

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
(Председатель Правления)
ТОО «СЗТК «МунайТас»



Күлекеев Д.Ж.

« » 2024 г.

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
(ПЭК) для объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»
ТОО «СЗТК «МунайТас», расположенных в Актыбинской области
на 2024-2033 гг.**

Директор ТОО «ЭКОСЕРВИС-С»

Аскарлов С.А.

г. Актобе 2024 г.

СОДЕРЖАНИЕ

Содержание	2
Общие сведения о предприятии	3
Информация по отходам производства и потребления	4
Общие сведения об источниках выбросов	5
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	9
Сведения по сбросу сточных вод	9
План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха	10
График мониторинга воздействия на водном объекте	11
Мониторинг уровня загрязнения почвы	12
План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства	14
Радиационный контроль	15
Порядок проведения производственного экологического контроля	16
План-график внутренних проверок	17
Контроль технологического процесса (операционный мониторинг)	18
Внутренние проверки	19
Протокол действия в нештатных ситуациях	22
Порядок функционирования информационной системы	23

**Программа производственного экологического контроля
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау» на 2024-2033 гг..**

Программа производственного экологического контроля объектов II категории

Таблица 1. Общие сведения о предприятии

Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно- территориальных объектов)	Месторасположение, координаты	Бизнес идентификаци он ный номер (далее - БИН)	Вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности (далее- ОКЭД)	Краткая характеристика производстве нного процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
МН «Кенкияк – Атырау»	230000000	48° 55' 01" с.ш. 56° 92' 31' в.д. 47° 26' 24" с.ш. 51° 94' 08' в.д.	011240000833	49500 - Деятельность трубопроводного транспорта	Транспортиров ка нефти	БИК HSBKKZKX KZ406010131 000046562 в АО «Народный сберегательный банк Казахстана»	Категория - II; 6 млн. тонн нефти/год с последующей пропускной способностью до 12 млн. тонн нефти в год

**Программа производственного экологического контроля
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау» на 2024-2033 гг..**

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
Промасленная ветошь	15 02 02*	
Промасленные фильтры	16 01 07*	
Отработанные масла	13 02 08*	
Отработанные аккумуляторы	20 01 33*	Переработка и утилизация
Отработанные лампы	20 01 21*	Демеркуризация
Отходы от лакокрасочных работ	08 01 11*	
Донные шламы	05 01 03*	
Грунт и камни, содержащие опасные вещества	17 05 03*	
Изоляционные материалы	17 06 03*	
Отработанный антифриз	16 01 14*	
Металлолом	17 04 07	
Огарки сварочных электродов	12 01 13	
Списанное электрическое и электронное оборудование	20 01 36	
Твердые бытовые отходы (ТБО)	20 03 01	Переработка, сортировка
Отходы строительных материалов	17 09 04	
Древесные отходы	03 01 05	
Макулатура	20 01 01	Переработка, сортировка
Отходы СИЗ	15 02 03	
Отработанные шины	16 01 03	
Отходы пластмассы	20 01 39	

**Программа производственного экологического контроля
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау» на 2024-2033 гг..**

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	38
2	Организованных, из них:	17
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	0
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	-
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	0
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	38
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	17
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	37
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	21

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
МН «Кенкияк – Атырау»	Транспортировка нефти, млн. тонн – 6,0 (с увеличением до 12 млн.тонн)	-	-	48° 59' 16" с.ш. 57° 10' 08" в.д.	-	-

**Программа производственного экологического контроля
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау» на 2024-2033 гг..**

