

УТВЕРЖДАЮ:  
Генеральный директор  
ТОО «Эко Рефайнинг»

Сундуков А.А.



«07» 02 2026 г.

**ПРОГРАММА**  
**производственного экологического контроля (ПЭК)**  
**для объекта ТОО «Эко Рефайнинг» на 2026-2035 гг. Корректировка.**

ИП



**А.В. Драган**

Государственная лицензия  
на выполнение работ и  
оказание услуг в области  
охраны окружающей среды  
02016Р № 0042701 от  
06.11.2009 г.

Ақтау, 2026 год

---

## СОДЕРЖАНИЕ

<b>ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ</b>	<b>3</b>
<b>1. ОБЯЗАТЕЛЬНЫЙ ПЕРЕЧЕНЬ КОЛИЧЕСТВЕННЫХ И КАЧЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ЭМИССИЙ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ И ИНЫХ ПАРАМЕТРОВ (ОТХОДЫ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ), ОТСЛЕЖИВАЕМЫХ В ПРОЦЕССЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО МОНИТОРИНГА</b>	<b>6</b>
<b>2. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ МОНИТОРИНГ</b>	<b>7</b>
<b>3. ОПЕРАЦИОННЫЙ МОНИТОРИНГ</b>	<b>7</b>
<b>3.1.МОНИТОРИНГ ЭМИССИЙ</b>	<b>11</b>
<b>3.2. ГАЗОВЫЙ МОНИТОРИНГ</b>	<b>26</b>
<b>3.3. МОНИТОРИНГ ЭМИССИЙ НДС</b>	<b>26</b>
<b>4. МОНИТОРИНГ ВОЗДЕЙСТВИЯ</b>	<b>27</b>
<b>4.1.АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ</b>	<b>27</b>
<b>4.2. МОНИТОРИНГ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ВОДНЫЕ ОБЪЕКТЫ</b>	<b>28</b>
<b>4.3. МОНИТОРИНГ УРОВНЯ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ПОЧВЫ</b>	<b>29</b>
<b>4.4. РАДИАЦИОННЫЙ МОНИТОРИНГ</b>	<b>30</b>
<b>5. МЕТОДЫ И ЧАСТОТА ВЕДЕНИЯ УЧЕТА, АНАЛИЗА И СООБЩЕНИЯ ДАННЫХ</b>	<b>30</b>
<b>6. ОРГАНИЗАЦИЯ ВНУТРЕННИХ ПРОВЕРОК</b>	<b>30</b>
<b>7. ОРГАНИЗАЦИОННАЯ И ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ СТРУКТУРА ВНУТРЕННЕЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ</b>	<b>32</b>
<b>8. МЕХАНИЗМЫ ОБЕСПЕЧЕНИЯ КАЧЕСТВА ИНСТРУМЕНТАЛЬНЫХ ИЗМЕРЕНИЙ</b>	<b>33</b>
<b>9. ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЯ В НЕШТАТНЫХ СИТУАЦИЯХ</b>	<b>33</b>
<b>10. МЕТОДЫ И ЧАСТОТА ВЕДЕНИЯ УЧЕТА, АНАЛИЗА И СООБЩЕНИЯ ДАННЫХ</b>	<b>36</b>
<b>11. МЕХАНИЗМЫ ОБЕСПЕЧЕНИЯ КАЧЕСТВА ИНСТРУМЕНТАЛЬНЫХ ИЗМЕРЕНИЙ.</b>	<b>37</b>
<b>12. ОРГАНИЗАЦИОННАЯ И ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ СТРУКТУРА ВНУТРЕННЕЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ РАБОТНИКОВ ЗА ПРОВЕДЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ</b>	<b>37</b>
<b>13. СПИСОК ИСПОЛЬЗУЕМОЙ ЛИТЕРАТУРЫ</b>	<b>39</b>

---

## ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

ТОО "ЭкоРефайнинг" является компанией, оказывающей услуги по переработке нефти смеси нефтепродуктов (СНО).

*Основным видом деятельности:* ТОО "ЭкоРефайнинг" является переработка нефти и смеси нефтепродуктов (СНО) вблизи города Жанаозен Мангистауской области и отправки подготовленных нефтепродуктов (нафта, печное судовое топливо, мазут) на пункты сдачи.

**Юридический адрес Заказчика - ТОО «ЭкоРефайнинг»:**

Юридический адрес: 050059, РК, г. Алматы, Бостандыкский район, пр. Аль-Фараби, БЦ «Нурлы-Тау», дом № 13, Блок 1В, оф. 602, БИН: 130140011778, Тел: +7 (727) 311-56-31.

**Фактический адрес Заказчика - ТОО «ЭкоРефайнинг»:**

РК, Мангистауская обл, г. Жанаозен, Промышленная зона 1, Строение 5 А, в 500 м к западу от площадки КазГПЗ.

**Форма собственности:** частная - Товарищество с ограниченной ответственностью.

В административном отношении участок предприятия прилегает к существующему объекту по подготовке нефти компании ТОО «ЭкоРефайнинг», находится в 5 км от г. Жанаозен Мангистауской области. Областной центр г. Актау находится в 145 км от места проведения работ. Производственная площадка ТОО «Эко Рефайнинг» по переработке нефти расположена в 500 м к западу от площадки КазГПЗ. Расстояние от жилых кварталов г. Жанаозен по прямой составляет 5 км. Автотранспортное сообщение осуществляется по грунтовым и асфальтированным дорогам.

Энергоснабжение производственной площадки осуществляется от ЛЭП. Снабжение водой на производственные и хозяйственно-бытовые нужды производится от водопроводной сети пресной воды ТОО «УДТВ» АО «Озенмунайгаз». На питьевые нужды потребляется покупная бутилированная вода.

Район предприятия – Республика Казахстан, Мангистауская область, г.Жанаозен. По характеру почвенно-растительного покрова территория относится к пустынной зоне.

Коренными породами в районе размещения предприятия являются известняки-ракушечники верхне-сарматского яруса, покрытые маломощным чехлом четвертичных отложений, которые представлены супесями и суглинками с высоким содержанием карбонатов (до 50%) и гипса (до 30%), имеющими среднюю мощность 0.5-2.0 м. Супеси и суглинки содержат 0.9-5.0% водорастворимых солей. По характеру засоления грунты хлористо-сульфатные, сульфатные и сульфатно-хлористые средне и сильно засоленной степени. Удельное сопротивление грунтов изменяется от 5 до 100 Ом и более. Абсолютные отметки поверхности изученной территории находятся в пределах от 180 м на западе до 210 м на северо-востоке. Описываемый район характеризуется почти полным отсутствием пресных вод. Грунтовые воды в период изысканий до глубины 6 м не вскрыты.

Регион характеризуется частыми и сильными ветрами в восточном и северо-восточном направлениях. При этих направлениях отмечаются самое большое число штормов и наибольшие скорости ветра. Наименьшую повторяемость имеют южные ветры.

Площадь арендуемого земельного отвода для ТОО «Эко Рефайнинг» составляет 1,67 га.

Размер СЗЗ для промплощадок ТОО «Эко Рефайнинг» установлен в размере 500 метров.

Объект «Промышленная площадка по переработке нефти» введён в эксплуатацию в соответствии с актом государственной приёмочной комиссии о приёме в эксплуатацию законченного строительством объекта «Промышленная площадка по переработке нефти ТОО «АЛ-ГАЗ»» от 06 июня 2007 года. В 2014 году часть объекта перешла в собственность ТОО «ЭкоОриентир», а промышленная площадка по переработке нефти перешла в 2019 году в собственность ТОО «Эко Рефайнинг». В соответствии с Договором купли-продажи комплекс оборудования ТОО «ГазМұнайӨнім» принявшим решение о реорганизации, права собственности перешло к вновь возникшему юридическому лицу ТОО «Эко Рефайнинг» с 1 апреля 2019г.

---

Площадка предназначена для приёма, термической обработки и фракционирования нефти с последующим хранением и отгрузкой готовых нефтепродуктов.

Эксплуатация объекта осуществляется в круглосуточном режиме с централизованным управлением технологическим процессом из операторной.

Целью проведения модернизации промышленной площадки по переработке нефти является повышение производительности до 150 000 тонн в год по сырью, а также устойчивая, безопасная и эффективная эксплуатация объекта с учётом текущего состояния оборудования и требований действующих нормативных документов.

Производительность объекта – Согласно Техническому заданию имеет следующие производственные характеристики: Из-за недостаточной эффективности рекуперации тепла, в следствии высокой загрузки теплообменного и холодильного оборудования, а также физического и морального износа насосного и холодильного оборудования, принято решение о проведении модернизации промышленной площадки по переработке нефти (далее Установка), целью которой является повышение производительности до 150000 тонн в год по сырью, обеспечение устойчивой, безопасной и эффективной эксплуатации объекта с учётом текущего состояния оборудования и требований действующих нормативных документов. Расход газа для нагрева сырья составит 1035765 м3/год. Для промышленной площадки по переработке нефти,- исходным сырьем для переработки является нефть и СНО (смесь нефтепродуктов отработанных). Объектами промышленной площадки по переработке нефти являются следующие сооружения и технологическое оборудование: - Площадка емкости градирни (V=60 м3) РГС-60, установки градирен ГРД-100/1,2 и насосов циркуляции технической воды на охлаждение Н79/1,2,3; - Площадка насоса-дозатора ингибитора коррозии Н-81; - Площадка выносного куба КЕ-1; - Площадка наливных ж/д стояков УНЖ-1,2; - Площадка наливных а/м стояков АСН-1,2; - Площадка резервуаров хранения готовой продукции (РГС×50 м³); - РГС-31,32,33,34,35,36,51,52; - Площадка дренажной емкости ДЕ-1; - Площадка дренажной емкости ДЕ-2; - Площадка дренажной емкости ДЕ-3; - Насосная-1; - Насосная-2 (в том числе с АВО-3/2 и ВХ-3/2); - Площадка трубчатых водяных холодильников ВХ-6/3,4 и аппаратов воздушного охлаждения АВО-6/2, АВО-6/3. - Помещение для временного хранения инструментов. - Площадка под контейнер для ветоши. - Площадка с навесом для курения. - Операторная. Перепланировка. - Площадка ГРПШ-2. - Надземный газопровод (газоснабжение существующего печи АНУ). - Площадка ГРПШ-1. - Печь подогрева сырья. - Резервуар 1000 м3. – Резервуар 400 м3. - Свеча от емкостей РГС-50. - Ректификационная колонна К1, К2. – Насосы. - Сварочные работы, Покрасочные работы.

