



А к ц и о н е р н о е О б щ е с т в о
Каспийский Трубопроводный Консорциум-К

УТВЕРЖДАЮ
Региональный менеджер
АО «КТК-К»



Маженов М.М.

« 27 »

09

2021г.

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ (ПЭК)
НПС «КУРМАНГАЗЫ» АО «КАСПИЙСКИЙ ТРУБОПРОВОДНЫЙ
КОНСОРЦИУМ-К» (АО «КТК-К»)
НА 2022 год

Атырау, 2021 г.

СОДЕРЖАНИЕ

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА	3
Таблица 1. Общие сведения о предприятии	6
Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления	6
Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов	8
Таблица 4. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями	8
Таблица 5. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	9
Таблица 6. Сведения о газовом мониторинге	16
Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод	16
Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха	17
Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы	19
Таблица 11. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства	20

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

“Каспийский Трубопроводный Консорциум” («КТК») - крупнейший международный нефтетранспортный проект с участием России, Казахстана, а также ведущих мировых добывающих компаний, созданный для строительства и эксплуатации магистрального трубопровода протяженностью более 1511 км. Форма собственности – Акционерное общество. В систему поступает нефть, в основном, с месторождений Западного Казахстана, а также сырье российских производителей.

«Каспийский Трубопроводный Консорциум-К («КТК-К») входит в состав АО «КТК». Форма собственности – Акционерное общество. БИН 970340000427

Основной вид деятельности АО «КТК-К»– эксплуатация магистрального нефтепровода «КТК» для транспортировки сырой нефти от месторождения Тенгиз до границы с Россией, с зоной обслуживания магистрального нефтепровода от НПС «Тенгиз» (0 км нефтепровода КТК) до границы с Россией (452 км нефтепровода КТК), протяженностью 466 км. Дальнейшую транспортировку нефти до морского терминала в г.Новороссийск осуществляет АО КТК-Р (Россия).

Юридический адрес АО «КТК-К»:

АО “Каспийский Трубопроводный Консорциум-К”, БИН 970340000427

Форма собственности: Акционерное общество

Вид деятельности: транспортировка нефти по магистральному нефтепроводу.

БИН 970340000427

Республика Казахстан, 060700, Атырауская область, Махамбетский район, сельский округ Бейбарыс, село Аккайын, улица 1, здание 24., НПС «Атырау».

Тел.: +7(7122) 76-15-00, 76-15-99, 76-15-95, факс: +7(7122) 76-15-91

Адрес офиса АО «КТК-К»:

АО “Каспийский Трубопроводный Консорциум-К”

060097, Республика Казахстан, Атырауская область, г.Атырау,

Проспект Абилкайыр Хана, 92В, БЦ «Гранд Азия».

Тел.: +7(7122) 76-15-00, 76-15-99, 76-15-95, факс: +7(7122) 76-15-91

Специалист по административным вопросам КТК-К +7 (7122) 76-16-82

Инженер по ООС +7 (7122) 76-16-74, моб. +7 771 121 38 55

В состав нефтепроводной системы АО «КТК-К» входят:

- НПС «Тенгиз»;
- НПС «Атырау»;
- НПС «Исатай»;
- НПС «Курмангазы»;

- Нефтепровод «КТК» от 0 км до 452 км, протяженностью 466 км

НПС «Курмангазы» расположена в районе 390 км нефтепровода КТК, административно входит в состав Курмангазинского района Атырауской области Республики Казахстан.

Областной центр - город Атырау, находится на расстоянии 285 км от площадки НПС «Курмангазы». Районный центр – село Ганюшкино, находится на расстоянии 40 км от НПС «Исатай». Город Атырау с селом Ганюшкино связывает автомобильная дорога А27 III категории Астрахань-Атырау с асфальтированным покрытием и железная дорога Атырау–Астрахань.

Нефтеперекачивающая станция НПС «Курмангазы» АО «КТК-К» является промежуточной перекачивающей станцией без технологических резервуаров. Она построена в 2016 году в рамках реализации Проекта расширения КТК, введена в эксплуатацию в январе 2017г. Схема НПС «Курмангазы» приведена на рис.1.

Фактический адрес расположения НПС «Курмангазы» АО «КТК-К»:

Атырауская область, Курмангазинский район.

Общее число источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на НПС «Курмангазы» 58, в том числе: организованных 18, неорганизованных площадных 40.