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
ПСП «Кенкияк»	РВСП-10000	0001	48° 59' 16" с.ш. 57° 10' 08' в.д.	Углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Нефть
ПСП «Кенкияк»	РВСП-10000	0002	48° 32' 17" с.ш. 57° 10' 08' в.д.	Углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Нефть
ПСП «Кенкияк»	РВСП-10000	0003	48° 34' 23" с.ш. 57° 10' 08' в.д.	Углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Нефть
ПСП «Кенкияк»	РВСП-10000	0004	48° 59' 07" с.ш. 57° 10' 08' в.д.	Углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Нефть
ПСП «Кенкияк»	Дренажная емкость 25м3	0009	48° 59' 55" с.ш. 57° 10' 08' в.д.	Углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	-
ПСП «Кенкияк»	Дизельная электростанция	0016	48° 44' 16" с.ш. 57° 17' 08' в.д.	Оксиды азота, углерод оксид, серы диоксид, сажа, углеводороды C12-C19, бенз/а/пирен, формальдегид	Дизтопливо
ПСП «Кенкияк»	Емкость для ДЭС V=3м3	0017	48° 59' 16" с.ш. 57° 23' 08' в.д.	Углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, бензол, ксилол, толуол, сероводород, меркаптаны	Дизтопливо
ПСП «Кенкияк»	ЭД60С-Т/400-1РПМ1	0018	48° 59' 16" с.ш. 57° 28' 08' в.д.	Оксиды азота, углерод оксид, серы диоксид, сажа, углеводороды C12-C19, бенз/а/пирен, формальдегид	Дизтопливо
ПСП «Кенкияк»	Модуль пожарный прицепной МПП 2,0-8,1	0019	48° 59' 16" с.ш. 57° 10' 08' в.д.	Оксиды азота, углерод оксид, серы диоксид, сажа, углеводороды C12-C19, бенз/а/пирен, формальдегид	Дизтопливо
ПСП «Кенкияк»	Сварочный агрегат АДС-450 (Д-144)	0020	48° 59' 36" с.ш. 57° 16' 08' в.д.	Оксиды азота, углерод оксид, серы диоксид, сажа, углеводороды C12-C19, бенз/а/пирен, формальдегид	Дизтопливо

**Программа производственного экологического контроля
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау» на 2024-2033 гг..**

ПСП «Кенкияк»	Генератор бензиновый «FIRMAN» FPG-4900M	0021	48° 59' 16" с.ш. 57° 23' 08" в.д.	Оксиды азота, углерод оксид, серы диоксид, сажа, углеводороды C12-C19, бенз/а/пирен, формальдегид	Бензин
ПСП «Кенкияк»	Генератор KIPOR KGE 6500E	0022	48° 59' 16" с.ш. 57° 10' 08" в.д.	Оксиды азота, углерод оксид, серы диоксид, сажа, углеводороды C12-C19, бенз/а/пирен, свинец	Бензин
ПСП «Кенкияк»	Генератор на базе КАМАЗ (Экскаватор ЭО-4321)	0023	48° 59' 16" с.ш. 57° 10' 08" в.д.	Оксиды азота, углерод оксид, серы диоксид, сажа, углеводороды C12-C19, бенз/а/пирен, формальдегид	Дизтопливо
ПСП «Кенкияк»	Сварочный генератор на базе Урал ПАРМ	0024	48° 59' 16" с.ш. 57° 10' 08" в.д.	Оксиды азота, углерод оксид, серы диоксид, сажа, углеводороды C12-C19, бенз/а/пирен, формальдегид	Дизтопливо
ПСП «Кенкияк»	Машина снегоуборочная SNWB-196ES-RS	0025	48° 59' 16" с.ш. 57° 10' 08" в.д.	Оксиды азота, углерод оксид, серы диоксид, сажа, углеводороды C12-C19, бенз/а/пирен, формальдегид	Дизтопливо
ПСП «Кенкияк»	Коммерческий узел учета нефти	6001	48° 59' 16" с.ш. 57° 10' 08" в.д.	Углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	-
ПСП «Кенкияк»	КПОУ	6002	48° 38' 16" с.ш. 57° 10' 08" в.д.	Углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	-
ПСП «Кенкияк»	Блок регулятора давления.	6004	48° 59' 16" с.ш. 57° 44' 08" в.д.	Углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	-
ПСП «Кенкияк»	Приемо-раздаточные патрубки	6014	48° 59' 16" с.ш. 57° 39' 08" в.д.	Углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	-
ПСП «Кенкияк»	Участок газосварки	6016	48° 59' 16" с.ш. 57° 10' 08" в.д.	Железо, марганец, хром оксид, азота оксид, углерода оксид, фториды, фтористые газообразные соединения	Сварочные электроды
ПСП «Кенкияк»	Участок ЛКМ	6017	48° 59' 16" с.ш. 57° 41' 08" в.д.	Ксилол, уайт-спирит, ацетон, бутилацетат, бутанол, 2-этоксэтанол, толуол	Эмаль, грунтовка, растворитель
ПСП «Кенкияк»	Узел пересыпки и хранения инертных материалов (песок, щебень, ПГС, цемент)	6018	48° 59' 16" с.ш. 57° 53' 08" в.д.	Пыль неорганическая с сод, SiO ₂ 20-70%, Пыль неорганическая с сод, SiO ₂ выше 70%	Щебень, песок, цемент

