

Заказчик:
ТОО «Nomad Invest»

ПРОГРАММА
производственного экологического контроля (ПЭК)
к РП «Строительство транспортно-логистического
комплекса с инженерными коммуникациями
ТОО «Nomade Invest» на территории
СЭЗ «Хоргос-Восточные Ворота». Эксплуатация

область Жетісу , 2026 г.

Содержание

1. Введение	3
2. Общие сведения о предприятии	5
3. Порядок проведения производственного контроля	7
3.1. План-график внутренних проверок	10
4. Производственный экологический мониторинг	11
4.1. Операционный мониторинг	11
4.2. Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов (мониторинг эмиссий)	11
Приложение 1	12
1. Общие сведения о предприятии	
2. Информация по отходам производства и потребления	
3. Общие сведения об источниках выбросов	
4. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями	
5. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	
6. Сведения о газовом мониторинге	
7. Сведения по сбросу сточных вод	
8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха	
9. График мониторинга воздействия на водном объекте	
10. Мониторинг уровня загрязнения почвы	
11. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства	

1. Введение

Программа производственного экологического контроля составлена на основании Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и представления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля (далее - Правила) разработаны в соответствии с пунктом 3 статьи 185 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) и в соответствии с подпунктом 2) пункта 3 статьи 16 Закона Республики Казахстан "О государственной статистике" и определяет порядок разработки программы производственного экологического контроля I и II категорий, ведения учета, формирования и представления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля.

Настоящая Программа о производственном контроле в области охраны окружающей среды распространяется на все структурные подразделения организации.

Объектом экологического производственного контроля является ТОО «Nomade Invest».

Программа экологического производственного контроля составлена на основании организационно-распорядительных, нормативных документов с учетом технических и финансовых возможностей организации.

Целями производственного экологического контроля являются:

- оценка состояния объектов окружающей среды под воздействием деятельности компании, соблюдение экологических требований и технологических параметров производства;
- проверка выполнения планов и мероприятий по охране природы и оздоровлению окружающей среды;
- соблюдение нормативов качества окружающей природной среды;
- выполнение требований природоохранного законодательства;
- оперативное упреждающее реагирование на нештатные ситуации;
- обеспечение служб государственного контроля и наблюдений, органов управления и всех заинтересованных лиц постоянной, полной, достоверной, оперативной информацией о состоянии экологической ситуации в районе расположения объектов предприятия;
- повышение уровня соответствия экологическим требованиям;
- создание и накопление базы и банка данных об экологическом состоянии окружающей среды.

Программа экологического производственного контроля включает в себя:

- ✓ организационную и функциональную структуру внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля;
- ✓ план-график внутренних проверок;
- ✓ программу производственного экологического мониторинга;

Производственный мониторинг является элементом производственного контроля, выполняемым для получения объективных данных с установленной периодичностью.

Производственный экологический мониторинг воздействия включает в себя:

- ✓ мониторинг состояния воздушного бассейна;
- ✓ мониторинг почвенного покрова;

В программе мониторинга воздействия отражена следующая информация:

- перечень отслеживаемых параметров;

- периодичность проведения измерений;
- сведения об используемых методах проведения мониторинга;
- точки отбора проб и места проведения измерений.

Производственный экологический мониторинг будет проводиться аккредитованной лабораторией.

2. Общие сведения о предприятии

БМК (блочно-модульная котельная)

Архитектурные решения

Для района строительства характерны частые, сильные ветры северо - восточного и во-сточного направлений.

Наибольшую повторяемость, в осенние-зимний период имеют ветры северо-восточного и юго-восточного направлений.

За относительную отметку 0.000 принят уровень чистого пола первого этажа здания, что соответствует абсолютной отм. _____ на генеральном плане.

Блочно-модульная котельная представляет собой одноэтажное здание, прямоугольное в плане, с размерами в осях 18,0 x15.0 м., высота здания - 4.8м. до низа мермы

Фундаменты под колонны - монолитно-плитный.

Каркас - из металлических конструкций.

В поперечном направлении здание представляет собой однопролётную раму.

Наружные стены - из утеплённых панелей типа "Сэндвич".

Кровля - из утеплённых панелей типа "Сэндвич".