Загрязнение атмосферного воздуха происходит ингредиентами 26-ти наименований, образующих 6 групп веществ, обладающих эффектом суммации вредного воздействия.

Источниками выбросов углеводородов на НПС «Курмангазы» являются технологические узлы. Основными источниками выбросов оксидов азота, оксида углерода, сернистого ангидрида, являются три дизельные электростанции, одна обеспечивает работу НПС в случае отсутствия электроснабжения, вторая обеспечивает электроэнергией вахтовый поселок, третья трансформаторную подстанцию.

Источники загрязнения природных водных объектов сточными водами НПС «Курмангазы» отсутствуют. Сточные воды НПС «Курмангазы» сбрасываются в собственный пруд-испаритель после очистки на очистных сооружениях НПС.

Все образующиеся на НПС «Курмангазы» отходы передаются на обезвреживание и утилизацию специализированным предприятиям на договорной основе.

На НПС «Курмангазы» проводится производственный экологический контроль (ПЭК). Согласно Программе ПЭК, выполняются замеры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от источников выбросов НПС, проводится мониторинг состояния площадки и санитарно-защитной зоны НПС «Курмангазы», мониторинг атмосферного воздуха, грунтовых вод, контроль качества сточных вод и эффективности работы очистных установок. мониторинг состояния почвы.



Рис.1. Схема площадки НПС «Курмангазы» АО «КТК-К»

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
НПС «Курмангазы» АО «КТК-К»	234600000	N46° 43' 48'' E49° 43' 19''	970340000427	49.50.0	Транспортировка (перекачка) нефти по магистральному нефтепроводу АО «КТК-К»		II категория. Транспортировка нефти по магистральному нефтепроводу: 53,68 млн. м ³ нефти в год

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
ТБО (Зеленый список)	-	Передача специализированному предприятию для размещения на полигоне ТБО
Нефтешламы (Янтарный список)	N500100//Q11//W(P1)//C81//H4.1//D5+R13//A162//AE030	D5 Сброс на специально оборудованные свалки (сброс в отдельные отсеки с изолирующей прокладкой и поверхностным покрытием, гарантирующими их изоляцию друг от друга и окружающей среды и т.д.); R13 Аккумулирование материала для последующего удаления с помощью любой операции, значащейся в разделе Д.2.
Тара загрязненная, стеклотара от химреагентов	N160302//Q05//W(S)//C85//H8//D15+R13//A162//GH010+GE010	D15 Хранение в ожидании любой из операций, указанных в разделе Д.1.; R13 Аккумулирование материала для последующего удаления с помощью любой операции, значащейся в разделе Д.2.
Остатки кислот (Янтарный список)	N160303//007//W(L1)//C46//H12//R14//A162//AD 060	D5. Размещение (помещение) в специально приспособленных земляных сооружениях (на полигонах), например размещение в отдельных

		отсеках, закрытых сверху и изолированных один от другого и от окружающей среды; R9, повторная перегонка (рафинирование) использованных нефтепродуктов или другие способы повторного использования ранее использованных нефтепродуктов.
Охлаждающая жидкость (Янтарный список)	N160399//Q06//W(L1)//C72//H 6.1//R14//A162//AC080	D9, очистка, регенерация и повторное использование в системах охлаждения автомобилей.
Картриджи (Янтарный список)	N200303//Q16//W(S)I//C85//H12//D1;D16//A880//AD090	D16 прочие; R4.
Отработанная бытовая и оргтехника (Зеленый список)	N 200303//Q16//W(S)1//C85//H12//D15; R5//A880//GC020	D15 Хранение в ожидании любой из операций, указанных в разделе Д.1, R5 Рециркуляция/утилизация других неорганических материалов.
Отработанные аккумуляторы (УПС) (Янтарный)	N 200502//Q6//W(S)//C27//H12//R4//A162//AA180	R4, рециклирование (утилизация) металлов.
Нефтезагрязненные стоки (Янтарный список)	N050899//Q16//L(L1)//C81//H3//R13+D5//A162//AD060	R13 Аккумулирование материала для последующего удаления с помощью любой операции, значащейся в разделе Д.2.; D5 Сброс на специально оборудованные свалки (сброс в отдельные отсеки с изолирующей прокладкой и поверхностным покрытием, гарантирующими их изоляцию друг от друга и окружающей среды и т.д.
Строительные отходы (Зеленый список)	N171003//Q16//W(S13)//C00//H12//D1+E2//A162//GG170	D1 Захоронение в земле или сброс на землю (на свалку и т.д.). E2 Операции, ведущие или которые могут привести к утилизации отходов (регенерация, рециркуляция, рекуперация, прямое повторное или альтернативное применение)
Ветошь (Зеленый список)	N150101//Q05//W(S)//C81//H4.2//A162//D10//GJ132	D10 – сжигание на суше.
Отработанные ртутные лампы (Янтарный список)	N200318//Q06//W(S)//C26//H12//D1 +R5//A162//AA100	D1: Складирование на поверхности Земли; R 5: рециркуляция (утилизация) неорганических соединений (материалов).
Отработанные масла (Янтарный список)	N130106//Q12//W(L1)//C81//H3//D15+R14//A162//AC030	D15- сохранение в ожидании какой-либо из операций, перечисленной в этом дополнении; R 3-регенерация органических веществ (рециклирование), которые не используются как растворители.
Нефтесодержащие отходы (отработанные фильтры) (Янтарный список)	N150101//Q05//W(S)//C81//H4.2// A162//D10//AD060	D10 – сжигание на суше.
Металлолом (Зеленый список)	N200309//Q8+Q10//W(S10+I1+13)//C00//H13//R4;D13//A162//GA 090	D13;R4, смешивание, перемешивание перед использованием какой-либо из операций, перечисленной в этом дополнении рециклирование металлов и их соединений.