**Программа производственного экологического контроля
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау» на 2024-2033 гг..**

ПСП «Кенкияк»	Земляные работы	6019	48° 26' 16" с.ш. 57° 10' 08' в.д.	Пыль неорганическая с сод, SiO ₂ 20-70%	-
ПСП «Кенкияк»	Пропарка при зачистке резервуаров	6020	48° 13' 16" с.ш. 57° 10' 08' в.д.	Углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	-
ПСП «Кенкияк»	Пескоструйные работы	6021	48° 28' 16" с.ш. 57° 10' 08' в.д.	Пыль неорганическая с сод, SiO ₂ 20-70%	-
Линейная часть	Бензиновый генератор SDMO	0010	48° 23' 17" с.ш. 55° 12' 02' в.д.	Оксиды азота, углерод оксид, серы диоксид, сажа, углеводороды C12-C19, бенз/а/пирен, свинец	Бензин
Линейная часть	Бензиновый генератор SDMO	0011	48° 28' 14" с.ш. 55° 33' 16' в.д.	Оксиды азота, углерод оксид, серы диоксид, сажа, углеводороды C12-C19, бенз/а/пирен, свинец	Бензин
Линейная часть	ЛК-1	6005	48° 34' 04" с.ш. 55° 10' 28' в.д.	Углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	-
Линейная часть	ЛК-2	6006	48° 38' 32" с.ш. 55° 41' 12' в.д.	Углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	-
Линейная часть	ЛК-3	6007	48° 25' 23" с.ш. 55° 25' 24' в.д.	Углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	-
Линейная часть	ЛК-4	6008	48° 29' 47" с.ш. 55° 29' 06' в.д.	Углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	-
Линейная часть	ЛК-5	6009	48° 54' 32" с.ш. 55° 12' 10' в.д.	Углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	-
Линейная часть	ЛК-6	6010	48° 12' 10" с.ш. 54° 51' 26' в.д.	Углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	-
Линейная часть	ЛК-7	6011	48° 12' 16" с.ш. 54° 13' 22' в.д.	Углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	-

**Программа производственного экологического контроля
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау» на 2024-2033 гг..**

Линейная часть	ЛК-8	6012	48° 12' 16" с.ш. 54° 33' 45" в.д.	Углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	-
Линейная часть	ЛК-9	6013	47° 56' 20" с.ш. 54° 18' 08" в.д.	Углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	-
Линейная часть	Земляные работы	6022	48° 39' 16" с.ш. 57° 10' 08" в.д.	Углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	-
Линейная часть	Земляные работы	6023	48° 59' 16" с.ш. 55° 41' 17" в.д.	Углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	-
Линейная часть	Земляные работы	6024	47° 56' 18" с.ш. 54° 11' 08" в.д.	Пыль неорганическая с сод, SiO ₂ 20-70%	-

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
-	-	-	-	-

**Программа производственного экологического контроля
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау» на 2024-2033 гг..**

