Утверждено:
ТОО «GPC Investment»
Директор Галиев М.А.
_____
«11» «сентября» 2026 г.

ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ ДЛЯ ОБЪЕКТОВ УСТАНОВКИ КОМПЛЕКСНОЙ ПОДГОТОВКИ ГАЗА (УКПГ) ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТЬЮ 1000 000 000 НМ^3/ГОД НА МЕСТОРОЖДЕНИИ КАШАГАН АТЫРАУСКОЙ ОБЛАСТИ

Директор
ТОО «Viridi Navitas» Заиров Ж.Г

Астана, 2026 г.

СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ

ГОСТ – Государственный стандарт

ГК – Газовый композит

ДКС – дожимная компрессорная станция

ЖЗ – жилая зона

ЗВ – загрязняющие вещества

ЗРК – закон Республики Казахстан

ИЗА – источник загрязнения атмосферы

ЗВ – загрязняющее вещество (вещества)

МС – метеостанция

НДВ – норматив допустимого выброса

НМУ – неблагоприятные метеорологические условия

ОБУВ – ориентировочные безопасные уровни воздействия

ПДК – предельно допустимая концентрация

$ПДК_{м.р.}$ – максимально разовая предельно допустимая концентрация

$ПДК_{с.с.}$ – среднесуточная предельно допустимая концентрация

ПНГ – попутный нефтяной газ

ПНР – пуско-наладочные работы

ППР – планово-предупредительный ремонт

РК – Республика Казахстан

СЗЗ – санитарно-защитная зона

$С_м$ – максимальная концентрация

СПБТ – сжиженный пропан-бутан технический

УКПГ – Установка комплексной подготовки газа

ФЗТ – факел закрытого типа

ФОТ – факел открытого типа

ЭНК – экологический норматив качества

АННОТАЦИЯ

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для объектов Установки комплексной подготовки газа (УКПГ) производительностью 1000 000 000 нм^3/год на месторождении Кашаган Атырауской области (далее – Проект НДВ) разработан в соответствии с требованиями Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года №400-VI ЗРК и Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года №63.

Основанием для разработки Проекта является необходимость установления нормативов допустимых выбросов для получения экологического разрешения на воздействие, необходимого для осуществления дальнейшей эксплуатации проектируемых объектов Установки комплексной подготовки газа (УКПГ) производительностью 1000 000 000 нм^3/год на месторождении Кашаган Атырауской области (далее – объекты УКПГ) в соответствии с требованиями экологического законодательства Республики Казахстан.

Производственная деятельность Установки комплексной подготовки газа производительностью 1000 000 000 нм3/год в зависимости от уровня и риска негативного воздействия на окружающую среду относится к I категории по классификации ст. 12 Экологического кодекса РК от 02.01.2021 г. № 400-VI ЗРК.

В настоящем Проекте определены, проанализированы и систематизированы характеристики источников выделения и выбросов загрязняющих веществ от проектируемых объектов.

Исходными данными для выполнения теоретических расчетов выбросов загрязняющих веществ послужили проектные решения и исходные данные, предоставленные Заказчиком, содержащие сведения о составе и характеристиках технологического оборудования, времени работы, планируемых объемах производства, расходе топлива и сырья, а также иных параметрах, необходимых для определения количественных и качественных характеристик выбросов загрязняющих веществ. Расчеты выполнены в соответствии с утвержденными методиками, приведенными в списке использованной литературы настоящего Проекта.

В настоящем проекте представлены следующие сведения с учетом перспективы развития объектов УКПГ на 2027-2036 гг.:

- краткая характеристика оператора как источника загрязнения атмосферного воздуха, описание основных технологических процессов;
- характеристика существующих и персептивных источников выбросов вредных веществ в атмосферу на основе инвентаризации выбросов вредных веществ в атмосферу и их источников;
- количественных и качественных характеристик вредных веществ с применением расчетных и расчетно-аналитических методов;
- оценка уровня загрязнения атмосферы выбросами всех веществ и групп суммации, имеющихся в выбросах оператора;
- предложения по нормативам допустимых выбросов;
- мероприятия по снижению негативного воздействия на атмосферный воздух;
- мероприятия по регулированию выбросов в период неблагоприятных метеоусловий (НМУ);
- рекомендации по контролю за соблюдением установленных нормативов выбросов по веществам для основных источников выброса и на границе СЗЗ (области воздействия).

В соответствии с проектной информацией объекты УКПГ можно условно разделить на следующие группы:

1. *Технологические установки*:

- установки приема, очистки, осушки и переработки сырьевого газа, отпарки кислой воды, получения товарной продукции и элементарной серы (титулы 01-08,41);

2. *Объекты общезаводского хозяйства:*

- резервуарные парки, узлы налива и отгрузки продукции, факельное хозяйство, энергетические и водохозяйственные объекты, объекты водоочистки, системы подготовки топливного газа, электроснабжения и инженерных коммуникаций (титулы 09-26);

3. Вспомогательные объекты административного и общезаводского назначения:

- административно-бытовые, складские, ремонтные и лабораторные помещения, контрольно-пропускные пункты и пр. *(титулы с 27 и далее)*.

Перечень стационарных источников загрязнения атмосферного воздуха, их распределение по территории объекта, количественном и качественном составе выбросов загрязняющих веществ в атмосферу определены на основе проектной информации. Инвентаризационное обследование источников выбросов не проводилось в связи с тем, что УКПГ является проектируемым объектом, ввод в эксплуатацию которого запланирован на 2027 год.

Согласно анализу проектной информации общее количество стационарных источников выбросов в целом на объектах УКПГ составит **371** из них: *53 организованных и 318 неорганизованных.*

Из них по объектам:

Производство	Тип источника	Количество источников
Технологические установки	**Всего, в том числе:**	**269**
	организованные	25
	неорганизованные	244
Объекты общезаводского хозяйства	**Всего, в том числе:**	**59**
	организованные	10
	неорганизованные	49
в том числе факелы:	*организованные*	*2*
Вспомогательные объекты административного и общезаводского назначения	**Всего, в том числе:**	**43**
	организованные	18
	неорганизованные	25
ВСЕГО по участкам	**Всего, в том числе:**	**371**
	организованные	**53**
	неорганизованные	**318**

Всего от источников выбросов объектов УКПГ в атмосферу будут поступать загрязняющие вещества, 53 наименований, относящихся к 1-4 классам опасности. При этом 13 загрязняющих веществ, обладают суммирующим действием при их совместном присутствии и формируют 12 групп суммации. Перечень загрязняющих веществ и веществ обладающих эффектов суммарного воздействия приведены в таблицах ниже:

Перечень групп суммаций

Номер группы суммации	Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества
1	**2**	**3**
01(03)	0303	Аммиак
	0333	Сероводород
02(04)	0303	Аммиак
	0333	Сероводород
	1325	Формальдегид
03(05)	0303	Аммиак
	1325	Формальдегид
05(25)	0301	Азота диоксид
	0337	Углерод оксид
	0403	Гексан
	1325	Формальдегид
07(31)	0301	Азота диоксид
	0330	Сера диоксид
37(39)	0333	Сероводород
	1325	Формальдегид
41(35)	0330	Сера диоксид

Номер группы суммации	Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества
1	2	3
	0342	Фтористые газообразные соединения
42(28)	0322	Серная кислота
	0330	Сера диоксид
44(30)	0330	Сера диоксид
	0333	Сероводород
46(40)	0302	Азотная кислота
	0316	Соляная кислота
	0322	Серная кислота
59(71)	0342	Фтористые газообразные соединения
	0344	Фториды неорг. плохо растворимые
57(81)	0207	Цинк оксид
	0330	Сера диоксид

На объектах УКПГ перед вводом в эксплуатацию в 2027 году предусмотрено проведение комплекса пусконаладочных работ (ПНР). Проведение ПНР сопровождается образованием дополнительных объемов выбросов загрязняющих веществ. Выбросы в период проведения ПНР носят временный характер и обусловлены выполнением операций по вводу технологических установок и объектов общезаводского хозяйства в эксплуатацию, в том числе сбросом углеводородных газов на факел закрытого типа.
Объем выбросов загрязняющих веществ от всех стационарных источников в период эксплуатации объектов УКПГ с учетом ПНР составит ориентировочно – ***10159.1370 тонн/год.***

После завершения ПНР с 2028 года, эксплуатация объектов УКПГ будет осуществляться в штатном (регламентном) режиме. Ежегодный объем выбросов загрязняющих веществ от всех стационарных источников в период штатной (регламентной) эксплуатации объектов УКПГ с учетом проведение планово-предупредительного ремонта (ППР) составит ориентировочно – ***5906.7554тонн/год.***

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками УКПГ с учетом ПНР на 2027 год

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м³	ПДКм. рмг/м3	ПДКс.с мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0101	Алюминий оксид			0.01		2	0.000000951	0.00003	0.003
0123	Железо (II, III) оксиды			0.04		3	0.03479069444	0.1391465	3.4786625
0128	Кальций оксид (Негашеная известь)				0.3		0.06760133333	1.199808544	3.99936181
0143	Марганец и его соед.		0.01	0.001		2	0.00272694467	0.010907	10.907
0146	Медь (II) оксид			0.002		2	0.00002291667	0.0000825	0.04125
0150	Натр едкий				0.01		0.0090911	0.549504	54.9504
0154	Натрий гипохлорид				0.1		0.064214	2.63834	26.3834
0164	Никель оксид			0.001		2	0.00001347222	0.0000485	0.0485
0207	Цинк оксид			0.05		3	0.00000805556	0.000029	0.00058
0231	Барий		0.015	0.004		2	0.01251	0.394515	98.62875
0301	Азота диоксид		0.2	0.04		2	46.0824112607	338.923077786	8473.07694
0302	Азотная кислота		0.4	0.15		2	0.003	0.094608	0.63072
0303	Аммиак		0.2	0.04		4	0.000296	0.00931	0.23275
0304	Азота оксид		0.4	0.06		3	7.48742838897	55.0717542714	917.862571
0316	Соляная кислота		0.2	0.1		2	0.076505	3.369997	33.69997
0322	Серная кислота		0.3	0.1		2	0.00016	0.005052	0.05052
0328	Сажа		0.15	0.05		3	5.41143137929	1.69089370284	33.8178741
0330	Сера диоксид		0.5	0.05		3	5967.04821785	7029.03617643	140580.724
0331	Сера элементарная				0.07		11.4519569986	363.077282059	5186.81832
0333	Сероводород		0.008			2	35.1475216862	131.271268439	16408.9086
0334	Сероуглерод (519)		0.03	0.005		2	0.00432212772	0.13586484898	27.1729698
0337	Углерод оксид		5	3		4	217.451111779	506.848962039	168.949654
0342	Фтористые газообразные соединения		0.02	0.005		2	0.002325	0.0093	1.86
0344	Фториды неорг. плохо растворимые		0.2	0.03		2	0.00250000022	0.01	0.33333333
0370	Углерода сероокись				0.1		0.00982164733	0.3070242278	3.07024228
0402	Бутан (99)		200			4	0.861411168	27.19081933	0.1359541
0403	Гексан (135)		60			4	0.204758341	6.370286917	0.10617145
0405	Пентан (450)		100	25		4	0.321818	10.079548	0.40318192

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м³	ПДКм. рмг/м3	ПДКс.с мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0410	Метан				50		26.2258278061	787.957393622	15.7591479
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5				50		17.6063096861	558.211698095	11.164234
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10				30		239.964603462	42.4055845105	1.41351948
0602	Бензол		0.3	0.1		2	0.00278625918	0.08645286611	0.86452866
0616	Ксилол		0.2			3	0.06295273889	0.08151980512	0.40759903
0621	Толуол		0.6			3	0.01143105411	0.37202386159	0.62003977
0703	Бенз/а/пирен			0.000001		1	0.0000019674	0.000006183	6.183
1052	Метанол		1	0.5		3	0.2541846286	10.4684794842	20.936959
1061	Этиловый спирт		5			4	0.01002	0.315991	0.0631982
1325	Формальдегид		0.05	0.01		2	0.371552	10.731742	1073.1742
1555	Уксусная кислота		0.2	0.06		3	0.001152	0.03633	0.6055
1702	Бутилмеркаптан		0.0004			3	0.06344053	0.05777005425	144.425136
1715	Метилмеркаптан		0.006			4	0.19062054	0.17520359652	29.2005994
1716	Смесь природных меркаптанов		0.00005			3	0.02609039785	0.81423744771	16284.749
1720	Пропилмеркаптан		0.000015			3	0.09027444	0.0822630587	548.420391
1728	Этилмеркаптан		0.00005			3	0.15529268	0.1419762043	2839.52409
1803	Амины алифатические С15-20		0.003			2	3.88441552015	126.853596623	42284.5322
2735	Масло минеральное нефтяное				0.05		4.69511743333	69.15032568	1383.00651
2752	Уайт-спирит				1		0.13888888889	0.0425	0.0425
2754	Углеводороды предельные С12-С19		1			4	0.596959184	2.2244586232	2.22445862
2902	Взвешенные частицы		0.5	0.15		3	0.00973	0.100526	0.67017333
2908	Пыль неорганическая с сод. SiO2: 70-20%		0.3	0.1		3	2.18177833098	67.6558678682	676.558679
2914	Пыль (неорганическая) гипсового вяжущего из фосфогипса с цементом				0.5		0.17328666667	2.714314272	5.42862854
2930	Пыль абразивная				0.04		0.00209	0.02255	0.56375
3401	Метилдиэтаноламин				0.05		0.00001643696	0.00051835608	0.01036712
	ВСЕГО :						**6588.4768**	**10159.1370**	**237366.8431**

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками УКПГ с учетом ППР на 2028-2036 гг.

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0101	Алюминий оксид			0.01		2	0.000000951	0.00003	0.003
0123	Железо (II, III) оксиды			0.04		3	0.03479069444	0.1391465	3.4786625
0128	Кальций оксид (Негашеная известь)				0.3		0.06760133333	1.199808544	3.99936181
0143	Марганец и его соед.		0.01	0.001		2	0.00272694467	0.010907	10.907
0146	Медь (II) оксид			0.002		2	0.00002291667	0.0000825	0.04125
0150	Натр едкий				0.01		0.0090911	0.549504	54.9504
0154	Натрий гипохлорид				0.1		0.064214	2.63834	26.3834
0164	Никель оксид			0.001		2	0.00001347222	0.0000485	0.0485
0207	Цинк оксид			0.05		3	0.00000805556	0.000029	0.00058
0231	Барий		0.015	0.004		2	0.01251	0.394515	98.62875
0301	Азота диоксид		0.2	0.04		2	46.1813976807	333.440491858	8336.0123
0302	Азотная кислота		0.4	0.15		2	0.003	0.094608	0.63072
0303	Аммиак		0.2	0.04		4	0.000296	0.00931	0.23275
0304	Азота оксид		0.4	0.06		3	7.50351367896	54.1808340581	903.013901
0316	Соляная кислота		0.2	0.1		2	0.076505	3.369997	33.69997
0322	Серная кислота		0.3	0.1		2	0.00016	0.005052	0.05052
0328	Сажа		0.15	0.05		3	5.41143137929	3.22386150783	64.4772302
0330	Сера диоксид		0.5	0.05		3	6098.67184517	2829.27689365	56585.5379
0331	Сера элементарная				0.07		11.4519569986	363.077282059	5186.81832
0333	Сероводород		0.008			2	35.8554141662	108.684305337	13585.5382
0334	Сероуглерод (519)		0.03	0.005		2	0.00432212762	0.13586484898	27.1729698
0337	Углерод оксид		5	3		4	217.999072329	481.645324711	160.548442

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0342	Фтористые газообразные соединения		0.02	0.005		2	0.002325	0.0093	1.86
0344	Фториды неорг. плохо растворимые		0.2	0.03		2	0.00250000022	0.01	0.33333333
0370	Углерода сероокись				0.1		0.00982164733	0.3070242278	3.07024228
0402	Бутан (99)		200			4	0.861411168	27.19081933	0.1359541
0403	Гексан (135)		60			4	0.204758341	6.370286917	0.10617145
0405	Пентан (450)		100	25		4	0.321818	10.079548	0.40318192
0410	Метан				50		26.2258278061	788.340635573	15.7668127
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5				50		17.6063096861	558.211698095	11.164234
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10				30		239.964603462	42.4055845105	1.41351948
0602	Бензол		0.3	0.1		2	0.00278625918	0.08645286611	0.86452866
0616	Ксилол		0.2			3	0.06295273889	0.08151980512	0.40759903
0621	Толуол		0.6			3	0.01143105411	0.37202386159	0.62003977
0703	Бенз/а/пирен			0.000001		1	0.0000019674	0.000006183	6.183
1052	Метанол		1	0.5		3	0.2541846286	10.4684794842	20.936959
1061	Этиловый спирт		5			4	0.01002	0.315991	0.0631982
1325	Формальдегид		0.05	0.01		2	0.371552	10.731742	1073.1742
1555	Уксусная кислота		0.2	0.06		3	0.001152	0.03633	0.6055
1702	Бутилмеркаптан		0.0004			3	0.06485217	0.00999197162	24.979929
1715	Метилмеркаптан		0.006			4	0.19486129	0.03299563867	5.49927311
1716	Смесь природных меркаптанов		0.00005			3	0.02609039785	0.81423744771	16284.749
1720	Пропилмеркаптан		0.00015			3	0.09228314	0.01432391675	95.4927783
1728	Этилмеркаптан		0.00005			3	0.15874787	0.02549292152	509.85843
1803	Амины алифатические С15-20		0.003			2	3.88441552015	126.853596623	42284.5322
2735	Масло минеральное нефтяное				0.05		4.69511743333	69.15032568	1383.00651
2752	Уайт-спирит				1		0.13888888889	0.0425	0.0425
2754	Углеводороды предельные С12-С19		1			4	0.596959184	2.2244586232	2.22445862
2902	Взвешенные частицы		0.5	0.15		3	0.00973	0.100526	0.67017333
2908	Пыль неорганическая с сод. SiO2: 70-20%		0.3	0.1		3	2.18177833098	67.6558678682	676.558679
2914	Пыль (неорганическая) гипсового вяжущего из фосфогипса с цементом				0.5		0.17328666667	2.714314272	5.42862854
2930	Пыль абразивная				0.04		0.00209	0.02255	0.56375
3401	Метилдиэтаноламин				0.05		0.00001643696	0.00051835608	0.01036712
	ВСЕГО :						**6721.4825**	**5906.7554**	**147492.8993**

Из поступающих в атмосферу загрязняющих веществ в период эксплуатации наибольший объем выбросов приходится на серы диоксид, метан, углеводороды C_1-C_5, оксид углерода, оксиды азота, сера элементарная – более 95%. Объем других веществ в сумме не превысит 5%.