Предусмотрено наружное газоснабжение природным газом котла К-1 модели NavienAce13kW в существующем здании операторной с расходом газа 1,5 м3/час или 6660 м3/год. Готовая продукция (нафта и печное, судовое топливо) собирается в резервуарах хранения и отпуска нефтепродуктов РГС-31,32,33,34,35,36,51,52 (РГС-31,32,33,34 – под нафту, РГС-35,36,51,52 – под печное судовое топливо). Мазут последовательно проходит воздушный холодильники и водяные холодильники где окончательно охлаждается до температуры 90°С, после чего откачивается в товарно-сырьевой парк. (Мазут обратно откачивается на площадку РВС-6 в ТОО «ЭкоОриентир»).

Динамика производственной деятельности предприятия за последние годы и перспектива развития предприятия представлена в таблице ниже.

Основные технологические характеристики предприятия:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2026-2035 гг. План
1.	Поступление сырья (нефть)	тн.	150 000 тн./год
2.	Переработка нефти	тн.	150 000 тн./год
3.	Реализация продукции, в т.ч.	тн.	142 551 тн./год
4.	Нафта	тн.	8 438 тн./год
5.	Печное топливо	тн.	17 830 тн./год
6.	Судовое топливо	тн.	16 410 тн./год
7.	Мазут	тн.	99 873 тн./год

**Таблица 1. Общие сведения о предприятии**

Наименование производственного объекта	Место расположение по коду КАТО (Классификатор административно- территориальных объектов)	Месторасположение, координаты	Бизнес идентификационный номер (далее-БИН)	Вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности (далее-ОКЭД)	Краткая характеристика производственного процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
Промышленная площадка по переработке нефти ТОО «ЭкоРефайнинг»	КАТО- 471810000 Мангистауская область	РК, Мангистауская область, г.Жанаозен,  Координаты точек: Широта: 43°22'8.22"C Долгота: 52°47'57.52"B	БИН 070 940 008555	Вид деятельности Производство продуктов нефтепереработки ОКЭД - 19.20.1	Основной производственной деятельностью ТОО «ЭкоРефайнинг» является переработка нефти и смеси нефтеотходов (СНО) в конечные продукты - нефтя, печное, судовое топливо и мазут и отправки подготовленных нефтепродуктов на пункты сдачи.	Юр. адрес: 050059 РК, г. Алматы, Бостандыкский район, пр. Аль-Фараби, БЦ «Нурлы- Тау», дом № 13, Блок I В, оф. 602 Тел: +7(727)311-56- 31, +7(727)311-56-29 Расчетный счет в АО «Bank RBK» БИК: KINCKZKA ИИК: KZ4882113EVD10000001 (KZT) Ген. Директор Сундуков А.А	I категория объекта Проектная мощность предприятия - 150 000 тонн/год

---

## **1. Обязательный перечень количественных и качественных показателей эмиссий загрязняющих веществ и иных параметров (отходы производства и потребления), отслеживаемых в процессе производственного мониторинга**

Операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль согласно требованиям статьи 182 ЭК РК.

Целями производственного экологического контроля являются:

- 1) получение информации для принятия оператором объекта решений в отношении внутренней экологической политики, контроля и регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду;
- 2) обеспечение соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан;
- 3) сведение к минимуму негативного воздействия производственных процессов на окружающую среду, жизнь и (или) здоровье людей;
- 4) повышение эффективности использования природных и энергетических ресурсов;
- 5) оперативное упреждающее реагирование на нештатные ситуации;
- 6) формирование более высокого уровня экологической информированности и ответственности руководителей и работников оператора объекта;
- 7) информирование общественности об экологической деятельности предприятия;
- 8) повышение эффективности системы экологического менеджмента.

Производственный мониторинг является элементом производственного экологического контроля, а также программы повышения экологической эффективности.

Производственный мониторинг включает проведение операционного мониторинга, мониторинга эмиссий в окружающую среду и мониторинга воздействия.

Программой экологического контроля ТОО «ЭкоРефайнинг» охватывает следующие группы параметров:

- качество продукции;
  - условия эксплуатации;
  - использование сырья и энергоресурсов;
  - использование водных ресурсов на производственные и хозяйственно-бытовые нужды;
  - использование земельных ресурсов для размещения объектов компании;
  - выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух;
  - перенос загрязняющих веществ в подземные воды и почвенный покров в процессе производственной деятельности;
  - образование и размещение отходов производства и потребления.
  - условия технологического процесса предприятия, имеющие отношение ко времени проведения измерений или могущие повлиять на выбросы (время простоя предприятия или коэффициент использования мощности предприятия в сравнении с проектной мощностью);
  - эксплуатация (в том числе сертификация) и техническое обслуживание оборудования;
-

- 
- качество принимающих компонентов окружающей среды – атмосферный воздух;
  - другие параметры в соответствии с требованиями природоохранного законодательства Казахстана.

## **2. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ МОНИТОРИНГ**

В рамках осуществления производственного мониторинга на ТОО «ЭкоРефайнинг» выполняются:

- операционный мониторинг (мониторинг производственного процесса), который включает в себя наблюдение за параметрами технологического процесса для подтверждения того, что показатели деятельности объекта находятся в диапазоне, который считается целесообразным для его надлежущей проектной эксплуатации и соблюдения условий технологического регламента данного производства,
- мониторинг эмиссий в окружающую среду, который включает наблюдение за количеством, качеством эмиссий и их изменением.
- мониторинг воздействия для отслеживания соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан и нормативов качества окружающей среды.

### **3. Операционный мониторинг**

#### ***3.1.1. Операционный мониторинг за отходами производства и потребления.***

В рамках проведения производственного контроля в области производства продуктов нефтепереработки, предусматривается проведение операционного мониторинга. Данный вид мониторинга включает слежение за выполнением технологии производства, выполнение мониторинга лимитов накопления отходов.

Параметры операционного мониторинга определяются соответствующими отделами технического персонала. Исключение составляет мониторинг тех параметров, которые используются для косвенного расчета эмиссий или описания условий мониторинга эмиссий и воздействия.

Все виды отходов производства и потребления, которые образуются в ТОО «ЭкоРефайнинг» своевременно будут вывозиться к местам накопления и по мере заполнения передаваться на другие собственные объекты для дальнейшего управления либо передаваться в специализированные организации.

Производственный контроль управления отходами предусматривает также ведение учета объема, состава, режима их образования, накопления и отгрузки с периодичностью, достаточной для заполнения форм и журналов. Параметры образования отходов, их циркуляции и удаления будут контролироваться и регулироваться в ходе основных технологических процессов.

Производственный контроль при управлении отходами будет сводиться в основном к ежедневному визуальному осмотру мест накопления отходов на предмет целостности твердого покрытия, целостности контейнеров и емкостей и соблюдения правил их заполнения во избежание переполнения отходами. Кроме того, будут контролироваться сроки накопления отходов и лимиты накопления отходов.

В целях минимизации экологической опасности и предотвращения отрицательного воздействия на окружающую среду в части образования, транспортировки, утилизации и захоронения отходов на предприятии налажена система учета и слежения за движением производственных и бытовых отходов.

Управление отходами и безопасное обращение с ними являются одним из основных пунктов стратегического экологического планирования и управления. Обращение с отходами должно производиться в строгом соответствии с международными стандартами и действующими нормативами РК.

Проблема обращение с отходами разделяется на две основные составляющие:

- минимизация образования и увеличение повторного использования образовавшихся отходов;
- обезвреживание и захоронение не утилизируемых отходов.

Руководством предприятия осуществляется четкий контроль за организацией сбора, удаления и размещения отходов. На территории объектов промплощадки установлены контейнера с надписью для сбора ТБО, и отдельно для промышленных отходов.

В соответствии с приказом, производственный контроль при обращении с токсичными отходами на стадиях образования отходов, складирования их в места временного хранения, на стадиях передачи отходов сторонним организациям осуществляется начальником участка.

Вопросами оформления учетной документации, составлением статистической и др. отчетности занимается инженер - эколог.

Общую ответственность за мероприятия по безопасному обращению с отходами несет первый руководитель предприятия.

Управление со всеми видами отходов будет осуществляться в соответствии с документом, регламентирующим процедуры по обращению с отходами – Программа управления отходами (ПУО). Данный документ охватывает все отходы, которые могут быть образованы во время модернизации и производственной деятельности на ТОО «ЭкоРефайнинг».

В таблице 2 представлена информация по отходам производства и потребления, которые образуются на объектах ТОО «ЭкоРефайнинг».

**Таблица 2.**

**Видовой и количественный состав отходов, образующихся в процессе СМР**

Наименование отхода	Количество, т	Код отхода	Класс опасности*	Метод утилизации
Промасленная ветошь	0,0635	15 02 02* (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами)	3	Сбор и вывоз специализированной организацией по договору.
Тара из-под ЛКМ	0,075	08 01 11* (отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества)	3	Сбор и вывоз специализированной организацией по договору.
Металлолом	5,0	17 04 07 (смешанные металлы)	4	Сбор и вывоз специализированной организацией по договору.
Огарки электродов	0,0015	12 01 13 (отходы сварки)	4	Сбор и вывоз специализированной организацией по договору.
Строительные отходы	10,0	17 09 04 (смешанные отходы строительства и сноса)	4	Сбор и вывоз специализированной организацией по договору.
Коммунальные отходы (ТБО)	1,725	20 03 01 (коммунальные отходы)	5	Сбор и вывоз специализированной организацией по договору.

### Видовой и количественный состав отходов, образующихся в процессе эксплуатации

Наименование отхода	Количество, т	Код отхода	Класс опасности*	Метод утилизации
1	2	3	4	5
Медицинские отходы	0,015	18 01 03* (Медицинские отходы)	3	Сбор и вывоз специализированной организацией по договору.
Промасленная ветошь	2,032	15 02 02* (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами)	3	Сбор и вывоз специализированной организацией по договору.
Использованная спецодежда	1,0	15 02 03* (фильтровальные материалы, защитная одежда, ткани для вытирания)	3	Сбор и вывоз специализированной организацией по договору.
Загрязненная тара под ЛКМ	0,045	08 01 11* (отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества)	3	Сбор и вывоз специализированной организацией по договору.
Использованная промасленная полиэтиленовая пленка	0,3	15 01 10* (Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами)	3	Сбор и вывоз специализированной организацией по договору.
Нефтешлам после очистки резервуаров нефти	83,21192	05 01 03* (донные шламы)	3	Сбор и вывоз специализированной организацией по договору.
Нефтесодержащая эмульсия	2038,7	13 08 02*(другие эмульсии)	3	Сбор и вывоз специализированной организацией по договору.
Отработанные люминесцентные лампы	0,05475	20 01 21* (люминесцентные лампы и др.)	3	Сбор и вывоз специализированной организацией по договору.
Строительные отходы	50,0	17 09 04 (смешанные отходы строительства и сноса)	4	Сбор и вывоз специализированной организацией по договору.
Металлолом	50,0	17 04 07 (смешанные металлы)	4	Сбор и вывоз специализированной организацией по договору.
Огарки сварочных электродов	0,003	12 01 13 (отходы сварки)	4	Сбор и вывоз специализированной организацией по договору.
Коммунальные (твердо-бытовые отходы)	40,11	20 03 01 (смешанные коммунальные отходы)	5	Сбор и вывоз специализированной организацией по договору.

