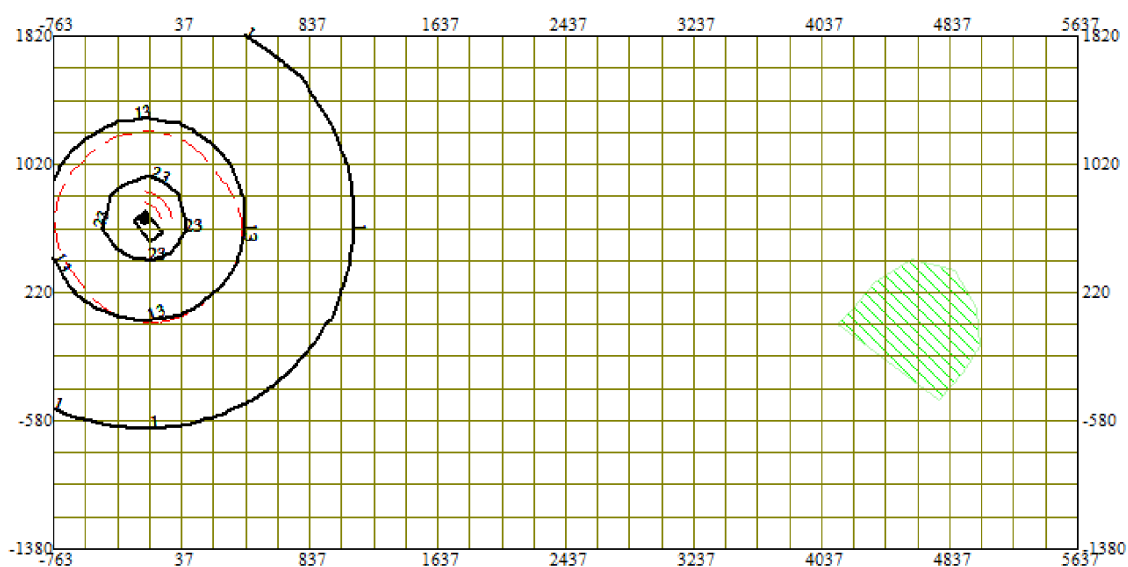
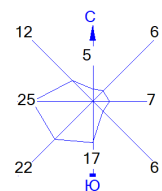


Условные обозначения:
 Жилые зоны, группа N 01
 Территория предприятия
 Санитарно-защитные зоны, группа N 01
 Расч. прямоугольник N 01

0 360 1080м.
 Масштаб 1:36000

Макс уровень шума 13 дБ достигается в точке $x = -163$ $y = 620$
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 6400 м, высота 3200 м,
 шаг расчетной сетки 200 м, количество расчетных точек 33×17

Город : 010 Зайсанский район
 Объект : 0001 База Зайсан ЭКСПЛ Вар.№ 2
 ПК ЭРА v4.0, Модель: Расчет уровней шума
 N010 Экв. уровень шума



Условные обозначения:
 Жилые зоны, группа N 01
 Территория предприятия
 Санитарно-защитные зоны, группа N 01
 Расч. прямоугольник N 01

0 360 1080м.
 Масштаб 1:36000

Макс уровень шума 36 дБ(А) достигается в точке $x = -163$, $y = 620$
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 6400 м, высота 3200 м,
 шаг расчетной сетки 200 м, количество расчетных точек 33×17

ПРИЛОЖЕНИЕ Д

Схема размещения источников выбросов и загрязнения атмосферного воздуха

