



Утверждаю
и.о. Президента ТОО «ANACO»

Тугельбаев А.Г.
2025г.

ПРОЕКТ ПРОГРАММЫ

**производственного экологического контроля
для НПС -3 ТОО «ANACO» на 2026-2030г.г**

СОДЕРЖАНИЕ

СОДЕРЖАНИЕ	2
ВВЕДЕНИЕ.....	3
1.ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ	5
2. СИСТЕМА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ.....	6
2.1.Общие положения.....	6
2.2. Задачи и содержание работ.....	7
2.3. Порядок организации и проведения ПЭК	8
3. ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ ДЛЯ ОБЪЕКТОВ КОМПАНИИ	11
3.1. Программа мониторинга	11
3.2. Программа производственного экологического контроля	12

ВВЕДЕНИЕ

Проект программы производственного экологического контроля (ПЭК) разработан для НПС-3 ТОО «ANACO» на период 2026-2030г.г.

Целью данного документа является организация систематических наблюдений за компонентами окружающей среды, получение достоверной информации о состоянии атмосферного воздуха, подземных вод и почв на территории предприятия, определение воздействия на окружающую среду эксплуатации (2026-2030г.г.) НПС-3.

А также обеспечение соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан, сбор достоверной информации о воздействии деятельности Компании на окружающую среду, изменениях в окружающей среде как во время штатной (безаварийной) деятельности, так и в результате нештатных (чрезвычайных ситуаций) и другие внутренние административные меры, такие как определение природоохранных обязанностей руководства и персонала, проведение внутренних проверок и принятие внутренних мер по устранению нарушений.

Разработка проекта программы производственного экологического контроля ТОО «ANACO» выполнена на основании требований Экологического Кодекса Республики Казахстан.

Проведенные в процессе разработки Программы анализ производственной деятельности предприятия и прогнозирование условий загрязнения позволили определить:

- перечень компонентов окружающей среды, которые подлежат мониторинговым наблюдениям;
- точки и посты наблюдений за состоянием компонентов окружающей среды;
- контролируемые показатели, характеризующие состояние компонентов окружающей среды;
- периодичность мониторинговых наблюдений;
- порядок функционирования системы производственного мониторинга.

Настоящая Программа ПЭК определяет основные направления и общую методологию проведения мониторинговых работ. Содержание мониторинговых наблюдений включает в себя систематические измерения качественных и количественных показателей состояния компонентов окружающей среды в зоне потенциального воздействия объектов предприятия. Слежение за возможным воздействием на окружающую среду будет осуществляться в рамках общего производственного мониторинга.

Программой предусматривается проведение периодического контроля над состоянием следующих компонентов окружающей среды:

- атмосферный воздух;
- подземные воды первого водоносного горизонта;
- почвы.

Помимо организации наблюдений над состоянием компонентов окружающей среды Программой предусматривается проведение мониторинга обращения с отходами на предприятии.

Работы по производственному мониторингу будут выполняться в соответствии с действующими в области охраны окружающей среды нормативными документами РК с учетом современных разработок в мировой практике проведения аналогичных работ.

Ввиду того, что производственный экологический контроль сопровождает производственный цикл, то по мере необходимости, а также с учетом развития и изменения производственных операций ежегодный объем производственного экологического контроля подлежит уточнению, дополнению и корректировке.

1.ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

Наименование объекта: Нефтеперекачивающая станция (НПС)-3

Юридический адрес предприятия: 060009, Республика Казахстан, г. Атырау, ул. Курмангазы, 6.

Контактный тел., факс: 8 (7122) 76-20-51, 76-20-57.

Административное расположение объекта: Атырауская область, Кызылкугинский район.

Производственная деятельность предприятия на рассматриваемом объекте: прием подготовленной нефти с УПН месторождения Кырыкмылтык.

ТОО «ANACO» осуществляет разработку и освоение нефтяного месторождения «Кырыкмылтык», расположенного на территории Жылыойского района Атырауской области, в юго-восточной части Прикаспийской впадины в 80 км к северо-востоку от города Кульсары. В 45 км к северу от месторождения находится нефтеперекачивающая станция НПС-3, которая расположена в Кызылкугинском районе и в область воздействия месторождения не попадает.