Основные мероприятия заключаются в следующем:

- хранение отходов в специально отведенных контейнерах, подходящих для хранения конкретного вида отходов;
- транспортировка отходов с использованием транспортных средств, оборудованных для данной цели.

#### 3.1.2. Операционный мониторинг за состоянием атмосферного воздуха

В настоящее время на рассматриваемой территории предприятия *проводится мониторинг эмиссий от организованных источников, мониторинг атмосферного воздуха,*

почв радиационный мониторинг на границе СЗЗ.

На основании оценки многолетних результатов, полученных в ходе замеров на границе СЗЗ., можно сделать вывод: *экологическая обстановка в воздушном бассейне соответствует природоохранному законодательству и содержание загрязняющих веществ атмосферного воздуха не показывают высоких концентраций, превышающих ПДК.*

Целью проведения модернизации промышленной площадки по переработке нефти является повышение производительности до 150 000 тонн в год по сырью, а также устойчивая, безопасная и эффективная эксплуатация объекта с учётом текущего состояния оборудования и требований действующих нормативных документов.

В ходе инвентаризации источников выбросов загрязняющих веществ при строительстве (модернизации) выявлено следующее количество источников загрязнения атмосферы:

В 2026 году при СМР будет: 22 стационарных источников загрязнения атмосферы, из них:

- *организованных источников – 4 единицы;*
- *неорганизованных источников – 18 единиц.*

Общий объем выброса загрязняющих веществ в период строительно-монтажных работ при модернизации составит: от стационарных источников 4,45650 г/сек или 1,243055 т/за период строительных работ, от передвижных источников 2,33540 г/сек или 2,05460 т/за период строительных работ.

Общий объем выброса загрязняющих веществ при эксплуатации составит: на 2026-2035 гг. 4,571 г/сек или 42,6765 т/год.

В 2026-2035 году при эксплуатации будет: 57 стационарных источников загрязнения атмосферы, из них:

- *организованных источников – 19 единиц;*
- *неорганизованных источников – 38 единиц.*

**Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов  
При строительстве на 2026 год**

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	22
2	Организованных, из них:	4
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	-
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	-
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	-
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	4
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	-
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	-
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	22
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	18

**При эксплуатации, 2026-2035 гг.**

Общее количество источников выбросов загрязняющих веществ в период эксплуатации составляет 57 ед. в том числе: неорганизованных - 38 ед., организованных – 19 ед.

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	57
2	Организованных, из них:	19
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	-
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	-
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	-
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	57

	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	19
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	-
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	-
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	57
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	38

### **3.1.3. Операционный мониторинг водохозяйственной деятельности**

Операционный мониторинг водохозяйственной деятельности включает контроль объемов используемых водных ресурсов на производственные и хозяйственно-питьевые нужды. В рамках операционного мониторинга проводится анализ документации по техническому состоянию оборудования водопотребления и водоотведения, контроль средств учета водопотребления, состояния канализационных колодцев и емкостей.

## **3.1. Мониторинг эмиссий**

### **3.2.1. Мониторинг эмиссий загрязняющих веществ в атмосферный воздух**

Мониторинг эмиссий загрязняющих веществ в атмосферный воздух, проводимый на источниках выбросов, выполняется для контроля соблюдения установленных нормативов допустимых выбросов. Мониторинг эмиссий загрязняющих веществ в атмосферный воздух осуществляется расчетным методом.

При подготовке программы производственного мониторинга за основу принят Проект нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «ЭкоРефайнинг».

Производственный контроль воздушного бассейна включает в себя два основных направления деятельности.

→ организацию наблюдения за факторами воздействия – источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

→ организацию наблюдения за состоянием атмосферного воздуха.

Согласно ЭК РК нормированию подлежат только стационарные источники, нормативы допустимых выбросов для передвижных источников не устанавливаются. К передвижным источникам ЗВ относится автотранспорт, находящийся на балансе предприятия. Выбросы от передвижных источников не нормируются, соответственно контроль эмиссий от передвижных источников Программой ПЭК не предусмотрен.

Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями указаны в таблице 4.

Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов расчетным методом будет проводиться с использованием действующей проектной документации, разработанной согласно действующих в РК методик по расчету выбросов.

Для всех контролируемых расчетным методом источников, периодичность контроля составляет – 1 раз в квартал, 4 раза в год. Контроль будет осуществляться инженером-экологом предприятия.

Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом указаны в таблице 5.

**Таблица 4. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями**

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источники выброса		местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
		наименование	номер			
1	2	3	4	5	6	7
-	-	-	-	-	-	-

---

## Сведения об используемых инструментальных методах проведения производственного мониторинга

Производственный мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия, в соответствии со ст. 186 ЭК РК, будут проводиться лабораториями, аккредитованными в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан об аккредитации в области оценки соответствия.

Все технические средства, применяемые для измерения физических параметров, должны быть аттестованы, внесены в Государственный реестр средств измерений и иметь методическое обеспечение.

В соответствии с СТ РК 1517-2006 «Метод определения и расчета количества выброса загрязняющих веществ» (п.5.23) при стабильном выбросе количество замеров на источнике по каждому загрязняющему веществу должно быть не менее трех. Количество выброса определяют по среднему арифметическому значению результатов измерений.

Независимо от применяемых методов контроля выбросов при проведении замеров должны выполняться общие требования к размещению точек контроля, требования охраны труда, а также требования к проведению работ в соответствии с Методическими указаниями «Организация и порядок проведения государственного аналитического контроля источников загрязнения атмосферы» № 183-п, 2011г.

Точки отбора проб, контролируемые вещества и периодичность измерений приведены в плане-графике контроля на предприятии за соблюдением нормативов НДВ на контрольных точках (прилагается).

На всех точках одновременно с отбором проб воздуха измеряются метеорологические характеристики (*атмосферное давление, температура, скорость и направление ветра*).

### Средства измерений метеорологических характеристик

Параметры	Прибор	Диапазон измерений	Погрешность
Температура воздуха, °С	Метеометр МЭС-200	от -40 до +85°С	±0,2°С
Давление атмосферного воздуха, кПа	Метеометр МЭС-200	от 80 до 110 кПа	±0,3 кПа
Влажность воздуха, %	Метеометр МЭС-200	от 0 до 98%	±3%
Направление ветра	Вымпел, компас	-	±5°
Скорость воздушного потока, м/сек	Метеометр МЭС-200	от 0,1 до 20 м/сек	± (0,5+0,05 V) в диапазоне от 2 до 20 м/с

### Сведения об используемых расчетных методах проведения производственного мониторинга

*Расчетный метод* основан на определении объемов выбросов загрязняющих веществ по фактическому расходу материалов (исходного сырья и топлива) и времени работы технологического оборудования. Метод применяют при невозможности или экономической нецелесообразности прямых измерений.

Расчет производится по действующим в РК методикам расчета выбросов, аналогично использованным в проекте нормативов эмиссий.

**Таблица 5 - Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом  
При строительстве**

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Строительная площадка	компрессор передвижной с дизельным двигателем	0001	Промышленная площадка, Широта: 43°22'8.22"С Долгота: 52°47'57.52"В	Азота диоксид Азотаоксид Сажа Сера диоксид Углерод оксид Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы С12-19	Дизельное топливо
Строительная площадка	дизельная электростанция	0002	Промышленная площадка, Широта: 43°22'8.22"С Долгота: 52°47'57.52"В	Азота диоксид Азотаоксид Сажа Сера диоксид Углерод оксид Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы С12-19	Дизельное топливо
Строительная площадка	сварочный агрегат	0003	Промышленная площадка, Широта: 43°22'8.22"С Долгота: 52°47'57.52"В	Азота диоксид Азотаоксид Сажа Сера диоксид Углерод оксид Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы С12-19	Дизельное топливо
Строительная площадка	битумный котел	0004	Промышленная площадка, Широта: 43°22'8.22"С Долгота: 52°47'57.52"В	Азота диоксид Сажа Сера диоксид Углерод оксид Алканы С12-19	Дизельное топливо
Строительная площадка	бульдозер	6001	Промышленная площадка, Широта: 43°22'8.22"С Долгота: 52°47'57.52"В	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	Грунт
Строительная площадка	автогрейдер	6002	Промышленная площадка, Широта: 43°22'8.22"С Долгота: 52°47'57.52"В	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	Грунт
Строительная площадка	экскаватор	6003	Промышленная площадка, Широта: 43°22'8.22"С Долгота: 52°47'57.52"В	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	Грунт
Строительная площадка	трактор	6004	Промышленная площадка, Широта:	Пыль неорганическая:	Грунт

