Программа

производственного экологического контроля к «Нефтеперерабатывающему заводу по приему и переработки нефти для TOO "ATS Refinery (ЭйТиЭс Рефайнери)"»

Исполнитель:

Директор

TOO «Eco Project Company»

Мұратов Д. Е.

Таблица 1. Общие сведения о предприятии

Наименование производствен ного объекта	жение по коду КАТО (Классификато р административ но- территориальн	Месторасполож ение, координаты	идентификацио нный номер (далее - БИН)	деятельнос ти по общему классифика тору видов экономичес кой	характеристи ка производстве		Категори я и проектна я мощност ь предприя тия
1	ых объектов)	3	Δ	деятельнос ти (далее- ОКЭД)	6	7	8
Нефтеперерабатыв ающий завод по приему и переработки нефти.		1)48°46'12.00" с.ш. 58°04'28.00" в.д.	220840020325		Основной производственно й деятельностью технологическог о комплекса является прием, хранение и отпуск нефти и	Производственные объекты расположены на территории бывшего военного городка полигона «Эмба-5», г.Жем Мугалжарского района Актюбинской области.	I Категории

	Код отхода в соответствии с	Лимит	
			Вил опородин которому
D	классификатором	накопления	Вид операции, которому
Вид отхода	отходов	отходов, тонн	подвергается отход
1	2	3	4
Твердые бытовые			передается сторонним
отходы	(20 03 01)	10	организациям
Смешанные			
отходы			
строительства и			
сноса, за			
исключением			
упомянутых в 17			
09 01, 17 09 02 и			передается сторонним
17 09 03 код	(17 09 04)	100	организациям
			передается сторонним
Металлолом	(16 01 17)	52,7152	организациям
Отработанные			передается сторонним
ШИНЫ	(16 01 03)	1,65013	организациям
Грунт и камни,			передается сторонним
содержащие			организациям
опасные вещества			
код	(17 05 03*)	20	
Отходы			передается сторонним
нефтепереработки,			организациям
донные шламы			
код	(05 01 03*)	21,98	
Масла моторные			передается сторонним
отработанные			организациям
(MMO)	(13 02 05*)	0,4092	
Отработанные			передается сторонним
масляные			организациям
фильтры	(15 02 02*)	1,19392	
Промасленная			передается сторонним
ветошь	(15 02 02*)	2,54	организациям

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников	66
	выбросов, всего ед.	
	из них:	
2	Организованных, из них:	42
	Организованных, оборудованных очистными	0
	сооружениями, из них:	
1)	Количество источников с	0
	автоматизированной системой мониторинга	
	(при наличии)	
2)	Количество источников, на которых	0
	мониторинг осуществляется	
	инструментальными замерами	
3)	Количество источников, на которых	0
	мониторинг осуществляется расчетным	
	методом	
	Организованных, не оборудованных	42
	очистными сооружениями, из них:	
4)	Количество источников с	0
	автоматизированной системой мониторинга	
	(при наличии)	_
5)	Количество источников, на которых	7
	мониторинг осуществляется	
	инструментальными замерами	2.5
6)	Количество источников, на которых	35
	мониторинг осуществляется расчетным	
	методом	
3	Количество неорганизованных источников,	24
	на которых мониторинг осуществляется	
	расчетным методом	

