

«Утверждаю»

Заместитель Генерального директора
ТОО «Сагиз Петролеум Компани»



Лу Чуньян

Программа
производственного экологического контроля
для ЦППН м/р Таскудук
ТОО «Сагиз Петролеум Компани»
на 2026-2031 гг.

Директор
ТОО «Asia consult»



Бижанов А.З.

Ақтобе 2026 г.

A handwritten signature in blue ink, appearing to be 'B. Z. Bikanov'.

1. Общие сведения о предприятии

Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно-территориальных объектов)	Месторасположение, координаты	Бизнес идентификационный номер (БИН)	Вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности (ОКЭД)	Краткая характеристика производственного процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
ЦППН	153600000	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.			ТОО «Сагиз Петролеум Компани» занимается геологоразведочными работами на углеводородное сырье на территории Сагизского лицензионного участка, который расположен в восточной Прикаспийской низменности и по административному делению находится в границах Атырауской и Актыубинской области Республики Казахстан. Бурение и испытание скважин Компания проводит силами подрядных организаций.	ТОО "Сагиз Петролеум Компани", Адрес: 030012, г. Актобе, пр. Санкибай батыра, 167 В Свидетельство НДС серия 06001, № 0008702 от 17.10.2012г. тел: 947-890, 947-891, 947-892. Факс: 947-899. р/с KZ229130013112210KZT БИК ВКСНХЗКА АО ДБ "Банк Китая в Казахстане" в г.Актобе	I категория
			010240005009	6100			

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 99	Передаются по договору в специализированную организацию
Абсорбенты, фильтровальные материалы, ткани для вытирания, защитная одежда, за исключением упомянутых в 15 02 02 (воздушные фильтры)	15 02 03	
Черные металлы	16 01 17	
Металлическая тара	20 01 21*	
Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы	13 02 08*	
Другие моторные, трансмиссионные и смазочные масла	16 06 01*	
Свинцовые аккумуляторы	16 01 07*	
Масляные фильтры	15 02 02*	
Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами	17 05 03*	
Грунт и камни, содержащие опасные вещества	01 05 06*	
Нефтешлам	05 01 03*	
Огарки сварочных электродов.	15 01 10*	

3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	77
2	Организованных, из них:	12
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	0
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	7
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	65
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	12
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	7
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	65
7)	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	65

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
ЦППН м/р Таскудук	Проектная мощность по нефти – 50,4*10 ⁴ тонн/год, по попутному газу – 3*10 ⁴ тонн/год.	ГПС (газопоршневая станция)	0001	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	Ежеквартально
		Печи подогрева нефти при сжигании газа	0004	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод оксид	Ежеквартально
		Печи подогрева нефти при сжигании газа	0005	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод оксид	Ежеквартально
		Печи подогрева нефти при сжигании газа	0006	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод оксид	Ежеквартально
		Печи подогрева нефти при сжигании газа	0007	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод оксид	Ежеквартально
		ДЭС Cummins	0017	48°25'60" с.ш.	Азота (IV) диоксид	Ежеквартально

				55°13'60" в.д.	Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	
		ДЭС Cummins	0018	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	Ежеквартально

В случае невозможности отбора проб веществ, отходящих от организованных источников, контроль за эмиссиями будет производиться расчетным методом, согласно примененных методик расчета выбросов загрязняющих веществ в проекте НДВ.