			43°22'8.22"С Долгота: 52°47'57.52"В	70-20% двуокиси кремния	
<b>Строительная площадка</b>	машина бурильно-крановая с глубиной бурения 3,5 м на автомобиле	6005	Промышленная площадка, Широта: 43°22'8.22"С Долгота: 52°47'57.52"В	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	Грунт
<b>Строительная площадка</b>	транспортировка пылящих материалов автосамосвалы	6006	Промышленная площадка, Широта: 43°22'8.22"С Долгота: 52°47'57.52"В	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	Грунт
<b>Строительная площадка</b>	<b>Автосамосвал (грунт)</b>	6007	Промышленная площадка, Широта: 43°22'8.22"С Долгота: 52°47'57.52"В	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	Грунт
<b>Строительная площадка</b>	<b>автосамосвал (щебень)</b>	6008	Промышленная площадка, Широта: 43°22'8.22"С Долгота: 52°47'57.52"В	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	Щебень
<b>Строительная площадка</b>	каток и трамбовка	6009	Промышленная площадка, Широта: 43°22'8.22"С Долгота: 52°47'57.52"В	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	Грунт
<b>Строительная площадка</b>	сварочные работы	6010	Промышленная площадка, Широта: 43°22'8.22"С Долгота: 52°47'57.52"В	диЖелезо триоксид Марганец и его соединения Фтористые соединения	Электрод (сварочный материал)
<b>Строительная площадка</b>	газосварочные работы	6011	Промышленная площадка, Широта: 43°22'8.22"С Долгота: 52°47'57.52"В	диЖелезо триоксид Марганец и его соединения Азота оксид(азот иоксид Углерод оксид	Ацетилен
<b>Строительная площадка</b>	покрасочные работы	6012	Промышленная площадка, Широта: 43°22'8.22"С Долгота: 52°47'57.52"В	Толуол Спирт бутиловый Спирт этиловый Бутилацетат Ксилол Уайт-спирит	Лакокрасочные материалы
<b>Строительная площадка</b>	шлифовальная машина	6013	Промышленная площадка, Широта: 43°22'8.22"С Долгота: 52°47'57.52"В	Взвешенные вещества Пыль абразивная	Заточные круги, диски
<b>Строительная площадка</b>	станок для резки арматуры	6014	Промышленная площадка, Широта: 43°22'8.22"С Долгота: 52°47'57.52"В	Взвешенные вещества	Раматура

Строительная площадка	гидроизоляционные работы	6015	Промышленная площадка, Широта: 43°22'8.22"С Долгота: 52°47'57.52"В	Алканы C <sub>12</sub> C <sub>19</sub>	Битум
Строительная площадка	емкости для хранения ГСМ	6016	Промышленная площадка, Широта: 43°22'8.22"С Долгота: 52°47'57.52"В	Углеводороды C <sub>12</sub> C <sub>19</sub> Сероводород	Дизтопливо
Строительная площадка	ДВС машин и механизмов на диз.топливе	6017	Промышленная площадка, Широта: 43°22'8.22"С Долгота: 52°47'57.52"В	Азота диоксид Азотаоксид Сажа Сера диоксид Углерод оксид Бенз/а/пирен	Дизтопливо
Строительная площадка	ДВС машин и механизмов на бензине	6019	Промышленная площадка, Широта: 43°22'8.22"С Долгота: 52°47'57.52"В	Азота диоксид Азота оксид Сажа Сера диоксид Углерод оксид Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы C <sub>12</sub> -19	Бензин

#### При эксплуатации

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
Промышленная площадка по переработке нефти	Печь подогрева сырья	0001	Промышленная площадка, Широта: 43°22'8.22"С Долгота: 52°47'57.52"В	(0301) Азота диоксид	Природный газ
				(0304) Азота оксид	
				(0337) Углерод оксид	
				(0410) Метан	
Резервуар РГС-31	0002	Промышленная площадка, Широта: 43°22'8.22"С Долгота: 52°47'57.52"В	(0415) Смесь углеводородов предельных C <sub>1</sub> -C <sub>5</sub>	Нафта	
			(0416) Смесь углеводородов предельных C <sub>6</sub> -C <sub>10</sub>		
			(0501) Пентилены		
			(0602) Бензол		
			(0616) Диметилбензол		
			(0621) Метилбензол		
			(0627) Этилбензол		
Резервуар РГС-32	0003	Промышленная площадка, Широта: 43°22'8.22"С Долгота: 52°47'57.52"В	(0415) Смесь углеводородов предельных C <sub>1</sub> -C <sub>5</sub>	Нафта	
			(0416) Смесь углеводородов предельных C <sub>6</sub> -C <sub>10</sub>		
			(0501) Пентилены		
			(0602) Бензол		

			(0616) Диметилбензол	
			(0621) Метилбензол	
			(0627) Этилбензол	
Резервуар РГС-33	0004	Промышленная площадка, Широта: 43°22'8.22"С Долгота: 52°47'57.52"В	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (0501) Пентилены (0602) Бензол (0616) Диметилбензол (0621) Метилбензол (0627) Этилбензол	Нафта
Резервуар РГС-34	0005	Промышленная площадка, Широта: 43°22'8.22"С Долгота: 52°47'57.52"В	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (0501) Пентилены (0602) Бензол (0616) Диметилбензол (0621) Метилбензол (0627) Этилбензол	Нафта
Резервуар РГС-35	0006	Промышленная площадка, Широта: 43°22'8.22"С Долгота: 52°47'57.52"В	(0333) Сероводород (2754) Алканы С12-19	Печное, судовое топливо
Резервуар РГС-36	0007	Промышленная площадка, Широта: 43°22'8.22"С Долгота: 52°47'57.52"В	(0333) Сероводород (2754) Алканы С12-19	Печное, судовое топливо
Резервуар РГС-51	0008	Промышленная площадка, Широта: 43°22'8.22"С Долгота: 52°47'57.52"В	(0333) Сероводород (2754) Алканы С12-19	Печное, судовое топливо
Резервуар РГС-52	0009	Промышленная площадка, Широта: 43°22'8.22"С Долгота: 52°47'57.52"В	(0333) Сероводород (2754) Алканы С12-19	Печное, судовое топливо
Резервуар РВС 1000 м3	0010	Промышленная площадка, Широта: 43°22'8.22"С Долгота: 52°47'57.52"В	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (0501) Пентилены (0602) Бензол (0616)	Нафта

				Диметилбензол	
				(0621) Метилбензол	
				(0627) Этилбензол	
Резервуар РВС-400м3	0011	Промышленная площадка, Широта: 43°22'8.22"С Долгота: 52°47'57.52"В	(0333) Сероводород (2754) Алканы С12-19		Печное, судовое топливо
Свеча от резервуаров	0012	Промышленная площадка, Широта: 43°22'8.22"С Долгота: 52°47'57.52"В	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5		Природный газ
Свеча ГРПШ-1	0013	Промышленная площадка, Широта: 43°22'8.22"С Долгота: 52°47'57.52"В	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5		Природный газ
Свеча ГРПШ-2	0014	Промышленная площадка, Широта: 43°22'8.22"С Долгота: 52°47'57.52"В	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5		Природный газ
Дренажная емкость 25м3	0015	Промышленная площадка, Широта: 43°22'8.22"С Долгота: 52°47'57.52"В	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10		Конденсат, дренаж
Дренажная емкость 40м3	0016	Промышленная площадка, Широта: 43°22'8.22"С Долгота: 52°47'57.52"В	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10		Конденсат, дренаж
Дренажная емкость 40м3	0017	Промышленная площадка, Широта: 43°22'8.22"С Долгота: 52°47'57.52"В	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10		Конденсат, дренаж
Котел К-1-NavienAce 13kW	0018	Промышленная площадка, Широта: 43°22'8.22"С Долгота: 52°47'57.52"В	(0301) Азота диоксид (0304) Азота оксид (0337) Углерод оксид		Природный газ
Буферная емкость	0019	Промышленная площадка, Широта: 43°22'8.22"С Долгота: 52°47'57.52"В	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (0501) Пентилены (0602) Бензол (0616) Диметилбензол		Мазут

			(0621) Метилбензол	
			(0627) Этилбензол	
Ректификационная колонка К1	6001	Промышленная площадка, Широта: 43°22'8.22"С Долгота: 52°47'57.52"В	(0333) Сероводород (0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (0602) Бензол (0616) Диметилбензол (0621) Метилбензол (2754) Алканы С12-19	Нафта, печное, судовое топливо, мазут
Ректификационная колонка К2	6002	Промышленная площадка, Широта: 43°22'8.22"С Долгота: 52°47'57.52"В	(0333) Сероводород (0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (0602) Бензол (0616) Диметилбензол (0621) Метилбензол (2754) Алканы С12-19	Нафта, печное, судовое топливо, мазут
Блок теплообменников для охлаждения	6003	Промышленная площадка, Широта: 43°22'8.22"С Долгота: 52°47'57.52"В	(0333) Сероводород (2754) Алканы С12-19	Мазут
Блок теплообменников для охлаждения	6004	Промышленная площадка, Широта: 43°22'8.22"С Долгота: 52°47'57.52"В	(0333) Сероводород (2754) Алканы С12-19	Печное топливо
Блок теплообменников для охлаждения	6005	Промышленная площадка, Широта: 43°22'8.22"С Долгота: 52°47'57.52"В	(0333) Сероводород (2754) Алканы С12-19	Мазут
Емкость конденсата	6006	Промышленная площадка, Широта: 43°22'8.22"С Долгота: 52°47'57.52"В	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10	Конденсат, дренаж
Насосы подачи сырья на установку	6007	Промышленная площадка, Широта: 43°22'8.22"С Долгота: 52°47'57.52"В	(0333) Сероводород (0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (0602) Бензол (0616) Диметилбензол (0621) Метилбензол	Нефть
Насосы откачки нафты с водогазораспределителя	6008	Промышленная площадка, Широта:	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5	Нафта

		43°22'8.22"С Долгота: 52°47'57.52"В	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (0501) Пентилены (0602) Бензол (0616) Диметилбензол (0621) Метилбензол (0627) Этилбензол	
Насосы откачки мазута	6009	Промышленная площадка, Широта: 43°22'8.22"С Долгота: 52°47'57.52"В	(0333) Сероводород (2754) Алканы С12-19	Мазут
Насосы откачки печного топлива	6010	Промышленная площадка, Широта: 43°22'8.22"С Долгота: 52°47'57.52"В	(0333) Сероводород (2754) Алканы С12-19	Печное топливо
Насосы перекачки нефти на отгрузку	6011	Промышленная площадка, Широта: 43°22'8.22"С Долгота: 52°47'57.52"В	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (0501) Пентилены (0602) Бензол (0616) Диметилбензол (0621) Метилбензол (0627) Этилбензол	Нафта
Насосы перекачки печного топлива (судового)	6012	Промышленная площадка, Широта: 43°22'8.22"С Долгота: 52°47'57.52"В	(0333) Сероводород (2754) Алканы С12-19	Печное топливо
Насос циркуляции продукта	6013	Промышленная площадка, Широта: 43°22'8.22"С Долгота: 52°47'57.52"В	(0333) Сероводород (2754) Алканы С12-19	Мазут
Площадка БДР	6014	Промышленная площадка, Широта: 43°22'8.22"С Долгота: 52°47'57.52"В	(1831) Ингибитор коррозии (ингибитор коррозии)	Химреагент
Площадка аппарата воздушного охлаждения АВО-3/1,2	6015	Промышленная площадка, Широта: 43°22'8.22"С Долгота: 52°47'57.52"В	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (0501) Пентилены (0602) Бензол (0616) Диметилбензол	Нафта