Расчетами уровня загрязнения атмосферы в период нормирования установлено, что максимальные приземные концентрации всех загрязняющих веществ и всех групп суммаций на границе установленной СЗЗ и в ближайшей жилой зоне (ж/д Ескене) - ниже 1 ПДК. До утверждения экологических нормативов качества в качестве критерия для оценки уровня загрязнения атмосферного воздуха применялись гигиенические нормативы (ПДКмр и ОБУВ) в соответствии п. 28 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» от 10 марта 2021 года № 63.

Учитывая результаты расчетов рассеивания, выбросы от стационарных источников объектов УКПГ предлагается принять в качестве нормативов выбросов по всем загрязняющим веществам с 2027 по 2036 годы (10 лет). Таблицы нормативов допустимых выбросов по каждому источнику и ингредиенту представлены в таблице 3.4-1.

Предложения организации контроля по соблюдению НДВ как на источниках, так и на точках оценки в пределах области воздействия представлены в таблицах Приложения 2.

Настоящий проект разработан на 10 лет (2027-2036 гг.) и основывается на прогнозных сведениях об объемах работ и расходе материалов в пределах проектных показателей и соответствующих предельных значений эмиссий, указанных в заключении по результатам оценки воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом 3 пункта 2 статьи 76 Экологического кодекса РК.

СОДЕРЖАНИЕ

ВВЕДЕНИЕ **10**
1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ **11**
2. ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ **14**
2.1 Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования **14**
2.1.1 Технологические установки (объекты основной технологии) 16
2.1.2 Объекты общезаводского хозяйства 24
2.1.3 Вспомогательные объекты административного и общезаводского 30
2.2 Краткая характеристика существующих установок очистки газа **31**
2.3 Оценка степени соответствия применяемой технологии современному техническому уровню **32**
2.4 Перспектива развития оператора **34**
2.5 Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ **35**
2.6 Характеристика аварийных и залповых выбросов **153**
2.7 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу **154**
2.8 Обоснование полноты и достоверности исходных данных (г/с, т/год), принятых для расчета НДВ **157**
3. ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕИВАНИЯ **158**
3.1 Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере **158**
3.2 Условия и методы проведения расчетов рассеивания вредных веществ в атмосфере **159**
3.3 Результаты расчета уровня загрязнения атмосферы **161**
3.4 Предложения по нормативам допустимых выбросов по каждому источнику и ингредиенту **167**
3.5 Обоснование возможности достижения нормативов с учетом использования малоотходной технологии и других планируемых мероприятий, в том числе перепрофилирования или сокращения объема производства. **216**
3.6 Уточнение границ области воздействия объекта. **217**
3.7 Данные о пределах области воздействия. **218**
4. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ В ПЕРИОД НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ (НМУ **218**
5. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ **219**
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ **223**

СПИСОК ПРИЛОЖЕНИЙ

Приложение 1 Теоретические расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Приложение 2 Таблицы к проекту НДВ

Приложение 3 Результаты расчетов рассеивания выбросов загрязняющих веществ

Приложение 4 Климатические характеристики и справка о фоновых концентрации загрязняющих веществ

Приложение 5 Исходные данные для расчета выбросов загрязняющих веществ от факельных установок

Приложение 6 Государственная лицензия ТОО «Viridi Navitas»

ВВЕДЕНИЕ

Основанием для разработки Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для объектов Установки комплексной подготовки газа (УКПГ) производительностью 1000 000 000 нм^3/год на месторождении Кашаган Атырауской области является договор заключенный ТОО «Viridi Navitas» (исполнитель) с ТОО «GPC Investment» (заказчик).

Работы выполнялись согласно действующим природоохранным нормам и правилам с использованием технической документации заказчика.

Состав и содержание настоящего документа соответствует:

- Экологическому Кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 г. № 400-VI ЗРК;
- Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду (утв. приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10 марта 2021 года № 63).
- ГОСТу 17.2.3.02-2014 Правила установления допустимых выбросов вредных веществ промышленными предприятиями.

Проект выполнен проектной компанией ТОО «Viridi Navitas» имеющей государственную лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды, в состав которых входит природоохранное проектирование, нормирование для I категории хозяйственной и иной деятельности лицензия № № 02189Р от 23.06.2020 выдана Комитетом экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан (Приложение 6).

Проект выполнен в соответствии с нормативно-методическими документами, которые приведены в списке использованной литературы.

Адрес Заказчика: ТОО «GPC Investment»

Атырауская область, Макатский район, п. Макат, ул. Каныша Сатпаева, здание 87

Тел.: +7 7122 76-64-46

Эл.почта: info@gpci.kz

Адрес исполнителя: ТОО «Viridi Navitas»

г. Астана, ул. М. Нарикбаева 5

Тел.: +7 (701) 522-77-53

Эл.почта: info@viridinavitas.com

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ

Площадка проектируемой Установки комплексной подготовки газа (УКПГ) производительностью 1000 000 000 нм^3/год в административном отношении расположена на территории Макатского района Атырауской области Республики Казахстан.

Адрес Оператора: 060600, Атырауская область, Макатский район, поселок Макат, улица Каныша Сатпаева, здание 87

Объект расположен вблизи месторождения Кашаган, в 12.6 км на северо-восток от действующего УКПНиГ «Болашак» в 25 км восточнее железнодорожного разъезда Карабатан и в 60 км от г. Атырау.

Районный центр, поселок городского типа Макат, расположен северо-восточнее на расстоянии 63 км. Доссор - поселок городского типа в Макатском районе Атырауской области Республики Казахстан расположен северо-восточнее на расстоянии 40км.

Ближайшими путями сообщения являются существующая железная дорога Атырау - Макат и существующая автомобильная дорога общего пользования Атырау - Доссор.

Ближайшая водная артерия – река Урал, находится на расстоянии 54 км западнее площадки УКПГ.

Вблизи площадки УКПГ проложен магистральный трубопровод "Макат-Северный Кавказ", транспортирующий природный газ из Туркмении и Узбекистана в центральные и южные районы России и в Украину.

В двух километрах от УКПГ построена дожимная компрессорная станция (ДКС), предназначенная для транспортировки товарного газа (сухого газа) УКПГ.

Ближайшим источником электроэнергии является Газотурбинная электростанция находящаяся в свободной экономической зоне «Карабатан».

Координаты земельного участка 47°19'51.27"С; 52°39'10.37"В

Ситуационная карта-схема района размещения УКПГ представлена на рисунке 1.1.

Карта-схема УКПГ с нанесенными на нее источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу представлена на рисунке 1.2

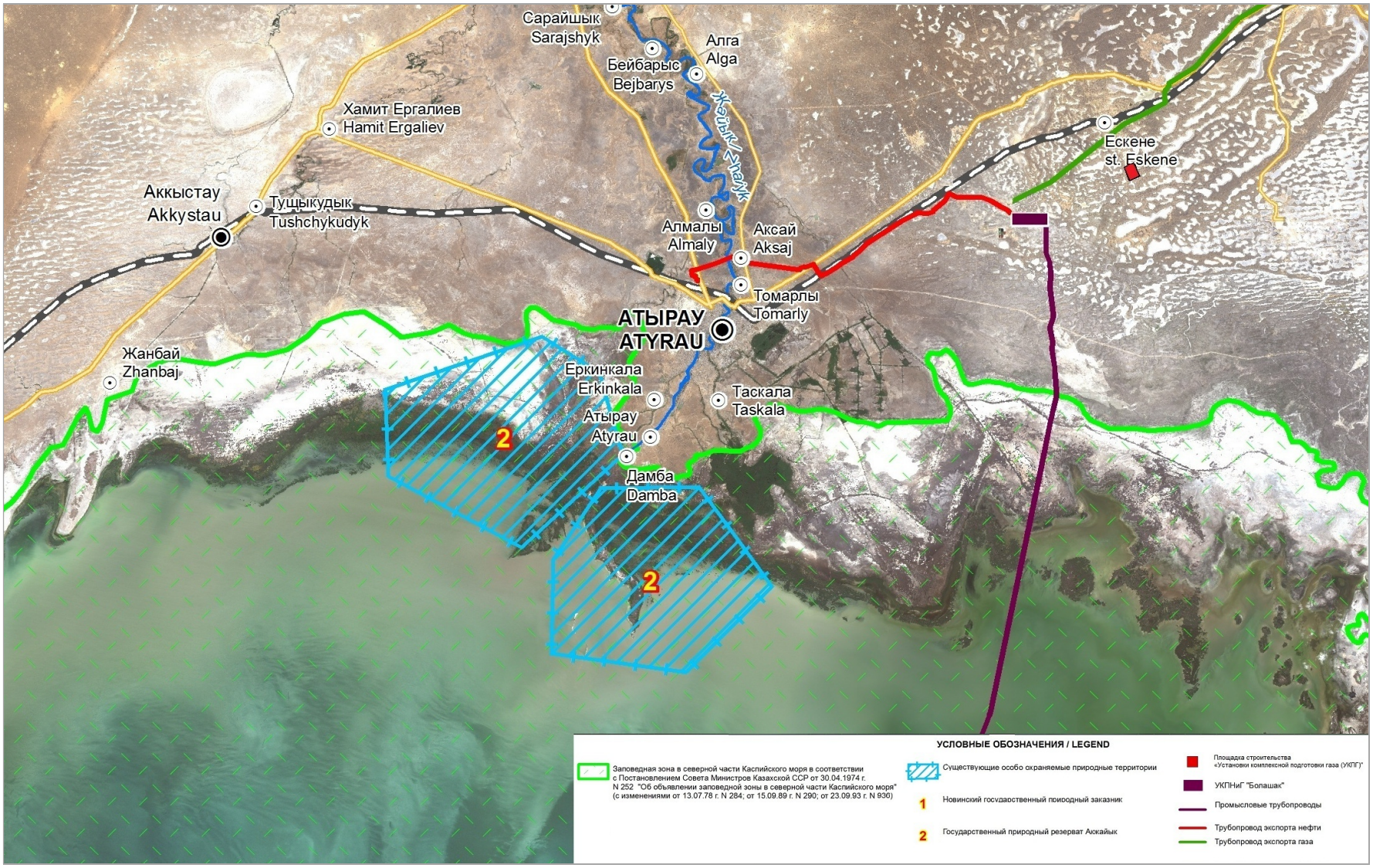


Рисунок 1.1 Ситуационная карта-схема района размещения УКПГ

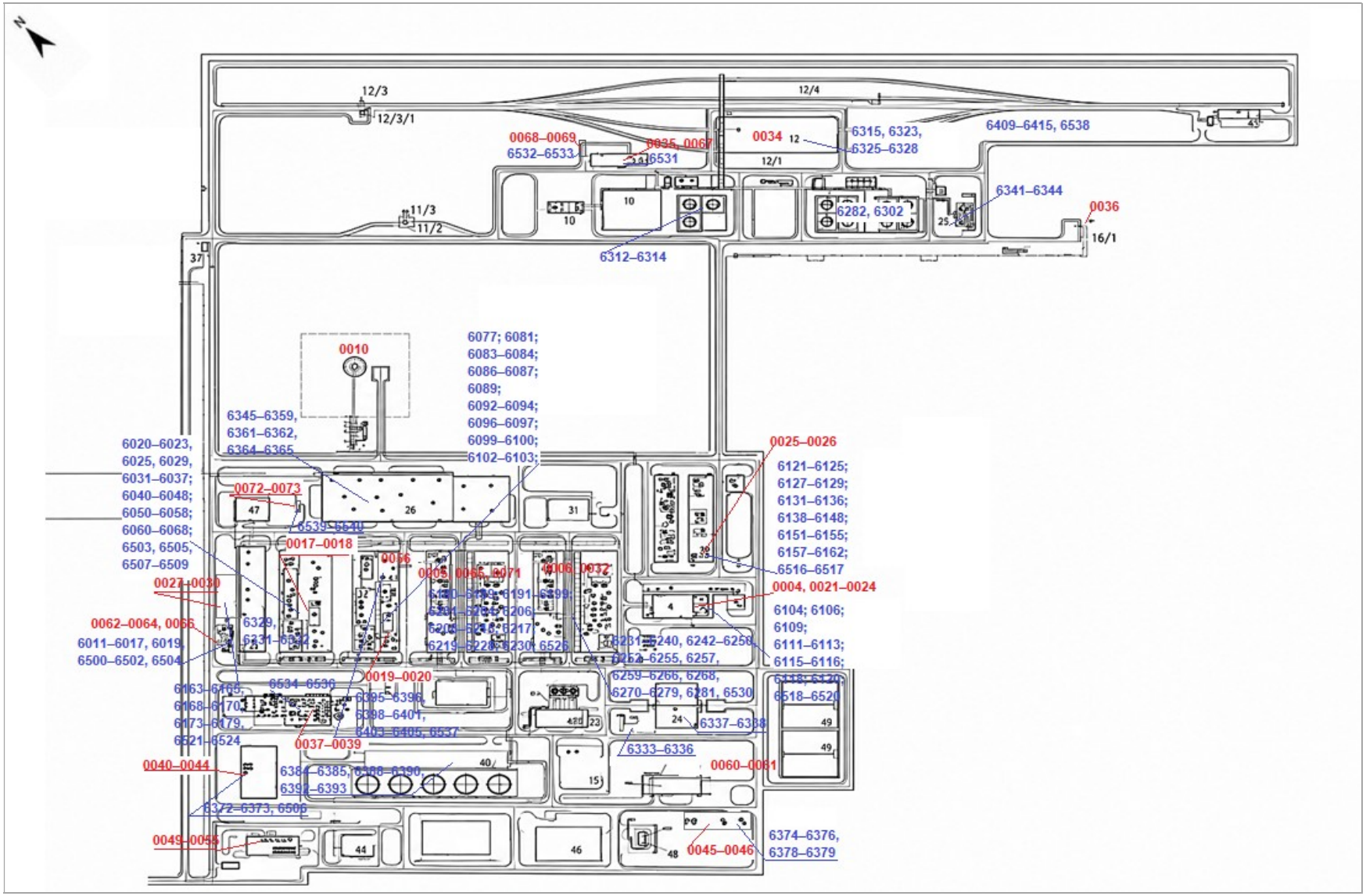


Рисунок 1.2 Карта-схема УКПГ с нанесенными на нее источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

2. ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

2.1 Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования

Установка комплексной подготовки газа УКПГ предназначена для очистки попутного нефтяного газа от кислых компонентов и переработки с целью получения товарной продукции.

Технологическим процессом на УКПГ предусматривается использование следующего исходного сырья и топлива:

- высокосернистый попутный нефтяной газ (ПНГ), поступающий с морского комплекса месторождения Кашаган по сырьевому газопроводу NCOC
- вода, поступающая из магистрального водовода «Астрахань – Мангышлак»;
- топливный газ, поступающий из внешнего источника – магистрального газопровода «Макат – Северный Кавказ», с возможностью резервирования топливным газом собственной выработки от оборудования.

Технологическим процессом на УКПГ предусматривается получение следующих видов продукции:

- сухой отбензиненный газ – до 727 млн нм³/год, направляемый на ДКС для последующего компримирования и транспортировки в магистральный газопровод;
- сжиженный углеводородный газ (СПБТ) – до 115.5 тыс. т/год, отгружаемый герметичным способом в железнодорожные и автомобильные цистерны;
- стабильный газовый композит (ГК) – до 17 тыс. т/год, отгружаемый герметичным способом в железнодорожные и автомобильные цистерны;
- гранулированная техническая сера – до 218.5 тыс. т/год.

Энергоснабжение объектов УКПГ предусмотрено от Газотурбинной электростанции ТОО «Karabatan Utility Solutions», расположенной в свободной экономической зоне «Карабатан». Расчетная мощность потребления УКПГ до 40 МВт.