НПС-3 с месторождением Кырыкмылтык соединяется трубопроводом, по которому на НПС -3 поступает подготовленная нефть с УПН месторождения, далее с НПС-3 нефть поступает на НПС «Косчагыл», с которой перекачивается на магистральный нефтепровод КазТрансОйл.

2. СИСТЕМА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

2.1. Общие положения

Производственный экологический контроль представляет собой комплексную систему мер, которые должны выполняться ТОО «ANACO» в соответствии с требованиями экологического законодательства РК.

Согласно Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года №400- IVЗРК цели производственного экологического контроля включают нижеследующие основные позиции:

- 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.

В соответствии с требованиями законодательных и нормативных документов, Программа устанавливает общие требования к ведению производственного экологического контроля в процессе деятельности на НПС-3 ТОО «ANACO» в период 2026-2030г.г. Программа представляется в Уполномоченный орган в области охраны окружающей среды РК в пакете документов, необходимых для получения Разрешения по воздействию.

Производственный экологический контроль, который будет проводиться на объектах Компании, включает проведение производственного мониторинга и внутренних проверок, в ходе которых осуществляется:

- наблюдение за состоянием окружающей среды и ее изменениями под влиянием производственной деятельности;
- проверка выполнения планов и мероприятий по охране окружающей среды, воспроизводству и рациональному использованию природных ресурсов;

- проверка соблюдения нормативов эмиссий и экологических требований (включая производственный мониторинг, учет, отчетность, документирование результатов);
- устранение выявленных несоответствий в области охраны окружающей среды.

Производственный мониторинг, являясь элементом производственного экологического контроля, включает проведение операционного мониторинга, мониторинга эмиссий в окружающую среду и мониторинга воздействия.

Внутренние проверки проводятся с целью контроля соблюдения экологических требований и сопоставления результатов ПЭК с условиями Разрешения.

Программа определяет порядок и методы:

- проведения операционного мониторинга и мониторинга эмиссий (атмосферный воздух, водные ресурсы, отходы производства и потребления);
- проведения мониторинга воздействия (атмосферный воздух, подземные воды, почвенный покров);
- проведения отбора проб воздуха, подземных вод, почв, проведение инструментальных замеров выбросов загрязняющих веществ, лабораторных исследований и обработки полученных результатов;
- проведения внутренних проверок;
- составления необходимых документов, картографических, текстовых и табличных материалов по результатам выполненных работ.

Мониторинговые исследования при проведении работ будут учитывать результаты ныне действующей системы мониторинга, а также опыт предыдущих исследований.

Наблюдения будут осуществляться с учетом режима работ и сезонной изменчивости параметров природной среды.

Результаты комплекса работ являются показателями эффективности применяемых природоохранных мероприятий по регулированию воздействия на окружающую среду, средством выявления процессов загрязнения отдельных компонентов окружающей среды, связанных с производственными процессами.

2.2. Задачи и содержание работ

При ведении комплекса работ, предусмотренных Программой, решаются следующие задачи:

- выявление источников загрязнения и их комплексная характеристика;
- определение степени соблюдения нормативных объемов выбросов загрязняющих веществ и соответствие их нормативам допустимых выбросов (НДВ);
- характеристика фактического состояния окружающей среды и своевременное выявление изменений состояния природной среды на основе наблюдений;

- оценка состояния компонентов окружающей среды в зоне потенциального воздействия;
- проверка эффективности экологически обоснованных конструктивных решений и природоохранных мероприятий на основе результатов мониторинга;
- выработка рекомендаций по предупреждению и устранению последствий негативных процессов в период проведения работ;
- сопоставление результатов производственного экологического контроля с условиями экологического разрешения;
- информационное обеспечение ответственных лиц Компании и государственных органов, контролирующих состояние окружающей среды.