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 Крановые узлы №1,2,3,4,5,6,7,8,9	Азот оксид, азот диоксид сера диоксид, углерод ок- сид, Углеводороды С1-С5, Углеводороды С6-С10, Углеводороды С12-С15	ежеквартально	-	Аналитическая лаборатория по договору	СТ РК 2.302-2014
Граница СЗЗ (Ре- зервуарный парк; резервуар РВСП - 10000 м3) Точки №1,2,3,4	Азот оксид, азот диоксид сера диоксид, углерод ок- сид, Углеводороды С1-С5, Углеводороды С6-С10, Углеводороды С12-С15	ежеквартально	-		
Узел коммерческого учета нефти (ПСП «Кенкияк»)	Азот оксид, азот диоксид сера диоксид, углерод ок- сид, Углеводороды С1-С5, Углеводороды С6-С10, Углеводороды С12-С15	ежеквартально	-	Аналитическая лаборатория по договору	СТ РК 2.302-2014
Узел запуска очист- ного устройства (ГНПС«Кенкияк»)	Азот оксид, азот диоксид сера диоксид, углерод ок- сид, Углеводороды С1-С5, Углеводороды С6-С10, Углеводороды С12-С15	ежеквартально	-	Аналитическая лаборатория по договору	СТ РК 2.302-2014
Узел регуляторов давления (ПСП «Кенкияк»)	Азот оксид, азот диоксид сера диоксид, углерод ок- сид, Углеводороды С1-С5, Углеводороды С6-С10, Углеводороды С12-С15	ежеквартально	-	Аналитическая лаборатория по договору	СТ РК 2.302-2014

**Программа производственного экологического контроля
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау» на 2024-2033 гг..**

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
1	Мониторинг поверхностных вод включает в себя отбор проб в местах пересечения МН с руслами реки Куздыкара (103км)	рН	6-9	2 раза в год	ГОСТ 26449.1-85
		Взвешенные вещества	30	2 раза в год	ГОСТ 26449.1-85
		Кальций	-	2 раза в год	ГОСТ 26449.1-85
		Магний	-	2 раза в год	ГОСТ 26449.1-85
		Азот аммонийный.	2,0	2 раза в год	ГОСТ 33045-2014
		Нитриты	3,3	2 раза в год	ГОСТ 33045-2014
		Нитраты	45	2 раза в год	ГОСТ 33045-2014
		Хлориды	350	2 раза в год	ГОСТ 26449.1-85
		Сульфаты	500	2 раза в год	ГОСТ 26449.1-85
		Фосфаты	3,5	2 раза в год	ГОСТ 26449.1-85
		Нефтепродукты	0,1	2 раза в год	МВИ KZ.07.00.01668-2013
		СПАВ	0,5	2 раза в год	МВИ KZ.07.00.02007-2014
		ХПК	30	2 раза в год	МВИ KZ.07.00.02007-2014
		БПК	3	2 раза в год	МВИ KZ.07.00.02007-2014
		Фенолы	-	2 раза в год	ГОСТ 4011-72
		Железо	0,3	2 раза в год	ГОСТ 4011-72
2	Мониторинг поверхностных вод включает в себя отбор проб в местах пересечения МН с руслами реки Сагыз (161км)	рН	6-9	2 раза в год	ГОСТ 26449.1-85
		Взвешенные вещества	30	2 раза в год	ГОСТ 26449.1-85
		Кальций	-	2 раза в год	ГОСТ 26449.1-85
		Магний	-	2 раза в год	ГОСТ 26449.1-85
		Азот аммонийный.	2,0	2 раза в год	ГОСТ 33045-2014
		Нитриты	3,3	2 раза в год	ГОСТ 33045-2014
		Нитраты	45	2 раза в год	ГОСТ 33045-2014
		Хлориды	350	2 раза в год	ГОСТ 26449.1-85
		Сульфаты	500	2 раза в год	ГОСТ 26449.1-85
		Фосфаты	3,5	2 раза в год	ГОСТ 26449.1-85

**Программа производственного экологического контроля
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау» на 2024-2033 гг..**

	Нефтепродукты	0,1	2 раза в год	МВИ KZ.07.00.01668-2013
	СПАВ	0,5	2 раза в год	МВИ KZ.07.00.02007-2014
	ХПК	30	2 раза в год	МВИ KZ.07.00.02007-2014
	БПК	3	2 раза в год	МВИ KZ.07.00.02007-2014
	Фенолы	-	2 раза в год	ГОСТ 4011-72
	Железо	0,3	2 раза в год	ГОСТ 4011-72