На объектах УКПГ сосредоточены участки и установки, на которых выполняются работы по подготовке сырьевого газа и выработке товарной продукции. Объекты УКПГ условно разделены на следующие группы:

I. Технологические установки (объекты основной технологии)

Установки приема, очистки, осушки и переработки сырьевого газа, получения товарной продукции и элементарной серы (титулы 01-08, 41):

- блок входной сепарации и учета газа (титул 01): прием сырьевого газа, отделение капельной жидкости, редуцирование давления и коммерческий учет;
- блоки аминовой очистки 1 и 2 (титулы 02, 03): две параллельные технологические нити очистки сырого газа раствором амина;
- блок осушки газа (титул 04): адсорбционная осушка газа на молекулярных ситах с регенерацией адсорбента в нагревательной печи Н-0401;
- блок получения легких углеводородов (титул 05): низкотемпературная конденсация и ректификация с выделением сухого газа, фракций СПБТ и стабильного газового композита;
- блок теплоносителя (титул 06)
- блоки получения элементарной серы 1 и 2 (титулы 07, 08): две линии переработки кислого газа методом Клауса с очисткой хвостовых газов и дегазацией серы;
- блок отпарки кислой воды (титул 41): очистка технологических конденсатов с *выделением кислого газа, направляемого на блоки получения серы;*

II. Объекты общезаводского хозяйства:

Резервуарные парки, узлы налива и отгрузки продукции, факельное хозяйство, энергетические и водохозяйственные объекты, объекты водоочистки, системы подготовки топливного газа и инженерного обеспечения (титулы 09-26):

- товарно-сырьевой парк и налив (титулы 09, 10, 11, 12, 13): резервуарные парки СПБТ и стабильного газового композита, операторная налива, узлы герметичного налива в автомобильные и железнодорожные цистерны с весовыми комплексами;
- установка очистки солесодержащих стоков ZLD (титулы 14): установка обеспечения нулевого жидкого сброса путем выпарки и концентрирования сточных вод;
- азотно-кислородная компрессорная станция (титул 15): обеспечение технологических установок техническим воздухом, воздухом КИПиА и азотом;
- факельное хозяйство (титулы 16, 16/1): закрытая факельная система для сжигания кислых газов и открытая факельная система для сжигания углеводородных сбросов;
- блок подготовки топливного газа (титул 17): подготовка, подогрев и учет топливного газа для обеспечения собственных нужд;
- водохозяйственный и котельный комплекс (титулы 18-24): котельная, водоподготовка, блок оборотного водоснабжения, градирни, резервуары противопожарного и питьевого запаса, а также объекты очистки сточных вод;
- парк хранения теплоносителя (титул 25);
- склад хранения и отгрузки серы (титулы 26): фильтрация и грануляция жидкой серы на четырех линиях, хранение гранулированной серы и ее отгрузка.

III. Вспомогательные объекты административного и общезаводского назначения:

Административно-бытовые, складские, ремонтные и лабораторные объекты, объекты электроснабжения, транспортной инфраструктуры и внешнего подключения (титулы с 27 и далее):

- складское и ремонтное хозяйство (титулы 27, 28, 29): объединенные склады и ремонтно-механический цех (РМЦ);
- система электроснабжения (титулы 30, 31, 32, 43, 44, 47): распределительные подстанции РП – 1-4, главная понизительная подстанция и дизельная электростанция;
- административно-бытовой комплекс (титулы 33, 34, 35, 42): объединенное здание АБК с противорадиационным укрытием (ПРУ), центральным пультом управления (ЦПУ), заводской испытательной лабораторией и столовой;
- контрольно-пропускные пункты, в том числе железнодорожные КПП со смотровыми вышками, и периметральное ограждение территории (титулы 36, 37, 38, 50, 51, 52);
- железнодорожная инфраструктура (титулы 39, 45): внутриплощадочные железнодорожные пути № 1-8 и локомотивное депо;
- внешние объекты и коммуникации подключения: точка примыкания к сырьевому газопроводу NCOC, врезка в магистральный водовод «Астрахань – Мангышлак», подключение к внешнему газопроводу топливного газа «Макат – Северный Кавказ», внешняя линия электроснабжения мощностью 40 МВт от ГТЭС Карабатан, примыкание к дожимной компрессорной станции (ДКС), расположенной в 2 км от площадки, и железнодорожная ветка примыкания Атырау – Макат.

Основными организованными источниками загрязнения атмосферного воздуха на проектируемых объектах УКПГ в период эксплуатации будут факельные установки и печи дожига отходящих газов.

Основными неорганизованными источниками выбросов и источниками выбросов специфических загрязняющих веществ, в том числе ЛОС и серы элементарной, будут резервуарные парки готовой продукции, склад хранения и отгрузки серы с узлом грануляции, а также неплотности технологического оборудования.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух будут осуществляться через факельные оголовки, дымовые трубы технологических печей, систем налива продукции, а также через неплотности технологического оборудования.

На объектах УКПГ в период эксплуатации на основании проектной документации прогнозируемое общее количество источников выбросов составит **371** из них: **53**

организованных и **318** *неорганизованных.*

Количество стационарных источников и валовых выбросов по объектам УКПГ на **2027-2036 годы** представлены в таблице 2-1.

Таблица 2.1-1 Количество источников и валовых выбросов по объектам УКПГ на 2027-2036 годы

Производство	Тип источника	Количество источников	Выбросы в атмосферу, т/год	
			2027 год	2028-2036 годы
Технологические установки	**Всего, в том числе:**	**269**	3502.7940	3502.7940
	организованные	25		
	неорганизованные	244		
Объекты общезаводского хозяйства	**Всего, в том числе:**	**59**	673.0415	673.0415
	организованные	10		
	неорганизованные	49		
в том числе факелы:	*организованные*	*2*	5861.4040	1609.0224
Вспомогательные объекты административного и общезаводского назначения	**Всего, в том числе:**	**43**	121.8975	121.8975
	организованные	18		
	неорганизованные	25		
ВСЕГО по участкам	**Всего, в том числе:**	**371**	**10159.1370**	**5906.7554**
	организованные	**53**		
	неорганизованные	**318**		

На объектах УКПГ перед вводом установок в эксплуатацию в 2027 году предусмотрено проведение комплекса пусконаладочных работ (ПНР). Проведение ПНР сопровождается образованием дополнительных объемов выбросов загрязняющих веществ. Выбросы в период проведения ПНР носят временный характер и обусловлены выполнением операций по вводу технологических установок и объектов общезаводского хозяйства в эксплуатацию, в том числе сбросом углеводородных газов на факел закрытого типа.
Объем выбросов загрязняющих веществ от всех стационарных источников в период эксплуатации объектов УКПГ с учетом ПНР составит ориентировочно – ***10159.1370 тонн/год.***

После завершения ПНР с 2028 года, эксплуатация объектов УКПГ будет осуществляться в штатном (регламентном) режиме. Ежегодный объем выбросов загрязняющих веществ от всех стационарных источников в период штатной (регламентной) эксплуатации объектов УКПГ с учетом проведение планово-предупредительного ремонта (ППР) составит ориентировочно – ***5906.7554 тонн/год.***

Из поступающих в атмосферу загрязняющих веществ в период эксплуатации наибольший объем выбросов приходится на серы диоксид, метан, углеводороды C_1-C_5, оксид углерода, оксиды азота, сера элементарная – более 95%. Объем других веществ в сумме не превысит 5%.

Ниже приводится краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования УКПГ, с точки зрения загрязнения атмосферного воздуха по каждому объекту.

2.1.1 Технологические установки (объекты основной технологии)

Блок входной сепарации и учета газа (титул 01)

Блок входной сепарации предназначен для стабилизации сырьевого газа, коммерческого учета его количества, а также очистки от механических примесей и отделения капельной жидкости.

Сырьевой газ с давлением 6.8 МПа (изб.) поступает в сепаратор сырьевого газа V-0101, где разделяется на газовую и жидкую фазы. Газовая фаза нагревается до 40 °С в теплообменнике E-0101 за счет тепла регенерированного раствора амина. Жидкая фаза направляется в ребойлер углеводородного конденсата E-0102, после чего смешивается с нагретой газовой фазой. Для снижения давления газа до параметров последующей технологической переработки предусмотрено редуцирование до 5.8 МПа (изб.).

Полученная газовая смесь проходит через фильтры-сепараторы F-0101A/B для удаления капельной углеводородной жидкости и мелкодисперсных твердых частиц, после чего поступает на узел коммерческого учета и контроля качества газа. Далее газ направляется на установку аминовой очистки для удаления серосодержащих компонентов.

Для очистки внутренней поверхности газопровода от твердых отложений предусмотрена система очистки с использованием очистных устройств (поршней/скребков). В состав системы входят узлы пуска и приема очистных устройств, а также система автоматического управления и контроля. Узел приема очистных устройств расположен в блоке входной сепарации и включает камеру приема, оборудование для извлечения очистных устройств, систему контроля и дренажную емкость V-0102. Очистка газопровода выполняется в периоды проведения плановых ремонтных работ. Газовая фаза после процесса очистки направляется в факельную систему УКПГ. Твердые продукты очистки выгружаются из камеры приема, собираются в металлическую тару и передаются специализированной организации.

Конденсат, образующийся при пропарке газопровода, отводится в дренажную емкость V-0102 и направляется на установку отпарки кислой воды либо передается на вывоз специализированной организации в соответствии с принятой схемой обращения с отходами и сточными водами.

От стационарных источников блока входной сепарации и учета газа в атмосферный воздух выделяются основные загрязняющие вещества: метан, сероводород и смесь углеводородов предельных C_1–C_5, суммарный выброс которых составляет более 90 %

Перечень источников выбросов загрязняющих веществ, расположенных в составе блока входной сепарации и учета газа, приведен в таблице ниже:

Титул №	Номер источника	Наименование источника
01	0062	Узел учёта SK-0107. Свеча
01	0063	Аналитическая кабина FXH - 0101. Свеча
01	0064	Аналитическая кабина AT-101 (NCOC)
01	0066	Узел учёта SK-0108 (NCOC). Свеча
01	6011	Сепаратор сырого газа V-0101 (SK-V-0101)
01	6012	КПОУ PR-0101 (SK-PR-0101)
01	6013	Дренажная емкость КПОУ V-0102 (SK-V-0102&P-0101)
01	6014	Насос дренажной емкости P-0101 (SK-V-0102&P-0101)
01	6015	Нагреватель сырого газа E-0101 (SK-E-0101)
01	6016	Ребойлер углеводородного конденсата E-0102 (SK-E-0102)
01	6017	Фильтр сырого газа F-0101 A/B (SK-F-0101 A/B)
01	6019	Неплотности запорно-регулирующей арматуры
01	6500	Аналитическая кабина AT-101 (NCOC)
01	6501	Узел учёта SK-0107
01	6502	Аналитическая кабина FXH - 0101
01	6504	Узел учёта SK-0108 (NCOC)

Блоки аминовой очистки 1 и 2 (титул 02 и 03)

Блоки аминовой очистки предназначены для очистки попутного нефтяного газа от серосодержащих (кислых) компонентов – сероводорода (H_2S), этилмеркаптана, метилмеркаптана, пропилмеркаптана и др.

Для обеспечения гибкости процесса предусмотрены два равнозначных блока аминовой очистки, работающих параллельно, каждый из которых рассчитан на 50 % номинальной производительности по сырьевому газу. Очистка газа осуществляется по двухступенчатой технологии с использованием на первой ступени раствора UCARSOL™ HYBRID-920, на второй ступени – UCARSOL™ HYBRID-940.

На первой ступени сырьевой газ поступает в аминовый абсорбер, где при противоточном контакте с регенерированным аминовым раствором происходит поглощение кислых компонентов. Очищенный газ направляется на вторую ступень очистки, а насыщенный аминовый раствор – в систему регенерации.

Насыщенный аминовый раствор после испарительной емкости и фильтрации поступает в регенерационную колонну. При нагреве раствора в ребойлерах с использованием высокотемпературного органического теплоносителя происходит выделение поглощенных кислых компонентов. Образующийся кислый газ после охлаждения и отделения кислой воды направляется на блок получения серы. Регенерированный аминовый раствор после теплообмена, охлаждения и дополнительной фильтрации возвращается в абсорбер для повторного использования.

На второй ступени газ подвергается дополнительной очистке раствором UCARSOL™ HYBRID-940. Регенерация аминового раствора второй ступени осуществляется в общем регенераторе. После второй ступени очищенный газ поступает в сепаратор для удаления унесенной

капельной жидкости и далее направляется в блок осушки газа. Отделенная жидкость возвращается в систему аминовой очистки.

Для поддержания требуемого качества очистки предусматривается подпитка системы свежим аминовым раствором.

От стационарных источников блоков аминовой очистки 1 и 2 в атмосферный воздух выделяются основные загрязняющие вещества: метан, смесь углеводородов предельных C_1-C_5, амины алифатические C_{15}-C_{20} (алкиламины) и сероводород, суммарный выброс которых составляет более 90 %

Перечень стационарных источников выбросов загрязняющих веществ, расположенных в составе блоков аминовой очистки 1 и 2, приведен в таблице ниже:

Титул №	Номер источника	Наименование источника
02	0017	Аналитическая кабина 02-AT-5025
02	0018	Аналитическая кабина 02-AT-5026
02	6020	Аминовый абсорбер первой ступени T-0211 (SK-T-0211)
02	6021	Испарительная емкость аминового раствора первой ступени V-0211 (SK-V-0211)
02	6022	Емкость для хранения аминового раствора первой ступени V-0213 (SK-V-0213)
02	6023	Насос подачи регенерированного аминового раствора первой ступени в абсорбер T-0211 – P-0213 A/B (SK-P-0213)
02	6025	Воздушный холодильник регенерированного аминового раствора первой ступени A-0212 A-D (SK-A-0212 A-D)
02	6029	Теплообменник регенерированного и насыщенного аминового раствора первой ступени E-0211 A/B (SK-E-0211)
02	6031	Холодильник регенерированного аминового раствора первой ступени EW-0212 (SK-EW-0212)
02	6032	Насос откачки регенерированного раствора амина из куба регенерационной колонны первой ступени – P-0212 A/B (SK-P-0212)
02	6034	Регенерационная колонна аминового раствора первой ступени T-0212 (SK-T-0212)
02	6035	Ребойлер регенерационной колонны первой ступени E-0213 A/B (SK-E-0212)
02	6037	Воздушный холодильник регенерационной колонны первой ступени A-0211 A/B/C (SK-A-0211 A/B/C)
02	6040	Рефлюксная емкость регенерационной колонны первой ступени V-0212 (SK-V-0212)
02	6041	Рефлюксный насос регенерационной колонны первой ступени – P-0211 A/B (SK– P-0211 A/B)
02	6043	Емкость для приготовления аминового раствора первой ступени – V-0214 (SK-V-0214)
02	6044	Насос для приготовления аминового раствора первой ступени – P-0215
02	6046	Аминовый абсорбер второй ступени T-0221 (SK-T-0221)
02	6047	Испарительная ёмкость аминового раствора второй ступени – V-0221 (SK– V-0221)
02	6048	Фильтр-сепаратор насыщенного аминового раствора второй ступени – F-0221 A/B (SK– V-0221)
02	6050	Сепаратор очищенного газа V-0220 (SK-V-0220)
02	6051	Холодильник очищенного газа A-0223 (SK-A-0223)
02	6052	Ёмкость для хранения аминового раствора второй ступени V-0223 (SK-V-0223)
02	6053	Насос подачи регенерированного раствора амина второй ступени – P-0223 A/B (SK-H-0223 A/B)
02	6055	Теплообменник регенерированного и насыщенного аминового раствора второй ступени – E-0221 (SK-E-0221)
02	6056	Воздушный холодильник регенерированного аминового раствора второй ступени – A-0222 (SK-A-0222)
02	6057	Охладитель регенерированного амина второй ступени – EW-0222 (SK-EW-0222)
02	6058	Насос откачки регенерированного раствора амина из куба регенерационной колонны второй ступени – P-0222 A/B (SK-P-0222 A/B)
02	6060	Регенерационная колонна аминового раствора второй ступени T-0222 (SK-T-0222)
02	6061	Ребойлер регенерационной колонны второй ступени E-0223 (SK-E-0223)
02	6062	Воздушный холодильник регенерационной колонны второй ступени A-0221 (SK-A-0221)
02	6063	Рефлюксная ёмкость аминового раствора второй ступени V-0222 (SK-V-0222)
02	6064	Ёмкость для приготовления аминового раствора второй ступени – V-0224 (SK-V-0224)
02	6065	Насос для приготовления аминового раствора второй ступени – P-0225 (SK-V-0224)
02	6067	Сепаратор очищенного газа первой ступени -V-0217 (SK-V-0217)
02	6068	Неплотности запорно-регулирующей арматуры.
02	6503	Неплотности запорно-регулирующей арматуры
02	6505	Фильтра регенерированного амина (SK-F-0212/0213/0214)
02	6507	Неплотности запорно-регулирующей арматуры
02	6508	Водяной теплообменник для охлаждения парогазовой смеси EW-0211(SK-EW-0211)
02	6509	Фильтра регенерированного амина SK-F-0222A/B&0223&0224
03	0019	Аналитическая кабина 03-AT-5025
03	0020	Аналитическая кабина 03-AT-5026
03	6069	Аминовый абсорбер первой ступени – T-0311 (SK-T-0311)

Титул №	Номер источника	Наименование источника
03	6070	Испарительная емкость аминового раствора первой ступени V-0311 (SK-V-0311)
03	6071	Колонна испарительной емкости аминового раствора первой ступени - V-0311-01 (SK-V-0311)
03	6072	Фильтр-сепаратор насыщенного аминового раствора первой ступени – F-0311 A/B (SK-V-0311)
03	6074	Емкость для хранения аминового раствора первой ступени – V-0313 (SK-V-0313)
03	6075	Насос подачи регенерированного аминового раствора первой ступени в абсорбер Т-0311 – P-0313 A/B (SK-P-0313A/B)
03	6077	Воздушный холодильник регенерированного аминового раствора первой ступени – A-0312 A-D (SK-A-0312A-D)
03	6081	Теплообменник регенерированного и насыщенного аминового раствора первой ступени – E-0311 A/B (SK-E-0311 A/B)
03	6083	Холодильник регенерированного аминового раствора первой ступени – EW-0312 (SK-EW-0312)
03	6084	Насос откачки регенерированного раствора амина из куба регенерационной колонны первой ступени – P-0312 A/B (SK-P-0312 A/B)
03	6086	Регенерационная колонна аминового раствора первой ступени – T-0312 (SK-T-0312)
03	6087	Ребойлер регенерационной колонны первой ступени – E-0313 A/B (SK-E-0313A/B)
03	6089	Воздушный холодильник регенерационной колонны первой ступени – A-0311 A/B/C (SK-A-0311 A/B/C)
03	6092	Холодильник регенерационной колонны первой ступени – EW-0311 (SK-EW-0311)
03	6093	Рефлюксная емкость регенерационной колонны первой ступени – V-0312 (SK-V-0312)
03	6094	Рефлюксный насос регенерационной колонны первой ступени – P-0311 A/B (SK-P-0311 A/B)
03	6096	Ёмкость для приготовления аминового раствора первой ступени – V-0314 (SK-V-0314)
03	6097	Насос для приготовления аминового раствора первой ступени – P-0315 (SK-V-0314)
03	6099	Аминовый абсорбер второй ступени Т-0321 (SK-T-0321)
03	6100	Насос подачи регенерированного раствора амина второй ступени в абсорбер P-0323 A/B (SK-P-0323 A/B)
03	6102	Сепаратор очищенного газа первой ступени V-0317 (SK-V-0317)
03	6103	Неплотности запорно-регулирующей арматуры
03	6513	Фильтр регенерированного амина SK-F-0312&0313&0314
03	6514	Неплотности запорно-регулирующей арматуры
03	6515	Неплотности запорно-регулирующей арматуры

Блок осушителей газа (титул 04)

Блок осушки газа предназначен для удаления влаги и остаточных кислых компонентов из газа после аминовой очистки. Осушка и доочистка осуществляется в адсорберах D-0401A/B/C с использованием молекулярных сит.