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

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источники выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Вид потребляемого сырья/материала (название)
		наименование	номер			
1	2	3	4	5	6	7
ЦППН м/р Таскудук	Проектная мощность по нефти – 50,4*10 ⁴ тонн/год, по попутному газу – 3*10 ⁴ тонн/год.	ГПС (газопоршневая станция)	0001	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Углерод Бензапирен Формальдегид Алканы C12-19	Газ
		Печи подогрева нефти при сжигании газа	0004	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Метан	Газ
		Печи подогрева нефти при сжигании дизтоплива	0004	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод оксид Сера диоксид Метан Углерод	Дизтопливо
		Печи подогрева нефти при сжигании газа	0005	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Метан	Газ
		Печи подогрева нефти при сжигании дизтоплива	0005	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод оксид Сера диоксид	Дизтопливо

			Метан Углерод	
Печи подогрева нефти при сжигании газа	0006	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Метан	Газ
Печи подогрева нефти при сжигании дизтоплива	0006	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод оксид Сера диоксид Метан Углерод	Дизтопливо
Печи подогрева нефти при сжигании газа	0007	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Метан	Газ
Печи подогрева нефти при сжигании дизтоплива	0007	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод оксид Сера диоксид Метан Углерод	Дизтопливо
PBC-3000-1	0013	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6- C10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	Нефть
PBC-3000-2	0014	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6- C10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	Нефть
PBC-4	0015	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6- C10 Бензол	Нефть

			Диметилбензол Метилбензол	
ДЭС Cummins	0017	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Углерод Бензапирен Формальдегид Алканы C12-19	Дизтопливо
ДЭС Cummins	0018	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Углерод Бензапирен Формальдегид Алканы C12-19	Дизтопливо
Лаборатория	0019	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Азотная кислота Серная кислота	-
Факел	0020	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод Углерод оксид Метан	-
РГС-нефть	6001	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6- C10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	Нефть
РГС-нефть	6002	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6- C10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	Нефть
РГС-дизтопливо	6003	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Сероводород Алканы C12-19	Дизельное топливо
РГС-дизтопливо	6004	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Сероводород Алканы C12-19	Дизельное топливо
РГС-дизтопливо	6005	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Сероводород Алканы C12-19	Дизельное топливо
РГС-дизтопливо	6006	48°25'60" с.ш.	Сероводород	Дизельное

		55°13'60" в.д.	Алканы C12-19	топливо
Трехфазный сепаратор	6007	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6- C10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	Нефть
Трехфазный сепаратор	6008	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6- C10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	Нефть
Буферная емкость	6009	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6- C10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	Нефть
Электрогидратор горизонтальный	6010	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6- C10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	Нефть
Электрогидратор горизонтальный	6011	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6- C10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	Нефть
Электрогидратор горизонтальный	6012	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-	Нефть

			С10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	
Электрогидратор горизонтальный	6013	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Сероводород Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6- С10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	Нефть
Сепаратор топливного газа	6014	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Бутан Гексан Пентан Метан Изобутан	Газ
Газовый фильтр сепаратор	6015	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Бутан Гексан Пентан Метан Изобутан	Газ
Газовый фильтр сепаратор	6016	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Бутан Гексан Пентан Метан Изобутан	Газ
Газовый фильтр сепаратор	6017	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Бутан Гексан Пентан Метан Изобутан	Газ
Дренажный резервуар	6022	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Сероводород Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6- С10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	Нефть
Факельный сепаратор	6023	48°25'60" с.ш.	Бутан	Газ

		55°13'60" в.д.	Гексан Пентан Метан Изобутан	
Насосная в здании ЭДГ	6024	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Алканы C12-19	Нефть
Насосная в здании ЭДГ	6025	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Алканы C12-19	Нефть
Насосная станция циркуляции сырой нефти	6026	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Алканы C12-19	Нефть
Насосная станция циркуляции сырой нефти	6027	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Алканы C12-19	Нефть
Насосная станция циркуляции сырой нефти	6028	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Алканы C12-19	Нефть
Магистральная насосная станция	6029	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Алканы C12-19	Нефть
Магистральная насосная станция	6030	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Алканы C12-19	Нефть
Магистральная насосная станция	6031	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Алканы C12-19	Нефть
Насосы для перекачки нефти с РГС на манифольд	6032	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Алканы C12-19	Нефть
Насосы для перекачки нефти с РГС на манифольд	6033	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Алканы C12-19	Нефть
Манифольд на входе на ЦППН	6034	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	Нефть
Камера запуска скребка	6035	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол	Нефть