Полы - по грунту.

Цоколь - гидроизоляция.

Отмостка - по периметру 1000мм

Окна - металлопластиковый профиль.

Ворота - металлические утепленные.

Эвакуационными выходами являются ворота с калиткой.

Металлические конструкции каркаса окрасить огнезащитной краской Fire Retardant Paints с толщиной покрытия 0,4мм.

Тепломеханические решения

Проект котельной выполнен на основании задания на проектирование и в соответствии с требованиями: СП РК 4.02-106-2013 " Автономные источники теплоснабжения ", СП РК 4.02-105-2013 " Котельные установки ".

По надежности теплоснабжения потребитель тепла относится к первой категории.

Исходные данные Расчетная температура наружного воздуха для проектирования отоп-ления и вентиляции -18,6°С.

Теплоснабжение запроектировано от автономной котельной на топливе:

- основное - природный газ с теплотой сгорания $Q_p = 8000$ ккал/м.

- резервное - дизельное топливо с теплотой сгорания $Q_p = 10300$ ккал / кг, температурой вспышки - более 61°С;

Теплоноситель - вода с параметрами 105-70° с .

В качестве исходной воды принята вода , отвечающая требованиям ГОСТ 2874-82 " Вода питьевая ". Оборудование котельной Проектом предусмотрена совместная работа 3-х котлов Viessmann Vitomax 200-LW тип M62D типоразмер №4 (без интегрированного экономайзера, номинальной мощностью 4200 кВт каждый). Режим работы котлов : 2 рабочих , 1 резервный .

Котлы предусматриваются с программной системой управления на основе каскадного контроллера Vitotronic 300 и вторичных контроллеров Vitotronic 100. Каждый котел оснащен вентиляторной двухтопливной горелкой Weishaupt WM-GL50/1-A исп . ZM-R-NR модулируемой, создающей необходимый напор для вытяжки дымовых газов . Расчетный максимальный расход топлива - 930 м³/ч природного газа или 722 кг / ч дизельного топлива.

Сетевые насосы приняты Wilo IL-E 80/190-18,5/2 (2 - рабочих , 1 - резервны . Подпиточный насос марки Wilo HiMulti3H50/2-45P. Тип дымовой трубы - труба стальная в изоляции производства компании " Огнерус ". Для компенсации воздуха , забираемого котлами на горение , предусматривается приточная установка , состоящая из вентилятора , фильтра и водяного калорифера , производства компании VTS. Патрубки аварийного сброса воды от котлов выведены за пределы котельной .

Газоснабжение осуществляется от проектируемого газопровода среднего давления. Резервное топливоснабжение осуществляется дизельным топливом от топливных резервуаров , установленных на объекте .

Тепловая схема теплоснабжения принята двухтрубная с зависимым подключением систем отопления и вентиляции и закрытой схемой ГВС .

Нагретая вода из котлов поступает в трубопроводы прямой сетевой воды .

Далее сетевыми насосами подается в систему теплопотребления . Отдав тепловую энергию , теплоноситель возвращается в котел для - повторного нагрева . - На каждом котле установлена предохранительная арматура . Котлы оборудованы аварийной и дренажной системами отвода и спуска воды в дренажную систему , а - так же контролем температуры обратного теплоносителя , поступающего в котел , посредством установки подмешивающих котловых насосов . Компенсация увеличения объема жидкости при нагреве происходит в закрытых расширительных баках Elbi. Расширительные баки подключены к дренажной линии от каждого котла согласно требований завода -изготовителя . Из водопровода В 1 к подпиточной системе подводится предварительно умягченная вода , прошедшая химподготовку в установке умягчения воды Jupiter 70 ATL.

Вода , поступающая из водопровода В 1, умягчается , затем заливается в промежуточный бак хранения запаса воды и насосом поддержания давления подается в систему .

Технические требования к трубопроводам Трубопроводы обвязки котлов , теплоснабжения, обогрева топливопровода приняты : - для Ду 50 и более - стальные электросварные по ГОСТ 10704-91; - для Ду до 50 - стальные водогазопроводные легкие по ГОСТ 3262-75*. Трубопроводы обвязки котлов, теплоснабжения и топливоснабжения приняты стальные электросварные по ГОСТ 10704-91. Удаление воздуха предусмотрено через воздушные краны , установленные в верхних точках системы .