Регенерация молекулярных сит осуществляется горячим газом, нагреваемым до 280 °С в печи Н-0401, работающей на топливном газе. После регенерации газ охлаждается, из него в сепараторе V-0401 отделяется сконденсированная жидкость, а газовая фаза возвращается в технологический процесс.

Осушенный газ после концевой фильтрации F-0402A/B направляется на блок получения легких углеводородов

От стационарных источников блока осушителей в атмосферный воздух выделяются основные загрязняющие вещества: метан, масло минеральное нефтяное, смесь углеводородов предельных C_1–C_5 и углерод оксид, суммарный выброс которых составляет более 90 %

Перечень стационарных источников выбросов загрязняющих веществ, расположенных в составе блока осушителей, приведен в таблице ниже:

Титул №	Номер источника	Наименование источника
04	0004	Печь нагрева регенерационного газа Н-0401 (SK-H-0401)
04	0021	Компрессор газа регенерационного С-0401 A/B (SK-C-0401 A/B)
04	0022	Компрессор газа регенерационного С-0401 A/B (SK-C-0401 A/B)
04	0023	Сапун компрессора С-0401 А
04	0024	Сапун компрессора С-0401 В
04	6104	Фильтр-коалесцер очищенного газа F-0401 A/B (SK-F-0401 A/B)
04	6106	Осушитель D-0401 A/B/C (SK-D-0401 A/B/C)
04	6109	Фильтр-коалесцер очищенного газа F-0402 A/B (SK-F-0402 A/B)
04	6111	Воздушный холодильник регенерационного газа – A-0401 (SK-A-0401)
04	6112	Сепаратор регенерационного газа V-0401 (SK-A-0401)
04	6113	Теплообменник регенерационного газа E-0401 A/B (SK-E-0401 A/B)
04	6115	Скруббер регенерационного газа V-0402 (SK-V-0402)

Титул №	Номер источника	Наименование источника
04	6116	Фильтр охлаждающего газа F-0404 A/B (SK-F-0404 A/B)
04	6118	Фильтр регенерационного газа F-0405 A/B (SK-F-0405 A/B)
04	6120	Неплотности запорно-регулирующей арматуры
04	6518	Неплотности запорно-регулирующей арматуры
04	6519	Неплотности запорно-регулирующей арматуры
04	6520	Неплотности запорно-регулирующей арматуры

Блок получения легких углеводородов (титул 05)

Блок предназначен для разделения компонентов углеводородного газа по температурам кипения с получением следующей товарной продукции:

- газ углеводородный сухой (топливный / товарный газ) – отбензиненный газ, получаемый после извлечения жидких углеводородных фракций;
- газ углеводородный, сжиженный топливный (СПБТ) – сжиженный газ марок ПБА (пропан-бутан автомобильный) и ПБТ (пропан-бутан технический) с содержанием меркаптановой серы не более 0.005% масс;
- стабильный газовый композит (ГК) – тяжелая жидкая углеводородная фракция (C_5+) соответствующая требованиям ПСТ РК 01-2013.

Разделение осуществляется методом низкотемпературной ректификации: газ охлаждается до низких температур, в том числе за счет расширения в турбодетандере или дросселирования, с дополнительным охлаждением в пропановой холодильной установке.

От стационарных источников блока получения легких углеводородов в атмосферный воздух выделяются основные загрязняющие вещества: метан и смесь углеводородов предельных C_1–C_5, суммарный выброс которых составляет более 90 %

Перечень стационарных источников выбросов загрязняющих веществ, расположенных в составе блока получения легких углеводородов, приведен в таблице ниже:

Титул №	Номер источника	Наименование источника
05	0025	Аналитическая кабина 05-AT-5001
05	0026	Аналитическая кабина 05-AT-5002
05	6121	Теплообменник осушённого газа E-0501 (SK-E-0501 & V-0519)
05	6122	Сепаратор пропана V-0519 (SK-E-0501 & V-0519)
05	6123	Колонна деметанизации T-0501 (SK-T-0501)
05	6124	Ребойлер колонны дебутанизации E-0505 (SK-E-0505)
05	6125	Воздушный холодильник-конденсатор головного погона колонны дебутанизации A-0501 A/B (SK-A-0501 A/B)
05	6127	Конденсатор головного погона колонны деэтанизации E-0502 (SK-E-0502)
05	6128	Низкотемпературный сепаратор осушённого газа V-0501 (SK-V-0501)
05	6129	Воздушный холодильник-конденсатор головного погона колонны дебутанизации A-0501 A/B (SK-A-0501 A/B)
05	6131	Турбодетандер TE/TER-0501 SK-TE/TER-0501
05	6132	Рефлюксная ёмкость колонны дебутанизации V-0502 (SK-V-0502)
05	6133	Колонна деэтанизации T-0502 (SK-T-0502)
05	6134	Ребойлер колонны деэтанизации E-0503 (SK-E-0503)
05	6135	Колонна дебутанизации T-0503 (SK-T-0503)
05	6136	Насос центробежный герметичный P-0502 A/B (SK-P-0502 A/B)
05	6138	Водяной холодильник-конденсатор головного погона колонны дебутанизации E-0507 (SK-E-0507)
05	6139	Теплообменник сырого газа/газового конденсата колонны дебутанизации E-0504 (SK-E-0504)
05	6140	Холодильник стабильных лёгких углеводородов E-0506 (SK-E-0506)
05	6141	Водяной холодильник углеводородного газа после турбодетандера E-0509 (SK-E-0509)
05	6142	Воздушный холодильник углеводородного газа после турбодетандера A-0504 (SK-A-0504)
05	6143	Пропановая холодильная установка SK-0521 (SK-A-0503)
05	6144	Воздушный охладитель пропана A-0503 (SK-A-0503)
05	6145	Дренажная ёмкость V-0511 (SK-V-0511 & P-0511)
05	6146	Насос откачки дренажной ёмкости P-0511 (SK-V-0511 & P-0511)
05	6147	Ёмкость для хранения метанола V-0513 (SK-V-0513 & P-0513 A/B/C)
05	6148	Агрегат электронасосный дозировочный P-0513 A/B/C (SK-V-0513 & P-0513 A/B/C)
05	6151	Колонна депропанизации T-0504 (SK-T-0504)
05	6152	Ребойлер колонны депропанизации E-0512 (SK-E-0512)
05	6153	Холодильник продуктов пропана E-0513 (SK-E-0513)
05	6154	Буферная ёмкость на верху колонны депропанизации V-0516 (SK-V-0516)

05	6155	Рефлюксный насос на верху колонны депропанизации P-0514 A/B (SK-P-0514 A/B)
05	6157	Холодильное устройство регулирования точки росы углеводородов E-0514 (SK-E-0514)
05	6158	Низкотемпературный сепаратор с управлением точкой росы – V-0517 (SK-V-0517)
05	6159	Сепаратор нестабильного лёгкого углеводорода с управлением точкой росы – V-0518 (SK-V-0518)
05	6160	Теплообменник продуктов бутана E-0510 (SK-E-0510)
05	6161	Охладитель продуктов бутана E-0516 (SK-E-0516)
05	6162	Неплотности запорно-регулирующей арматуры
05	6516	Неплотности запорно-регулирующей арматуры
05	6517	Неплотности запорно-регулирующей арматуры

Блок теплоносителя (титул 06)

Блок высокотемпературного теплоносителя предназначен для подвода тепла к ребойлерам регенерационных колонн блоков аминовой очистки.

Система включает два независимых циркуляционных контура, каждый со своим нагревательным, емкостным и насосным оборудованием, что обеспечивает автономную работу блоков аминовой очистки и взаимозаменяемость оборудования.

Нагрев теплоносителя осуществляется в горизонтальных многотрубных термомасляных котлах с КПД более 92 %. Для хранения и подпитки системы предусмотрены резервуары V-2501 и V-2502 парка хранения теплоносителя титула 25 и насос P-2501.

От стационарных источников блока теплоносителя в атмосферный воздух выделяются основные загрязняющие вещества: углерод оксид, оксиды азота, сера диоксид и масло минеральное, суммарный выброс которых составляет более 90 %

Перечень стационарных источников выбросов загрязняющих веществ, расположенных в составе блока теплоносителя, приведен в таблице ниже:

Титул №	Номер источника	Наименование источника
06	0027	Термомасляный многотрубный котел первого контура теплоносителя – H-0601 A/B (SK-H-0601A, SK-H-0601 B)
06	0028	Термомасляный многотрубный котел первого контура теплоносителя – H-0601 A/B (SK-H-0601A, SK-H-0601 B)
06	0029	Термомасляный многотрубный котел второго контура теплоносителя – H-0602 A/B (SK-H-0602A, SK-H-0602 B)
06	0030	Термомасляный многотрубный котел второго контура теплоносителя – H-0602 A/B (SK-H-0602A, SK-H-0602 B)
06	6163	Промежуточная ёмкость теплоносителя V-0601 (SK-V-0601)
06	6164	Расширительная ёмкость теплоносителя V-0602 (SK-V-0602)
06	6165	Полупогружной насос откачки теплоносителя из дренажной ёмкости V-0605 – P-0601 A/B/C (SK-P-0601 A/B/C)
06	6168	Промежуточная ёмкость теплоносителя V-0603 (SK-V-0603)
06	6169	Расширительная ёмкость теплоносителя V-0604 (SK-V-0604)
06	6170	Полупогружной насос откачки теплоносителя из дренажной ёмкости V-0605 – P-0601 A/B/C (SK-P-0601 A/B/C)
06	6173	Дренажная ёмкость теплоносителя V-0605 (SK-V-0605&SK-P-0603)
06	6174	Полупогружной насос откачки теплоносителя из дренажной ёмкости V-0605 – P-0603 (SK-V-0605&SK-P-0603)
06	6175	Дренажная ёмкость теплоносителя V-0606 (SK-V-0606 & P-0604)
06	6176	Полупогружной насос откачки бензина из дренажной ёмкости V-0606 – P-0604 (SK-V-0606 & P-0604)
06	6177	Теплообменник теплоносителя E-0601 (SK-E-0601)
06	6178	Теплообменник теплоносителя E-0602 (SK-E-0602)
06	6179	Неплотности запорно-регулирующей арматуры
06	6521	Неплотности запорно-регулирующей арматуры
06	6522	Неплотности запорно-регулирующей арматуры
06	6523	Неплотности запорно-регулирующей арматуры
06	6524	Неплотности запорно-регулирующей арматуры

Блоки получения элементарной серы 1 и 2 (титулы 07–08)

Блоки предназначены для получения элементарной серы из кислого газа, поступающего от блоков аминовой очистки и блока отпарки кислой воды. Проектом предусмотрены два равных по производительности блока, работающих по методу Клауса.

Технологический процесс получения серы включает в себя следующие стадии:

- производство серы;

- очистка отходящих газов;
- дегазации серы.

Кислый газ поступает в реакционную печь, где при термическом окислении сероводорода образуется элементарная сера. Далее технологический газ последовательно проходит каталитические реакторы I и II ступеней с промежуточным охлаждением и конденсацией серы. Сконденсированная сера после каждой стадии направляется в систему сбора.

Хвостовой газ после процесса Клауса поступает на установку очистки, где соединения серы восстанавливаются до H_2S, после чего газ охлаждается и очищается от H_2S в аминовом абсорбере. Регенерированный аминовый раствор возвращается на повторное использование, а выделенный сероводород направляется обратно в поток кислого газа блока получения серы. Комплексный процесс (метод Клауса - каталитическая гидрогенизация - аминовая доочистка) обеспечивает общую степень извлечения/конверсии серы не менее 99.5% Очищенный хвостовой газ направляется в печи дожига, где остаточные соединения серы окисляются до SO_2, после чего продукты сгорания отводятся через дымовую трубу.

Полученная жидкая сера направляется на дегазацию. В контакторе дегазации сера обрабатывается воздухом, в результате чего содержание H_2S снижается до величины не более 10 ppm. Воздух сдувки, содержащий следовые количества сероводорода и паров серы, утилизируется внутри закрытого технологического цикла путем подачи в горелку реакционной печи Н-0701 (Н-0801) или в печь дожига Н-0702 (Н-0802). Дегазированная сера поступает в подземное хранилище, откуда насосами направляется на последующую грануляцию.

От стационарных источников блоков получения элементарной серы 1 и 2 в атмосферный воздух выделяются основные загрязняющие вещества: сера диоксид, углерод оксид, оксиды азота суммарный выброс которых составляет более 90 %

Перечень стационарных источников выбросов загрязняющих веществ, расположенных в составе блоков получения элементарной серы 1 и 2, приведен в таблице ниже:

Титул №	Номер источника	Наименование источника
07	0005	Печь дожига отходящих газов Н-0702 (горелка X-0702, дымовая труба ES-0701)
07	0065	Реакционная печь Н-0701 (горелка X-0701 в составе)
07	0071	Аналитическая кабина 07-AT-5047
07	6180	Первый конденсатор -E-0702
07	6181	Второй конденсатор -E-0703
07	6182	Конечный конденсатор -E-0704
07	6183	Подогреватель I ступени E-0705
07	6184	Подогреватель II ступени E-0706
07	6185	Холодильник хвостового газа E-0708
07	6186	Подогреватель отходящего газа E-0709
07	6187	Водяной холодильник жидкой серы – EW-0716
07	6188	Фильтр жидкой серы F-0706
07	6189	Эжектор сборника серы – J-0702 A/B
07	6191	Подземный сборник жидкой серы – U-0701
07	6192	Подземное хранилище жидкой серы – U-0702
07	6193	Реактор I ступени Клауса – R-0701
07	6194	Реактор II ступени Клауса – R-0702
07	6195	Реактор гидрогенизации R-0703
07	6196	Контактор дегазации T-0704
07	6197	Сепаратор кислого газа V-0701
07	6198	Сепаратор топливного газа V-0703
07	6199	Теплообменник раствора амина E-0711 A/B
07	6201	Водяной холодильник регенерированного раствора амина EW-0714
07	6202	Охладитель на вершине колонны регенерационного амина EW-0715
07	6203	Ребойлер регенерационного амина – E-0712
07	6204	Насос откачки раствора амина – P-0707 A/B
07	6206	Насос откачки насыщенного амина – P-0705 A/B
07	6208	Неплотности запорно-регулирующей арматуры
07	6209	Котел-утилизатор E-0701
07	6210	Скид ловушки серы – V-0715
07	6211	Гидрозатвор серы и бачок серы – ME-0701
07	6212	Гидрозатвор серы и бачок серы – ME-0702
07	6213	Гидрозатвор серы и бачок серы – ME-0703
07	6214	Гидрозатвор серы и бачок серы – ME-0706
07	6215	Полупогружной насос откачки жидкой серы – P-0709 A/B
07	6217	Полупогружной насос откачки жидкой серы на грануляцию – P-0710 A/B