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
Узел коммерческого учета нефти (ПСП «Кенкияк»)	Ph	6-9	2 раза в год	ПНД Ф 16.1:2:2:2:2:3:3.64-10
	Нефтепродукты	100		
	Медь	3		
	Кадмий	-		
	Свинец	32		
	Цинк	23		
	Хром	6		
	Кальций	-		
	Магний	-		
	Карбонаты	-		
Узел запуска очистных и диагностических устройств (ПСП «Кенкияк»)	Ph	6-9	2 раза в год	
	Нефтепродукты	100		
	Медь	3		
	Кадмий	-		
	Свинец	32		
	Цинк	23		
	Хром	6		
	Кальций	-		
	Магний	-		
	Карбонаты	-		
Вертолетная	Ph	6-9	2 раза в год	

**Программа производственного экологического контроля
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау» на 2024-2033 гг..**

площадка 75км (линей- ная часть)	Нефтепродукты	100		
	Медь	3		
	Кадмий	-		
	Свинец	32		
	Цинк	23		
	Хром	6		
	Кальций	-		
	Магний	-		
	Карбонаты	-		
Вертолетная площадка 130 км (линейная часть)	Ph	6-9	2 раза в год	
	Нефтепродукты	100		
	Медь	3		
	Кадмий	-		
	Свинец	32		
	Цинк	23		
	Хром	6		
	Кальций	-		
	Магний	-		
	Карбонаты	-		

**Программа производственного экологического контроля
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау» на 2024-2033 гг..**

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

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения	Краткое описание работ
1	2	3	4
1.	Контроль проведения инструктажа, обучения и проверки знаний сотрудников по ОТ, ТБ и ООС	Один раз в год	Проведения инструктажа, обучения и проверки знаний сотрудников по ОТ, ТБ и ООС
2.	Проведение постоянно действующей комиссии (ПДК) по безопасности труда	Согласно графика ПДК	Обследование объектов на промплощадке. Экологом определяется предполагаемое количество объектов, подлежащих контролю. Для определения объектов используется нормативная документация предприятия.
3.	Контроль выполнения плана природоохранных мероприятий	Ежеквартально	План природных мероприятий. При обследовании объектов проверяется выполнение ППМ.
4.	Контроль выполнения программы ПЭК на магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»	1 раз в квартал	Программа экологического контроля. Проверка проведения инструментальных замеров и мероприятий, предусмотренных программой.
5.	Аудит по соблюдению экологического законодательства	2 раза в год	Природоохранное законодательство. Выявление фактов нарушения природоохранного законодательства. Проверка выполнения предписаний контролирующих органов.
6.	Контроль ведения экологической отчетности	Ежеквартально	Выполнение особых условий природопользования. Проверяется выполнение особых условий и рекомендаций, содержащихся в выданном разрешении на эмиссии в окружающую среду.
7	Расчёт и контроль за осуществлением регулярных платежей за эмиссии в ОС	Ежеквартально	Отчет по внутренней проверке. Составление отчета по проводимым внутренним проверкам и предоставление его руководству сперечнем намечаемых мер по устранению недостатков, выявленных в ходе проверки.

Программа производственного экологического контроля
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау» на 2024-2033 гг..

Таблица 12. Радиационный контроль

Точки контроля	Контролируемые параметры	Периодичность контроля
1	2	3
УПОУ и СИКН на ПСП «Кенкияк»	радиация	2 раза в год

Порядок проведения производственного экологического контроля

Настоящая Программа производственного экологического контроля в области охраны окружающей среды распространяется на все структурные подразделения.