Содержание работ связано с характером воздействия на окружающую среду при осуществлении деятельности Компании, а также с типами воздействия и последствиями этого воздействия.

Воздействие на окружающую среду, возникающее при проведении запланированных на 2026-2030годы работ связано со следующими факторами:

- загрязнением атмосферы выбросами загрязняющих веществ, происходящими при работе оборудования;
- использованием водных и земельных ресурсов в целях обеспечения производственной деятельности (использование воды на производственные и хозяйственно бытовые нужды, использование земельных ресурсов для размещения объектов);
- загрязнением подземных вод и почв в процессе производственной деятельности;

Все перечисленные виды воздействия объективно возникают вследствие производства работ в нормальном режиме и при возникновении аварийной ситуации.

Анализ результатов наблюдений производится на основе сравнения данных по окружающей среде в зоне антропогенного воздействия с фоновыми значениями или предельно допустимыми нормами содержания загрязняющих веществ в компонентах природной среды.

Информационный выход данных ПЭК, выполненный по компонентным блокам, подразумевает с одной стороны, подготовку оперативной информации о любых фактах воздействия на окружающую среду, а с другой стороны, подготовку Отчета по результатам всего комплекса работ.

2.3. Порядок организации и проведения ПЭК

Производственный экологический контроль на НПС-3 будет организован в соответствии с настоящей Программой, разработанной согласно требованиям экологического законодательства и нормативно-методических документов, регламентирующих этот вид природоохранной деятельности.

В процессе подготовительных работ по разработке Программы, производится изучение запланированных видов работ, оказывающих воздействие на окружающую среду, по которым определяются:

- источники воздействия, характер воздействия и ареалы распространения воздействия;
- приоритетные направления воздействия, в том числе потенциальные загрязняющие химические вещества, попадающие в окружающую среду, их динамика во времени и пространстве.

На основании изучения материалов, характеризующих экологическое состояние компонентов окружающей среды, проводится обобщенный анализ:

- характера антропогенного воздействия на состояние окружающей среды района исследования;
- существующей системы наблюдений, отмечая при этом как положительные, так и отрицательные стороны;
- определение возможности ее использования в создаваемой системе ПЭК. Организация системы ПЭК, на основе обобщенного анализа, включает в себя:

- создание сети экологических пунктов наблюдений;
- перечень контролируемых показателей и периодичность наблюдений;
- выполнение мониторинговых работ;
- проведение внутренних проверок;
- обобщение данных мониторинга, результаты плановых проверок и представление отчетов в контролирующие органы по охране окружающей среды.

В рамках Программы ПЭК выбор пространственной схемы (сети) пунктов наблюдений выполнен с учетом:

- действующего режима наблюдений и корректив в соответствии с планом работ на 2026-2030годы;
- накопления определенного статистического материала о состоянии компонентов окружающей среды;
- ведения наблюдений в сравнении с данными фоновых участков вне зоны рассматриваемого воздействия;
- возможности доступа людей и технических средств в пункты наблюдения;
- осуществления производственного экологического контроля источников воздействия на природную среду.

Предусматривается развитие системы ПЭК в соответствии с реализацией конкретных работ в процессе их проведения. Если результаты будут указывать на отсутствие негативных экологических процессов, то возможно уменьшение объемов наблюдений, при интенсификации подобных процессов, объем наблюдений, наоборот, должен расширяться. Все данные коррективы должны предварительно обсуждаться с природоохранными органами.

Аналитические исследования состояния компонентов окружающей среды осуществляются лабораториями, аккредитованными в порядке, установленном законодательством РК.

По результатам ПЭК составляются Отчеты, включающие пояснительную записку об исполнении программы за отчетный период.

Согласно Приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 14 июля 2021 года № 250 «Об утверждении Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля», в отчетах ПЭК за 2026-2030годы будут представлены сведения об испытательных лабораториях:

- наименование аккредитованных лабораторий;
- номера и сроки аттестатов аккредитации;
- области аккредитации.

На основе производственного экологического контроля будет проводиться анализ происходящих изменений состояния окружающей среды и прогноз их дальнейшего развития. Эти материалы являются основой оценки эффективности системы управления охраной окружающей среды.

3. ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ ДЛЯ ОБЪЕКТОВ КОМПАНИИ

3.1. Программа мониторинга

Организация мониторинговых работ на НПС-3 предусмотрена с учетом расположения источников воздействия на окружающую среду, режима работы, производительности оборудования и организации работ по жизнедеятельности персонала.

Виды негативного воздействия на объекты ОС:

- выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух;
- использование водных ресурсов на производственные и хозяйственно-бытовые нужды;
- использование земельных ресурсов для размещения объектов Компании;
- возможность загрязнения подземных вод и почвенного покрова в процессе производственной деятельности;
- временное размещение отходов производства на территории производственных объектов.

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

На основании анализа данных производственного мониторинга, проводимого в предыдущие годы на объектах и оценке факторов воздействия на ОС, возникающих при выполнении операций, запланированных на 2026-2030г.г., перечень компонентов ОС, за которыми предполагается вести мониторинговые наблюдения включает: атмосферный воздух, почвы и радиационный. Программой также предусмотрены наблюдения за отходами производства и потребления.

Результаты мониторинговых наблюдений за состоянием вышеуказанных компонентов ОС позволят оценить воздействие производственной деятельности компании на окружающую среду.

3.2. Программа производственного экологического контроля

Таблица 1. Общие сведения о предприятии

Наименование производственного объекта	Месторасположение 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
Нефтеперекачивающая станция (НПС)-3 ТОО «ANACO»	234843000	НПС-3 находится в Атырауской области Кызылкугинском районе. Координаты объекта: N47 47 08.0 E54 30 05.7	070340007337	Вид деятельности ТОО «ANACO» 06100. Добыча сырой нефти и попутного газа	Прием подготовленной нефти с УПН месторождения Кырыкмылтык	060009, Республика Казахстан, г. Атырау, ул. Курмангазы, 6. Контактный тел., факс: 8 (7122) 76-20-51, 76-20-57	I категория по основному виду деятельности ТОО «ANACO» Прием нефти: 2026год- 61,5тыс.тонн 2027год- 59,7тыс.тонн 2028год- 56,5тыс.тонн 2029год- 53,6 тыс.тонн 2030год- 51,3тыс.тонн

Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления

№п/п	Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3	4
1	Нефтешлам (донные шламы)	05 01 03*	Передается сторонним (лицензируемым) организациям по договору
2	Смешанные коммунальные отходы	20 03 01	Передается сторонним организациям по договору

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов (при эксплуатации НПС)

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед.	14
	из них:	
2	Организованных, из них:	3
	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:	3
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	-
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	3
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	-
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	11

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
Нефтеперекачивающая станция (НПС)-3 ТОО «ANACO»	Прием нефти: 2026год-61,5тыс.тонн 2027год-59,7тыс.тонн 2028год-56,5тыс.тонн 2029год-53,6 тыс.тонн 2030год-51,3тыс.тонн	печь подогрева нефти ППНП 1-0,65/6,3	0501	N47 47 08.0 E54 30 05.7	Азота (IV) диоксид	1 раз/квартал
					Азот (II) оксид (Азота оксид)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	
					Углерод оксид	
					Метан (727*)	
		печь подогрева нефти ППНП 1-0,65/6,3- резерв	0502	N47 47 08.0 E54 30 05.7	Азота (IV) диоксид	1 раз/квартал
					Азот (II) оксид (Азота оксид)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	
					Углерод оксид	
					Метан (727*)	
		печь прямого нагрева ППН 0,4 (Резерв)	0503	N47 47 08.0 E54 30 05.7	Азота (IV) диоксид	1 раз/квартал
					Азот (II) оксид (Азота оксид)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	
					Углерод оксид	
					Метан (727*)	

Таблица 5. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом

*Проект программы производственного экологического контроля для НПС-3 ТОО «ANACO»
на 2026 -2030г.г.*