Титул №	Номер источника	Наименование источника
07	6219	Сборник регенерированного раствора МДЭА – V-0708
07	6220	Подземная емкость для приготовления раствора амина – V-0706
07	6221	Погружной насос откачки кислых стоков из V-0706
07	6222	Бочковой насос (аминовый раствор) P-0715
07	6223	Бочковой насос (реагент)
07	6224	Пароохладитель/контактный конденсатор – T-0701
07	6225	Аминовый абсорбер – T-0702
07	6226	Регенератор аминового раствора – T-0703
07	6227	Котел-утилизатор печи дожига E-0713
07	6228	Воздушный холодильник регенерированного раствора амина – A-0703 A/B
07	6230	Неплотности запорно-регулирующей арматуры
07	6526	Неплотности запорно-регулирующей арматуры
08	0006	Печь дожига отходящих газов H-0702 (горелка X-0702, дымовая труба ES-0701)
08	0032	Аналитическая кабина 08-AT-5047
08	6231	Первый конденсатор S-E-0802
08	6232	Неплотности запорно-регулирующей арматуры
08	6233	Конечный конденсатор S-E-0804
08	6234	Подогреватель I ступени E-0805
08	6235	Подогреватель II ступени E-0806
08	6236	Холодильник хвостового газа E-0808
08	6237	Подогреватель отходящего газа E-0809
08	6238	Водяной холодильник жидкой серы – EW-0816
08	6239	Фильтр жидкой серы F-0806
08	6240	Эжектор сборника серы – J-0802 A/B
08	6242	Подземный сборник жидкой серы – U-0801
08	6243	Подземное хранилище жидкой серы – U-0802
08	6244	Реактор I ступени Клауса – R-0801
08	6245	Реактор II ступени Клауса – R-0802
08	6246	Реактор гидрогенизации R-0803
08	6247	Контактор дегазации T-0804
08	6248	Сепаратор кислого газа V-0801
08	6249	Сепаратор топливного газа V-0803
08	6250	Теплообменник раствора амина E-0811 A/B
08	6252	Водяной холодильник регенерированного раствора амина EW-0814
08	6253	Охладитель на вершине колонны регенерационного амина EW-0815
08	6254	Ребойлер регенерационного амина – E-0812
08	6255	Насос откачки раствора амина – P-0807 A/B
08	6257	Насос откачки насыщенного амина – P-0805 A/B
08	6259	Реакционная печь H-0801 (горелка X-0801 в составе)
08	6260	Котел-утилизатор E-0801
08	6261	Скид ловушки серы – V-0815
08	6262	Гидрозатвор серы и бачок серы – ME-0801
08	6263	Гидрозатвор серы и бачок серы – ME-0802
08	6264	Гидрозатвор серы и бачок серы – ME-0803
08	6265	Гидрозатвор серы и бачок серы – ME-0806
08	6266	Полупогружной насос откачки жидкой серы – P-0809 A/B
08	6268	Полупогружной насос откачки жидкой серы на грануляцию – P-0810 A/B
08	6270	Сборник регенерированного раствора МДЭА – V-0808
08	6271	Подземная емкость для приготовления раствора амина – V-0806
08	6272	Погружной насос откачки кислых стоков из V-0806 -P-0801
08	6273	Бочковой насос (аминовый раствор) P-0815
08	6274	Бочковой насос (реагент)
08	6275	Пароохладитель/контактный конденсатор – T-0801
08	6276	Аминовый абсорбер – T-0802
08	6277	Регенератор аминового раствора – T-0803
08	6278	Котел-утилизатор печи дожига E-0813
08	6279	Воздушный холодильник регенерированного раствора амина – A-0803 A/B
08	6281	Неплотности запорно-регулирующей арматуры
08	6530	Неплотности запорно-регулирующей арматуры

Блок отпарки кислой воды (титул 41)

Блок предназначен для удаления сероводорода из кислой воды, поступающей с блоков аминовой очистки (титулы 02–03), блоков получения серы (титулы 07–08) и блока осушки газа (титул 04).

Отпарка сероводорода осуществляется в отпарной колонне. В качестве теплоносителя используется водяной пар с давлением 0.4 МПа и температурой 153 °C.

Отпаренная вода после очистки направляется на повторное использование в системе производственного водоснабжения. Образующийся кислый газ с содержанием сероводорода до

42 % масс. направляется в блоки получения серы в качестве сырья.

От стационарных источников блока отпарки кислой воды в атмосферный воздух выделяются основные загрязняющие вещества: углерод оксид и азота диоксид, суммарный выброс которых составляет более 90 %

Перечень стационарных источников выбросов загрязняющих веществ, расположенных в составе блока отпарки кислой воды, приведен в таблице ниже:

Титул №	Номер источника	Наименование источника
41	0056	Котельная (титул 33, 34, 35, 42)
41	6395	Емкость кислой воды – V-4101
41	6396	Насос подачи кислой воды – P-4101 A/B
41	6398	Теплообменник кислой воды/отпаренной воды E-4101
41	6399	Отпарная колонна кислой воды – T-4101
41	6400	Холодильник циркуляционного орошения отпарной колонны – EW-4103
41	6401	Насос циркуляционного орошения отпарной колонны – P-4102 A/B
41	6403	Дренажная емкость кислой воды – V-4102
41	6404	Полупогружной насос дренажной емкости – P-4104
41	6405	Неплотности запорно-регулирующей арматуры
41	6537	Неплотности в котельной (титул 33, 34, 35, 42)

2.1.2 Объекты общезаводского хозяйства

Резервуарный парк СПБТ с насосной (титул 09)

Резервуарный парк предназначен для приема, хранения и выдачи СПБТ на железнодорожную эстакаду и автоналив. СПБТ из блока получения легких углеводородов (титул 05) поступает в сферические резервуары парка. Хранение осуществляется под давлением азота с использованием системы газоуравнивания.

Для подачи СПБТ на железнодорожную эстакаду и автоналив предусмотрены насосы. При повышении давления в резервуарах пары направляются на факел, а при необходимости аварийного освобождения резервуаров продукт перекачивается в аварийный резервуар.

В составе парка предусмотрены системы одоризации СПБТ, азотной и воздушной подушки, факельный сепаратор и дренажная система. Пары и продувочный газ при соответствующих операциях направляются в факельную систему.

От резервуарного парка СПБТ с насосной в атмосферный воздух выделяются основные загрязняющие вещества: смесь углеводородов предельных C_1-C_5 и смесь углеводородов предельных C_6-C_{10}, суммарный выброс которых составляет более 90 %

Перечень стационарных источников выбросов загрязняющих веществ, расположенных в составе резервуарного парка СПБТ с насосной, приведен в таблице ниже:

Титул №	Номер источника	Наименование источника
09	6282	Резервуарный парк СПБТ насосной

Резервуарный парк стабильного газового композита с насосной (титул 10)

Резервуарный парк предназначен для приема, хранения и выдачи стабильного газового композита на железнодорожную эстакаду и автоналив. Газовый композит из блока получения легких углеводородов (титул 05) поступает в сферические резервуары парка и хранится под давлением азота.

Отгрузка стабильного газового композита осуществляется насосами на железнодорожную эстакаду и автоналив. Для обеспечения безопасной эксплуатации предусмотрены газоуравнительная система, предохранительные клапаны со сбросом паров на факел, аварийное освобождение резервуаров и дренажная система.

При подготовке оборудования и трубопроводов к ремонту остатки продукта направляются в дренажную емкость с последующей откачкой в резервуары хранения.

От резервуарного парка стабильного газового композита с насосной в атмосферный воздух выделяются основные загрязняющие вещества: смесь углеводородов предельных C_1-C_5 и смесь углеводородов предельных C_6-C_{10}, суммарный выброс которых составляет более 90 %

Перечень стационарных источников выбросов загрязняющих веществ, расположенных в составе резервуарного парка стабильного газового композита, приведен в таблице ниже:

Титул №	Номер источника	Наименование источника
010	6302	Резервуарный парк ГК и насосной

Узел налива СПБТ и ГК в автоцистерны с весовой (титул 11)

Узел предназначен для герметичной загрузки СПБТ и стабильного газового композита (ГК) в автомобильные цистерны с последующим взвешиванием продукции.

СПБТ и ГК подаются на узел раздельно по самостоятельным трубопроводам для жидкой и паровой фаз. Налив осуществляется через герметичные шарнирные устройства с регулированием производительности насосов. По завершении налива подача продукта прекращается, а остатки продукта из наливных стояков удаляются продувкой на факел.

От узла налива СПБТ и ГК в автоцистерны в атмосферный воздух выделяются основные загрязняющие вещества: смесь углеводородов предельных C_1-C_5, бутан и пентан, суммарный выброс которых составляет более 90 %

Перечень стационарных источников выбросов загрязняющих веществ, расположенных в составе узла налива СПБТ и ГК в автоцистерны, приведен в таблице ниже:

Титул №	Номер источника	Наименование источника
11	6312	Рычаг погрузки СПБТ в автоцистерны LA-1101 (SK-LA-1101)
11	6313	Рычаг погрузки ГК в автоцистерны LA-1102 (SK-LA-1102)
11	6314	Неплотности запорно-регулирующей арматуры

Узел налива СПБТ и ГК в железнодорожные цистерны с весовой (титул 12)

Узел предназначен для герметичной загрузки СПБТ и стабильного газового композита (ГК) в железнодорожные цистерны с последующим взвешиванием продукции.

СПБТ и ГК поступают на железнодорожную эстакаду по отдельным трубопроводам от резервуарных парков титулов 09 и 10. Налив осуществляется через герметичные соединительные устройства по жидкой и паровой фазам. Газоуравнительные линии обеспечивают связь эстакады с резервуарными парками. После налива цистерны взвешиваются на железнодорожных весах. Для обращения с продуктом при ремонте и аварийных ситуациях предусмотрены дренажные емкости и система отвода продувочного газа на свечу.

От узла налива СПБТ и ГК в железнодорожные цистерны в атмосферный воздух выделяются основные загрязняющие вещества: смесь углеводородов предельных C_1-C_5, бутан, пентан и гексан, суммарный выброс которых составляет более 90 %

Перечень стационарных источников выбросов загрязняющих веществ, расположенных в составе узла налива СПБТ и ГК в железнодорожные цистерны, приведен в таблице ниже:

Титул №	Номер источника	Наименование источника
12	0034	Свеча
12	6315	Рычаг погрузки СПБТ в ж/д цистерны LA-1201 A-H (SK-LA-1201 A-H)
12	6323	Рычаг погрузки ГК в ж/д цистерны LA-1202 A-B (SK-LA-1202 A-B)
12	6325	Ёмкость дренажная (наземная) – V-1202 (SK-V-1202)
12	6326	Ёмкость дренажная для слива неисправности цистерн – V-1201 (SK-V-1201&P-1201)
12	6327	Насос откачки дренажной ёмкости – P-1201 (SK-V-1201&P-1201)
12	6328	Неплотности запорно-регулирующей арматуры

Операторная парков и налива СПБТ и ГК (титул 13) с входящей в ее состав встроенной трансформаторной подстанцией (титул 13/1)

Операторная парков и налива СПБТ и ГК с входящей в ее состав встроенной трансформаторной подстанцией предназначена для размещения оперативно-диспетчерского и технического персонала, автоматизированных рабочих мест (АРМ) технологического контроля, а также оборудования автоматизированных систем управления (АСУ ТП, ПАЗ) и электроснабжения, обеспечивающих круглосуточное управление процессами приема, хранения и герметичной отгрузки сжиженного углеводородного газа и стабильного газового композита в резервуарных парках (титулы 09, 10) и на наливных эстакадах (титулы11, 12)

Отопление операторной обеспечивается котельной, работающей на топливном газе.

От стационарных источников операторной парков и налива СПБТ и ГК в атмосферный воздух выделяются основные загрязняющие вещества: углерод оксид, масло минеральное нефтяное и азота диоксид, суммарный выброс которых составляет более 90 %

Перечень стационарных источников выбросов загрязняющих веществ, расположенных в составе операторной парков и налива СПБТ и ГК, приведен в таблице ниже:

Титул №	Номер источника	Наименование источника
13	0035	Котел водогрейный ВВ-2035
13	0067	Котел водогрейный ВВ-2035 (резервный)
13	6531	Неплотности запорно-регулирующей арматуры
13.1	0068	Дизельный генератор (зарубежного производства)
13.1	0069	Сапун
13.1	6532	Топливный бак для ДТ
13.1	6533	Насос для перекачки дизтоплива

Блок получения воздуха КИПиА и азота (титул 15)

Блок предназначен для получения сжатого осушенного воздуха и азота, используемых для обеспечения технологических потребителей УКПГ.

Сжатый воздух после компримирования, фильтрации и осушки поступает в азотные генераторы, где азот выделяется методом короткоцикловой безнагревной адсорбции. При попеременной работе адсорберов кислород и другие примеси периодически удаляются сбросом в атмосферу, а полученный азот направляется в ресиверы и далее потребителям.

Для потребителей с постоянным и периодическим расходом предусмотрены отдельные линии производства азота с резервированием. Часть полученного азота подается на дальнейшее повышение давления и накапливается в ресивере высокого давления для последующей подачи потребителям.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу в рамках технологического процесса блока получения воздуха КИПиА и азота отсутствуют.

Факельные хозяйства (титул 16 и 16/1)

Факельные хозяйства предназначены для сбора и безопасного сжигания аварийных и периодических сбросов от технологического оборудования. Проектом предусмотрены две системы: факельное хозяйство закрытого типа (титул 16) и факельное хозяйство открытого типа (титул 16/1).

В факельное хозяйство закрытого типа поступают преимущественно сбросы кислого газа с высоким содержанием сероводорода – более 8 % об. Сбросы от парка СУГ направляются в систему открытого факела.

Факельное хозяйство закрытого типа (ФЗТ) включает факел с камерой сгорания и горелками, факельный коллектор, факельный сепаратор V-1601, дренажную емкость V-1602 и систему подачи воздуха. Периодические и аварийные сбросы по факельному коллектору поступают в сепаратор V-1601, где происходит отделение капельной жидкости от газовой фазы. Конденсат из сепаратора насосами P-1601A/B направляется на блок отпарки кислой воды (титул 41).

Сжигание сбросов осуществляется в закрытой факельной установке с высокоэффективными горелками, обеспечивающими интенсивное смешение факельного газа с воздухом и бездымное сжигание. Для поддержания устойчивого горения предусмотрены пилотные горелки с электроискровым розжигом и контролем наличия пламени. Факельная установка оборудована стадийной системой подачи газа, обеспечивающей оптимальный режим работы горелок.

Факельное хозяйство открытого типа (ФОТ) включает высотный факел, факельный коллектор, факельный сепаратор V-1611 и дренажную емкость V-1612. Сбросы от парка СУГ поступают по факельному коллектору в сепаратор V-1611, где осуществляется отделение капельной жидкости от газовой фазы, после чего газовая фаза направляется на сжигание в открытом факеле. Бездымное сжигание обеспечивается подачей водяного пара к оголовку факела. Розжиг и контроль наличия пламени осуществляются аналогично закрытой факельной системе.

Для пилотных горелок обеих факельных систем используется топливный газ, поступающий с блока подготовки топливного газа (титул 17).

Для предотвращения образования взрывоопасных смесей предусмотрена непрерывная подача продувочного газа в тупиковые участки факельных коллекторов.

От факелов в атмосферный воздух выделяются основные загрязняющие вещества: углерод оксид, сера диоксид, углерода оксид, оксиды азота, суммарный выброс которых составляет более 90 %

Перечень стационарных источников выбросов загрязняющих веществ, факельного хозяйства, приведен в таблице ниже:

Титул №	Номер источника	Наименование источника
16	0010	ФЗТ
16.1	0036	ФОТ

Блок подготовки топливного газа (титул 17)

Блок подготовки топливного газа предназначен для снижения давления, подогрева, очистки от механических примесей, сепарации капельной жидкости и коммерческого учета газа, подаваемого потребителям УКПГ.

Топливный газ поступает на установку с давлением 1.45-2.0 МПа (изб.), после чего его давление редуцируется до 0.6 МПа (изб.). Далее газ подогревается в электроподогревателях E-1701A/B, проходит фильтрацию.

После фильтрации топливный газ поступает в узел коммерческого учета, где измеряются и регистрируются его расход, давление и температура. Из узла коммерческого учета газ направляется в сепаратор V-1701, где осуществляется отделение капельной жидкости.

Топливный газ после сепаратора V-1701 по трубопроводу направляется потребителям УКПГ

Отсепарированная жидкость, включающая углеводородный конденсат и отстоявшуюся воду с содержанием кислых компонентов, отводится из сепаратора V-1701 по уровню в дренажную емкость углеводородов, расположенную на блоке получения легких углеводородов (титул 06), после чего направляется в резервуар некондиционных продуктов и возвращается в переработку.

От стационарных источников блока подготовки топливного газа в атмосферный воздух выделяются основные загрязняющие вещества: метан и смесь углеводородов предельных C_1-C_5, суммарный выброс которых составляет более 90 %

Перечень стационарных источников выбросов загрязняющих веществ, расположенных в составе блока подготовки топливного газа, приведен в таблице ниже:

Титул №	Номер источника	Наименование источника
17	6329	Подогреватель топливного газа – E-1701 A/B (SK-E-1701 A/B)
17	6331	Сепаратор топливного газа – V-1701 (SK-V-1701)
17	6332	Неплотности запорно-регулирующей арматуры

Котельная с блоком водоподготовки (титул 18)

Котельная предназначена для выработки пара высокого и низкого давления, а также обеспечения теплофикационной водой систем отопления и вентиляции зданий и сооружений УКПГ. В составе котельной предусмотрены паровой котел высокого давления H-1801 производительностью 35 т/ч, водогрейный котел H-1802 теплопроизводительностью 12 МВт, паровой котел низкого давления H-1803 производительностью 8 т/ч и редукционно-охладительная установка E-1801.