Все трубопроводы после сварки и приварки штуцера для КИП должны быть подвергнуты гидравлическому испытанию пробным давлением 1.25 от рабочего . Все трубопроводы , кроме дренажных , изолировать . Перед изоляцией выполнить антикоррозионное покрытие краской БТ -177 за два раза по грунтовке ГФ -021 за 1 раз . Изоляция принята - трубчатая "K-Flex ST" и рулонная "K-Flex ST Alu".

Система ГВС

Приготовление горячей воды производится непосредственно в ИТП каждого потребителя .

Топливоснабжение (дизельное топливо) Дизельное топливо хранится в емкостях , расположенных на участке объекта строительства . Емкости приняты подземного исполнения .

Схема топливоснабжения принята двухтрубная циркуляционная . Циркуляция осуществляется за счет жидкотопливной насосной станции HP-Technik ВК 5008-FL. Трубы топливо-провода приняты стальные бесшовные горячедеформированные по ГОСТ 8732-78. Арматура топливоснабжения принята специальная с уплотнением Viton. Обогрев топлива в топливопроводе и топливных резервуарах производится трубопроводом -спутником Ø25 от коллектора собственных нужд котельной . Наружные сети топливопровода приняты подземного исполнения в канале лотковом . Изоляция топливопровода принята совместная с трубопроводом спутником.

Вентиляция

Приток воздуха осуществляется двумя приточными установками производства компании VTS.

Расчетное количество воздуха , расходуемое для сгорания топлива , составляет 8350 м³/ч.

Объем помещения котельного зала составляет 1033 х 4,8=4958,4 м³. При нормативной кратности воздухообмена 1 (согласно п . 5.3.2.18.11 СП РК 4.02-105-2013, расход воздуха составит 5000 м³/ч . Для поддержания нулевого дисбаланса необходимо подать 13350 м³/ч воздуха.

Вытяжка естественная с установкой дефлекторов на кровле здания . Все решения по вентиляции котельной см . часть ОВ . Требования к конструкциям помещения котельного зала Помещение котельного зала должны иметь ограждающие конструкции с пределом огнестойкости не менее 0.75 часа . Двери должны снабжаться устройством для самозакрывания и иметь предел огнестойкости не менее 0.6 часа.

Противопожарные мероприятия

Первичное пожаротушение осуществляется огнетушителями АГС -7/2, песком с использованием инструментов пожарных щитов , общее пожаротушение осуществляется передвижной пожарной техникой. Для сообщения о пожаре в пожарную часть города предусматривается посредством телефона внешней связи . Забор воды на наружное пожаротушение осуществляется из пожарных гидрантов . Мероприятия по охране окружающей среды Источниками загрязнения воздуха , сточных и грунтовых вод являются : выбросы дымовых газов от сжигания топлива в котлах ; уход смеси воздуха с парами конденсата тепловыделений и топлива через вентиляционные шахты и дыхательные устройства ; возможные утечки топлива, теплоносителя из трубопроводов к оборудованию.

Электроосвещение

Проектом освещения предусматривается общая система рабочего освещения на напряжение 220В, аварийное освещение на напряжение 220В и ремонтное освещение на 36В. Светильники аварийного освещения выбраны из числа светильников общего освещения и питаются отдельной групповой линией со щитка ПР.

К установке приняты светодиодные линейные пылевлагозащищенные светильники. Светильники выбраны с учетом назначения помещений и условий окружающей среды. Нормы освещенности взяты согласно СП РК 2.04-104-2012*.

Групповые сети выполняются трехпроводным (фазный, нулевой рабочий и нулевой защитный проводники) кабелем марки ВВГнг-LS, прокладываемым открыто на скобах. Высота установки выключателей 0,8 м от пола.

Отопление, вентиляция

При утечке газа, газовый анализатор дает сигнал на отсечение поступления газа в котельную, включается аварийная сигнализация, срабатывает звуковая и световая сигнализация, отключается осевой вентилятор и включается аварийная вентиляция рассчитанная на 12 кратный воздухообмен, вытяжка осуществляется из верхней зоны.