			Диметилбензол Метилбензол	
Камера приема скребка	6036	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6- C10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	Нефть
Блок химреагентов	6037	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6- C10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	Нефть
Очистные сооружения	6038	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Алканы C12-19	-
Эстакада налива нефти	6039	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Алканы C12-19	Нефть
Эстакада налива нефти	6040	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Алканы C12-19	Нефть
Эстакада налива нефти	6041	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Алканы C12-19	Нефть
Эстакада налива нефти	6042	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Алканы C12-19	Нефть
Эстакада налива нефти	6043	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Алканы C12-19	Нефть
Эстакада налива нефти	6044	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Алканы C12-19	Нефть
Насосы перекачки нефти на эстакаду	6045	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Алканы C12-19	Нефть
Насосы перекачки нефти на эстакаду	6046	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Алканы C12-19	Нефть
Насосы перекачки нефти на эстакаду	6047	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Алканы C12-19	Нефть
Насосы перекачки нефти на эстакаду	6048	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Алканы C12-19	Нефть

Насосы дизтоплива	6049	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Алканы C12-19	Дизельное топливо
Насосы дизтоплива	6050	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Алканы C12-19	Дизельное топливо
Участок приема нефти с автоцистерн	6051	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Алканы C12-19	Нефть
Участок приема нефти с автоцистерн	6052	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Алканы C12-19	Нефть
Слив дизтоплива в авто с резервуаров	6053	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Алканы C12-19	Дизельное топливо
Слив дизтоплива в авто с резервуаров	6054	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Алканы C12-19	Дизельное топливо
Блок химреагентов	6055	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Диметилбензол	Хим.реагенты
Блок химреагентов	6056	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Диметилбензол	Хим.реагенты
Блок химреагентов	6057	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Диметилбензол	Хим.реагенты
Блок химреагентов	6058	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Диметилбензол	Хим.реагенты
Склад химреагентов	6059	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Диметилбензол	Хим.реагенты
Насосы шестеренчатые для подачи топлива на ППН	6060	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Алканы C12-19	-
Насосы шестеренчатые для подачи топлива на ППН	6061	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Алканы C12-19	-
Насос дренажной емкости	6062	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Алканы C12-19	Нефть
Манифольд	6067	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	Нефть
Манифольд	6068	48°25'60" с.ш.	Сероводород	Нефть

				55°13'60" в.д.	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	
		Манифольд	6069	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Сероводород Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	Нефть
		Манифольд	6070	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Сероводород Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	Нефть
		Сварочные работы	6075	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод оксид Фтористые газообразные соединения Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	Электроды
		Погрузка, разгрузка, хранение	6076	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	Цемент
		Покрасочные работы	6077	48°25'60" с.ш. 55°13'60" в.д.	Диметилбензол Уайт-спирит	ЛКМ

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
Собственные полигоны ТБО на предприятии отсутствуют.					

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
Отсутствует.				

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
ЦППН м/р Таскудук					
Точка №1 на границе СЗЗ с наветренной стороны с учетом направления ветра	Марганец и его соединения Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод Сера диоксид Сероводород Углерод оксид	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	№КР ДСМ-70 от 2.08.2022г., ГОСТ 17.2.3.01-86, СТ РК 2036-2010.
Точка №2 на границе СЗЗ с подветренной	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол				

стороны с учетом направления ветра	Диметилбензол Метилбензол Формальдегид Алканы C12-19 Метан Фтороводород (фтористые газообразные соединения) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
Точка №3 на расстоянии 500 м от факела с подветренной стороны (подфакельные наблюдения)	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод Углерод оксид Метан	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	№ҚР ДСМ-70 от 2.08.2022г., ГОСТ 17.2.3.01-86, СТ РК 2036-2010.