Таблица 4. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями

		Источники вы	броса		Наименование	
	Проектная			местоположение	загрязняющих	Периодичность
Наименование	мощность			(географические	веществ согласно	инструментальных
площадки	производства	наименование	номер	координаты)	проекта	замеров
1	2	3	4	5	6	7
		Котел марки Е-		1)48°46'12.00" с.ш.	Азот (IV) диоксид	1 раз в квартал
		1.0-0.9- МГДН		58°04'28.00" в.д.	Азот (II) оксид	
		(Тансу 1000П)			Сера диоксид	
Котельная	99 тыс. тонн	Резервный	0001		Углерод оксид	
	99 тыс. тонн			1)48°46'12.00" с.ш.	Азота (IV) диоксид	1 раз в квартал
				58°04'28.00" в.д.	Азот (II) оксид	
					Сера диоксид	
Y4		HD C 200 B	0006		Углерод оксид	
Котельная		ДЭС 200 кВт	0006	1) 100 1611 2 000	(TT X)	
	99 тыс. тонн			1)48°46'12.00" с.ш.	Азота (IV) диоксид	1 раз в квартал
		CID I DIIC A G		58°04'28.00" в.д.	Азот (II) оксид	
A TIT		CIB UNIGAS	00.42		Сера диоксид	
АТП	00	S.p/A/, ITALY	0042	1)40046112.00#	Углерод оксид	1
АΤП	99 тыс. тонн			1)48°46'12.00" с.ш.	Азота (IV) диоксид	1 раз в квартал
		Печь НПУ 1		58°04'28.00" в.д.	Азот (II) оксид	
		Корея	0045		Сера диоксид Углерод оксид	
АТП	99 тыс. тонн	Корея	0043	1)48°46'12.00" с.ш.	Азота (IV) диоксид	1 раз в квартал
AIII	99 Гыс. Тонн			58°04'28.00" в.д.	Азот (II) оксид	т раз в квартал
		Печь НПУ 2		36 04 26.00 в.д.	Сера диоксид	
		Корея	0046		Углерод оксид	
АТП	99 тыс. тонн	respon	0010	1)48°46'12.00" с.ш.	Азота (IV) диоксид	1 раз в квартал
	, , 1010. Tollil			58°04'28.00" в.д.	Азот (II) оксид	- pas B itsapiani
		Печь НПУ 3		2221=3.00 2.7.	Сера диоксид	
		Корея	0047		Углерод оксид	

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

Наименование	Источник вы	броса	Местоположе	ние	Наименование	Вид потребляемого
площадки	наименование	номер	(географичес	кие	загрязняющих	сырья/ материала
			координать	J)	веществ	(название)
1	2	3	4		5	6
Дизельный блок	Резервуар	0007	1)48°46'12.00"	с.ш.	Сероводород	Диз. топливо
	хранения		58°04'28.00" в.д.		Алканы C12-19 /в	
	дизтоплива				пересчете на С/	
Дизельный блок	Резервуар	0008	1)48°46'12.00"	с.ш.	Сероводород	Диз. топливо
	хранения		58°04'28.00" в.д.		Алканы C12-19 /в	
	дизтоплива				пересчете на С/	
Дизельный блок	Резервуар	0009	1)48°46'12.00"	с.ш.	Сероводород	Диз. топливо
	хранения		58°04'28.00" в.д.		Алканы C12-19 /в	
	дизтоплива				пересчете на С/	
Дизельный блок	Резервуар	0010	1)48°46'12.00"	с.ш.	Сероводород	Диз. топливо
	хранения		58°04'28.00" в.д.		Алканы C12-19 /в	
	дизтоплива				пересчете на С/	
Дизельный блок	Резервуар	0011	1)48°46'12.00"	с.ш.	Сероводород	Диз. топливо
	хранения		58°04'28.00" в.д.		Алканы C12-19 /в	
	дизтоплива				пересчете на С/	
Дизельный блок	Резервуар	0012	1)48°46'12.00"	с.ш.	Сероводород	Диз. топливо
	хранения		58°04'28.00" в.д.		Алканы С12-19 /в	
	дизтоплива				пересчете на С/	
Дизельный блок	Насосный блок	0013	1)48°46'12.00"	с.ш.	Сероводород (Диз. топливо
			58°04'28.00" в.д.		Алканы С12-19 /в	
					пересчете на С/	
Дизельный блок	Автоналивная	6002	1)48°46'12.00"	с.ш.	Сероводород	Диз. топливо
	эстакада		58°04'28.00" в.д.		Алканы C12-19 /в	
					пересчете на С/	
Дизельный блок	Запорно-	6003	1)48°46'12.00"	с.ш.	Сероводород	Диз. топливо
	регулирующая		58°04'28.00" в.д.		Алканы C12-19 /в	
	арматура (ЗРА) и				пересчете на С/	
	фланцевые					
	соединения (ФС)					
	дизельного блока					
НТ, Эстакады	ЖД эстакада	6004	1)48°46'12.00"	с.ш.	Сероводород	Сырая нефть
	№№ 10, 10A		58°04'28.00" в.д.		Смесь углеводородов	Дизельное топливо