			(0621) Метилбензол	
			(0627) Этилбензол	
Площадка аппарата воздушного охлаждения АВО-6/1,2,3	6016	Промышленная площадка, Широта: 43°22'8.22"С Долгота: 52°47'57.52"В	(0333) Сероводород (2754) Алканы С12-19	Мазут
Площадка пластинчатых водяных холодильников ВХ-3/1,2	6017	Промышленная площадка, Широта: 43°22'8.22"С Долгота: 52°47'57.52"В	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5	Нафта
			(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10	
			(0501) Пентилены	
			(0602) Бензол	
			(0616) Диметилбензол	
			(0621) Метилбензол	
			(0627) Этилбензол	
Площадка трубчатых водяных холодильников ВХ-6/1,2,3,4	6018	Промышленная площадка, Широта: 43°22'8.22"С Долгота: 52°47'57.52"В	(0333) Сероводород (2754) Алканы С12-19	Мазут
Площадка выносного куба и насоса	6019	Промышленная площадка, Широта: 43°22'8.22"С Долгота: 52°47'57.52"В	(0333) Сероводород (2754) Алканы С12-19	Мазут
Площадка насосов подачи сырья на установку	6020	Промышленная площадка, Широта: 43°22'8.22"С Долгота: 52°47'57.52"В	(0333) Сероводород	Нефть
			(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5	
			(0602) Бензол	
			(0616) Диметилбензол	
			(0621) Метилбензол	
			(2754) Алканы С12-19	
Площадка насосов откачки нефти с водогазоотделителя	6021	Промышленная площадка, Широта: 43°22'8.22"С Долгота: 52°47'57.52"В	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5	Нафта
			(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10	
			(0501) Пентилены	
			(0602) Бензол	
			(0616) Диметилбензол	
			(0621) Метилбензол	
			(0627) Этилбензол	
Площадка насосов откачки мазута	6022	Промышленная площадка, Широта: 43°22'8.22"С Долгота: 52°47'57.52"В	(0333) Сероводород	Мазут
			(2754) Алканы С12-19	

Площадка насосов орошения К-1 и откачки печного топлива	6023	Промышленная площадка, Широта: 43°22'8.22"C Долгота: 52°47'57.52"В	(0333) Сероводород	Печное топливо
			(2754) Алканы C12-19	
Площадка насосов перекачки нефти на отгрузку	6024	Промышленная площадка, Широта: 43°22'8.22"C Долгота: 52°47'57.52"В	(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5	Нафта
			(0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10	
			(0501) Пентилены	
			(0602) Бензол	
			(0616) Диметилбензол	
			(0621) Метилбензол	
			(0627) Этилбензол	
Площадка насосов перекачки печного топлива (судового)	6025	Промышленная площадка, Широта: 43°22'8.22"C Долгота: 52°47'57.52"В	(0333) Сероводород	Печное топливо
			(2754) Алканы C12-19	
Площадка дренажной емкости	6026	Промышленная площадка, Широта: 43°22'8.22"C Долгота: 52°47'57.52"В	(0333) Сероводород	Конденсат, дренаж
			(2754) Алканы C12-19	
Площадка РГС-31,32,33,34,35,36,51,52	6027	Промышленная площадка, Широта: 43°22'8.22"C Долгота: 52°47'57.52"В	(0333) Сероводород	Нафта, печное, судовое топливо, мазут
			(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5	
			(0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10	
			(0501) Пентилены	
			(0602) Бензол	
			(0616) Диметилбензол	
			(0621) Метилбензол	
			(0627) Этилбензол	
			(2754) Алканы C12-19	
Площадка аппарата воздушного охлаждения АВО-6/2	6028	Промышленная площадка, Широта: 43°22'8.22"C Долгота: 52°47'57.52"В	(0333) Сероводород	Мазут
			(2754) Алканы C12-19	
Площадка аппарата воздушного охлаждения АВО-5/1,2	6029	Промышленная площадка, Широта: 43°22'8.22"C Долгота: 52°47'57.52"В	(0333) Сероводород	Печное топливо
			(2754) Алканы C12-19	
Межплощадочные трубопроводы	6030	Промышленная площадка, Широта: 43°22'8.22"C	(0333) Сероводород	Нафта, печное, судовое топливо, мазут
			(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5	

		Долгота: 52°47'57.52"В	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (0501) Пентилены (0602) Бензол (0616) Диметилбензол (0621) Метилбензол (0627) Этилбензол (2754) Алканы С12-19	
Площадка стояка налива в жд цистерны	6031	Промышленная площадка, Широта: 43°22'8.22"С Долгота: 52°47'57.52"В	(0333) Сероводород (0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (0501) Пентилены (0602) Бензол (0616) Диметилбензол (0621) Метилбензол (0627) Этилбензол (2754) Алканы С12-19	Нафта, печное, судовое топливо, мазут
Площадка стояка налива в АЦ	6032	Промышленная площадка, Широта: 43°22'8.22"С Долгота: 52°47'57.52"В	(0333) Сероводород (0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (0501) Пентилены (0602) Бензол (0616) Диметилбензол (0621) Метилбензол (0627) Этилбензол (2754) Алканы С12-19	Нафта, печное, судовое топливо, мазут
Стояк для налива в ж/д цистерны	6033	Промышленная площадка, Широта: 43°22'8.22"С Долгота: 52°47'57.52"В	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (0501) Пентилены (0602) Бензол (0616) Диметилбензол (0621) Метилбензол (0627) Этилбензол	Нафта, печное, судовое топливо, мазут
Стояк для налива в ж/д цистерны	6034	Промышленная площадка, Широта: 43°22'8.22"С Долгота: 52°47'57.52"В	(0333) Сероводород (2754) Алканы С12-19	Нафта, печное, судовое топливо, мазут
Стояк для налива в	6035	Промышленная	(0415) Смесь	Нафта, печное,

автоцистерны		площадка, Широта: 43°22'8.22"C Долгота: 52°47'57.52"В	углеводородов предельных C1-C5	судовое топливо, мазут
			(0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10	
			(0501) Пентилены	
			(0602) Бензол	
			(0616) Диметилбензол	
			(0621) Метилбензол	
			(0627) Этилбензол	
Стояк для налива в автоцистерны	6036	Промышленная площадка, Широта: 43°22'8.22"C Долгота: 52°47'57.52"В	(0333) Сероводород	Нафта, печное, судовое топливо, мазут
			(2754) Алканы C12- 19	
Сварочные работы	6037	Промышленная площадка, Широта: 43°22'8.22"C Долгота: 52°47'57.52"В	(0123) Железа оксид	Электроды
			(0143) Марганец и его соединения	
Покрасочные работы	6038	Промышленная площадка, Широта: 43°22'8.22"C Долгота: 52°47'57.52"В	(0621) Метилбензол	Лакокрасочные материалы
			(1042) Буган-1-ол (бутиловый спирт)	
			(1061) Этанол (этиловый спирт)	
			(1119) 2- Этоксиэтанол (этиловый эфир этиленгликоля; этилцеллозольв)	
			(1210) Бутилацетат (уксусной кислоты бутиловый эфир)	
			(1401) Пропан-2-он (ацетон)	
			(2752) Уайт-спирит	

### 3.2. Газовый мониторинг

ТОО «ЭкоРефайнинг» настоящим сообщает, что на предприятии в собственности или иной законной собственности отсутствует полигон твердых бытовых отходов на котором согласно требованиям экологического законодательства РК необходимо проводить газовый мониторинг для каждой секции полигона с целью получения объективных данных с установленной периодичностью за количеством и качеством газовых эмиссий и их изменением.

**Таблица 6. Сведения о газовом мониторинге**

Наименование полигона	Координаты полигона	Номера контрольных точек	Место размещения точек	Периодичность наблюдений	Наблюдаемые параметры
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

\* *Примечание: ТОО «ЭкоРефайнинг» не имеет в частной собственности или ином законном пользовании полигонов ТБО.*

### 3.3. Мониторинг эмиссий НДС

Производственный мониторинг состояния систем водопотребления и водоотведения предусматривает осуществление наблюдений за источниками воздействия на водные ресурсы рассматриваемого района, а также их рационального использования.

Исходя из специфики предприятия мониторинг состояния систем водопотребления и водоотведения включает:

- *Операционный мониторинг* – наблюдения за объемами забираемой и используемой воды и их соответствия установленным лимитам;
- *Мониторинг эмиссий* – не предусматривается, в связи с вывозом сточных вод для утилизации сторонними предприятиями;
- *Мониторинг воздействия* – не предусматривается, в связи с отсутствием накопителей сточных вод.

Операционный мониторинг за качеством пресной воды осуществляет поставщик продукции.

#### Контроль за водопотреблением.

Питьевое водоснабжение обеспечивается привозной бутилированной водой (питьевая вода–«TASSAY», «VITA», «NOMAD»), учет производится по выставленным счетам-фактурам и транспортным накладным. Расчет потребляемой воды во время проведения работ производился с учетом потребления воды для нужд вахтового поселка. Норма расхода хозяйственно-питьевой воды на одного человека согласно существующему нормативному документу СНиП 4.01-02-2001 от 2001 г. принимается 25 л/сут.

Все данные о количестве поступающей воды заносится в журнал водопотребления. В ТОО «Экорейфинг» в процессе производственной деятельности объекта все хозяйственно-бытовые и вспомогательные нужды обеспечиваются питьевой водой, которая подается по водоводу питьевой воды ТОО «УДТВ РД Казмунайгаз».

Водооборотные системы не предусмотрены технологией производства. На территории предприятия отсутствуют поверхностные и подземные источники воды.

#### Контроль за водоотведением.

В настоящее время сточные воды, формирующиеся в процессе производственной деятельности ТОО «ЭкоРефайнинг» представлены хозяйственно-бытовыми сточными водами. Хозяйственно-бытовые сточные воды формируются в результате жизнедеятельности персонала от использования воды в санитарно-гигиенических целях (санузлы, раковины, водоразборные краны).

Хозяйственно-бытовые сточные воды отводятся по самотечной сети в приемные отделения септик с насосной установкой. По мере его наполнения стоки откачиваются, и

вывозятся автоцистернами на специализированные организации согласно условиям договора. Септики после окончания работ очищаются, дезинфицируются и могут использоваться повторно.