Топливом для котлов является топливный газ из сетей предприятия. Дымовые газы от котлов отводятся через индивидуальные дымовые трубы.

Блок водоподготовки предназначен для подготовки питательной и подпиточной воды, а также очистки возвращаемого конденсата. В его состав входят блок деаэрации SK-V-1813A/B, установка обратного осмоса SK-PK-1802-RO-01A/B/C, блок удаления масла и железа из конденсата SK-1801, насосное оборудование, подогреватели теплофикационной воды и установки дозирования реагентов. Запас реагентов хранится на складе реагентов титул 27.

Возвращаемый от технологических потребителей конденсат поступает на узел очистки, где охлаждается, очищается от масла и железа и направляется в деаэрационную установку. Добавочная обессоленная вода проходит очистку методом обратного осмоса, после чего поступает на деаэрацию, а концентрат направляется в систему обращения с солесодержащими стоками.

От стационарных источников котельной с блоком водоподготовки в атмосферный воздух выделяются основные загрязняющие вещества: углерод оксид и азота диоксид, суммарный выброс которых составляет более 90 %

Перечень стационарных источников выбросов загрязняющих веществ, расположенных в составе котельной с блоком водоподготовки, приведен в таблице ниже:

Титул №	Номер источника	Наименование источника
18	0037	Котел паровой ВД-Н-1801
18	0038	Котел водогрейный – Н-1802
18	0039	Паровой котел НД-Н-1803
18	6534	Неплотности запорно-регулирующей арматуры
18	6535	Неплотности запорно-регулирующей арматуры
18	6536	Неплотности запорно-регулирующей арматуры

Блок очистки производственно-дождевого стока (титул 22)

Блок предназначен для приемки, глубокой физико-химической очистки и обеззараживания поверхностных (дождевых, талых) и производственных сточных вод (от мытья полов, промывки фильтров, срабатывания аварийных душей), поступающих с территории УКПГ Кашаган после предварительного накопления и усреднения в резервуаре-накопителе V-2401

Очистные сооружения выполнены в виде блочно-модульного комплекса полной заводской готовности наземного исполнения. Эксплуатация блока предусмотрена в полностью автоматическом режиме без постоянного присутствия обслуживающего персонала

В состав блочно-модульного комплекса входят следующие технологические узлы:

- приемный отсек и тонкослойное отстаивание: гашение скорости потока и отделение основной массы взвешенных веществ на тонкослойных фильтрующих блоках;
- блок сорбции и коалесценции нефтепродуктов: выделение остаточных взвесей и всплытие эмульгированных нефтепродуктов с использованием сорбента «Мегасорб»;
- блок сорбционной доочистки: глубокая фильтрация на активированном угле различного фракционного состава;
- установка ультрафиолетового (УФ) обеззараживания: микробиологическое обеззараживание очищенного стока перед подачей в бак очищенной воды;
- узел обработки отходов: бак сбора уловленного нефтепродукта и шлама, а также модуль обезвоживания осадка.

Очищенная и обеззараженная вода (содержание нефтепродуктов – не более 0.03 мг/л, взвешенных веществ – не более 5.0 мг/л) под остаточным напором подается в Блок производственного водоснабжения (титул 40) для использования в замкнутом цикле производственного водоснабжения завода

От стационарных источников блока очистки производственно-дождевого стока в атмосферный воздух выделяется соляная кислота.

Перечень стационарных источников выбросов загрязняющих веществ, расположенных в составе блока очистки производственно-дождевого стока, приведен в таблице ниже:

Титул №	Номер источника	Наименование источника
22	6333	Ёмкость дозирования реагента для подкисления – V-2105
22	6334	Насос дозирования реагента для подкисления – P-2108
22	6335	Емкость дозирования реагента для подкисления – V-2310
22	6336	Насос дозирования реагента для подкисления – P-2312
24	6337	Резервуар-накопитель (производственно-дождевые стоки)
24	6338	Погружной насос производственных сточных вод

Парк хранения теплоносителя (титул 25)

Парк предназначен для приема, хранения и выдачи высокотемпературного органического теплоносителя (ВОТ), используемого в замкнутой системе циркуляции для обеспечения тепловой энергией технологических процессов завода (в частности, ребойлеров аминовой очистки и др.)

В состав объекта входят следующие технологические узлы и сооружения:

- резервуарный парк ВОТ (Тит. 25/1): включает два стальных цилиндрических резервуара V-2501 A/B объемом по 400 м³ каждый, размещаемых на открытой площадке габаритами 30.0 × 17.0 м. Для предотвращения растекания продукта при аварийных ситуациях по периметру площадки парка предусмотрено обвалование в виде монолитной железобетонной подпорной стены высотой 2.7 м;
- насосная теплоносителя (Тит. 25/2): каркасное здание габаритами 7.0 × 7.0 м. В насосной установлен шестеренчатый насос P-2501 производительностью 60–100 м³/ч для первичного заполнения и подпитки циркуляционных контуров, а также бочковой насос P-2502.

В процессе операций хранения и перекачки ВОТ 100 % выбросов составляет масло минеральное нефтяное

Перечень стационарных источников выбросов загрязняющих веществ, расположенных в составе парка хранения теплоносителя, приведен в таблице ниже:

Титул №	Номер источника	Наименование источника
25	6341	Насос откачки ВОТ из бочка в резервуары V-2501 A
25	6342	Насос откачки ВОТ из бочка в резервуары V-2501 A
25	6343	Резервуар хранения ВОТ – V-2501 A
25	6344	Резервуар хранения ВОТ – V-2501 B

Склад хранения и отгрузки серы с узлом грануляции (титул 26)

Установка предназначена для получения товарного продукта в виде твердых гранул серы диаметром 2–6 мм из жидкой серы, поступающей с блоков извлечения серы и очистки хвостовых газов. Полученные гранулы направляются на хранение, железнодорожную отгрузку, а также в системы упаковки BIG BAG и в мешки по 50 кг.

Жидкая сера из резервуаров U-0702/U-0802/V-2608/V-2609 с температурой около 135 °C насосами P-0710/P-0810/P-2614A/B подается через фильтры F-2601/F-2602 в блок предварительного охлаждения ME-2607/ME-2608, где охлаждается примерно до 125 °C перед подачей в грануляторы.

В составе установки предусмотрены четыре гранулятора ME-2601/ME-2602/ME-2603/ME-2604, каждый из которых включает формообразующую машину, стальной ленточный охладитель и вытяжной вентилятор. Жидкая сера через нагреваемый статор и перфорированную вращающуюся оболочку гранулятора выходит в виде капель и осаждается на поверхности стальной ленты охладителя.

Охлаждение и затвердевание серы осуществляется за счет циркуляции охлаждающей воды, подаваемой на обратную сторону стальной ленты. При движении по ленте капли серы затвердевают и на выходе образуют гранулы. Нагретая вода собирается и возвращается в замкнутый контур охлаждения через резервуар V-2603 и вентиляторную градирню GR-2601A/B.

Для предотвращения прилипания гранул к стальной ленте предусмотрена система, обеспечивающая нанесение на ленту водной смеси с адгезионным агентом.

Гранулы серы от грануляторов ME-2601/2602 и ME-2603/2604 ковшовыми элеваторами ME-2609 и ME-2610 подаются на перекидные клапаны ME-2613 и ME-2614, откуда направляются либо в бункеры V-2605/V-2606 на упаковку в BIG BAG, либо в бункеры объемом 550 м³ на погрузку в ж/д вагоны и фасовку в мешки по 50 кг.

От стационарных склада хранения и отгрузки серы с узлом грануляции в атмосферный воздух выделяется сера элементарная.

Перечень стационарных источников выбросов загрязняющих веществ, расположенных в составе склада хранения и отгрузки серы с узлом грануляции, приведен в таблице ниже:

Титул №	Номер источника	Наименование источника
26	6345	Гранулятор серы ME-2601 (SK-ME-2601)
26	6346	Гранулятор серы ME-2602 (SK-ME-2602)
26	6347	Гранулятор серы ME-2603 (SK-ME-2603)
26	6348	Гранулятор серы ME-2604 (SK-ME-2604)
26	6349	Блок предварительного охлаждения жидкой серы – ME-2607 (SK-ME-2607)
26	6350	Блок предварительного охлаждения жидкой серы – ME-2608 (SK-ME-2608)
26	6351	Подземный сборник жидкой серы – U-2601
26	6352	Подземное хранилище жидкой серы – U-2602

26	6353	Элеватор маятниковый угловой ковшовый – ME-2609
26	6354	Элеватор маятниковый угловой ковшовый – ME-2610
26	6355	Бункер-накопитель гранулированной серы – V-2605
26	6356	Бункер-накопитель гранулированной серы – V-2606
26	6357	Линия упаковки гранулированной серы в контейнеры типа «биг-бэг» - ME-2605
26	6358	Линия упаковки гранулированной серы в контейнеры типа «биг-бэг» - ME-2606
26	6359	Ленточный конвейер транспортер
26	6361	Погрузочный бункер в ЖД вагоны
26	6362	Ленточный конвейер транспортер
26	6364	Погрузочный бункер в ЖД вагоны
26	6365	Система для упаковки серы в мешки 50 кг

2.1.3 Вспомогательные объекты административного и общезаводского

В состав вспомогательного производства УКПГ входят складские, ремонтные, лабораторные, административно-бытовые и обслуживающие объекты, обеспечивающие эксплуатацию и техническое обслуживание основных технологических установок предприятия.

Склад химических реагентов (титул 27) и склад материалов (титул 28) предназначены для приема, хранения и выдачи реагентов, катализаторов, заполнителей, смазочных и расходных материалов, запасных частей, оборудования и КИП. Материалы хранятся и перемещаются в герметичной таре поставщиков и грузовых пакетах, в связи с чем стационарные источники выбросов на складах отсутствуют.

Ремонтно-механический цех (титул 29) обеспечивает текущий ремонт и межремонтное обслуживание оборудования и включает механический, сварочный, слесарный участки, участки ремонта арматуры и испытания предохранительных клапанов. Отопление помещения РМЦ обеспечивается котельной.

Административно-бытовой корпус (титул 33), центральный пульт управления (титул 34) и столовая (титул 42) обеспечивают условия работы и питания персонала. Отопление и горячее водоснабжение данных объектов, а также здания лаборатории осуществляется централизованно от котельной вспомогательных объектов.

Заводская лаборатория (титул 35) обеспечивает производственный контроль качества сырья, продукции, воды и других материалов. Все работы с летучими и горючими веществами выполняются в вытяжных шкафах. Лаборатория оснащена вытяжными системами, предусмотренными для прекурсорной, отделений анализа нефтепродуктов и воды, а также кабинета хроматографии.

Блок производственного водоснабжения (титул 40, включая здание установки 40/1) предназначен для приема, очистки, хранения и подачи воды для производственных нужд. Свежая вода поступает из водовода «Астрахань – Мангышлак», проходит очистку на установках осветления, фильтрации, ультрафильтрации и обратного осмоса, после чего хранится в резервуарах производственной и обессоленной воды.

Производственная и обессоленная вода подаются в котельную (титул 18), блоки оборотного водоснабжения (титул 19, 26) и на технологические установки.

Дизельная электростанция (титул 32) с резервуарами дизельного топлива (титул 32/1) предназначена для обеспечения резервного электроснабжения ключевых объектов завода при отключении внешних сетей.

Распределительная подстанция РП-4 (титул 47) предназначена для приема и распределения электроэнергии между потребителями предприятия. Подстанция включает распределительное и трансформаторное оборудование, размещенное в здании подстанции.

Источники выбросов, распределенные по территории УКПГ, связаны с обеспечением вспомогательных процессов и выполнением строительно-монтажных работ. В их состав входят бетонно-смесительная установка, дозирующий комплекс, силос цемента, автотранспорт и специальная техника, парогенераторы и временные котлы, а также площадки проведения сварочных и лакокрасочных работ.

От стационарных объектов вспомогательного производства в атмосферный воздух выделяются основные загрязняющие вещества: оксид углерода, диоксид азота, диоксид серы, пыль неорганическая (с содержанием SiO2 70–20 %), масло минеральное нефтяное, гипохлорит натрия и соляная кислота, суммарный выброс которых составляет более 90 %

Перечень стационарных источников выбросов загрязняющих веществ, расположенных в

составе объектов вспомогательного производства, приведен в таблице ниже:

Титул №	Номер источника	Наименование источника
29	0040	Механический участок
29	0041	Стол сварщика МЕ-2911
29	0042	Стол сварщика МЕ-2911
29	0043	Установка для дуговой сварки - МЕ-2913
29	0044	Котельная
29	6372	Стенд специальный для пневматических и гидравлических испытаний МЕ-2910
29	6373	Стенд специальный для пневматических и гидравлических испытаний , МЕ-2916
29	6506	Неплотности от оборудования котельной
32	0045	Дизельный генератор PERKINS
32	0046	Сапун
32	6374	Резервуар для хранения дизельного топлива – V-3201
32	6375	Резервуар для хранения дизельного топлива – V-3201 B
32	6376	Дизельный насос – P-3202 A/B
32	6378	Топливный бак для ДТ
32	6379	Насос для перекачки ДТ
35	0049	Кабинет хроматографии
35	0050	Прекурсорная и склад хранения химических реактивов
35	0051	Помещение моечная и проведение анализа газа
35	0052	Помещение моечная и проведение анализа газа
35	0053	Лаборатория анализа нефтепродуктов
35	0054	Лаборатория анализа нефтепродуктов
35	0055	Лаборатория анализа воды
40	6384	Емкость дозировочная гипохлорита натрия – V-4006
40	6385	Насос подачи гипохлорита натрия – P-4014 A/B/C
40	6388	Бочковой насос – P-4023
40	6389	Емкость дозировочная каустической соды – V-4007
40	6390	Насос подачи каустической соды – P-4015 A/B
40	6392	Ёмкость дозирования реагента для подкисления– V-4008
40	6393	Насос дозирования реагента для подкисления – P-4016 A/B
47.1	0072	Дизельный генератор PERKINS (зарубежного производства)
47.1	0073	Сапун
47.1	6539	Топливный бак для ДТ
47.1	6540	Насос для перекачки дизтоплива
52	0060	Парогенератор ПГ-1000
52	0061	Котел
52	6409	Сварочные работы электродами
52	6410	Сварочные работы
52	6411	Лакокрасочные работы
52	6412	Бетонно смесительная установка ZZBO Флагман 45
52	6413	Силос цемента
52	6414	Дозирующий комплекс ДК-36
52	6415	Склад инертных материалов
52	6538	Пыление при перемещении техники

2.2 Краткая характеристика существующих установок очистки газа

Пылегазоочистное оборудование, предназначенное для удаления и очистки загрязненного воздуха и уменьшения выбросов ЗВ в атмосферу, установлено на станках РМЦ (титул 32). Втаблице приведены показатели работы газоочистных и пылеулавливающих установок.

Таблица 2.2-1 Показатели работы газоочистных и пылеулавливающих установок

Номер источника выделения	Наименование и тип пыле газоулавливающего оборудования	КПД аппаратов, %		Код ЗВ, по которому происходит очистка	Коэффициент обеспеченности К (1), %
		Проектный	Фактический		
1	2	3	4	5	6
Титул 29 - Ремонтно-механический цех					
0040 01	Пылеотсасывающий агрегат - МЕ-2903-2	92	92	2930	100
0040 01	Пылеотсасывающий агрегат - МЕ-2903-2	92	92	2902	100

На технологических установках и объектах общезаводского назначения УКПГ специальные пылегазоочистные установки, предназначенные для снижения выбросов загрязняющих веществ

в атмосферу, не предусматриваются. Принятые технологические решения основаны на применении блочно-модульного оборудования с высокой степенью герметичности и надежности, соответствующего современному уровню технических решений и принципам наилучших доступных техник (НДТ) в области промышленной и экологической безопасности.

Очистка и обезвреживание технологических и отходящих газов осуществляются непосредственно в составе технологического процесса, в том числе посредством аминовой очистки газа, очистки хвостовых газов процесса Клауса и термического дожига. В связи с этим применение дополнительных пылегазоочистных установок не предусматривается.

2.3 Оценка степени соответствия применяемой технологии современному техническому уровню

В соответствии с экологическим законодательством Республики Казахстан при проектировании и эксплуатации объектов, относящихся к областям применения наилучших доступных техник, предусматривается внедрение наиболее эффективных технологических, технических, организационных и управленческих решений, направленных на предотвращение либо, когда предотвращение практически неосуществимо, минимизацию негативного воздействия на окружающую среду.

Строительство Установки комплексной подготовки газа (УКПГ) производительностью 1 000 000 000 нм³/год предусматривается во исполнение требований законодательства Республики Казахстан в области использования недр, рационального использования сырого газа и его переработки. Главной целью создания комплекса является утилизация и переработка сырого попутного нефтяного газа месторождения Кашаган с доведением его до показателей, обеспечивающих получение товарной продукции: сухого отбензиненного газа, сжиженных углеводородных газов (СПБТ марок ПТА/ПТБ), стабильного газового композита и гранулированной технической серы.

Технологическая схема УКПГ сформирована с учетом характеристик перерабатываемого сырья, в том числе широкого диапазона содержания кислых компонентов. Проектом предусмотрена возможность устойчивой работы технологических установок при изменении состава сырого газа, включая содержание сероводорода до 17.8 % об. и диоксида углерода до 6.0 % об. Принятые решения обеспечивают стабильность технологического процесса при изменении параметров поступающего сырья и позволяют осуществлять его переработку в расчетном диапазоне характеристик.