					предельных С1-С5	Бензины автомобильные
					1	
					Смесь углеводородов	низкооктановые (до 90)
					предельных С6-С10	Мазут
					Пентилены	
					Бензол	
					Диметилбензол	
					Метилбензол	
					Этилбензол	
					Алканы C12-19 /в	
					пересчете на С/	
НТ, Эстакады	ЖД эстакада №9	6005	1)48°46'12.00"	с.ш.	Сероводород	Сырая нефть
			58°04'28.00" в.д.		Смесь углеводородов	Дизельное топливо
					предельных С1-С5	Бензины автомобильные
					Смесь углеводородов	низкооктановые (до 90)
					предельных С6-С10	Мазут
					Пентилены	
					Бензол	
					Диметилбензол	
					Метилбензол	
					Этилбензол	
					Алканы C12-19 /в	
					пересчете на С/	
НТ, Эстакады	Сливные	6006	1)48°46'12.00"	с.ш.	Сероводород	Сырая нефть
111, Эстакады	патрубки для	0000	58°04'28.00" в.д.	С.ш.	Смесь углеводородов	Сырая нефть
			36 0 4 26.00 В.д.		предельных С1-С5	
	автоцистерн				=	
					Смесь углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Диметилбензол	
****	**		4) 400 464 7 00 11		Метилбензол	
НТ, Эстакады	Hacoc	6007	1)48°46'12.00"	с.ш.	Сероводород	Сырая нефть
			58°04'28.00" в.д.		Смесь углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Диметилбензол	
					Метилбензол	

	<u> </u>	т				
НТ, Эстакады	ЗРА и ФС НТ	6008	1)48°46'12.00"	с.ш.	Сероводород	Сырая нефть
			58°04'28.00" в.д.		Смесь углеводородов	Бензины автомобильные
					предельных С1-С5	низкооктановые (до 90)
					Смесь углеводородов	Мазут
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Диметилбензол	
					Метилбензол	
HT,	Отстойник ОГН-	0014	1)48°46'12.00"	с.ш.	Сероводород	Сырая нефть
Технологическая	100		58°04'28.00" в.д.		Смесь углеводородов	
зона подготовки					предельных С1-С5	
нефти					Смесь углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Диметилбензол	
					Метилбензол	
HT,	Отстойник ОГН-	0015	1)48°46'12.00"	с.ш.	Сероводород	Сырая нефть
Технологическая	50		58°04'28.00" в.д.		Смесь углеводородов	
зона подготовки					предельных С1-С5	
нефти					Смесь углеводородов	
1					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Диметилбензол	
					Метилбензол	
HT,	ЭДГ, V-63 м3	6009	1)48°46'12.00"	с.ш.	Смесь углеводородов С1-	
Технологическая			58°04'28.00" в.д.		C5	
зона подготовки					Смесь углеводородов С6-	
нефти					C10	
					Бензол	
					Метилбензол	
					Ксилол	
					Сероводород	
HT,	Дренажная	6010	1)48°46'12.00"	с.ш.	Сероводород	Сырая нефть
Технологическая	емкость, V-25		58°04'28.00" в.д.		Смесь углеводородов	
зона подготовки	,				предельных С1-С5	
нефти					Смесь углеводородов	
1					предельных С6-С10	
					Бензол	

					Диметилбензол Метилбензол	
НТ, Технологическая зона подготовки нефти	Дренажная емкость, V-25	6011	1)48°46'12.00" 58°04'28.00" в.д.	с.ш.	Сероводород Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол	Сырая нефть
НТ, Технологическая зона подготовки нефти	Дренажная емкость, V-10	6012	1)48°46'12.00" 58°04'28.00" в.д.	с.ш.	Сероводород Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол	Сырая нефть
НТ, Технологическая зона подготовки нефти	Приемники нефти, РГС-25	6013	1)48°46'12.00" 58°04'28.00" в.д.	с.ш.	Сероводород Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	Сырая нефть
НТ, Технологическая зона подготовки нефти	Приемники нефти, РГС-75	6014	1)48°46'12.00" 58°04'28.00" в.д.	с.ш.	Сероводород Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	Сырая нефть
НТ, Технологическая зона подготовки нефти	Насосная станция	6015	1)48°46'12.00" 58°04'28.00" в.д.	с.ш.	Сероводород Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол	Сырая нефть