#### **Мониторинг эмиссий сточных вод**

В районе эксплуатации объектов ТОО «ЭкоРефайнинг» отсутствуют постоянные или временные водотоки. Хозяйственно бытовые сточные воды сбрасываются в септик и дальнейшем вывозятся на городские очистные сооружения. Выделенная подтоварная вода проходит очистку в аппарате АГОВ и дальнейшем по трубопроводу транспортируются в систему ППД АО «Озенмунайгаз».

Производственные и хозяйственные сточные воды являются факторами неблагоприятного воздействия на окружающую среду. Наибольшее негативное воздействие сточные воды могут оказывать на качество воды в приемнике сточных вод, который, в свою очередь, может стать главным источником возможного негативного воздействия на подземные воды. Загрязнение подземных вод опасно с точки зрения, что поступившие в них загрязняющие вещества мигрируют по потоку подземных вод, являясь источником загрязнения питьевых водозаборов, расположенных ниже по потоку подземных вод.

Согласно Экологическому Кодексу, природные и сточные воды являются объектами мониторинга. Сточные воды, образующиеся в результате производственной деятельности, представлены: *техническими и хозяйственно-бытовыми сточными водами*.

Сточные воды (технические и хозяйственно бытовые) согласно договору на услуги водоотведения передается организациям, который обязуется принять в свои канализационные хоз-фекальные стоки потребителя т.е. на очистные сооружения из сетей передающей организации, и не подлежат сбросу на рельеф местности и водоемы.

Таким образом, в настоящей программе производственный мониторинг за состоянием сточных вод **не рассматривается**.

**Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод**

Наименование источников воздействия (контрольные точки)	Координаты места сброса сточных вод	Наименование загрязняющих веществ	Периодичность замеров	Методика выполнения измерения
1	2	3	4	5
-	-	-	-	-

\* **Примечание:** Сброс сточных вод планирует производить в гидроизолированный септик. ТОО «ЭкоРефайнинг» планируют полностью передавать все сточные воды специализированным организациям. Сброса сточных вод в водные объекты и на рельеф местности не предполагаются.

#### **4. Мониторинг воздействия**

Мониторинг воздействия осуществляется для определения состояния окружающей среды в зонах воздействия.

С целью получения информации о воздействии производственной деятельности предприятия на состояние воздушного бассейна, планируется определение влияния эмиссий загрязняющих веществ от основных источников загрязнения на состояние атмосферного воздуха на границе СЗЗ и на территории промышленной зоны предприятия.

##### **4.1. Атмосферный воздух**

С целью получения информации о качестве атмосферного воздуха и оценки возможного влияния на него производственной деятельности ТОО «ЭкоРефайнинг» осуществляется мониторинг за состоянием атмосферного воздуха на границе СЗЗ и в промышленной зоне предприятия.

Размер СЗЗ для ТОО «ЭкоРефайнинг» составляет 500 м. Согласно Решения КЭРК Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду от 15.10.2021г. определена I категория объекта.

Отбор и анализ проб проводится лабораториями, аккредитованными в порядке, установленном законодательством РК. Все технические средства, применяемые для измерения параметров, должны пройти поверку и внесены в Государственный реестр средств измерений.

В соответствии с «Руководством по контролю загрязнения атмосферы» РД 52.04.186-89 и ГОСТ 17.2.3.01-86 «Охрана природы. Атмосфера. Правила контроля качества воздуха населённых мест» исследования атмосферного воздуха проводятся путем измерения приземных концентраций загрязняющих веществ в свободной атмосфере.

Проведение наблюдений на границе СЗЗ предусматривается с подветренной стороны и для исключения влияния источников предприятия с наветренной стороны.

Период и частота осуществления измерений качества атмосферного воздуха на границе СЗЗ зависит от периода проведения работ и составляет 1 раз в квартал, 4 раза в год.

При исследованиях состояния атмосферного воздуха должны проводиться наблюдения за метеорологическими условиями – температурой воздуха, относительной влажностью, скоростью и направлением ветра, атмосферное давление, общим состоянием погоды – облачность, наличие осадков. Отбор проб проводится на высоте 1,5-3,5 м от поверхности земли. Время отбора проб отнесено к периоду соединения не меньше, чем 20 мин.

Требования к методам и средствам отбора проб аналогичны требованиям, предъявляемым к проведению работ на границе СЗЗ.

Мониторинг воздействия проводится инструментальным путем с дальнейшей обработкой полученных результатов в аккредитованной лаборатории. Полученные в результате инструментальных замеров показатели сопоставляются с показателями, отраженными в «Гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах» № 168 от 28.02.2015г.

План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в районе санитарно-защитной зоны СЗЗ представлен в таблице 8.

**Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха**

№ контрольной точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), Раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
№1–Северная граница СЗЗ №2–Восточная граница СЗЗ №3–Южная граница СЗЗ №4- Западная граница СЗЗ	Азота (IV) диоксид, азота (II) оксид, сера диоксид (сернистый диоксид), углерода оксид, углеводороды С12-С19, сероводород	1 раз в квартал	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментально

Контроль в период неблагоприятных метеорологических условий (НМУ) данной программой не предусматривается.

Мероприятия по регулированию выбросов в период НМУ будут носить организационно-технический характер. При наступлении неблагоприятных метеорологических условий в первую очередь следует сокращать низкие, рассредоточенные выбросы загрязняющих веществ на предприятии, в тоже время выполнение мероприятий не должно приводить к существенному сокращению производственной мощности предприятия.

#### **4.2. Мониторинг воздействия на водные объекты**

##### **Мониторинг состояния подземных вод**

Эксплуатируемые объекты предприятия сооружения не наносят вреда поверхностным и подземным водам, так как сброс сточных вод в недра отсутствует.

Так как артезианские скважины на территории предприятия отсутствуют, отрицательного влияния на подземные воды не ожидается.

Гидрографическая сеть отсутствует, но затопление участков талыми или дождевыми водами возможно в случае невыполнения работ по вертикальной планировке и организации поверхностного стока.

Качество подземных вод изменяется под воздействием природных и техногенных факторов. К природным факторам относятся:

- геолого-гидрологические факторы естественной защищенности;
- климатические факторы питания грунтовых вод;
- геолого-гидрологические факторы миграции ингредиентов (химический состав и физико-химические свойства природных подземных вод, наличие в воде микробов и ее состав и др.).

К техногенным факторам относятся:

- факторы поступления ЗВ при аварийных разливах ГСМ.

Во время эксплуатации проектируемого объекта при условии соблюдения природоохранных мероприятий и технологии производства загрязнение подземных вод исключается. В связи с этим, мониторинг подземных вод не предусмотрен.

**Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте**

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм <sup>3</sup> )	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

Мониторинг подземных вод на территории ТОО «ЭкоРефайнинг» не предусмотрен.

#### **4.3. Мониторинг уровня загрязнения почвы**

На территории предприятия постоянного размещения отходов производства не осуществляется, временное размещение отходов производства и потребления производится с соблюдением необходимых требований, исключающих воздействие на почвенный покров.

Таким образом, в виду отсутствия факторов воздействия на почвенный покров, контроль за состоянием почв не предусматривается.

Однако на территории предприятия проводится визуальное наблюдение за состоянием почв в районах размещения производственных объектов. Кроме того, производится наблюдение за надлежащим состоянием мест временного хранения отходов производства и потребления, так как при нарушении правил складирования отходов создается угроза замусоривания территории и негативного воздействия на почвенный покров веществ, содержащихся в них.

Осуществляется контроль за выполнением на территории предприятия планировочных работ, ликвидацией ненужных выемок и насыпи, уборкой мусора, благоустройством земельного участка, за своевременным устранением оврагов и промоин.

**Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы**

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
-	-	-	-	-

\*Мониторинг уровня загрязнения почв на территории ТОО «ЭкоРефайнинг» не предусмотрен.

#### **4.4. Радиационный мониторинг**

Программа радиационного мониторинга предусматривает обследование радиационного фона промплощадок и на границе СЗЗ.

Измерение мощности эквивалентной дозы гамма-излучения осуществляется при положении датчика на уровне 0,1 от обследуемой поверхности. Продолжительность измерения радиационного фона в каждой фиксированной точке – не менее 30 секунд.

В случае превышений экспозиционной дозы выше нормативной, будут отобраны почвы с целью определения характера радиационного загрязнения.

<b>Расположение контролируемых точек</b>	<b>Наблюдаемый параметр</b>	<b>Периодичность</b>
Граница СЗЗ – 4 точки	Определение мощности экспозиционной дозы гамма-излучений	1 раз год

#### **5. Методы и частота ведения учета, анализа и сообщения данных**

Согласно требованиям Экологического Кодекса РК, лицо, осуществляющее производственный мониторинг, несет ответственность в соответствии с Кодексом Республики Казахстан об административных правонарушениях за предоставление недостоверной информации по результатам производственного мониторинга.

Оператор объекта ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в электронной форме в информационную систему уполномоченного органа в области охраны окружающей среды с подписанием электронной цифровой подписью первого руководителя оператора объекта.

Предоставление отчета предусмотрено Правилами разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и представления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля, утв. приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года №250

Структура отчета о выполнении программы производственного экологического контроля состоит из пояснительной записки и формы, предназначенной для сбора административных данных согласно приложению 2 указанных Правил.

Отчет о выполнении программы производственного экологического контроля предоставляется ежеквартально до первого числа второго месяца за отчетным кварталом в информационную систему уполномоченного органа в области охраны окружающей среды. К периодическим отчетам производственного экологического контроля прилагаются акты или протокола отбора проб, протокола результатов испытаний производственного экологического мониторинга.

#### **6. Организация внутренних проверок**

Оператор объекта принимает меры по регулярной внутренней проверке соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан и сопоставлению результатов производственного экологического контроля с условиями экологического и иных разрешений.

Внутренние проверки проводятся специалистами, в функции которого входят вопросы охраны окружающей среды и осуществление производственного экологического контроля, а также службами охраны окружающей среды, на которых возложена ответственность за организацию и проведение производственного экологического контроля. Контроль осуществляется в соответствии с планом-графиком внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства Республики Казахстан.

Внутренние экологические проверки проводятся в соответствии с План-графиком внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства (таблица 11), в котором отражаются все проверки в рамках производственного экологического контроля, а также места, сроки, целевые показатели и ответственные лица за их проведение.

---

В ходе внутренних проверок контролируются:

- 1) выполнение мероприятий, предусмотренных программой производственного экологического контроля;
- 2) следование производственным инструкциям и правилам, относящимся к охране окружающей среды;
- 3) выполнение условий экологического и иных разрешений;
- 4) правильность ведения учета и отчетности по результатам производственного экологического контроля;
- 5) иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля.