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	58
2	Организованных, из них:	18
	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:	18
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	4
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	14
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	40

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
НПС «Курмангазы»	630Вт/час	Аварийный дизельный генератор НПС ДЭС-630	0023	N47°10'07// E50°47'39//	Азота диоксид	1 раз в квартал
					Азота оксид	1 раз в квартал
					Углерод (Сажа)	1 раз в квартал
					Ангидрид сернистый	1 раз в квартал
					Окись углерода	1 раз в квартал

НПС «Курмангазы»	76кВт/час	Аварийный дизельный генератор НПС ДЭС-76	0024	N47°10'05// E50°47'42//	Азота диоксид	1 раз в квартал
					Азота оксид	1 раз в квартал
					Углерод (Сажа)	1 раз в квартал
					Ангидрид сернистый	1 раз в квартал
					Окись углерода	1 раз в квартал
НПС «Курмангазы»	76кВт/час	Аварийный дизельный генератор НПС ДЭС-76	0025	N47°10'05// E50°47'42//	Азота диоксид	1 раз в квартал
					Азота оксид	1 раз в квартал
					Углерод (Сажа)	1 раз в квартал
					Ангидрид сернистый	1 раз в квартал
					Окись углерода	1 раз в квартал
НПС «Курмангазы»	Емкость резервуара 0,624 м3	Емкость хранения дизтоплива №1	0026	N47°10'04// E50°47'38//	Суммарные углеводороды	1 раз в квартал
					Сероводород	1 раз в квартал
НПС «Курмангазы»	Емкость резервуара 0,624 м3	Емкость хранения дизтоплива №2	0027	N47°10'03// E50°47'39//	Суммарные углеводороды	1 раз в квартал
					Сероводород	1 раз в квартал

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
НПС «Курмангазы»	Емкость для масла 5м3	0019	N47°10'06// E50°47'45//	Масло минеральное нефтяное	Масло минеральное
НПС «Курмангазы»	Емкость для масла 5м3	0020	N47°10'06// E50°47'45//	Масло минеральное нефтяное	Масло минеральное
НПС «Курмангазы»	Емкость для антифрикционной присадки, емк. 23м3	0021	N47°10'02// E50°47'47//	Бутиловый спирт	Антифрикционная присадка
НПС «Курмангазы»	Емкость для антифрикционной присадки, емк. 23м3	0022	N47°10'02// E50°47'47//	Бутиловый спирт	Антифрикционная присадка
НПС «Курмангазы»	Аварийный дизельный генератор НПС	0023	N47°10'07// E50°47'39//	Азота диоксид	Дизельное топливо
				Азота оксид	
				Сажа	