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала(название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Нефтеперекачивающая станция (НПС)-3 ТОО «ANACO» Нефтеперекачивающая станция (НПС)-3 ТОО «ANACO»	Резервуар для приема товарной нефти (РВС) №1	6501	N47 47 08.0 E54 30 05.7	Смесь углеводородов предельных C1-C5	нефть
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Диметилбензол	
				Метилбензол	
	Резервуар для приема товарной нефти (РВС) №2	6502	N47 47 08.0 E54 30 05.7	Смесь углеводородов предельных C1-C5	нефть
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Диметилбензол	
				Метилбензол	
	Насосная	6503	N47 47 08.0 E54 30 05.7	Смесь углеводородов предельных C1-C5	нефть
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Диметилбензол	
				Метилбензол	
	Дренажная емкость	6504	N47 47 08.0 E54 30 05.7	Смесь углеводородов предельных C1-C5	нефть
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Диметилбензол	
				Метилбензол	
	Насос НБ-50	6505	N47 47 08.0 E54 30 05.7	Смесь углеводородов предельных C1-C5	нефть
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Диметилбензол	
				Метилбензол	

*Проект программы производственного экологического контроля для НПС-3 ТОО «ANACO»
на 2026 -2030г.г.*

	Дренажная емкость	6506	N47 47 08.0 E54 30 05.7	Смесь углеводородов предельных C1-C5	нефть
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Диметилбензол	
				Метилбензол	
	Емкость хранения нефти (топливо для печей)	6507	N47 47 08.0 E54 30 05.7	Смесь углеводородов предельных C1-C5	нефть
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	
				Метилбензол	
	Люк-лаз дренажных емкостей	6508,6509	N47 47 08.0 E54 30 05.7	Алканы C12-19	нефтешлам
	Люк-лаз РВС№1,2	6510,6511	N47 47 08.0 E54 30 05.7	Алканы C12-19	нефтешлам

Таблица 6. Сведения о газовом мониторинге

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

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
-	-	-	-	-

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
На границе СЗЗ НПС-3 (4 точки по сторонам света: юг, север, запад, восток)	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид, Метан, Углеводороды	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	Инструментальным и расчетным методом, согласно Перечню методик, действующему на момент проведения контроля.

Радиационный мониторинг

Расположение контролируемых точек	Наблюдаемый параметр	Периодичность	Примечание
Рабочая зона: РВС №1- 1 точка РВС№2- 1точка Операторная – 1точка	Определение мощности экспозиционной дозы гамма излучений	1 раз в полгода	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.
Граница СЗЗ – 4 точки	Определение мощности экспозиционной дозы гамма излучений	1 раз в полгода	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.
--	--	--	---

Таблица 9. График мониторинга воздействия на водные объекты

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм3)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
1	Отсутствует	-	-	-	-

Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почв осуществляется в зоне воздействия производства

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
На границе СЗЗ НПС-3 (4 точки по сторонам света: юг, север, запад, восток)	Нефтепродукты	1000*	1 раз в квартал	Отбор проб будет проводиться в соответствии с ГОСТом 17.4.4.02-84 с пробных площадок, предназначенных для отбора проб и исследования почвы. Отбор и подготовка проб почвы для химического анализа проводятся работниками специализированной аккредитованной лаборатории в соответствии с утвержденными стандартами.
	Цинк (подвижная форма)	23,0**	1 раз в квартал	
	Медь (подвижная форма)	3,0**	1 раз в квартал	
	Свинец (валовое содержание)	32**	1 раз в квартал	

* РНД «Охрана земельных ресурсов. Экологические требования в области охраны и использования земельных ресурсов (в том числе земель сельскохозяйственного назначения)» (Астана, 2005)

** Совместный приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 30 января 2004 года N 99 и Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 27 января 2004 года N 21-п Об утверждении Нормативов предельно допустимых концентраций вредных веществ, вредных микроорганизмов и других биологических веществ, загрязняющих почву

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

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1	Отдел ООС	Ежеквартально

Ответственное лицо за производственный экологический контроль –эколог ТОО «ANACO»