					Диметилбензол	
					Метилбензол	
HT, Резервуарный	PBC-2000, №1	0016	1)48°46'12.00" 58°04'28.00" в.д.	с.ш.	Сероводород Смесь углеводородов	Сырая нефть
парк			50 0420.00 в.д.		предельных С1-С5	
парк					Смесь углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Диметилбензол	
					Метилбензол	
HT,	PBC-2000, №2	0017	1)48°46'12.00"	с.ш.	Сероводород	Сырая нефть
Резервуарный			58°04'28.00" в.д.		Смесь углеводородов	
парк					предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Диметилбензол	
IIT F	DEC 50 2	0024	1) 400 4 (110, 000		Метилбензол	F
НТ, Бензиновый	РГС-50 м3	0024-	1)48°46'12.00"	с.ш.	Смесь углеводородов	Бензины автомобильные
блок		0025	58°04'28.00" в.д.		предельных С1-С5	низкооктановые (до 90)
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Пентилены	
					Бензол	
					Диметилбензол	
					Метилбензол	
					Этилбензол	
НТ, Бензиновый	РГС-50 м3	0026-	1)48°46'12.00"	с.ш.	Смесь углеводородов	Бензины автомобильные
блок		0029	58°04'28.00" в.д.		предельных С1-С5	низкооктановые (до 90)
					Смесь углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Пентилены	
					Бензол	
					Диметилбензол	
					Метилбензол	
IIT F	II	C01C	1)4004(112.001)		Этилбензол	F
НТ, Бензиновый	Насосный блок	6016	1)48°46'12.00"	с.ш.	Смесь углеводородов	Бензины автомобильные
блок			58°04'28.00" в.д.		предельных С1-С5	низкооктановые (до 90)

					Смесь углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Пентилены	
					Бензол	
					Диметилбензол	
					Метилбензол	
					Этилбензол	
НТ, Лаборатория	Лаборатория	0030	1)48°46'12.00"	с.ш.	Азотная кислота /по	
111, лиооритория	лиооритория	0030	58°04'28.00" в.д.	С.ш.	молекуле HNO3/	
			30 0+20.00 в.д.		Гидрохлорид	
					/по молекуле НС1/	
					Серная кислота	
					Натрий гидроксид	
					Аммиак	
					Этановая кислота	
					Этанол	
					Пропан-2-он	
					Углерод оксид	
НПЗ, АТП	Сборники	0044	1)48°46'12.00"	с.ш.	Смесь углеводородов	Бензины автомобильные
	бензиновой		58°04'28.00" в.д.		предельных С1-С5	низкооктановые (до 90)
	фракции				Смесь углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Пентилены	
					Бензол	
					Диметилбензол	
					Метилбензол	
					Этилбензол	
НПЗ, АТП	Насосы подачи	6024	1)48°46'12.00"	с.ш.	Сероводород	Мазут
,	топлива		58°04'28.00" в.д.		Алканы C12-19 /в	,
					пересчете на С/	
НПЗ, АТП	Блок Б1	6026	1)48°46'12.00"	с.ш.	Смесь углеводородов С1-	
,			58°04'28.00" в.д.		C5	
			2,000 2,700		Смесь углеводородов С6-	
					С10	
					Бензол	
					Метилбензол	
					Ксилол	
					Сероводород	
					Сероводород	