				Ангидрид сернистый	
				Окись углерода	
				3,4-Бензпирен	
				Формальдегид	
				Углеводороды предельные C12-C19	
НПС «Курмангазы»	Дизель-генератор системы пожаротушения №1	0024	N47 ⁰ 10 ⁰ /05// E50 ⁰ 47 ⁰ /42//	Азота оксид	Дизельное топливо
				Сажа	
				Ангидрид сернистый	
				Окись углерода	
				3,4-Бензпирен	
				Формальдегид	
				Углеводороды предельные C12-C19	
НПС «Курмангазы»	Дизель-генератор системы пожаротушения №2	0025	N47 ⁰ 10 ⁰ /05// E50 ⁰ 47 ⁰ /42//	Азота оксид	Дизельное топливо
				Сажа	
				Ангидрид сернистый	
				Окись углерода	
				3,4-Бензпирен	
				Формальдегид	
				Углеводороды предельные C12-C19	
НПС «Курмангазы»	Емкость для хранения дизтоплива №1	0026	N47 ⁰ 10 ⁰ /04// E50 ⁰ 47 ⁰ /38//	Сероводород	Дизельное топливо
				Углеводороды предельные C12-C19	
НПС «Курмангазы»	Емкость для хранения дизтоплива №2	0027	N47 ⁰ 10 ⁰ /03// E50 ⁰ 47 ⁰ /39//	Сероводород	Дизельное топливо
				Углеводороды предельные C12-C19	
НПС «Курмангазы»	АЗС.Резервуар для хранения бензина	0028	N47 ⁰ 10 ⁰ /03// E50 ⁰ 47 ⁰ /37//	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Бензин
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Пентилены (амилены - смесь изомеров)	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Этилбензол	
НПС «Курмангазы»	АЗС.Резервуар дизельного топлива	0029	N47 ⁰ 10 ⁰ /04// E50 ⁰ 47 ⁰ /38//	Сероводород	Дизельное топливо

				Углеводороды предельные C12-C19	
НПС «Курмангазы»	АЗС. Топливный бак автомашин	0030	N47 ⁰ 10 ⁰ 04 ^{//} E50 ⁰ 47 ⁰ 38 ^{//}	Сероводород	Дизельное топливо, бензин
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Пентилены (амилены - смесь изомеров)	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Этилбензол	
				Углеводороды предельные C12-C19	
				Сероводород	
НПС «Курмангазы»	Вентиляционная труба ремонтной мастерской. Станки металлические	0031-0035	N47 ⁰ 10 ⁰ 06 ^{//} E50 ⁰ 47 ⁰ 38 ^{//}	Пыль абразивная	Обработка металлических изделий и деталей
				Взвешенные вещества	
				Эмульсол	
НПС «Курмангазы»	Емкость трансформаторного масла, 5мЗ	0036	N47 ⁰ 10 ⁰ 06 ^{//} E50 ⁰ 47 ⁰ 40 ^{//}	Масло минеральное нефтяное	Трансформаторное масло
НПС «Курмангазы»	Площадка узла регулирования давления. ЗРА и фланцевые соединения	6041	N47 ⁰ 10 ⁰ 06 ^{//} E50 ⁰ 47 ⁰ 46 ^{//}	Углеводороды C1-C5	Нефть
				Углеводороды C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Сероводород	
НПС «Курмангазы»	Площадка узла регулирования давления. ЗРА и фланцевые соединения	6042	N47 ⁰ 10 ⁰ 07 ^{//} E50 ⁰ 47 ⁰ 45 ^{//}	Углеводороды C1-C5	Нефть
				Углеводороды C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	

				Сероводород	
НПС «Курмангазы»	Площадка задвижек	6043	N47010/04// E50047/48//	Углеводороды C1-C5	Нефть
				Углеводороды C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Сероводород	
НПС «Курмангазы»	ЗРА и фланцевые соединения	6044	N47010/07// E50047/48//	Углеводороды C1-C5	Нефть
				Углеводороды C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Сероводород	
НПС «Курмангазы»	Площадка фильтра магистрального трубопровода	6045	N47010/07// E50047/48//	Углеводороды C1-C5	Нефть
				Углеводороды C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Сероводород	
НПС «Курмангазы»	Площадка фильтров магистральных трубопроводов. ЗРА и фланцевые соединения	6046	N47010/07// E50047/48//	Углеводороды C1-C5	Нефть
				Углеводороды C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Сероводород	
НПС «Курмангазы»	Блок ССВД	6047	N47010/08// E50047/47//	Углеводороды C1-C5	Нефть
				Углеводороды C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Сероводород	
НПС «Курмангазы»	Площадка блока ССВД, ЗРФ и ФС	6048	N47010/08// E50047/47//	Углеводороды C1-C5	Нефть
				Углеводороды C6-C10	