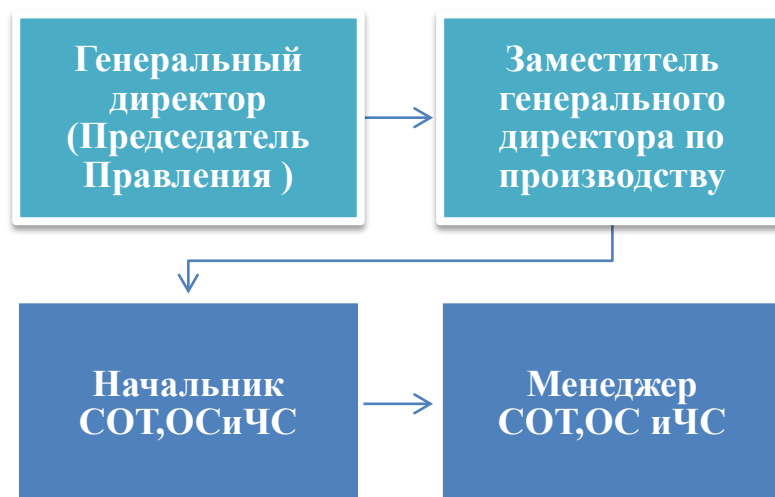
Руководитель предприятия несет ответственность за обеспечение экологической безопасности, за действия персонала, приводящие к загрязнению окружающей среды.

Ответственным за организацию, проведение производственного экологического контроля и предоставление отчетности по результатам производственного экологического контроля назначена Служба охраны труда и промышленной безопасности предприятия. Основными обязанностями эколога 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;
- контроль наличия и сроков действия нормативной и разрешительной документации;
- составление оперативной отчетности по природоохранной деятельности;
- расчет платежей за загрязнение окружающей среды и контроль их осуществления;
- контроль выполнения плана природоохранных мероприятий;
- контроль выполнения требований контролирующих органов.

Организационная структура внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля на схеме 1.

**Схема 1. Организационная структура внутренней ответственности работников
за проведение производственного экологического контроля**



План-график внутренних проверок

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

Внутренние проверки организуются с целью своевременного принятия мер по исправлению, выявленных в ходе проверки несоответствий. На предприятии внутренние проверки осуществляются путем ежеквартального выезда постоянно действующей комиссии (ПДК) с обозначением ответственных лиц.

В ходе внутренних проверок контролируется:

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

№	Документы и намечаемые работы	Краткое описание работ	Периодичность	Ответственное лицо
1.	Обследование объектов на промплощадке	Экологом определяется предполагаемое количество объектов, подлежащих контролю. Для определения объектов используется нормативная документация предприятия	Еженедельно	Служба охраны труда и промышленной безопасности
2.	План природных мероприятий	При обследовании объектов проверяется выполнение ППМ	Ежеквартально	Служба охраны труда и промышленной безопасности
3.	Программа экологического контроля	Проверка проведения инструментальных замеров и мероприятий, предусмотренных программой	Ежеквартально	Служба охраны труда и промышленной безопасности
4.	Природоохранное законодательство	Выявление фактов нарушения природоохранного законодательства. Проверка выполнения предписаний контролирующих органов	Ежеквартально	Служба охраны труда и промышленной безопасности
5.	Выполнение особых условий природопользования	Проверяется выполнение особых условий и рекомендаций, содержащихся в выданном разрешении на эмиссии в окружающую среду	Ежеквартально	Служба охраны труда и промышленной безопасности
6.	Отчет по внутренней проверке	Составление отчета по проводимым внутренним проверкам и предоставление его руководству с перечнем намечаемых мер по устранению недостатков, выявленных в ходе проверки	Ежеквартально	Служба охраны труда и промышленной безопасности

**Контроль технологического процесса
(операционный мониторинг)**

Основной целью операционного мониторинга является соблюдение условий технологического регламента предприятия для снижения уровня негативного воздействия его деятельности на окружающую среду.

Контроль за параметрами технологического процесса осуществляется в рамках производственного процесса в соответствии с должностными инструкциями.