9. График мониторинга воздействия на водном объекте

№	Контрольный створ	Расположение, географические координаты	Наименование контрольных показателей	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
Отсутствует					

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
ЦППН м/р Таскудук				
Точки №1 и №2на границе СЗЗ с подветренной и наветренной сторон	Нефтепродукты	-	2 раза в год (2-3 квартал)	Лабораторный
	Свинец	32,0	1 раз в три года (3 квартал)	
	Кадмий	-		
	Медь	-		
	Цинк	-		

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

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1	Отдел БиОТ	Ежемесячно
2	Мастер по добыче	Постоянно
3	Инженер по ТБ	Перед началом работы

12. Сведения об используемых инструментальных и расчетных методах проведения производственного мониторинга

Вид мониторинга	Определяемые характеристики (показатели) объекта	Метод испытания	Обозначение нормативных документов на методы испытаний для определения характеристик (показателей)
Мониторинг эмиссий	Отбор проб	инструментальный	СТ РК 2.297-2014
	-температура -давление -разрежение и скорость газопылевых потоков -влажность газопылевых потоков	зондовый-контактный электрохимический конденсационный	ГОСТ 17.2.4.07-90 СТ РК 2.297-2014 ГОСТ 17.2.4.08-90
	- азота оксид	электрохимический	СТ РК 2.297-2014 СТ РК 2.302-2014
	-азота диоксид	электрохимический	СТ РК 2.297-2014 СТ РК 2.302-2014
	- сумма оксидов азота	расчетный метод	СТ РК 2.297-2014
	- углерода оксид	электрохимический	СТ РК 2.297-2014 СТ РК 2.302-2014
	- сера диоксид	электрохимический	СТ РК 2.297-2014 СТ РК 2.302-2014
Мониторинг атмосферного воздуха	Отбор проб	инструментальный метод	ГОСТ 17.2.3.01-86 СТ РК 2036-2010
	-атмосферное давление -температура воздуха -относительная влажность воздуха -направление ветра -скорость ветра	прямые измерения	СТ РК 2036-2010
	- сажа (углерод)	оптронноспектро	МВИ-4215-006-56591409-2009/ KZ.07.00.01666-

		фотометрия	2017 МВИ-4215-004А -56591409-2012/ KZ.07.00.02008-2019
	- углеводороды нефти, C ₁₂ – C ₁₉	полупроводниковый	МВИ-4215-007-565914009-2009/KZ.07.00.01143- 2015
	- формальдегид	электрохимический	СТ РК 2.302-2014
	-сероводород	оптронноспектро фотометрия	СТ РК 2.302-2014
	-азота диоксид	оптронноспектро фотометрия	СТ РК 2.302-2014
	-азота оксид (II)	оптронноспектро фотометрия	СТ РК 2.302-2014
	-углерода оксид (II)	электрохимический	СТ РК 2.302-2014
	-серы диоксид	оптронноспектро фотометрия	СТ РК 2.302-2014
	- пыль (70%>SiO ₂ >20%)	оптронноспектро фотометрия	МВИ-4215-006-56591409-2009/ KZ.07.00.01666- 2017
	- бензол	термокаталитический	МИ-4215-023-56591409-2012 / KZ.07.00.03012- 2019
	-диметилбензол (ксилол, смесь изомеров m-, o-,p-)	полупроводниковый	МВИ-4215-001А-56591409-2012/ KZ.07.00.01799- 2018
	- метилбензол	полупроводниковый	МВИ-4215-001А-56591409-2012/ KZ.07.00.01799- 2018
	- марганец и его соединения (марганецсульфат)	оптронноспектро фотометрия	МВИ-4215-024-56591409-2013/ KZ.07.00.01837- 2018
	-углеводороды (по гексану) C ₆ - C ₁₀ , C ₁ – C ₁₀	полупроводниковый	МВИ-4215-013-56591409-2010/ KZ.07.00.01834- 2018 СТ РК 2.302-2014
	-метан	термокаталитический	СТ РК 2.302-2021
	- фтороводород	оптронноспектро фотометрия	СТ РК 2.302-2021 МИ-4215-011-56591409-2010/ KZ.07.00.01581- 2017
	- углеводороды	полупроводниковый	МВИ-4215-013-56591409-2010/ KZ.07.00.01834-

