

Проект инвентаризации стационарных источников

к проекту «Проект расширения производственных трубопроводов от ГЗУ14 к
СПД. Завершение»

Атырау, 2026

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ

ЭРА v3.0

1. Источники выделения (вредных) загрязняющих веществ

Тенгиз

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
(001) М-е Тенгиз. ГЗУ БССП	0008	0008 01	Факельная установка ГЗУ-14	06 КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Азота диоксид	0301	0.16459359266
							Азота оксид	0304	0.02674645881
							Сажа	0328	0.13716132722
							Сера диоксид	0330	0.1475358171
							Сероводород	0333	0.00012006922
							Углерод оксид	0337	1.37161327215
							Метан	0410	0.0342903318
							Бутилмеркаптан	1702	1.5639172E-08
							Метилмеркаптан	1715	0.00000533113
							Пропилмеркаптан	1720	5.8662375E-08
							Этилмеркаптан	1728	0.00000041662
	1219	1219 01	Труба сброса топливного газа ГЗУ-14. ПКС 47-1	06 КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0.33	7	Сероводород	0333	0.00000292822
							Углерода сероокись	0370	0.00001600712
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415	0.43685122685
							Метилмеркаптан	1715	0.0000273474
							Смесь природных меркаптанов	1716	0.00000192164
	6008	6008 01	Неплотности оборудования ГЗУ-14	06 КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Сероводород	0333	0.05598108986
	6022	6022 01	Скважины, подключенные к ГЗУ-14. ПКС 47-1	06 КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Сероводород	0333	0.37719032548
	6032	6032 01	ГЗУ-14. Установка нагнетания ингибитора	06 КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ	24	8760	Ингибитор коррозии "Нефтехим-1"	2790	0.59454092

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Тенгиз

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м³/с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7		8	9
М-е Тенгиз. ГЗУ БССП									
0008	37.3	0.39	736.57	87.99	1652	0301	Азота диоксид	17.8985694	0.16459359266
						0304	Азота оксид	2.9085175	0.02674645881
						0328	Сажа	14.9154745	0.13716132722
						0330	Сера диоксид	436.4393195	0.1475358171
						0333	Сероводород	0.3697623	0.00012006922
						0337	Углерод оксид	149.1547448	1.37161327215
						0410	Метан	3.7288686	0.0342903318
						1702	Бутилмеркаптан	0.0000472	1.5639172E-08
						1715	Метилмеркаптан	0.0014807	0.0000533113
						1720	Пропилмеркаптан	0.000177	5.8662375E-08
						1728	Этилмеркаптан	0.000628	0.00000041662
						0333	Сероводород	0.000115	0.00000292822
						0370	Углерода сероокись	0.0006204	0.00001600712
						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	16.5474089	0.43685122685
1219	3	0.2	0.64	0.02	35.9	1715	Метилмеркаптан	0.0010612	0.0000273474
						1716	Смесь природных меркаптанов	0.0000714	0.00000192164
						0333	Сероводород	0.0036204	0.05598108986
						0370	Углерода сероокись	0.0000068	0.00012593918
						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.0619362	1.73862871068
						0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0.0066657	0.08906228767
						0602	Бензол	0.0000175	0.00052285534
						0621	Толуол	0.0000704	0.00210504274
						1702	Бутилмеркаптан	0.0000017	0.00003823014
						1715	Метилмеркаптан	0.0000139	0.00022169425
						1720	Пропилмеркаптан	0.000003	0.00005185808
						1728	Этилмеркаптан	0.0000049	0.00007948
						2754	Углеводороды предельные C12-C19	0.0070895	0.21214118575
						0333	Сероводород	0.0133394	0.37719032548
6008	2				35.9	0370	Углерода сероокись	0.0000229	0.00065546795
						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.1423898	4.33007877425
						0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0.0256992	0.71876402247
						0602	Бензол	0.0000439	0.0013835463
						0621	Толуол	0.0001766	0.00556947397
						1702	Бутилмеркаптан	0.0000054	0.00016005151
						1715	Метилмеркаптан	0.0000498	0.00140494575
						1720	Пропилмеркаптан	0.0000105	0.00030080164
						1728	Этилмеркаптан	0.0000178	0.00050438411
						2754	Углеводороды предельные C12-C19	0.0177911	0.56105905425
						0333	Сероводород	0.0133394	0.37719032548
						0370	Углерода сероокись	0.0000229	0.00065546795
						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.1423898	4.33007877425
						0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0.0256992	0.71876402247
6022	2				35.9	0602	Бензол	0.0000439	0.0013835463
						0621	Толуол	0.0001766	0.00556947397
						1702	Бутилмеркаптан	0.0000054	0.00016005151
						1715	Метилмеркаптан	0.0000498	0.00140494575
						1720	Пропилмеркаптан	0.0000105	0.00030080164
						1728	Этилмеркаптан	0.0000178	0.00050438411
						2754	Углеводороды предельные C12-C19	0.0177911	0.56105905425
						0333	Сероводород	0.0133394	0.37719032548
						0370	Углерода сероокись	0.0000229	0.00065546795
						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.1423898	4.33007877425
						0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0.0256992	0.71876402247
						0602	Бензол	0.0000439	0.0013835463
						0621	Толуол	0.0001766	0.00556947397
						1702	Бутилмеркаптан	0.0000054	0.00016005151
						1715	Метилмеркаптан	0.0000498	0.00140494575
6032	2				35.9	1720	Пропилмеркаптан	0.0000105	0.00030080164
						1728	Этилмеркаптан	0.0000178	0.00050438411
						2754	Углеводороды предельные C12-C19	0.0177911	0.56105905425
						0333	Сероводород	0.0133394	0.37719032548
						0370	Углерода сероокись	0.0000229	0.00065546795
						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.1423898	4.33007877425
						0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0.0256992	0.71876402247
						0602	Бензол	0.0000439	0.0013835463
						0621	Толуол	0.0001766	0.00556947397
						1702	Бутилмеркаптан	0.0000054	0.00016005151
						1715	Метилмеркаптан	0.0000498	0.00140494575
						1720	Пропилмеркаптан	0.0000105	0.00030080164
						1728	Этилмеркаптан	0.0000178	0.00050438411
						2754	Углеводороды предельные C12-C19	0.0177911	0.56105905425
						2790	Ингибитор коррозии "Нефтехим-1"	0.0188528	0.59454092

ЭРА v3.0

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ
ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ

3. Показатели работы пылегазоочистного оборудования (ПГО)

Тенгиз

Номер источника выделения	Наименование и тип пылегазоулавливающего оборудования	КПД аппаратов, %		Код ЗВ, по которому проис- ходит очистка	Коэффици- ент обеспече- нности К(1),%
		Проект- ный	Факти- ческий		
1	2	3	4	5	6
Пылегазоочистное оборудование отсутствует					