Операционный мониторинг

№	Технологический процесс	Периодичность	Ответственный
1	Общее руководство	Постоянно	Генеральный директор (Председатель Правления)
2	Контроль технического состояния технологического оборудования	Постоянно	Заместитель генерального директора по производству
3	Контроль работы служб по предприятию	Постоянно	Заместитель генерального директора по производству
4	Контроль соблюдения правил ТБ и ООС на предприятии	Постоянно	Служба охраны труда, окружающей среды и ЧС
5	Соблюдение условий технологического регламента производства	Постоянно	Заместитель генерального директора по производству
6	Контроль движения отходов предприятия	Постоянно	Служба охраны труда, окружающей среды и ЧС

Внутренние проверки

В соответствии с Экологическим кодексом РК предприятием осуществляются внутренние проверки соблюдения экологического законодательства РК и сопоставление результатов производственного экологического контроля с условиями экологического и иных разрешений.

В ходе производственного контроля проводятся проверки:

- *по охране атмосферного воздуха:*
 - соблюдение экологических требований в области охраны атмосферного воздуха;
 - наличие графиков расчетного контроля за соблюдением установленных нормативов выбросов ЗВ;
 - соответствие результатов по фактическим выбросам ЗВ в атмосферу установленным нормативам;
 - выполнение мероприятий по снижению выбросов в атмосферу и достижению НДВ;
 - выполнение предписаний, выданных органами государственного контроля;
 - контроль за соблюдением условий, установленных в заключении госэкспертизы;
 - правильность и своевременность предоставления отчетных данных для расчета выбросов в ходе производственных работ.
- *По охране земельных ресурсов и утилизации отходов*
 - соблюдение экологических требований в области охраны земельных ресурсов;
 - защита земель от загрязнения и засорения отходами производства и потребления;
 - контроль за выполнением условий, установленных в нормативных актах, разрешении на загрязнение ОС, проектах управления отходами, технических проектах и заключениях госэкспертизы.
 - выполнение предписаний, выданных органами государственного контроля;
 - правильность и своевременность предоставления отчетных данных для расчета объемов образования и размещения отходов.

Ведомственная система функционирует на основании законодательства Республики Казахстан в области охраны здоровья, безопасности труда, защиты окружающей среды и является составной частью комплексной системы управления производством.

Сфера действия системы распространяется на весь персонал подразделений и объектов предприятий всех форм собственности, входящих в состав предприятия, а также при выполнении работ подрядчиками.

Главной целью Ведомственной системы является конкретное и документированное изложение методологии охраны труда, техники безопасности, охраны окружающей среды, понимание и обязательное соблюдение руководящим инженерно-техническим и рабочим персоналом должностных функций, обязанностей, прав и ответственности по исполнению действующих в Республике Казахстан Законов, правил и стандартов по охране труда, технической и экологической безопасности.

Система предусматривает поддержание и совершенствование надежных, функциональных и эффективных методов, применяемых в практической деятельности предприятия, а также необходимую степень саморегуляции, когда управляющие сами должны оценивать конкретные факторы риска, связанные с их филиалом (предприятием), и разрабатывать меры по снижению риска исходя из параметров филиала (предприятия) и стремиться снизить уровень риска ниже приемлемых пределов.

Структура

Ведомственная система включает нормативно-технические документы, регламентирующие управление охраной труда и окружающей природной среды на объекте, в том числе:

- Положение об организации работ по Служба охраны труда и промышленной безопасности, включающее:
- Модель основных управленческих действий и функций (менеджмент) руководящего и инженерно-технического персонала.
- Методику планирования и управления Службы охраны труда и промышленной безопасности;
- Структуру организации Службы охраны труда и промышленной безопасности;
- Оценка и прогноз опасной ситуации (риска);
- Положение о ведомственном контроле и анализе Службы охраны труда и промышленной безопасности;
- Формы и критерии морального и материального воздействия на персонал за состоянием;
- Методика разработки должностных инструкции;
- Положение о порядке обучения персонала безопасным методам работы.

Руководство является гарантом осуществления политики и достижения стратегических целей, проблем, требующих срочного решения.

Общую координацию осуществляет специально назначенное приказом должностное лицо (главный технический руководитель, заместитель главного инженера, начальник отдела), возглавляющее службу (отдел) чрезвычайных ситуации, охраны труда и техники безопасности, охраны окружающей среды.