THE AFTE	D D1	50 05	1) 400 46112 0011	1		
НПЗ, АТП	Блок Б1	6027	1)48°46'12.00"	с.ш.	Смесь углеводородов С1-	
			58°04'28.00" в.д.		C5	
					Смесь углеводородов С6-	
					C10	
					Бензол	
					Метилбензол	
					Ксилол	
					Сероводород	
НПЗ, АТП	Блок Б1	6028	1)48°46'12.00"	с.ш.	Смесь углеводородов С1-	
			58°04'28.00" в.д.		C5	
					Смесь углеводородов С6-	
					C10	
					Бензол	
					Метилбензол	
					Ксилол	
					Сероводород	
НПЗ, АТП	Насосы откачки	6029	1)48°46'12.00"	с.ш.	Сероводород	Бензины автомобильные
	нефтепродуктов		58°04'28.00" в.д.		Смесь углеводородов	низкооктановые (до 90)
	1 1 1				предельных С1-С5	Дизельное топливо
					Смесь углеводородов	Мазут
					предельных С6-С10	,
					Пентилены	
					Бензол	
					Диметилбензол	
					Метилбензол	
					Этилбензол	
					Алканы C12-19 /в	
					пересчете на С/	
НПЗ, АТП	Дренажная	6059	1)48°46'12.00"	с.ш.	Сероводород	Сырая нефть
	емкость		58°04'28.00" в.д.		Смесь углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Диметилбензол	
					Метилбензол	
					MICINIOCHSON	

НПЗ, Промпарк	РГС № 3 для нефти 50 м3	0051	1)48°46'12.00" 58°04'28.00" в.д.	с.ш.	Сероводород Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	Сырая нефть
НПЗ, Промпарк	РГС № 4 для нефти 50 м3	0052	1)48°46'12.00" 58°04'28.00" в.д.	с.ш.	Сероводород Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	Сырая нефть
НПЗ, Промпарк	РГС № 5 для печного топлива 60 м3	0053	1)48°46'12.00" 58°04'28.00" в.д.	с.ш.	Алканы C12-19 /в пересчете на C/	Печное топливо
НПЗ, Промпарк	РГС № 6 для печного топлива 60 м3	0054	1)48°46'12.00" 58°04'28.00" в.д.	с.ш.	Алканы C12-19 /в пересчете на C/	Печное топливо
НПЗ, Промпарк	РГС № 7 для бензиновой фракции 50 м3	0055	1)48°46'12.00" 58°04'28.00" в.д.	с.ш.	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Пентилены Бензол Диметилбензол Метилбензол	Бензины автомобильные низкооктановые (до 90)
НПЗ, Промпарк	РГС № 8 для бензиновой фракции 50 м3	0056	1)48°46'12.00" 58°04'28.00" в.д.	с.ш.	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10	Бензины автомобильные низкооктановые (до 90)

	<u> </u>	1			П	T
					Пентилены	
					Бензол	
					Диметилбензол	
					Метилбензол	
					Этилбензол	
НПЗ, Промпарк	РГС № 9 для	0057	1)48°46'12.00"	с.ш.	Сероводород	Мазут
	мазута 50 м3		58°04'28.00" в.д.		Алканы C12-19 /в	
					пересчете на С/	
НПЗ, Промпарк	РГС № 10 для	0058	1)48°46'12.00"	с.ш.	Сероводород	Мазут
	мазута 50 м3		58°04'28.00" в.д.		Алканы C12-19 /в	
					пересчете на С/	
НПЗ, Промпарк	РГС № 11 для	0059	1)48°46'12.00"	с.ш.	Сероводород	Мазут
7 1 1	мазута 50 м3		58°04'28.00" в.д.		Алканы C12-19 /в	
	J				пересчете на С/	
НПЗ, Промпарк	РГС № 19 для	0060	1)48°46'12.00"	с.ш.	Сероводород	Сырая нефть
11113, 11p 3	нефти 50 м3	0000	58°04'28.00" в.д.		Смесь углеводородов	22.Pwx 110 4 12
	meq in o o mo		20 0 1 20 100 B.A.		предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Диметилбензол	
					Диметилосноол Метилбензол	
НПЗ, Промпарк	РГС № 20 для	0061	1)48°46'12.00"	O. III	Сероводород	Сырая нефть
титэ, промпарк	нефти 50 м3	0001	1)48 40 12.00 58°04'28.00" в.д.	с.ш.		Сырая нефть
	нефти 30 мз		36 04 26.00 в.д.		Смесь углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Диметилбензол	
					Метилбензол	_
НПЗ, Промпарк	РГС № 21 для	0062	1)48°46'12.00"	с.ш.	Сероводород	Дизельное топливо
	дизельной		58°04'28.00" в.д.		Алканы C12-19 /в	
	фракции 60 м3				пересчете на С/	
НПЗ,	РВС № 1 для	0063	1)48°46'12.00"	с.ш.	Сероводород	Сырая нефть
Резервуарный	нефти, 1000 м3		58°04'28.00" в.д.		Смесь углеводородов	
парк					предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов	
					предельных С6-С10	