				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Сероводород	
НПС «Курмангазы»	Площадка дренажных емкостей	6049	N47010/08// E50047/47//	Углеводороды C1-C5	Нефть
				Углеводороды C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Сероводород	
НПС «Курмангазы»	Площадка дренажных емкостей ССВД, ЗРА и ФС	6050	N47010/08// E50047/47//	Углеводороды C1-C5	Нефть
				Углеводороды C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Сероводород	
НПС «Курмангазы»	Погружной насос №1 для ССВД	6051	N47010/09// E50047/48//	Углеводороды C1-C5	Нефть
				Углеводороды C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Сероводород	
НПС «Курмангазы»	Погружной насос №2 для ССВД	6052	N47010/08// E50047/48//	Углеводороды C1-C5	Нефть
				Углеводороды C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Сероводород	
НПС «Курмангазы»	Площадка дренажных емкостей	6053	N47010/07// E50047/46//	Углеводороды C1-C5	Нефть
				Углеводороды C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Сероводород	
НПС «Курмангазы»	Обвязка площадки дренажных	6054	N47010/07// E50047/46//	Углеводороды C1-C5	Нефть

	емкостей				
				Углеводороды C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Сероводород	
НПС «Курмангазы»	Погружной насос дренажной емкости	6055	N47010/07// E50047/46//	Углеводороды C1-C5	Нефть
				Углеводороды C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Сероводород	
НПС «Курмангазы»	Погружной насос дренажной емкости	6056	N47010/07// E50047/46//	Углеводороды C1-C5	Нефть
				Углеводороды C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Сероводород	
НПС «Курмангазы»	Отстойная (сепара- торная) емкость №1	6057	N47010/09// E50047/46//	Углеводороды C1-C5	Нефть
				Углеводороды C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Сероводород	
НПС «Курмангазы»	Отстойная (сепара- торная) емкость №2	6058	N47010/09// E50047/46//	Углеводороды C1-C5	Нефть
				Углеводороды C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Сероводород	
НПС «Курмангазы»	Дренажная емкость нефти отделенной от воды ЗРА и фланцевые соединения	6059	N47010/10// E50047/44//	Углеводороды C1-C5	Нефть
				Углеводороды C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	

				Сероводород	
НПС «Курмангазы»	Площадка магистральных насосов (коллекторы с фильтрами) ЗРА и фланцевые соединения	6060-6067	N47010/08// E50047/44//	Углеводороды C1-C5	Нефть
				Углеводороды C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Сероводород	
НПС «Курмангазы»	Магистральные насосы (ЗРА и фланцевые соединения)	6068-6071	N47010/08// E50047/44//	Углеводороды C1-C5	Нефть
				Углеводороды C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Сероводород	
НПС «Курмангазы»	Насос для масла (неплотности)	6072	N47010/09// E50047/43//	Масло минеральное нефтяное	Масло минеральное
НПС «Курмангазы»	Масляные охладители	6073-6076	N47010/08// E50047/44//	Масло минеральное нефтяное	Масло минеральное
НПС «Курмангазы»	Насос антифрикционной присадки	6077	N47010/08// E50047/44//	Бутиловый спирт	Антифрикционная присадка
НПС «Курмангазы»	Стоянка для автомашин	6078	N47010/07// E50047/35//	Оксид углерода	Бензин, дизельное топливо
				Углеводороды C12-C19	
				Диоксид азота	
				Углерод (сажа)	
				Ангидрид сернистый	
НПС «Курмангазы»	Пост электросварки	6079	N47010/04// E50047/40//	Оксид углерода	Электроды, Металлические изделия и детали
				Диоксид азота	
				Фтористые газообразные соединения	
				Железо оксид	
				Марганец и его соедин.	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	

				Фториды неорганические плохо растворимые	
НПС «Курмангазы»	Пост газорезки	6080	N47010/04// E50047/40//	Оксид углерода	Металлические изделия и детали
				Диоксид азота	
				Оксид железа	
				Марганец и его соедин.	