ТОО «GPC Investment» реализует проект установки комплексной подготовки газа (УКПГ). По характеру намечаемой деятельности объект относится к газоперерабатывающему производству. Технологическая схема УКПГ предусматривает прием и сепарацию сырьевого газа, очистку газа от кислых компонентов, удаление ртути, низкотемпературное разделение газа и извлечение целевых углеводородных компонентов, деэтанизацию и газофракционирование, переработку сероводорода с получением элементарной серы, обращение с газообразными сбросами, использование технологического топлива, производство и распределение тепловой энергии, а также функционирование вспомогательных систем.

Оценка степени соответствия применяемой технологии современному техническому уровню выполнена с учетом совокупности технологических и технических решений, предусмотренных проектом «Установка комплексной подготовки газа производительностью 1 000 000 000 нм³/год на месторождении Кашаган Атырауской области» ТОО «GPC Investment». При оценке учитывались характер перерабатываемого сырьевого газа, наличие кислых и сернистых компонентов, требования к качеству товарной продукции, необходимость максимального извлечения целевых углеводородных компонентов, надежность систем очистки и утилизации газов, энергоэффективность, предотвращение неорганизованных выбросов, рациональное использование водных ресурсов, обращение с отходами, автоматизация технологических процессов и мониторинг эмиссий.

В качестве основных критериев оценки современного технического уровня применяемой технологии рассматриваются:

- применение технологических процессов и оборудования, обеспечивающих снижение потерь сырья и продукции и минимизацию образования отходов;
- эффективное использование топливно-энергетических ресурсов, включая тепловую интеграцию технологических потоков и рекуперацию тепла;
- снижение организованных выбросов загрязняющих веществ за счет оптимизации

процессов сжигания, применения газообразного топлива и очистки технологических газов;

- предотвращение и сокращение неорганизованных выбросов за счет применения герметичного оборудования, закрытых дренажных систем и контроля утечек;
- очистка газа от сероводорода и других кислых компонентов с последующей переработкой выделенного сероводорода в товарную серу;
- максимальное извлечение целевых углеводородных компонентов из газа с применением низкотемпературных процессов и ректификационного разделения;
- рациональное использование воды и повторное использование очищенных водных потоков;
- применение автоматизированных систем управления технологическими процессами и противоаварийной защиты;
- производственный экологический контроль и мониторинг параметров, непосредственно связанных с эмиссиями;
- применение организационных и технических мероприятий по предотвращению разливов, утечек, образования отходов и других видов негативного воздействия на окружающую среду.

Для оценки применимости НДТ к проектным решениям УКПГ использованы Заключение по наилучшим доступным техникам «Переработка нефти и газа», а также межотраслевые документы по НДТ в области энергетической эффективности и мониторинга эмиссий. Заключение по НДТ «Переработка нефти и газа» утверждено постановлением Правительства Республики Казахстан от 11 марта 2024 года № 161 и включает описание общих НДТ, в том числе системы экологического менеджмента, повышения энергоэффективности, мониторинга выбросов и сбросов, эксплуатации систем очистки отходящих газов и управления отходами.

В части системы экологического менеджмента проектом предусматривается организация производственного экологического контроля, распределение ответственности за экологические вопросы, ведение экологической отчетности, проведение внутренних проверок и принятие корректирующих мероприятий. Экологические цели и мероприятия предусматриваются в рамках соответствующих программ управления природоохранной деятельностью, включая управление отходами.

В части повышения энергоэффективности проектом предусматривается комплекс технических решений, направленных на рациональное использование топливно-энергетических ресурсов. Тепловая интеграция реализуется посредством теплообмена между горячими и холодными технологическими потоками, а также использования вторичных энергетических ресурсов. Тепло технологических и дымовых газов используется для нагрева технологических потоков и выработки пара. В технологической схеме предусмотрено взаимное использование тепловых потоков между технологическими блоками, что позволяет снизить потребность в дополнительном потреблении топлива.

Оптимизация технологических процессов обеспечивается автоматизированной системой управления технологическими процессами и противоаварийной защитой. Контроль основных технологических параметров позволяет поддерживать заданные режимы эксплуатации оборудования и своевременно реагировать на отклонения параметров от регламентированных значений.

Снижение воздействия на атмосферный воздух обеспечивается комплексом технологических решений, реализованных непосредственно в составе основного производственного цикла. Для очистки сырьевого газа от сероводорода и других кислых компонентов предусмотрены блоки аминовой очистки. Сероводород, выделяемый при очистке газа, направляется на блоки получения элементарной серы, где реализуется процесс Клауса. Хвостовой газ после процесса Клауса подвергается дополнительной очистке с возвратом извлеченного сероводорода в технологический процесс, а остаточные сернистые соединения направляются на термическое окисление.

Два блока получения серы обеспечивают переработку кислого газа с конверсией H_2S не менее 99.5 %, последующей очисткой хвостового газа аминовым раствором и дожигом остаточных сернистых соединений. Такое сочетание технологических операций позволяет максимально вовлекать сероводород в получение товарной серы и снижать количество серосодержащих компонентов, поступающих непосредственно в атмосферу.

Для предотвращения и сокращения выбросов летучих органических соединений проектом предусматривается применение оборудования с высокой степенью герметичности, закрытых технологических систем, герметичных емкостей и дренажных систем, а также направление газообразных сбросов в факельную систему или на термическое окисление. Для резервуарных парков и узлов налива предусмотрены технические решения, направленные на предотвращение потерь углеводородных компонентов и их выбросов в атмосферу. Газовая фаза при операциях налива возвращается в соответствующие системы, а остаточные газообразные выбросы направляются в факельную систему.

Для сбросов предусмотрены отдельные закрытая и открытая факельные системы. Факельные системы оборудованы сепараторами и вспомогательными системами, обеспечивающими безопасное направление и сжигание газообразных сбросов. Принятые решения позволяют исключить прямой сброс значительных объемов технологических газов в атмосферу в предусмотренных проектом режимах.

Сокращение потерь и повышение степени извлечения углеводородных компонентов обеспечиваются применением низкотемпературной схемы переработки газа. Блок получения легких углеводородов включает турбодетандер, оборудование низкотемпературного разделения и колонное оборудование. Выделение углеводородных компонентов осуществляется с применением низкотемпературной конденсации и ректификационного разделения, включая процессы деметанизации, деэтанизации, дебутанизации и депропанизации. Применение указанных решений обеспечивает извлечение целевых углеводородных компонентов и получение товарной продукции.

Для снижения выбросов от процессов сжигания предусматривается использование очищенного газообразного топлива. Печи и котлы работают на топливном газе. Проектными решениями предусматриваются регулирование подачи топлива, контроль основных параметров процесса горения, включая температуру и содержание кислорода в дымовых газах, а также автоматизированные системы контроля, сигнализации и противоаварийной защиты. Применение указанных решений направлено на обеспечение стабильного режима горения и снижение образования загрязняющих веществ.

В части мониторинга проектом предусматривается производственный экологический контроль источников выбросов по аттестованным методикам с определением контролируемых загрязняющих веществ и периодичности проведения измерений. Для установок сжигания предусматривается контроль основных технологических параметров, связанных с образованием выбросов. Для выявления загазованности предусматриваются стационарные газоанализаторы и автоматические системы обнаружения наличия горючих газов и сероводорода в соответствующих зонах.

Таким образом, применяемая технология УКПГ характеризуется комплексным применением технологических, технических и организационных решений, направленных на предотвращение и минимизацию негативного воздействия на окружающую среду. Экологические функции в значительной степени реализуются непосредственно в составе технологического процесса за счет очистки и утилизации кислых и хвостовых газов, извлечения сероводорода с получением элементарной серы, низкотемпературного извлечения углеводородных компонентов, тепловой интеграции, замкнутого водооборота, герметизации оборудования, автоматизации технологических процессов и производственного экологического контроля.

С учетом совокупности предусмотренных проектом технологических и технических решений, их экологической направленности и соответствия основным направлениям НДТ, представленным в Заключении по НДТ «Переработка нефти и газа», применяемая технология УКПГ оценивается как соответствующая современному техническому уровню для проектируемого объекта, при этом применимость отдельных техник определяется конкретным технологическим процессом и предусмотренным проектом оборудованием.

2.4 Перспектива развития оператора

Ввод объектов УКПГ в эксплуатацию обеспечит переработку высокосернистого попутного нефтяного газа месторождения Кашаган с максимальным извлечением целевых компонентов и их последующим использованием для производства товарного газа, СПБТ, стабильного газового композита и гранулированной технической серы.

Прогноз основных производственных показателей по переработке газа и производству готовой продукции УКПГ на проектный период представлен в таблице 2.4-1

Таблица 2.4-1 Прогноз основных производственных показателей УКПГ

№№ п/п	Наименование продукции	Показатели на проектный период
1	Сырой попутный нефтяной газ, тыс. нм³ (при 20˚С)	
	Всего	**1 000 000**
2	Товарный газ (сухой отбензиненный), тыс. нм³ (при 20˚С)	
	Всего	**727 000**
3	Товарный сжиженный углеводородный газ (СПБТ), тонн	
	Всего	**115 500**
4	Композит газовый стабильный (ГК), тонн	
	Всего	**17 000**
5	Товарная сера техническая гранулированная, тонн	
	Всего	**218 500**

На нормируемый период (2027-2036 гг.) основной задачей является обеспечение стабильной работы производственного комплекса УКПГ и достижение проектной мощности по переработке сырого попутного нефтяного газа в объеме до 1 млрд нм³/год.

В рамках реализации проекта предусматривается ввод в эксплуатацию комплекса технологических, общезаводских и вспомогательных объектов, обеспечивающих полный цикл переработки сырого попутного нефтяного газа – от его приема и подготовки до получения товарной продукции.

Для обеспечения безопасной эксплуатации технологического комплекса и минимизации технологически неизбежных газовых сбросов предусматривается использование закрытой и открытой факельных систем. Закрытая факельная система предназначена для приема и безопасного сжигания кислых газовых сбросов, а открытая факельная система – для приема соответствующих газовых потоков с обеспечением бездымного горения за счет подачи пара.

В 2027 году предусматривается начало ввода объектов УКПГ в эксплуатацию и выполнение комплекса пусконаладочных мероприятий. В 2028 году планируется переход объектов к штатной (регламентной) эксплуатации с поэтапным наращиванием мощности переработки до проектных показателей.

Таким образом, развитие оператора в проектный период предусматривает формирование и вывод на проектные показатели единого производственного комплекса по переработке попутного нефтяного газа, обеспечивающего выпуск предусмотренных проектом видов товарной продукции при стабильной и безопасной эксплуатации технологических и вспомогательных объектов.

2.5 Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов УКПГ на перспективу (2027-2036 годы) представлены в таблицах 2.5-1 и 2.5-2

При определении параметров выбросов от источников загрязнения атмосферы использовались следующие данные:

- высота и диаметр организованных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу приняты по проектной информации Заказчика;
- для организованных источников, температуры газовоздушных смесей приняты по проектной информации Заказчика, для неорганизованных выбросов температура принята по летней температуре наружного воздуха по данным РГП «Казгидромет»;
- объемный расход газовоздушной смеси (ГВС) принят по проектной информации Заказчика и расчету в соответствии с утверждёнными методиками РК.

Координаты источников выбросов определены по данным космических снимков с использованием геоинформационных систем.

Таблица 2.5-1 Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета норматива НДВ на 2027 год