НПЗ, Резервуарный парк НПЗ, Резервуарный	РВС № 2 для мазута, 1000 м3 РВС № 17 для	0064	1)48°46'12.00" 58°04'28.00" в.д.	с.ш.	Бензол Диметилбензол Метилбензол Сероводород Алканы С12-19 /в	Мазут
Резервуарный парк НПЗ, Резервуарный	мазута, 1000 м3 РВС № 17 для			с.ш.	Метилбензол Сероводород	Мазут
Резервуарный парк НПЗ, Резервуарный	мазута, 1000 м3 РВС № 17 для			с.ш.	Сероводород	Мазут
Резервуарный парк НПЗ, Резервуарный	мазута, 1000 м3 РВС № 17 для			с.ш.		Мазут
парк НПЗ, Резервуарный	PBC № 17 для	0065	58°04'28.00" в.д.		Алканы C12-19 /в	
парк НПЗ, Резервуарный		0065			A STRUTTED C12 17/B	
Резервуарный		0075	1		пересчете на С/	
		0065	1)48°46'12.00"	с.ш.	Смесь углеводородов	Бензины автомобильные
	бензина, 1000 м3		58°04'28.00" в.д.		предельных С1-С5	низкооктановые (до 90)
парк					Смесь углеводородов	, , ,
•					предельных С6-С10	
					Пентилены	
					Бензол	
					Диметилбензол	
					Метилбензол	
					Этилбензол	
НПЗ,	РВС № 18 для	0066	1)48°46'12.00"	с.ш.	Алканы C12-19 /в	Печное топливо
Резервуарный	печного топлива,		58°04'28.00" в.д.		пересчете на С/	
парк	1000 м3				1	
НПЗ,	Товарная	6060	1)48°46'12.00"	с.ш.	Сероводород	Мазут
Резервуарный	насосная		58°04'28.00" в.д.		Смесь углеводородов	Бензины автомобильные
парк					предельных С1-С5	низкооктановые (до 90)
1					Смесь углеводородов	Дизельное топливо
					предельных С6-С10	
					Пентилены	
					Бензол	
					Лиметилбензол	
					, ,	
	+_	6061	1)48°46'12.00"	с.ш.	-	Сырая нефть
НПЗ.	Технологическая				Смесь углеводородов	1 T
НПЗ, Резервуарный	Технологическая насосная	0001	I 58°04′28.00" в.л.			
Резервуарный	Технологическая насосная	0001	58°04'28.00" в.д.			
· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·			58°04'28.00" в.д.		предельных С1-С5	
Резервуарный		5501	58°04'28.00" в.д.		предельных C1-C5 Смесь углеводородов	
Резервуарный			58°04'28.00" в.д.		предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10	
Резервуарный		0001	58°04'28.00" в.д.		предельных C1-C5 Смесь углеводородов	
		6061		C.III.	Пентилены Бензол Диметилбензол Метилбензол Этилбензол Алканы С12-19 /в пересчете на С/	Сырая нефть

НПЗ, Лаборатория	Лаборатория	0067	1)48°46'12.00" 58°04'28.00" в.д.	с.ш.	Азотная кислота /по молекуле	
					НМОЗ/	
					Гидрохлорид (Водород	
					хлористый; Соляная	
					кислота)	
					/по молекуле НС1/	
					Серная кислота	
					Натрий гидроксид	
					(Натрия гидроокись; Натр	
					едкий; Сода	
					каустическая)	
					Аммиак	
					Этановая кислота	
					(Уксусная кислота)	
					Этанол (Спирт этиловый)	
					Пропан-2-он (Ацетон)	
					Углерод оксид	
Котельная			1)48°46'12.00"	с.ш.	Углерод	Дизельное топливо
			58°04'28.00" в.д.		Бенз/а/пирен	
					Формальдегид Алканы	
	ДЭС 200 кВт	0006			С12-19 /в пересчете на С/	
АΤП	Емкость для		1)48°46'12.00"	с.ш.	Сероводород Алканы	Мазут
	мазута V-25 м3	0043	58°04'28.00" в.д.		С12-19 /в пересчете на С/	-