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
АО «КТК-К» не имеет в собственности полигона твердых бытовых отходов, поэтому 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
КНС-5	N46°43'48'' E49°43'19''	Взвешенные вещества	1 раз в квартал	СТ РК 2015-2010
		pH	1 раз в квартал	ГОСТ 26449.1-85
		Сухой остаток	1 раз в квартал	ГОСТ 26449.1-85
		Хлориды	1 раз в квартал	СТ РК ИСО 9297-2008
		Сульфаты	1 раз в квартал	СТ РК 1015-2000
		Фосфаты ((PO ₄) ³⁻)	1 раз в квартал	СТ РК 2016-2010
		Нитраты (NO ₃)	1 раз в квартал	СТ РК ИСО 7890-3-2006
		Нитриты (NO ₂)	1 раз в квартал	СТ РК 1963-2010
		Аммоний солевой	1 раз в квартал	РД 52.24.486-2009
		Железо общее	1 раз в квартал	СТ РК ИСО 6332-2006
		Медь	1 раз в квартал	СТ РК 2318-2013
		Фенол	1 раз в квартал	СТ РК 2359-2015
		ХПК	1 раз в квартал	ГОСТ 31859-2012
		БПКп	1 раз в квартал	СТ РК ИСО 5815-1-2010
		СПАВ (АПАВ)	1 раз в квартал	СТ РК 1983-2010
		Нефтепродукты	1 раз в квартал	СТ РК 2328-2013

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
Северная граница НПС	Азота диоксид	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	Метод прямого измерения газоанализатором МВИ-4215-006-56591409-2009
	Азота оксид	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	Метод прямого измерения газоанализатором МВИ-4215-006-56591409-2009
	Серы диоксид	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Сероводород	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Оксись углерода	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Взвешенные вещества)	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Углеводороды C1-C5	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Углеводороды C6-C10	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Бензол	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Ксилол	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Толуол	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Смесь природных меркаптанов (СПМ)	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
Восточная граница НПС	Азота диоксид	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Азота оксид	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Серы диоксид	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Сероводород	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-

	Оксись углерода	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Взвешенные вещества)	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Углеводороды C1-C5	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Углеводороды C6-C10	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Бензол	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Ксилол	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Толуол	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Смесь природных меркаптанов (СПМ)	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
Южная граница НПС	Азота диоксид	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	Метод прямого измерения газоанализатором МВИ-4215-006-56591409-2009
	Азота оксид	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Серы диоксид	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Сероводород	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Оксись углерода	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Взвешенные вещества)	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Углеводороды C1-C5	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Углеводороды C6-C10	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Бензол	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Ксилол	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Толуол	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Смесь природных меркаптанов (СПМ)	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Одорант СПМ	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
Западная граница НПС	Азота диоксид	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Азота оксид	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-

	Серы диоксид	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Сероводород	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Окись углерода	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Взвешенные вещества)	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Углеводороды C1-C5	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Углеводороды C6-C10	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Бензол	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Ксилол	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Толуол	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	Метод прямого измерения газоанализатором МВИ-4215-006-56591409-2009
	Смесь природных меркаптанов (СПМ)	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Одорант СПМ	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-

Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм3)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-
В районе расположения НПС «Курмангазы» водные объекты отсутствуют					

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
ПЧ581 Площадка магистральных насосов НПС «Курмангазы»"	нефтепродукты	1000,0	1 раз в год	Методика измерений массовой доли нефтепродуктов в пробах почв и грунтов флуориметрическим методом на

				анализаторе жидкости Флюорат-02 / Рег. № KZ.07.00. 01668 -2017
ПЧ582 Площадка расположения емкостей для хранения топлива "	нефтепродукты	1000,0	1 раз в год	Методика измерений массовой доли нефтепродуктов в пробах почв и грунтов флуориметрическим методом на анализаторе жидкости Флюорат-02 / Рег. № KZ.07.00. 01668 -2017
ПЧ583 Территория АБК на НПС «Курмангазы»"	нефтепродукты	1000,0	1 раз в год	Методика измерений массовой доли нефтепродуктов в пробах почв и грунтов флуориметрическим методом на анализаторе жидкости Флюорат-02 / Рег. № KZ.07.00. 01668 -2017

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

№	Вид проверки	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3	4
1	Целевая проверка	НПС «Курмангазы»	2 раза в год
2	Постоянно-действующая комиссия Региона	НПС «Курмангазы»	1 раз в год
3	Постоянно-действующая комиссия Московского офиса	НПС «Курмангазы»	1 раз в год
4	Внутренний аудит по СУ ОТ, ПБ и ООС	НПС «Курмангазы»	1 раз в год