УКАЗАНИЯ ПО МОНТАЖУ

1. Монтаж систем отопления и вентиляции следует производить в соответствии с требованиями СН РК 4.01-02-2013 "Внутренние санитарно-технические системы" и данным проектом.
2. Монтаж отопительно-вентиляционных систем произвести в соответствии с Требованиями

Внутреннее газоснабжение

Газоснабжение

Проект выполнен в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы», СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы» и "Правил безопасности в газовом хозяйстве".

Теплоснабжение запроектировано от автономной котельной на топливе:

- основное - природный газ с теплотой сгорания $Q_p = 8000$ ккал/м.
- резервное - дизельное топливо с теплотой сгорания $Q_p = 10300$ ккал / кг, температурой вспышки - более 61°C ; Каждый котел оснащен вентиляторной двухтопливной горелкой Weisshaupt WM-GL50/1-A исп. ZM-R-NR модулируемой, создающей необходимый напор для вытяжки дымовых газов. Расчетный максимальный расход топлива - 930 м³/ч природного газа или 722 кг / ч дизельного топлива

Теплоноситель - вода с параметрами $105-70^\circ\text{C}$. Рабочие параметры: среда - вода, $\max t = 110^\circ\text{C}$.

Газопровод к котельному отделению подводится от проектируемого ГРПШ расположенный на территории проектируемого комплекса.

Прокладка газопровода в котельной открытая на высоте 2.2 м. от пола из стальных электросварных труб $\varnothing 219 \times 4.5$, $\varnothing 133 \times 4.0$, $\varnothing 89 \times 4.0$.

В местах прохода через стену газопровод проложить в футляре.

Для продувки системы и сброса газа предусмотрен продувочный газопровод $\varnothing 32$ с выводом свечи на 1 м выше конька крыши. Прокладку вести с уклоном в сторону газопровода.

Проектом предусмотрена установка запорной арматуры:

- внутри котельной на входе газопровода кран шаровой КШ ду200
- внутри котельной на входе газопровода клапан - отсекающий, который поставляется комплектно с сигнализатором загазованности;
- на опусках к котлам краны шаровые КШ $\varnothing 80$
- на продувочном газопроводе краны 1кч24п1 $\varnothing 25$ и $\varnothing 20$.

3. Порядок проведения производственного контроля

Настоящая Программа производственного экологического контроля в области охраны окружающей среды распространяется на производственные отделы и ответственных лиц ТОО «Nomade Invest».

Руководитель предприятия несет ответственность за обеспечение экологической безопасности, за действия персонала, приводящие к загрязнению окружающей среды.

Ответственным за проведение производственного экологического контроля, в соответствии с приказом, назначен инженер по охране труда и технике безопасности. Основными обязанностями при организации и проведении производственного экологического контроля являются:

- ✓ Подготовка, ведение и оформление отчетной документации по результатам ПЭК;
- ✓ Предоставление оперативной и достоверной информации руководству предприятия для принятия управленческих решений в области охраны окружающей среды;
- ✓ Контроль за состоянием окружающей среды при возникновении и ликвидации чрезвычайных ситуаций экологического характера;
- ✓ Инвентаризация источников загрязнения атмосферного воздуха, отходов производства и потребления, а также объектов их размещения;
- ✓ Контроль наличия и сроков действия нормативной и разрешительной документации;
- ✓ Составление оперативной отчетности по природоохранной деятельности;
- ✓ Расчет платежей за загрязнение окружающей среды и контроль за их осуществлением;
- ✓ Контроль выполнения планов природоохранных мероприятий;
- ✓ Контроль выполнения требований контролирующих органов.

Организационная структура внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля приведена ниже.

Организационная структура внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля



Функциональная структура внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля приведена в таблице 3.1.

Функциональная структура внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля.

таблица 3.1.