Работник (работники), осуществляющий (осуществляющие) внутреннюю проверку, обязан (обязаны):

- 1) рассмотреть отчет о предыдущей внутренней проверке;
- 2) обследовать каждый объект, на котором осуществляются эмиссии в окружающую среду;
- 3) составить письменный отчет руководителю, включающий, при необходимости, требования о проведении мер по устранению несоответствий, выявленных в ходе проверки, сроки и порядок их устранения.

При выявлении нарушений в ходе внутренних проверок в рамках производственного экологического контроля:

- Составляются акты-предписания, протоколы проверки по итогам внутренних проверок и выдаются должностным лицам структурного подразделения, объекта для устранения выявленных замечаний и недопущения подобных нарушений в дальнейшем.

- Результаты проверки обсуждаются на совещаниях по охране окружающей среды с участием руководителя, инженерно-технических работников подразделения в котором осуществлялась проверка. Определяются меры по исправлению выявленных несоответствий, сроки и порядок их устранения.

- В случае сверхнормативных загрязнений окружающей среды, в результате которых может быть причинен ущерб природе, а также при угрозе возникновения чрезвычайной экологической ситуации техногенного характера, специалисты ОТ, ТБ и инженер-эколог немедленно информирует руководство предприятия для принятия мер по нормализации обстановки.

- Руководитель предприятия в свою очередь, должен информировать государственные органы охраны окружающей среды и другие ведомства в установленном законодательством порядке.

**Таблица 11. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства**

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1	Промышленная площадка по переработке нефти	1 раз в год

Специалисты, в функции которых входят вопросы охраны окружающей среды ежеквартально осуществляют внутренние проверки, при которых выявляются нарушения технологии и требования природоохранного законодательства. По результатам проверки разрабатываются мероприятия по устранению нарушений, назначаются ответственные лица и сроки устранения. Данные мероприятия утверждаются приказом генерального директора компании. Ответственные лица представляют письменный отчет после устранения нарушений в сроки, указанные в приказе.

Внутренние проверки осуществляются 1 раз в год согласно План-графику

---

внутренних проверок, разработанному ТОО «ЭкоРефайнинг». В плановых проверках принимают участие инженер-эколог предприятия.

План проверок разрабатывается ежегодно и может корректироваться в течение года в соответствии с производственным планом работ предприятия.

## **7. Организационная и функциональная структура внутренней ответственности**

Организационная и функциональная структура внутренней ответственности разработана для выполнения следующих задач и целей:

1. Минимизировать негативное влияние производства на окружающую среду;
2. Обеспечить работу производства в соответствии с технологическими параметрами и в режимах, обеспечивающих функционирование оборудования с минимальными объемами эмиссий в окружающую среду;
3. Обеспечение выполнения требований природоохранного законодательства;
4. Своевременное устранение нарушений и выполнение плана природоохранных мероприятий.

Организационная и функциональная структура внутренней ответственности за состоянием окружающей среды и выполнение программы производственного экологического контроля строится и функционирует в соответствии с утвержденной системой.

Согласно данному документу, расписана и действует внутренняя ответственность руководителя каждого структурного подразделения за состоянием окружающей среды, выполнением требований природоохранного законодательства, выполнением плана мероприятий по охране окружающей среды, своевременным устранением, выявленных в ходе внутренних проверок, нарушений норм, правил и требований по охране окружающей среды.

**Таблица 12. Предлагаемая внутренняя структура внутренней ответственности**

<b>Должность</b>	<b>Функциональная ответственность</b>	<b>Действия</b>
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>
Генеральный директор	Общее руководство по организации работы Компании по ООС и выработка политики по ООС. Отвечает за состояние окружающей среды в регионе деятельности Компании и выполнение плана природоохранных мероприятий	Издает приказы, распоряжения по вопросам охраны окружающей среды и соблюдения технологических режимов.
Заместитель генерального директора по производству	Обеспечивает работу объектов компании в проектных режимах. руководит работой подразделений по устранению нарушений норм и правил по ООС.	Издает приказы, распоряжения
Руководители структурных подразделений технической дирекции	Несут личную ответственность за работу технологического оборудования в оптимальных режимах, за устранение нарушений требований по охране окружающей среды, своевременной ликвидацией произошедших загрязнений	Представляют информацию об устранении нарушений техническому директору и отделу охраны труда и окружающей среды

Отдел охраны труда и окружающей среды	Осуществляет контроль за состоянием охраны окружающей среды. выполнением требования природоохранного законодательства и рационального использования природных ресурсов. выполнением плана природоохранных мероприятий: Организует работу ПДК. проведение внутренних проверок, учет выявленных нарушений и их устранение:	Издает распоряжения по организации работы специалистов отдела: Предоставляет информацию генеральному директору о состоянии охраны окружающей среды и вносит предложения по улучшению работы
	Обеспечивает своевременное представление отчетов о состоянии окружающей среды и выполнении плана природоохранных мероприятий.	по охране окружающей среды
Специалисты отдела охраны труда и окружающей среды	Несут ответственность за соблюдение графика внутренних проверок, своевременное выявление и контроль за своевременным устранением выявленных нарушений, за своевременное представление объективной отчетности	Ведут запись выявленных нарушений в журналы трехступенчатого контроля, составляют акты производственного контроля и выдают предписания об устранении выявленных нарушений

## 8. МЕХАНИЗМЫ ОБЕСПЕЧЕНИЯ КАЧЕСТВА ИНСТРУМЕНТАЛЬНЫХ ИЗМЕРЕНИЙ

Для проведения производственного мониторинга эмиссий и мониторинга воздействия в окружающую среду необходимо привлекать лаборатории, аккредитованные в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан об аккредитации в области оценки соответствия.

Для подтверждения соответствия средств измерений характеристикам, все применяемые приборы должны проходить своевременную поверку.

Отбор проб различных сред и их анализ должен проводиться строго в соответствии с утвержденными методиками и на оборудовании, занесённом в регистр РК.

Привлекаемые для проведения замеров испытательные лаборатории, должны предоставить аттестат с областью аккредитации, свидетельства о прохождении поверки на каждый прибор, используемый для лабораторных исследований в рамках контракта, а также результаты калибровки оборудования.

Объекты исследования, указанные в области аккредитации испытательных лабораторий должны соответствовать проводимым замерам в рамках Программы производственного экологического контроля.

## 9. Протокол действия в нештатных ситуациях

Программа ПЭК предназначена для проведения контроля при работе предприятия в штатном режиме.

Основными условиями производственной деятельности ТОО «ЭкоРефайнинг» являются предотвращение загрязнения окружающей среды и обеспечение безопасности всех проводимых работ, что возможно лишь при соблюдении всех технологических правил и инструкций.

Возникновение нештатных (аварийных) ситуаций может привести как к прямому, так и к косвенному воздействию на окружающую природную среду

Оценка вероятности возникновения нештатной ситуации является весьма сложной задачей, зависящей не только от надежности технологической системы, но и от множества других факторов, отражающей взаимодействие человека и производства.

Планируемая деятельность при выполнении проектных технологических требований не

---

должна приводить к возникновению нештатной ситуации, но, тем не менее, нельзя полностью исключать возможность их возникновения.

При проведении работ к возникновению нештатных ситуаций могут привести:

- дефекты оборудования;
- неисправность техники и транспорта;
- ошибки персонала;
- экстремальные погодные условия.

Последствия таких аварий могут привести к загрязнению окружающей среды:

- разливы топлива (ГСМ) на дневную поверхность;
- пожары.

Нештатные ситуации, связанные с проведением запланированных работ, имеют низкую вероятность возникновения.

В случае возникновения чрезвычайной ситуации предполагается начать мониторинговые наблюдения с момента обнаружения аварии, и продолжать их до тех пор, пока не будет ликвидирован источник воздействия на окружающую среду, и не будут выполнены работы по реабилитации природных комплексов, будут предприняты все возможные меры по ее скорейшему прекращению, локализации и ликвидации последствий.

### ***9.1. Мероприятия по предотвращению, локализации и ликвидации возможных аварийных ситуаций***

При разработке конкретных предупредительных и оперативных мероприятий следует учитывать основные особенности потенциально опасных объектов и установленного на них оборудования, сценарии возможных аварийных ситуаций и природно-климатическую специфику района.

Для определения и предотвращения экологического риска необходимо:

- разработка специализированного плана аварийного реагирования по ограничению, ликвидации и устранению последствий возможной аварии;
- обеспечение готовности систем извещения об аварийной ситуации;
- обеспечение безопасности используемого оборудования;
- оказание первичной медицинской помощи;
- обеспечение готовности обслуживающего персонала и технических средств к организованным действиям при аварийных ситуациях и предварительное планирование их действий.

В случае возникновения нештатной ситуации работники предприятия должны руководствоваться требованиями «Плана ликвидации аварии» в части касающейся охраны окружающей среды.

Общие мероприятия, выполняемые при возникновении чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера на участках предприятия:

- оповещение о возникновении нештатной ситуации руководящего состава и персонала;
  - информирование персонала о порядке и правилах действий, при необходимости изменение режима работы;
-

---

- проведение неотложных аварийно-восстановительных работ на участках, на которых произошла авария и возникла нештатная ситуация, восстановление нарушенных систем энергообеспечения, проведение мероприятий по повышению устойчивости функционирования участков;

- согласно ст.137 ЭК РКВ случае выявления экологического ущерба лицом, причинившим такой ущерб, такое лицо обязано: в течение двух часов с момента обнаружения сообщить уполномоченному органу в области охраны окружающей среды о потенциальном факте причинения экологического ущерба, предварительной оценке его характера и масштаба;

- не позднее одного рабочего дня после обнаружения факта причинения экологического ущерба приступить к принятию всех необходимых мер, направленных на устранение (пресечение) вызвавших его факторов, а также на контроль, локализацию и сокращение экологического ущерба, в целях предотвращения большего экологического ущерба или вредного воздействия на жизнь и (или) здоровье населения и окружающую среду;

- экологическая оценка воздействия эмиссий загрязняющих веществ при нештатных ситуациях осуществляется на основе измерений или на основе расчетов уровня эмиссий в окружающую среду с составлением протоколов.

После устранения аварийной ситуации, на предприятии должны быть откорректированы мероприятия по предупреждению подобных ситуаций.

Ответственный руководитель, ознакомившись с обстановкой, немедленно приступает к выполнению мероприятий по ликвидации аварии. Руководит работами по спасению людей и ликвидации аварии, информирует руководство о характере и о ходе спасательных и восстановительных работ.