В структуре предприятия на оперативном уровне управление Служба охраны труда и промышленной безопасности осуществляют: начальник (директор), его заместители и находящиеся в их подчинении руководители функциональных и производственных подразделений (отделов, служб, цехов, участков и т.п.).

Общую координацию осуществляет специально назначенное приказом должностное лицо (главный технический руководитель, заместитель главного инженера, начальник отдела, возглавляющее службу чрезвычайных ситуации, охраны труда и техники безопасности, охраны окружающей среды).

В задачи руководства филиала входит анализ решений с целью определения стратегии вероятности возникновения дополнительных проблем и риска.

На каждого заместителя руководителя филиала (предприятия), главных специалистов,

начальников отделов, служб, производственных подразделений (цеха, участка, бригады и др) возложена персональная задача проведения должной оценки рисков, связанных с любыми мероприятиями и производственными процессами, осуществляемыми в его подразделении, выделением необходимых ресурсов и времени, по этим параметрам работа оценивается руководителем филиала ежемесячно и ежеквартально руководителем филиала (предприятия), а также за полугодие и год.

В производственных подразделениях оперативное управление Службы охраны труда и промышленной безопасности осуществляют руководители этих подразделений, их заместители, мастера, прорабы, бригадиры, которые персонально отвечают за обязательную оценку рисков, выделение ресурсов и времени, по этим параметрам работа оценивается с периодичностью установленной руководителем, филиала (предприятия) в зависимости ОТ и вида выполняемых работ ежемесячно, ежесуточно, еженедельно.

Положение Ведомственной системы обязательны для исполнения служебных обязанностей руководителями, инженерно-техническими работниками, производственным, рабочим и служащим персоналом и привлекаемых подрядных организации.

Протокол действия в нештатных ситуациях

Основными условиями производственной деятельности на объектах магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау» товарищества с ограниченной ответственностью «Северо-Западная трубопроводная компания «МунайТас» являются предотвращение загрязнения окружающей среды и обеспечение безопасности всех проводимых работ, что возможно лишь при соблюдении всех технологических правил и инструкций.

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

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

Планируемая деятельность на объектах магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау» при выполнении проектных технологических требований не должна приводить к возникновению нештатной ситуации, но, тем не менее, нельзя полностью исключать возможность их возникновения.

При эксплуатации технологического оборудования и магистрального нефтепровода, к возникновению нештатных ситуаций могут привести:

- дефекты оборудования;
- нарушение технологического режима;
- неисправность техники;
- ошибки персонала;
- незаконные врезки;
- экстремальные погодные условия.

Последствия таких аварий могут привести к загрязнению окружающей среды:

- разливы углеводородов или химических веществ;
- разливы топлива (ГСМ);
- незаконные врезки;
- взрывы и возгорания.

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

В случае возникновения неконтролируемой ситуации на объектах магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау» компанией будут предприниматься все возможные меры по ее скорейшему прекращению, локализации и ликвидации последствий.

Порядок функционирования информационной системы

В рамках Положения по организации производственного контроля в области охраны окружающей среды определены методы и частота ведения учета, анализа и сообщения данных.

Информация, получаемая при осуществлении производственного экологического контроля, условно подразделяется на:

- текущую или оперативную;
- отчетную, включая обобщенные данные, рекомендации и прогноз.

Порядок представления данных для отчетных форм определен внутренней процедурой, в которой предусмотрено:

- подготовка данных экологической службой.
- обобщение данных и заполнение необходимых форм отделом охраны окружающей среды;
- подготовка необходимых пояснительных записок отделом охраны окружающей среды;
- представление отчетных форм в контролирующие органы охраны окружающей среды;

Отчетность должна отражать полную информацию об исполнении программы за отчетный период, а также результаты внутренних проверок.

Годовой информационно-аналитический отчет по Производственному экологическому контролю включает информацию о проведенных мониторинговых наблюдениях и результатах проверок, выполненных согласно утвержденной «Программы производственного экологического контроля».

Информационно-аналитические отчеты ПЭК, представляются контролирующим органам ежеквартально и по окончании отчетного года.