	(по метану), C ₁ - C ₅		2018 МВИ-4215-007-565914009-2009/ KZ.07.00.01143-2015
Мониторинг почвенного покрова	Отбор проб	ручной метод	ГОСТ 17.4.4.02-84 ГОСТ 28168-89
	-предварительная обработка образцов почв	ручной метод	СТ РК ИСО 11464-2012
	- нефтепродукты (массовая концентрация)	флуориметрия	ПНД Ф 16.1:2.21-98 (М 03-03-2012) KZ.07.00.01668-2017
	-медь (кислоторастворимая форма)	атомно-абсорбционная спектрофотометрия	ПНД Ф 16.1:2.2:2.3.63-09 /KZ.07.00.03044-2014
	- цинк (кислоторастворимая форма)	атомно-абсорбционная спектрофотометрия	ПНД Ф 16.1:2.2:2.3.63-09 /KZ.07.00.03044-2014
	- кадмий (кислоторастворимая форма)	атомно-абсорбционная спектрофотометрия	ПНД Ф 16.1:2.2:2.3.63-09 /KZ.07.00.03044-2014
	- свинец (кислоторастворимая форма)	атомно-абсорбционная спектрофотометрия	ПНД Ф 16.1:2.2:2.3.63-09 /KZ.07.00.03044-2014

Мониторинг эмиссий расчетным методом проводится по следующим утвержденным методикам:

1. Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами. Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.
2. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005 г.
3. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. РНД 211.2.02.04-2004". Астана, 2004 г.
4. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от объектов 4 категории п.6. Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от химических лабораторий. Приложение № 7 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г
5. Методика расчета параметров выбросов и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей. Министерство охраны окружающей среды РК. РНД. Астана 2008 г.
6. Методика расчетов выбросов в окружающую среду от неорганизованных источников АО "Казтрансойла" Астана, 2005 (п.6.1, 6.2, 6.3 и 6.4).
7. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.03-2004. Астана, 2005.

8. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников п. 3 Расчетный метод определения выбросов в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов. Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п.
9. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.05-2004. Астана. 2005
10. Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов. Приложение к приказу МООС РК от 29.07.2011 №196.

13. Методы и частота ведения учета, анализа и сообщения данных

Производственный экологический контроль будет проводиться аккредитованной лабораторией. Отбор проб будет проводиться ежеквартально, согласно утвержденному плану-графику между лабораторией и заказчиком. Частота, периодичность и контролируемые параметры указаны в данной программе ПЭК в соответствующих разделах. После получения результатов анализа будет разработан ежеквартальный отчет по мониторингу окружающей среды.

Отчет по мониторингу выбросов в атмосферу, предоставляется ежеквартально до первого числа второго месяца за отчетным кварталом. Отчетность по результатам производственного экологического контроля должна отражать полную информацию об исполнении программы за отчетный период, а также результаты внутренних проверок.

Отчет составляется природопользователем в утвержденной форме 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».

14. Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений

Для проведения замеров и лабораторных исследований будут привлекаться производственные или независимые лаборатории, аккредитованные в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан о техническом регулировании, после согласования программы ПЭК.

Сведения об используемых технических средствах и методах проведения производственного экологического контроля будут даны в отчете по результатам производственного экологического контроля.

Качество инструментальных измерений будет подтверждаться сертификатами о поверке приборов и аттестатом аккредитации в лаборатории. Копии сертификатов о поверке приборов используемые при ведении производственного экологического контроля и аттестатом аккредитации в лаборатории будут представлены в отчетах по результатам производственного экологического контроля.