№ п/п	Должность	Обязанности
1	Директор	Ответственность за обеспечение экологической безопасности, за действия персонала, приводящие к загрязнению окружающей среды. Устанавливает и контролирует должностные обязанности своих заместителей.
2	Начальник участка	<p>Соблюдение технологического режима процессов Контролирует должностные обязанности ответственных лиц на участках.</p> <p>Контроль за исполнением норм охраны окружающей среды и инструкций охраны труда, техники безопасности и пожарной профилактики по профессиям, проверка готовности к ликвидации возможных аварий. Подготовка руководящего состава и обучение служащих по программе защиты населения, объектов и территории при ЧС природного и техногенного характера. Несет ответственность за состоянием технологического оборудования. Несет ответственность за электроснабжение на производственных площадках, также за исправностью стационарных источников выбросов.</p> <p>Обеспечивается выполнение запланированных природоохранных мероприятий, порядка учета и составления отчетности по охране окружающей среды; Проводится контроль за проведением производственного мониторинга окружающей среды; Осуществляется контроль за соблюдением норм и требований природоохранного законодательства. Обеспечивает соблюдение трудового законодательства, правил и норм охраны труда, норм охраны ОС, ТБ, промышленной санитарии, трудовой дисциплины.</p> <p>Обеспечивать оперативный контроль за ходом основного производства, выявление причин отклонения производственного процесса от установленных режимов и графиков, причин аварий и осложнений и принимать необходимые меры к их устранению. Осуществлять контроль по выполнению подчиненными работниками должностных обязанностей по охране труда и соблюдению работниками требований законодательства об охране труда.</p>

3.1. План-график внутренних проверок

Основной целью внутренних проверок является соблюдение экологического законодательства РК, сопоставление результатов производственного экологического контроля с условиями экологического разрешения.

Внутренние проверки организовываются с целью своевременного принятия мер по исправлению выявленных в ходе проверки несоответствий.

таблица 3.1.1.

№ п/п	Вид контроля	Периодичность	Ответственное лицо
<i>1. Контроль технологического процесса</i>			
1.1	Соблюдение правил ТБ, экологических норм и правил при проведении технологических процессов на предприятии	Перед началом работы	Начальник участка
1.2.	Соблюдение правил пожарной безопасности	Постоянно	
1.3.	Соблюдения техники безопасности, экологического законодательства	Ежеквартально	
1.5.	Контроль состояния и эксплуатации оборудования, механизмов и инструментов	Ежеквартально	
<i>2. Контроль выполнения плана природоохранных мероприятий</i>			
2.1	Контроль выполнения плана природоохранных мероприятий.	В соответствии с планом природоохранных мероприятий (ППМ)	Начальник участка
2.2.	Контроль за временным складированием и вывозом отходов	Постоянно	
2.3.	Контроль за озеленением территории предприятия	Март-май	
<i>3. Контроль ведения экологической отчетной документации</i>			
3.1.	Контроль ведения экологической отчетности	Ежеквартально	Эколог
3.2.	Осуществление регулярных платежей за загрязнение окружающей среды	Ежеквартально	Бухгалтер

4. Производственный экологический мониторинг

4.1. Операционный мониторинг

Мониторинг производственного процесса (операционный мониторинг) включает в себя наблюдение за параметрами технологического процесса с целью соблюдения условий технологического регламента.

Данные работы направлены на снижение уровня негативного воздействия деятельности предприятия на окружающую среду.

Содержание операционного мониторинга представлено в таблице № 4.1.1.

таблица 4.1.1

№	Технологический процесс	Периодичность контроля	Ответственный
1	Общее руководство	Постоянно	Директор
2	Определение соответствия технического состояния оборудования требованиям ТБ	По графику	Начальник участка
3	Контроль за соблюдением норм ОС на месторождении	Постоянно	
4	Контроль за выбросами ЗВ в атмосферу, за движением отходов предприятия	Постоянно	

4.2. Контроль соблюдения нормативов допустимых выбросов (Мониторинг эмиссий)

Мониторинг эмиссий в окружающую среду включает в себя наблюдение за эмиссиями у источника для слежения за количеством и качеством эмиссий.

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

**ПРОГРАММА
производственного экологического контроля (ПЭК)**

Введение

Производственный мониторинг является элементом производственного экологического контроля, выполняемым для получения объективных данных с установленной точностью.

Основной целью организации системы производственного мониторинга окружающей среды на объекте ТОО «Nomade Invest» является:

- ✓ обеспечение служб государственного контроля и наблюдений, органов управления и всех заинтересованных лиц постоянной, полной, достоверной, оперативной информацией о состоянии экологической ситуации в районе расположения объектов предприятия;
- ✓ выявление негативных процессов, влияющих на качество окружающей среды и состояние природных объектов;
- ✓ осуществление оценки воздействия объекта ТОО «Nomade Invest» на компоненты окружающей среды;
- ✓ создание и накопление базы и банка данных об экологическом состоянии окружающей среды.

Производственный экологический мониторинг на объекте ТОО «Nomade Invest» включает в себя:

- ✓ *Общие сведения о предприятии*
- ✓ *Информация по отходам производства и потребления*
- ✓ *Общие сведения об источниках выбросов*
- ✓ *Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями*
- ✓ *Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом*
- ✓ *Сведения о газовом мониторинге*
- ✓ *Сведения по сбросу сточных вод*
- ✓ *План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха*
- ✓ *График мониторинга воздействия на водном объекте*
- ✓ *Мониторинг уровня загрязнения почвы*
- ✓ *План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства*

Основные задачи:

1. Наблюдение за эмиссиями в зоне непосредственного влияния объектов.
2. Контроль загрязнения почвенного покрова тяжелыми металлами

Ожидаемые результаты:

Количественные характеристики состояния основных компонентов окружающей среды.

Методы выполнения измерений, приведенные в данной программе, приняты по справочным данным, при проведении мониторинга подрядная организация будет руководствоваться своей областью аккредитации.

Таблица 1. Общие сведения о предприятии

Наименование производственного объекта	Месторасположен ие по коду КАТО (Классификатор административно- территориальных объектов)	Месторасположен ие, координаты	Бизнес идентификацион ный номер (далее - БИН)	Вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности (далее- ОКЭД)	Краткая характеристика производственно го процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
ТОО «Nomade Invest		Панфиловский район					

Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3
Смешанные коммунальные отходы	20 03 01	Передается специализированной организации на договорной основе
Промасленная ветошь	15 02 02*	Передается специализированной организации на договорной основе

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	5
2	Организованных, из них:	3
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	0
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	0
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	3
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	0
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	1
	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	2

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
Товарищество с ограниченной ответственностью «Nomade Invest»	-	Котел "Viessmann Vitomax 200-LW"	№0001	-	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод Сера диоксид Углерод оксид	-
		Котел "Viessmann Vitomax 200-LW"	№0002		Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод Сера диоксид Углерод оксид	
		Котел "Viessmann Vitomax 200-LW" (резервный)	№0002		Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод Сера диоксид Углерод оксид	

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

Наименование площадки	Источники выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Товарищество с ограниченной ответственностью «Nomade Invest»	Емкость хранения дизтоплива - 150 м3	6002		Сероводород Алканы C12-19	
	Емкость	6002		Сероводород	

Программа производственного экологического контроля

	хранения дизтоплива - 150 м3			Алканы C12-19	
--	------------------------------------	--	--	---------------	--

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
ТОО «Nomade Invest» не имеет в собственности полигон твердых бытовых отходов, в связи с этим газовый мониторинг не проводится					

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
Мониторинг сточных вод не проводится				

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
Граница СЗЗ наветренная	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод Сера диоксид Углерод оксид	4 раза в год	3 раза в сутки	Аккредитованной лабораторией	Согласно области аккредитации
Граница СЗЗ подветренная	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод	4 раза в год	3 раза в сутки	Аккредитованной лабораторией	Согласно области аккредитации

Программа производственного экологического контроля

	Сера диоксид Углерод оксид				
--	-------------------------------	--	--	--	--

Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм ³) *	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
Сброс сточных вод отсутствуют, в связи с этим мониторинг воздействия на водном объекте не предусматривается.					

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
ТОО «Nomade Invest»	pH	не норм/ся	1 раз в год (3 квартал)	Согласно области аккредитации
	Гумус	не норм/ся		
	Хлориды, мг/экв 100г в %	не норм/ся		
	Сульфаты, мг/экв 100г в %	не норм/ся		
	Нефтепродукты	не норм/ся		

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

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1	Ответственное лицо согласно приказу	Ежедневно