Таблица 6. Сведения о газовом мониторинге

1							
Наименование	Координаты	Номера	Место размещения точек Периодичность Наб	блюдаемые			
полигона	полигона	контрольных точек	(географические координаты) наблюдений пар	раметры			
1	2	3	4 5 6				
Не имеется полигон ТБО и др. т.п., в связи с чем проведение мониторинга не требуется							

Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод

	1 /				**	-	3.5	
Наименование	источников	Координаты	места	сброса	Наименование	Периодичность	Методика	выполнения
воздействия		сточных вод			загрязняющих веществ	замеров	измерения	
(контрольные точки)								
1		2			3	4	5	
Сбросов сточных	Сбросов сточных вод не будет							

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 осуществляетс я контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
На границе СЗЗ с наветренной стороны	Азот оксид, Азот диоксид, Сера диоксид, Углерод оксид. Смесь углеводородов С1- С5 Смесь углеводородов С6- С10 Сероводород Алканы С12-19	1 раз в квартал	1 раза в сутки	Сторонней организацией	инструментальный метод (СТ РК 2.302-2014, МВИ 4215-006-56591409-2009, СТ РК 1957-2010, МВИ 4215-007-565914009-2009)
На границе С33 с подветренной стороны	Алканы C12-19 це Азот оксид,		1 раза в сутки	Сторонней организацией	инструментальный метод (СТ РК 2.302-2014, МВИ 4215-006-56591409-2009, СТ РК 1957-2010, МВИ 4215-007-565914009-2009)

На	Азот оксид,				
территории	Азот диоксид,	1 раз в квартал		Сторонней	инструментальный
предприятия	Сера диоксид,		1 раза в сутки	организацией	метод (СТ РК 2.302-
	Углерод оксид.				2014, МВИ 4215-006-
	Смесь				, and the second
	углеводородов С1-				56591409-2009,
	C5				CT PK 1957-2010,
	Смесь				МВИ 4215-007-565914009-
	углеводородов С6-				2009)
	C10				,
	Сероводород				
	Алканы С12-19				

Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте

No	Контрольный створ		Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм3)		Метод анализа
1	2	3	4	5	6

Мониторинг и котроль за состояние водных ресурсов не требуется, в виду отдаленности поверхных вод.

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
	рН	Не нормируется	1 раз в квартал	Потенциометрический
	гумус	Не нормируется	1 раз в квартал	Фотоколориметрический
	хлориды	Не нормируется	1 раз в квартал	Титриметрический
	сульфаты	Не нормируется	1 раз в квартал	Гравиметрический, фотометрический
	нефтепродукты суммарно	Не нормируется	1 раз в квартал	Флюориметрический
Территория промышленной	нитраты	Не нормируется	1 раз в квартал	Фотоколориметрический
площадки	железо	Не нормируется	1 раз в квартал	Фотоколориметрический,
	магний	Не нормируется	1 раз в квартал	Титриметрический
	свинец	32,0 (водорастворимая форма)	1 раз в квартал	Инверсионная- вольтамперометрия, спектрометрический
	медь	Не нормируется	1 раз в квартал	Инверсионная
	цинк	Не нормируется	1 раз в год (3 квартал)	Инверсионная

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

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1	Территория проведения работ	Ежедневно

Таблица 12

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, микрозивиртчас (мкр/час)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
1 граница СЗЗ 1 румб	гамма-излучения	33	II раз в квартал	Прямой метод, инструментальный
2 граница СЗЗ 2 румб	гамма-излучения	33	II раз в квартал	Прямой метод, инструментальный
3 граница СЗЗ 3 румб	гамма-излучения	33	II раз в квартал	Прямой метод, инструментальный
4 граница СЗЗ 4 румб	гамма-излучения	33	II раз в квартал	Прямой метод, инструментальный
Производственная площадка	гамма-излучения	33	II раз в квартал	Прямой метод, инструментальный