## ***9.2 Мониторинг в период нештатных ситуаций***

После аварийных эмиссий в окружающую среду оператор осуществляют производственный мониторинг воздействия согласно программе ремедиации, которая утверждается руководителем предприятия и согласовывается в Департаменте экологии.

В случае аварийной ситуации, согласно Протоколу действий в нештатных ситуациях, предусматривается начать мониторинговые наблюдения с момента начала аварии, и продолжать их до тех пор, пока не будет ликвидирован источник воздействия на окружающую среду, и не будут выполнены все работы по реабилитации природных комплексов.

Мониторинг в период возникновения нештатной ситуации отличается от аналогичных работ в период штатных работ частотой наблюдений и перечнем контролируемых компонентов. Цель мониторинговых наблюдений – определить последствия влияния данной аварии на компоненты окружающей среды.

По окончании аварийно-восстановительных работ мониторинг состояния окружающей среды должен заключаться в проведении комплексного обследования площади, подвергшейся неблагоприятному воздействию для определения фактических нарушений и наиболее эффективных мер по очистке и восстановлению территории.

После определения фактических нарушений, разрабатывается Программа ремедиации по очистке и восстановлению территории согласно статье 139 Экологического Кодекса РК.

Мониторинговые наблюдения планируются в зависимости от характера и масштабов нештатных ситуаций. При этом определяются природные среды, состояние которых будет наблюдаться, частота измерений по каждой среде и измеряемые ингредиенты. Наблюдения за состоянием компонентов окружающей среды должны проводиться не менее, чем раз в сутки. Отбор проб компонентов окружающей среды производится по общепринятым методикам. Одновременно проводятся визуальные наблюдения за распространением возможных разливов нефтепродуктов или иных жидкостей, обладающих токсичными свойствами.

Подробная Программа ремедиации разрабатывается в соответствии с комплексом

---

мероприятий по ликвидации последствий чрезвычайной ситуации в зависимости от ее характера и масштаба, утверждается Руководителем предприятия и согласовывается в Департаменте экологии. После ликвидации чрезвычайной ситуации мониторинг состояния окружающей среды будет продолжен для определения уровня воздействия на окружающую среду, а также степени и продолжительности восстановления и реабилитации окружающей среды (согласно статье 140 ЭК РК).

После ликвидации аварии вышеуказанные виды наблюдений переходят на постоянно действующий режим мониторинга со сгущением точек наблюдений (отбора проб) в границах зоны влияния аварии. Данные наблюдения проводятся на протяжении цикла реабилитации территории.

## **10. Методы и частота ведения учета, анализа и сообщения данных**

По результатам производственного экологического контроля на объектах Компании предусматривается организация отчетности с целью выявления соответствий или несоответствий деятельности предприятия требованиям природоохранного законодательства Республики Казахстан и исполнению программы производственного экологического контроля. Структура и периодичность отчета проводится в соответствии с Правилами разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля, утвержденных приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250.

Специалисты отдела охраны окружающей среды:

- ведут ежедневный внутренний учет, формируют и представляют отчеты по результатам мониторинга в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды ежеквартально до первого числа второго месяца за отчетным кварталом;
- оперативно сообщают в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды о фактах несоблюдения экологических нормативов;
- представляют необходимую информацию по мониторингу по запросу уполномоченного органа в области охраны окружающей среды;
- систематически оценивает результаты мониторинга и принимает необходимые меры по устранению выявленных нарушений законодательства в области охраны окружающей среды;
- проводят расчета платежей за нормативное и сверхнормативное загрязнение с предоставлением отчетов по формам 871.00 – 1 раз в квартал до 15 числа месяца следующего за отчетным кварталом.
- предоставляют ежегодно статистическую отчетность.

Оператор объекта ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в электронной форме в информационную систему уполномоченного органа в области охраны окружающей среды с подписанием электронной цифровой подписью первого руководителя оператора объекта.

Прием и анализ представленных отчетов по результатам производственного экологического контроля осуществляется территориальными подразделениями уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Структура отчета о выполнении программы производственного экологического контроля состоит из пояснительной записки и формы, предназначенной для сбора административных данных согласно приложению 2 Правил №250.

---

В случае отсутствия требуемой информации при заполнении формы отчетной информации указывается "-" (прочерк) в соответствующей ячейке и/или таблице.

Виды деятельности, по которым требуется информация для расчетного метода производственного контроля выбросов в атмосферный воздух, представляются согласно приложению 3 Правил №250.

Сведения по выбросам загрязняющих веществ в атмосферный воздух, по которым представляется информация к Регистру выбросов и переносов загрязнителей осуществляется по веществам согласно приложению 4 Правил №250.

Сведения по сбросам загрязняющих веществ со сточными водами, по которым представляется информация к Регистру выбросов и переносов загрязнителей осуществляется по веществам согласно приложению 5 Правил №250.

Отчет о выполнении программы производственного экологического контроля предоставляются ежеквартально до первого числа второго месяца за отчетным кварталом в информационную систему уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

К периодическим отчетам производственного экологического контроля прилагаются акты или протокола отбора проб, протокола результатов испытаний производственного экологического мониторинга.

#### **11. Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений.**

Производственный мониторинг окружающей среды будет проводиться аккредитованной лабораторией.

Определение концентраций загрязняющих веществ будет осуществляться по утвержденным методикам на оборудовании, внесенном в Госреестр РК.

Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений будут достигаться следующим образом:

- Методики выполнения измерений будут аттестованы;
- Средства измерений будут иметь сертификаты, свидетельствующие о внесении их в реестр РК;
- Оборудование будет иметь свидетельство о поверке;
- Персонал лаборатории будет иметь соответствующие квалификации;
- В лаборатории будет проводиться внутренний контроль точности измерений.

#### **12. Организационная и функциональная структура внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля**

Согласно ст.188 ЭК РК лицо, ответственное за проведение производственного экологического контроля, обязано обеспечить ведение на объекте или отдельных участках работ журналов производственного экологического контроля, в которые работники должны записывать обнаруженные факты нарушения требований экологического законодательства Республики Казахстан с указанием сроков их устранения. Лица, ответственные за проведение производственного экологического контроля, обнаружившие факт нарушения экологических требований, в результате которого возникает угроза жизни и (или) здоровью людей или риск причинения экологического ущерба, обязаны незамедлительно принять все зависящие от них меры по устранению или локализации возникшей ситуации и сообщить об этом руководству оператора объекта.

Для обеспечения работы предприятия в соответствии с требованиями экологического законодательства на предприятии функционирует служба -инженер по ТБ и инженер-эколог в обязанность которой входит:

- строгое выполнение требований экологического законодательства;
  - выполнение условий экологического разрешения;
  - организация экологического мониторинга;
  - проведение внутренних проверок;
  - ответственность за полноту и своевременность выполнения Программы экологического контроля, подготовку и предоставление отчетности в уполномоченный орган
-

---

в области ООС.

Ответственность лиц за проведение Производственного экологического контроля предусмотрена Экологическим Кодексом и Кодексом «Об административных правонарушениях».

Согласно ст. 186 ЭК РК лицо, осуществляющее производственный мониторинг, несет ответственность в соответствии с Кодексом Республики Казахстан об административных правонарушениях за предоставление недостоверной информации по результатам производственного мониторинга.

Согласно ст 325. КОАП нарушение требований проведения производственного экологического контроля – влечет штраф на физических лиц в размере двадцати пяти, на должностных лиц, субъектов малого предпринимательства – в размере шестидесяти, на субъектов среднего предпринимательства – в размере ста, на субъектов крупного предпринимательства – в размере двухсотмесячных расчетных показателей.

Ответственность за организацию контроля, и своевременную сдачу отчетности по результатам производственного экологического контроля на территории ТОО «ЭкоРефайнинг» возлагается на уполномоченного сотрудника в области охраны окружающей среды на предприятии.

---

### 13. СПИСОК ИСПОЛЬЗУЕМОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

1. Экологический Кодекс РК №400-IV ЗРК, 2021 г.
2. Правила разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля, утвержденные приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250.
3. РНД 211.3.01.06-97 Руководство по контролю источников загрязнения атмосферы, Алматы, 1997 г.
4. Гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 168.
5. Гигиенические нормативы к безопасности окружающей среды (почве), приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 25 июня 2015 года № 452.
6. ГОСТ 17.2.3.01-86 Охрана природы, Атмосфера. Правила контроля качества воздуха населенных пунктов.
7. Перечень загрязняющих веществ, эмиссии которых подлежат экологическому нормированию, утвержденный приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 25 июня 2021 года № 212.
8. РНД 211.3.01.06-97 Временное руководство по контролю источников загрязнения атмосферы. Алматы, 1997. (взамен ОНД-90. Руководство по контролю источников загрязнения атмосферного воздуха. Часть 1, 2. СПб, 1992).
9. Типовая инструкция по организации системы контроля промышленных выбросов в атмосферу в отраслях промышленности. ГГО им. Воейкова, 1986.
10. Типовой перечень мероприятий по охране окружающей среды, утвержден приказом Министра охраны окружающей среды РК от 24 апреля 2007 года №119-п.



**Министерство экологии, геологии и природных ресурсов  
Республики Казахстан РГУ "Департамент экологии по  
Мангистауской области" Комитета экологического  
регулирувания и контроля Министерства экологии, геологии и  
природных ресурсов Республики Казахстан**

**Решение по определению категории объекта, оказывающего негативное  
воздействие на окружающую среду**

«15» октябрь 2021 г.

Наименование объекта, оказывающего негативное воздействие на  
окружающую среду: "ТОО "ЭкоРефайнинг", "19.20.1"

(код основного вида экономической деятельности и наименование (при  
наличии) объекта, оказывающего негативное воздействие на  
окружающую среду)

Определена категория объекта: I

(указываются полное и (при наличии) сокращенное наименование,  
организационно-правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (при  
наличии) отчество индивидуального предпринимателя, наименование и  
реквизиты документа, удостоверяющего его личность).

Бизнес-идентификационный номер юридического лица / индивидуальный  
идентификационный номер индивидуального предпринимателя:  
070940008555

Идентификационный номер налогоплательщика:

Адрес (место нахождения, почтовый индекс) юридического лица или

—

место жительства индивидуального предпринимателя: Мангистауская область

Адрес (место нахождения) объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду: (Мангистауская область, г. Жанаозен)

Руководитель: ТУКЕНОВ РУСЛАН КАРИМОВИЧ (фамилия, имя, отчество (при его наличии))  
«15» октябрь 2021 года

подпись:

