

*Қазақстан Республикасы
Республика Казахстан
Жауапкершілігі шектеулі серіктестігі «РД Инжиниринг»
Товарищество с ограниченной ответственностью «РД Инжиниринг»*

ПРОГРАММА
производственного экологического контроля (ППЭК)
для ветеринарной станции КГП на ПХВ
«Каркаралинская районная ветеринарная станция»
Управления ветеринарии Карагандинской области
(Каркаралинский р-н, г. Каркаралинск, ул.
Т.Аубакирова, уч. 176)

*Руководитель
КГП на ПХВ «Каркаралинская
районная ветеринарная станция»
Управления ветеринарии
Карагандинской области*

Мержакупов А.Д.

*Директор
ТОО «РД Инжиниринг»*

Храпова Г.Ю.

г. Караганда 2025 год

ВВЕДЕНИЕ

Руководствуясь статьей 182 Экологического Кодекса Республики Казахстан, ТОО «РД Инжиниринг» Храпова Г.Ю., имеющий Государственную лицензию №02261Р от 05.02.2021 для производства работ в области экологического проектирования и нормирования, выданную Министерством Охраны Окружающей Среды разработала программу производственного экологического контроля для КПП на ПХВ «Каркаралинская районная ветеринарная станция» Управления ветеринарии Карагандинской области на период с 2025 по 2034 год.

Программа производственного экологического контроля разработана в соответствии с Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан 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».

Производственный контроль осуществляется на основе измерений и на основе расчетов уровня эмиссий в окружающую среду, вредных производственных факторов, а также фактического объема потребления природных, энергетических и иных ресурсов.

При введении в действие Экологического кодекса Республик Казахстан от 02.01.2021 г. были поданы документы на подтверждение категории. Уполномоченный орган в области охраны окружающей среды установил II категорию для данного объекта.

Настоящая программа разработана на срок с 2025 по 2034 года, при условии сохранения основных параметров производства. В случае введения нового технологического производства или других изменений, влияющих на состояние окружающей среды, в программу будут внесены необходимые дополнения.

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
КГП на ПХВ «Каркаралинская районная ветеринарная станция» Управления ветеринарии Карагандинской области	354851100	Карагандинская область, Каркаралинский р-н, г. Каркаралинск, ул. Т.Аубакирова, уч. 176 49°25'15.36'' северной широты, 75°31'29.30'' восточной долготы	120440018328	75000	КГП на ПХВ «Каркаралинская районная ветеринарная станция» акимата Каркаралинского района имеет на своем балансе крематор КРН-100, предназначенный для высокотемпературного термического уничтожения и обезвреживания отходов, установленный в г. Каркаралинск Каркаралинского района. На существующее положение объект имеет одну промплощадку, на которой расположены все источники выброса загрязняющих веществ в атмосферу: крематор, емкость для хранения топлива, генератор и печь отопления. Выделение вредных выбросов в атмосферу на промплощадке предприятия происходит при термическом уничтожении биологических отходов в крематоре, и вспомогательных работах: хранении топлива, теплоснабжении и электроснабжении объекта. Всего на промплощадке 5 источников выброса загрязняющих веществ в атмосферу: 3 из которых организованные, 2 неорганизованные. • Крематор На промплощадке предприятия установлен крематор модель КРН-100, предназначенный для высокотемпературного термического уничтожения и обезвреживания отходов. Режим работы крематора 260 дней, среднее время работы 2 час/день. Для уничтожения и обезвреживания отходов используется дополнительное топливо, дизельное топливо, в количестве 2,2 т/год. Количество уничтоженных и обезвреженных биологических отходов (трупы животных) составит 20,5 тонн/год. Максимальная загрузка печи – 100 кг. Производительность печи – 40 кг/час. Расход топлива – 5 л/час. При уничтожении отходов в крематоре в атмосферный воздух выбрасываются следующие вредные вещества: взвешенные частицы, сернистый ангидрид, оксид углерода, диоксид азота,	Юридический адрес: 100800, Республика Казахстан, Карагандинская область, Каркаралинский р-н, г. Каркаралинск, ул. Ауэзова, дом 21. Фактический адрес: РК, Карагандинская область, Каркаралинский р-н, г. Каркаралинск, ул. Ауэзова, дом 21. БИН: 120440018328. АО "Банк ЦентрКредит" БИК КСJBKZKX РНН: 600700033173 Область, район: 6007	II категория проектная мощность – высокотемпературное сжигание 20,5 тонн отходов в год

					гидрохлорид и фтористые газообразные соединения (гидрофторид), сажа. Отвод дымовых газов осуществляется через газоотводную трубу, высотой 6 м и диаметром 159 мм. • Резервуар На территории предприятия для хранения дизельного топлива крематора предусмотрен наземный вертикальный резервуар, без обогрева, емкостью 200 литров. При эксплуатации резервуара в атмосферу выбрасываются пары нефтепродуктов: углеводороды предельные и ароматические, сероводород. • Генератор Энергоснабжение объекта осуществляется от работы собственной бензогенераторной установки (БГУ), мощностью 5 кВт. Режим работы генератора: 260 дней, 8 час/день, 2080 час/год. БГУ работает на бензине марки Аи-80, годовой расход топлива составляет 2,5 тонны. При эксплуатации генератора в атмосферный воздух выделяются: оксид углерода, диоксид азота, сажа (углерод), сернистый ангидрид, предельные углеводороды C12-C19, бенз-а-пирен, свинец. Для отвода дыма генератор оснащен выхлопной трубой, высотой 4 м и диаметром 50 мм. • Бак генератора БГУ работает на низкооктановом бензине. Для хранения запаса топлива генератор имеет встроенный резервуар-бак, емкостью 20 л. При хранении бензина из резервуара БГУ в атмосферу неорганизованно поступают: предельные углеводороды C1-C5, предельные углеводороды C6-C10, пентилены по амиленам, бензол, метилбензол, ксилол, этилбензол. • Печь отопления Для теплоснабжения здания ветеринарного центра в холодное время года в отдельном помещении установлена бытовая печь, с ручным забросом топлива и золоудалением. Режим работы печи: отопительный период, 197 дней в году, 4728 ч/год, согласно СН РК 2.04-21-2004 «Энергопотребление и тепловая защита гражданских зданий», Астана, 2006 г. В качестве топлива используется Шубаркольский уголь марки Д.		
--	--	--	--	--	--	--	--

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
Твердые бытовые отходы (ТБО)	20 03 01	Передается на полигон ТБО
Золошлак	19 01 12	Передается специализированной организации
Биологические отходы (трупы животных)	02 01 02	Сжигаются в собственном крематоре

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	3
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
3	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 проекту	Периодичность инструментальных замеров
		наименование	номер			
1	2	3	4	5	6	7
Ветеринарная станция	Сжигание 20,5 тонн отходов в год	Крематор	0001	49°25'15.36'' с. ш., 75°31'29.30'' в. д.	Взвешенные частицы, сернистый ангидрид, оксид углерода, диоксид азота, гидрохлорид и фтористые газообразные соединения (гидрофторид), сажа	1 раз в год
Ветеринарная станция	Расход топлива 2,5 тонны в год	Бензогенераторная установка (БГУ)	0002	49°25'15.36'' с. ш., 75°31'29.30'' в. д.	Оксид углерода, диоксид азота, сажа (углерод), сернистый ангидрид, предельные углеводороды C12-C19, бенз-а-пирен, свинец	1 раз в год
Ветеринарная станция	Расход угля 5 тонн в год	Печь отопления	0003	49°25'15.36'' с. ш., 75°31'29.30'' в. д.	Сернистый ангидрид, оксид углерода, пыль неорганическая с содержанием SiO ₂ 20-70% и окислы азота	1 раз в год

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

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
2025-2034 гг.					
Ветеринарная станция	Крематор	0001	49°25'15.36'' с. ш., 75°31'29.30'' в. д.	Взвешенные частицы, сернистый ангидрид, оксид углерода, диоксид азота, гидрохлорид и фтористые газообразные соединения (гидрофторид), сажа	Биоотходы, дизтопливо
	Бензогенераторная установка (БГУ)	0002		Оксид углерода, диоксид азота, сажа (углерод), сернистый ангидрид, предельные углеводороды C12-C19, бенз-а-пирен, свинец	Дизтопливо
	Печь отопления	0003		Сернистый ангидрид, оксид углерода, пыль неорганическая с содержанием SiO ₂ 20-70% и окислы азота	Уголь
	Резервуар	6001		Углеводороды предельные и ароматические, сероводород	Дизтопливо
	Бак генератора	6002		Предельные углеводороды C1-C5, предельные углеводороды C6-C10, пентилены по амиленам, бензол, метилбензол, ксилол, этилбензол	Дизтопливо

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
Полигонов нет, 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
Сбросов нет				

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
Т. №1 на границе СЗЗ	Взвешенные частицы РМ10	1 раз в квартал	-	Сторонняя аккредитованная лаборатория	Электрохимический
	Азот оксид				
	Гидрохлорид				
	Углерод				
	Смесь углеводородов предельных С1-С5				
	Смесь углеводородов предельных С6-С10				
	Пентилены				
	Бензол				
	Диметилбензол				
	Метилбензол				
	Этилбензол				
	Бенз/а/пирен				
	Углеводороды предельные С12-19				
	Свинец и его неорганические соединения				
	Азота диоксид				
	Сера диоксид				
	Сероводород				
	Углерод оксид				
	Фтористые газообразные соединения				
	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния				
Т. №2 на границе СЗЗ	Взвешенные частицы РМ10	1 раз в квартал	-	Сторонняя аккредитованная лаборатория	Электрохимический
	Азот оксид				
	Гидрохлорид				
	Углерод				
	Смесь углеводородов предельных С1-С5				
	Смесь углеводородов предельных С6-С10				
	Пентилены				
	Бензол				
	Диметилбензол				
	Метилбензол				
	Этилбензол				

	Бенз/а/пирен				
	Углеводороды предельные C12-19				
	Свинец и его неорганические соединения				
	Азота диоксид				
	Сера диоксид				
	Сероводород				
	Углерод оксид				
	Фтористые газообразные соединения				
	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния				
Т. №3 на границе СЗЗ	Взвешенные частицы PM10	1 раз в квартал	-	Сторонняя аккредитованная лаборатория	Электрохимический
	Азот оксид				
	Гидрохлорид				
	Углерод				
	Смесь углеводородов предельных C1-C5				
	Смесь углеводородов предельных C6-C10				
	Пентилены				
	Бензол				
	Диметилбензол				
	Метилбензол				
	Этилбензол				
	Бенз/а/пирен				
	Углеводороды предельные C12-19				
	Свинец и его неорганические соединения				
	Азота диоксид				
	Сера диоксид				
	Сероводород				
	Углерод оксид				
	Фтористые газообразные соединения				
	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния				
Т. №4 на границе СЗЗ	Взвешенные частицы PM10	1 раз в квартал		Сторонняя аккредитованная лаборатория	Электрохимический
	Азот оксид				
	Гидрохлорид				
	Углерод				
	Смесь углеводородов предельных C1-C5				
	Смесь углеводородов предельных C6-C10				
	Пентилены				
	Бензол				

	Диметилбензол				
	Метилбензол				
	Этилбензол				
	Бенз/а/пирен				
	Углеводороды предельные C12-19				
	Свинец и его неорганические соединения				
	Азота диоксид				
	Сера диоксид				
	Сероводород				
	Углерод оксид				
	Фтористые газообразные соединения				
	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния				

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
Водных объектов нет					

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
Не проводится, так как нет накопителей				

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

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1	Крематор	1 раз в квартал
2	Бензогенераторная установка (БГУ)	
3	Печь отопления	
4	Резервуар	

5	Бак генератора	
---	----------------	--

Работник (работники), осуществляющий внутреннюю проверку, обязан:

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