15. Организационная и функциональная структура внутренней ответственности за проведение производственного экологического контроля

Организационная и функциональная структура внутренней проверки ответственности разработана для выполнения следующих задач и целей:

1. Минимизировать негативное влияние производства на окружающую среду;
2. Обеспечить работу производства в соответствии с технологическими параметрами и в режимах, обеспечивающих функционирование оборудования с минимальными объемами эмиссий в окружающую среду;
3. Обеспечение выполнения требований природоохранного законодательства;
4. Своевременное устранение нарушений и выполнение плана природоохранных мероприятий.

Согласно приказу по охране окружающей среды действует внутренняя ответственность руководителя каждого структурного подразделения за состоянием окружающей среды, выполнением требований природоохранного законодательства, выполнением плана мероприятий по охране окружающей среды, своевременным устранением, выявленных в ходе внутренних проверок, нарушений норм, правил и требований по охране окружающей среды.

Структура внутренней ответственности

Должность	Функциональная ответственность	Действия
Директор предприятия	Отвечает за состояние окружающей среды в регионе деятельности Компании и выполнение плана природоохранных мероприятий	Издает приказы, распоряжения по вопросам охраны окружающей среды и соблюдения технологических режимов
Инженер по ТБ	Осуществляет контроль за состоянием охраны окружающей среды, выполнением плана природоохранных мероприятий; проведение внутренних проверок, учет выявленных нарушений и их устранение; обеспечивает своевременное представление отчетов о состоянии окружающей среды и выполнение плана природоохранных мероприятий. Осуществляет внутренние проверки, проверяет следование мероприятиям, выполнения условий разрешения, следование инструкциям.	Предоставляет информацию директору о результатах проверок, о состоянии охраны окружающей среды и вносит предложения по улучшению работы по охране окружающей среды

16. Протокол действий в нештатных ситуациях

Проведение любых технологических операций имеет риск возникновения аварийных ситуаций.

В данной главе произведена идентификация аварий и приведен список мероприятий по их предотвращению.

Идентификация аварий

Возможные причины возникновения аварийных ситуаций при проведении проектируемых работ условно разделяются на три взаимосвязанные группы:

- отказы оборудования;
- ошибочные действия персонала;
- внешние воздействия природного и техногенного характера.

Аварийные ситуации могут быть вызваны как природными, так и антропогенными факторами. К природным факторам на рассматриваемой территории могут быть отнесены аварии, связанные с подвижками, вызываемыми разрядкой напряженного состояния литосферы и ее верхней оболочки (осадочной толщи), региональными неотектоническими движениями, в том числе по активным разломам, техногенными процессами, приводящими к наведенной сейсмичности.

Антропогенные факторы включают в себя целый перечень причин аварий, связанных с техническими и организационными мероприятиями, в частности, внешними силовыми воздействиями, браком при монтаже и ремонте оборудования, коррозионности металла, ошибочными действиями обслуживающего персонала.

Причина аварийности из-за ошибочных действий персонала практически полностью связана с неэффективной организацией эксплуатации объектов, недостатками правового обеспечения промышленной безопасности и «человеческим фактором».

Мероприятия по предотвращению аварийных ситуаций

Для снижения риска возникновения аварийных ситуаций и снижения ущерба от последствий, выявляются проблемы, анализируются ситуации и разрабатывается комплекс мер по обеспечению безопасности и оптимизации средств подавления и локализации аварий. Снижение вероятности крупных аварий возможно при замене элементов, обладающих высокой частотой отказов.

В случае возникновения аварийных ситуаций действия по ликвидации аварий будут проходить согласно плану предупреждения и ликвидации возможных аварий, который включает в себя:

- Распределение обязанностей между должностными лицами в случае возникновения аварий и порядок их действия;
- Обеспечение объектов оборудованием и транспортными средствами по ограничению очага и ликвидации аварий.

План действий по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций утвержден директором предприятия.