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выброса на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средняя эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника X1	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника Y1	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника X2	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Блок входной сепарации и учета газа																									
001		Узел учёта SK-0107. Свеча	1	8760	Свеча	0062	4	0.025	13.53	0.0066392	34.7	624025	5241550							0333	Сероводород	0.011735	1992.197	0.000102797	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	0.00000066	0.112	5.78E-09	2027
																				0370	Углерода сероокись	0.00001386	2.353	1.2141E-07	2027
																				0410	Метан	0.03898	6617.454	0.000341461	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.01025	1740.095	8.97883E-05	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.0001716	29.132	1.50322E-06	2027
																				0602	Бензол	0.00000198	0.336	1.73E-08	2027
																				0621	Толуол	0.00000198	0.336	1.73E-08	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0.00002112	3.585	1.8501E-07	2027
001		Аналитическая кабина FXH - 0101. Свеча	1	8400	Свеча	0063	4	0.025	13.53	0.0066392	34.7	624025	5241550							0333	Сероводород	0.01014	1721.421	0.00008518	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	5.704E-07	0.097	4.80E-09	2027
																				0370	Углерода сероокись	0.000011978	2.033	1.006E-07	2027
																				0410	Метан	0.03369	5719.395	0.000283	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.008858	1503.782	0.000074404	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.0001483	25.176	0.000001246	2027
																				0602	Бензол	0.000001711	0.29	1.44E-08	2027
																				0621	Толуол	0.000001711	0.29	1.44E-08	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0.00001825	3.098	1.533E-07	2027
001		Аналитическая кабина AT-101 (NCOC)	1	8400	Свеча	0064	4	0.025	13.53	0.0066392	34.7	624025	5241550							0333	Сероводород	0.010188	1729.57	0.00008558	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	0.000000573	0.097	4.80E-09	2027
																				0370	Углерода сероокись	0.000012033	2.043	1.011E-07	2027
																				0410	Метан	0.033841	5745.03	0.0002843	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.008899	1510.742	0.00007475	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.000149	25.295	0.000001251	2027
																				0602	Бензол	0.000001719	0.292	1.44E-08	2027
																				0621	Толуол	0.000001719	0.292	1.44E-08	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0.000018336	3.113	0.000000154	2027
001		Узел учёта SK-0108 (NCOC). Свеча	1	8400	Свеча	0066	4	0.025	13.53	0.0066392	34.7	624025	5241550							0333	Сероводород	0.011735	1992.197	0.0000985	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	0.00000066	0.112	5.50E-09	2027
																				0370	Углерода сероокись	0.00001386	2.353	1.163E-07	2027
																				0410	Метан	0.03898	6617.454	0.00032719	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.01025	1740.095	0.00008604	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.0001716	29.132	0.00000144	2027
																				0602	Бензол	0.000002	0.34	1.66E-08	2027
																				0621	Толуол	0.00000198	0.336	1.66E-08	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0.00002112	3.585	1.773E-07	2027
001		Сепаратор сырого газа V-0101 (SK-V-0101)	1	8760	Неорганизованный источник	6011	5					624025	5241550	2	2					0333	Сероводород	0.806829		25.444163	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	4.53751E-05		0.001431055	2027
																				0370	Углерода сероокись	0.00095291		0.030052242	2027
																				0410	Метан	2.6800475		84.518069	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.7047269		22.224266	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.011798306		0.3720735	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выброса на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средняя эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0602	Бензол	0.000136115		0.004293163	2027
																				0621	Толуол	0.000136135		0.004293163	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0.001452063		0.045793436	2027
001		КПОУ PR-0101 (SK-PR-0101)	1	8760	Неорганизованный источник	6012	5					624025	5241550	2	2					0333	Сероводород	0.0613386		1.934375	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	0.00000345		0.000108794	2027
																				0370	Углерода сероокись	0.000072459		0.002285076	2027
																				0410	Метан	0.203758		6.425798	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.0535734		1.68968	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.000897		0.02828866	2027
																				0602	Бензол	0.00001035		0.000326404	2027
																				0621	Толуол	0.000032357		0.001020368	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0.000110404		0.00348183	2027
001		Дренажная емкость КПОУ V-0102 (SK-V-0102&P-0101)	1	8760	Неорганизованный источник	6013	5					624025	5241550	2	2					0333	Сероводород	0.00926175		0.2922159	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	3.2376E-06		0.000102133	2027
																				0370	Углерода сероокись	1.9068E-05		0.000601533	2027
																				0410	Метан	0.00686574		0.2165159	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.01348689		0.42545209	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.00461805		0.14569692	2027
																				0602	Бензол	0.000039571		0.001248314	2027
																				0621	Толуол	8.27393E-05		0.002610369	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0.000115116		0.003631647	2027
001		Насос дренажной емкости P-0101 (SK-V-0102&P-0101)	1	8760	Неорганизованный источник	6014	5					624025	5241550	2	2					0333	Сероводород	0.00509791		0.16111294	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	1.78165E-06		5.63123E-05	2027
																				0370	Углерода сероокись	1.04898E-05		0.000331612	2027
																				0410	Метан	0.003777022		0.11938061	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.007421489		0.23456804	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.002541824		0.08033775	2027
																				0602	Бензол	2.17754E-05		0.000688255	2027
																				0621	Толуол	4.55303E-05		0.001439068	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0.000063347		0.002002193	2027
001		Нагреватель сырого газа E-0101 (SK-E-0101)	1	8760	Неорганизованный источник	6015	5					624025	5241550	2	2					0333	Сероводород	0.0392568		0.926238	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	2.20831E-06		0.000052099	2027
																				0370	Углерода сероокись	4.63685E-05		0.001093879	2027
																				0410	Метан	0.1306163		3.081802	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.03415442		0.805849	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.000507781		0.01197976	2027
																				0602	Бензол	6.62393E-06		0.000156287	2027
																				0621	Толуол	5.29814E-06		0.000125008	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов	7.06479E-05		0.001666967	2027
001		Ребойлер углеводородного	1	8760	Неорганизованны	6016	5					624025	5241550	2	2					0333	Сероводород	0.01584486		0.0481801	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средняя эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника X1	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника Y1	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника X2	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		конденсата E-0102 (SK-E-0102)			й источник															0334	Сероуглерод (519)	5.4994E-06		1.56264E-05	2027
																				0370	Углерода сероокись	3.23871E-05		0.000091998	2027
																				0410	Метан	0.01165784		0.0331057	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.02290699		0.0650596	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.00784575		0.02229101	2027
																				0602	Бензол	6.72144E-05		0.000190908	2027
																				0621	Толуол	0.000140559		0.000399223	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0.000195513		0.000555435	2027
001		Фильтр сырого газа F-0101 A/B (SK-F-0101 A/B)	2	8760	Неорганизованный источник	6017	5					624025	5241550	2	2					0333	Сероводород	0.11193196		3.5298929	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	6.2936E-06		0.000198533	2027
																				0370	Углерода сероокись	0.000132204		0.004169192	2027
																				0410	Метан	0.37180146		11.7252339	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.09776577		3.0831714	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.001636826		0.051621624	2027
																				0602	Бензол	1.88909E-05		0.000595641	2027
																				0621	Толуол	1.88909E-05		0.000595642	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0.000201453		0.006352951	2027
001		Неплотности запорно-регулирующей арматуры	1	8760	Неорганизованный источник	6019	5					624025	5241550	2	2					0333	Сероводород	0.03885549		1.22534607	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	2.1853E-06		6.89161E-05	2027
																				0370	Углерода сероокись	4.58953E-05		0.001447385	2027
																				0410	Метан	0.1290639		4.0701664	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.03393825		1.0702762	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.000568258		0.0179191	2027
																				0602	Бензол	6.5559E-06		0.000206722	2027
																				0621	Толуол	6.5559E-06		0.000206752	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов	6.99256E-05		0.00220516	2027
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.001472		0.04642	2027
001		Аналитическая кабина АТ-101 (NCOC)	1	8760	Неорганизованный источник	6500	5					624025	5241550	2	2					0333	Сероводород	0.000305107		0.00962165	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	1.72E-08		5.422E-07	2027
																				0370	Углерода сероокись	3.603E-07		0.000011361	2027
																				0410	Метан	0.001013474		0.03196076	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.000266492		0.00840439	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	4.4616E-06		0.000140702	2027
																				0602	Бензол	5.12E-08		1.6163E-06	2027
																				0621	Толуол	5.15E-08		1.6263E-06	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов	5.489E-07		1.73099E-05	2027
001		Узел учёта SK-0107	1	8760	Неорганизованный источник	6501	5					624025	5241550	2	2					0333	Сероводород	0.00796428		0.2511633	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	4.478E-07		0.000014122	2027
																				0370	Углерода сероокись	9.4066E-06		0.000296642	2027
																				0410	Метан	0.02645579		0.834312	2027
																				0415	Смесь	0.00695664		0.2193808	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выброса на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника X1	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника Y1	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника X2	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					углеводородов предельных С1-С5				
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.000116498		0.00367349	2027
																				0602	Бензол	1.3435E-06		0.000042373	2027
																				0621	Толуол	1.3435E-06		0.000042373	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов	1.43329E-05		0.000452006	2027
001		Аналитическая кабина FXH - 0101	1	8760	Неорганизованный источник	6502	5					624025	5241550	2	2					0333	Сероводород	0.000610234		0.0192473	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	3.43E-08		1.0822E-06	2027
																				0370	Углерода сероокись	7.207E-07		2.27288E-05	2027
																				0410	Метан	0.002026987		0.0639235	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.000532964		0.01680878	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	8.9232E-06		0.000281384	2027
																				0602	Бензол	1.034E-07		3.2606E-06	2027
																				0621	Толуол	0.000000103		3.2486E-06	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов	1.0978E-06		3.46198E-05	2027
																				0333	Сероводород	0.00153056		0.0482668	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	8.61E-08		0.000002716	2027
																				0370	Углерода сероокись	1.8081E-06		0.000057018	2027
																				0410	Метан	0.00508497		0.160359	2027
001		Узел учёта SK-0108 (NCOC)	1	8760	Неорганизованный источник	6504	5					624025	5241550	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.00133708		0.0421686	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.000022386		0.000705919	2027
																				0602	Бензол	2.633E-07		0.000008303	2027
																				0621	Толуол	2.583E-07		0.000008146	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов	2.7552E-06		0.00008689	2027
Блок аминовой очистки 1																									
																				0370	Углерода сероокись	8.00E-08	18.402	6.88E-10	2027
																				0410	Метан	0.03212942	7390463.134	0.00026989	2027
002		Аналитическая кабина 02-АТ-5025	1	8400	Свеча	0017	4	0.025	0.01	0.0000049	34.7	624424	5241151							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.00789309	1815581.814	0.0000663	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.00011879	27324.275	0.000001	2027
																				0602	Бензол	4.00E-08	9.201	3.40E-10	2027
																				0621	Толуол	0.0000002	46.004	1.72E-09	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0.00000012	27.603	1.03E-09	2027
																				0370	Углерода сероокись	8.00E-08	18.402	6.57E-10	2027
																				0410	Метан	0.03067626	7056204.831	0.00025768	2027
002		Аналитическая кабина 02-АТ-5026	1	8400	Свеча	0018	4	0.025	0.01	0.0000049	34.7	624424	5241151							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.00751846	1729408.793	0.00006316	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.00011344	26093.659	0.00000095	2027
																				0602	Бензол	4.00E-08	9.201	3.29E-10	2027
																				0621	Толуол	0.00000012	27.603	9.86E-10	2027
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	4.00E-08	9.201	3.29E-10	2027
002		Аминовый абсорбер первой ступени Т-0211 (SK-T-0211)	1	8760	Неорганизованный источник	6020	5					624424	5241151	2	2					0333	Сероводород	0.22008602		6.94063343	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	0.00001279		0.00040345	2027
																				0370	Углерода сероокись	0.00023894		0.0075352	2027
																				0410	Метан	0.72723027		22.9339360	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выброса на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника X1	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника Y1	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника X2	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																								3	
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.17987855		5.67265053	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.00270266		0.08523104	2027
																				0602	Бензол	0.00004045		0.00127556	2027
																				0621	Толуол	0.00004569		0.00144103	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0.00041508		0.01308996	2027
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.1075595		3.39199683	2027
002		Испарительная емкость аминового раствора первой ступени V-0211 (SK-V-0211)	1	8760	Неорганизованный источник	6021	5					624424	5241151	2	2					0333	Сероводород	0.0068873		0.21719836	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	2.108E-07		6.5006E-06	2027
																				0370	Углерода сероокись	0.000000843		2.65824E-05	2027
																				0410	Метан	0.0001884		0.00594142	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.00008373		0.00264052	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	6.323E-07		1.97718E-05	2027
																				0602	Бензол	1.0438E-06		3.2763E-05	2027
																				0621	Толуол	2.0976E-06		6.6156E-05	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов	1.25654E-05		0.000396266	2027
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.02145739		0.6766815	2027
002		Емкость для хранения аминового раствора первой ступени V-0213 (SK-V-0213)	1	8760	Неорганизованный источник	6022	5					624424	5241151	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.15238995		4.80575705	2027
002		Насос подачи регенерированного аминового раствора первой ступени в абсорбер Т-0211 – P-0213 A/B (SK-P-0213)	2	8760	Неорганизованный источник	6023	5					624424	5241151	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.114306		3.86756453	2027
002		Воздушный холодильник регенерированного аминового раствора первой ступени A-0212 A-D (SK-A-0212 A-D)	4	8760	Неорганизованный источник	6025	5					624424	5241151	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.097546		3.07622468	2027
002		Теплообменник регенерированного и насыщенного аминового раствора первой ступени E-0211 A/B (SK-E-0211)	2	8760	Неорганизованный источник	6029	5					624424	5241151	2	2					0333	Сероводород	0.00710574		0.22408634	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	2.2085E-07		0.000006896	2027
																				0370	Углерода сероокись	6.6256E-07		0.000020998	2027
																				0410	Метан	0.00002234		0.00070445	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.00002234		0.00070445	2027
																				0602	Бензол	0.00000224		0.00007058	2027
																				0621	Толуол	0.00299393		0.09441578	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0.00002234		0.00070445	2027
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.04773977		1.50551424	2027
002		Холодильник регенерированного аминового раствора первой ступени EW-0212 (SK-EW-0212)	1	8760	Неорганизованный источник	6031	5					624424	5241151	2	2					0333	Сероводород	0.02381982		0.75118311	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	7.445E-07		0.000023514	2027
																				0370	Углерода сероокись	0.00000224		0.000070752	2027
																				0410	Метан	0.00007476		0.00235767	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.00008224		0.00259359	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	2.918E-07		9.3416E-06	2027
																				0602	Бензол	0.00000748		0.00023593	2027
																				0621	Толуол	0.00000374		0.0001178	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0.00004486		0.0014146	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника X1	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника Y1	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника X2	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
002		Насос откачки регенерированного раствора амина из куба регенерационной колонны первой ступени – P-0212 A/B (SK-P-0212)	1	8760	Неорганизованный источник	6032	5					624424	5241151	2	2					0333	Сероводород	5.34741E-06		0.00019502	2027
																				0621	Толуол	0.005762711		0.21003766	2027
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.047728337		1.73958769	2027
002		Регенерационная колонна аминового раствора первой ступени Т-0212 (SK-T-0212)	1	8760	Неорганизованный источник	6034	5					624424	5241151	2	2					0333	Сероводород	0.0064219		0.20252113	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	1.904E-07		6.0756E-06	2027
																				0370	Углерода сероокись	6.012E-07		1.88468E-05	2027
																				0410	Метан	0.0000202		0.00063707	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.0000202		0.00063707	2027
																				0602	Бензол	2.0241E-06		0.000063866	2027
																				0621	Толуол	2.0241E-06		0.000063866	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0.0000202		0.00063707	2027
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.02076012		0.65469097	2027
002		Ребойлер регенерационной колонны первой ступени Е-0213 A/B (SK-E-0212)	1	8760	Неорганизованный источник	6035	5					624424	5241151	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.09550615		3.01187494	2027
002		Воздушный холодильник регенерационной колонны первой ступени А-0211 A/B/C (SK-A-0211 A/B/C)	1	8760	Неорганизованный источник	6037	5					624424	5241151	2	2					0333	Сероводород	0.05006645		1.57889904	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	1.5636E-06		0.00004941	2027
																				0370	Углерода сероокись	0.00000471		0.00014854	2027
																				0410	Метан	0.00015714		0.00495567	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.00017287		0.00545152	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	6.214E-07		0.000019702	2027
																				0602	Бензол	0.00001572		0.00049585	2027
																				0621	Толуол	0.00000786		0.00024777	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0.00009429		0.00297353	2027
002		Рефлюксная емкость регенерационной колонны первой ступени V-0212 (SK-V-0212)	1	8760	Неорганизованный источник	6040	5					624424	5241151	2	2					0333	Сероводород	0.05972234		1.8834066	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	1.8762E-06		0.00005908	2027
																				0370	Углерода сероокись	5.6187E-06		0.00017723	2027
																				0410	Метан	0.00018745		0.00591155	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.00020619		0.00650256	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	7.525E-07		0.0000237	2027
																				0602	Бензол	0.00001875		0.00059132	2027
																				0621	Толуол	0.00000938		0.00029566	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0.00011246		0.00354662	2027
002		Рефлюксный насос регенерационной колонны первой ступени – P-0211 A/B (SK– P-0211 A/B)	2	8760	Неорганизованный источник	6041	5					624424	5241151	2	2					0333	Сероводород	0.00023001		0.00933851	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов	8.045E-07		0.00003284	2027
002		Емкость для приготовления аминового раствора первой ступени – V-0214 (SK-V-0214)	1	8760	Неорганизованный источник	6043	5					624424	5241151	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.055184		1.74029685	2027
002		Насос для приготовления аминового раствора первой ступени – P-0215	1	8760	Неорганизованный источник	6044	5					624424	5241151	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.00966715		0.30487375	2027
002		Аминовый абсорбер второй ступени Т-0221 (SK-T-0221)	1	8760	Неорганизованный источник	6046	5					624424	5241151	2	2					0333	Сероводород	0.00007418		0.00233945	2027
																				0370	Углерода сероокись	7.3119E-07		2.32038E-05	2027
																				0410	Метан	0.28734996		9.06186295	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.07059196		2.22618672	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.00106236		0.03350244	2027
																				0602	Бензол	3.6059E-07		1.12872E-	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выброса на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника X1	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника Y1	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника X2	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																								05	
																				0621	Толуол	1.83297E-06		5.76945E-05	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов	1.09178E-06		3.44806E-05	2027
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.05249712		1.65554767	2027
002		Испарительная ёмкость аминового раствора второй ступени – V-0221 (SK– V-0221)	1	8760	Неорганизованный источник	6047	5					624424	5241151	2	2					0333	Сероводород	0.00004792		0.0015111	2027
																				0370	Углерода сероокись	1.607E-07		5.0205E-06	2027
																				0410	Метан	0.00030346		0.00956978	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.00019166		0.00604409	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.00000479		0.00015096	2027
																				0602	Бензол	1.607E-07		5.0205E-06	2027
																				0621	Толуол	4.822E-07		1.50716E-05	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов	7.937E-07		2.51226E-05	2027
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.0003354		0.010577069	2027
002		Фильтр-сепаратор насыщенного аминового раствора второй ступени – F-0221 A/B (SK– V-0221)	2	8760	Неорганизованный источник	6048	5					624424	5241151	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.01336205		0.42137159	2027
																				0370	Углерода сероокись	2.1208E-06		0.00006695	2027
																				0410	Метан	0.83336027		26.280854089	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.20424872		6.44118883	2027
002		Сепаратор очищенного газа V-0220 (SK-V-0220)	1	8760	Неорганизованный источник	6050	5					624424	5241151	2	2					0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.003081803		0.0971878	2027
																				0602	Бензол	1.0604E-06		3.33147E-05	2027
																				0621	Толуол	3.1812E-06		0.00010026	2027
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	1.0604E-06		3.33147E-05	2027
																				0370	Углерода сероокись	1.808E-07		0.000005562	2027
																				0410	Метан	0.06897874		2.17530797	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.01690603		0.53314726	2027
002		Холодильник очищенного газа А-0223 (SK-A-0223)	1	8760	Неорганизованный источник	6051	5					624424	5241151	2	2					0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.00025509		0.00804438	2027
																				0602	Бензол	9.04E-08		0.000002776	2027
																				0621	Толуол	2.612E-07		0.000008348	2027
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	9.04E-08		0.000002776	2027
002		Ёмкость для хранения аминового раствора второй ступени V-0223 (SK-V-0223)	1	8760	Неорганизованный источник	6052	5					624424	5241151	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.10958565		3.45588254	2027
002		Насос подачи регенерированного раствора амина второй ступени – P-0223 A/B (SK-H-0223 A/B)	2	8760	Неорганизованный источник	6053	5					624424	5241151	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.0802506		2.79359343	2027
																				0333	Сероводород	0.00003512		0.00110734	2027
																				0370	Углерода сероокись	5.02E-08		0.00000171	2027
																				0410	Метан	0.0000117		0.0003689	2027
002		Теплообменник регенерированного и насыщенного аминового раствора второй ступени – E-0221 (SK-E-0221)	1	8760	Неорганизованный источник	6055	5					624424	5241151	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.00002926		0.00092288	2027
																				0416	Смесь углеводородов	1.1744E-06		3.69688E-05	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выброса на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средняя эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника X1	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника Y1	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника X2	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					предельных С6-С10				
																				0602	Бензол	5.02E-08		0.00000171	2027
																				0621	Толуол	1.707E-07		0.00000543	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов	5.822E-07		0.00001833	2027
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.02481415		0.78253742	2027
002		Воздушный холодильник регенерированного аминового раствора второй ступени – A-0222 (SK-A-0222)	1	8760	Неорганизованный источник	6056	5					624424	5241151	2	2					0333	Сероводород	0.00000954		0.00030096	2027
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.006745053		0.21271284	2027
002		Охладитель регенерированного амина второй ступени – EW-0222 (SK-EW-0222)	1	8760	Неорганизованный источник	6057	5					624424	5241151	2	2					0333	Сероводород	0.00002326		0.00073342	2027
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.016441575		0.51850065	2027
002		Насос откачки регенерированного раствора амина из куба регенерационной колонны второй ступени – P-0222 A/B (SK-P-0222 A/B)	2	8760	Неорганизованный источник	6058	5					624424	5241151	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.0535511		1.951598	2027
002		Регенерационная колонна аминового раствора второй ступени T-0222 (SK-T-0222)	1	8760	Неорганизованный источник	6060	5					624424	5241151	2	2					0333	Сероводород	0.00003703		0.00116783	2027
																				0370	Углерода сероокись	1.204E-07		3.6534E-06	2027
																				0410	Метан	0.00002468		0.00077835	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.00006171		0.00194618	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.00000248		0.0000781	2027
																				0602	Бензол	1.204E-07		3.6534E-06	2027
																				0621	Толуол	3.712E-07		1.15802E-05	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0.000001234		0.000039014	2027
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.02615132		0.824705112	2027
002		Ребойлер регенерационной колонны второй ступени E-0223 (SK-E-0223)	1	8760	Неорганизованный источник	6061	5					624424	5241151	2	2					0333	Сероводород	0.00003526		0.00111186	2027
																				0370	Углерода сероокись	1.205E-07		0.00000366	2027
																				0410	Метан	0.0000235		0.00074113	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.00005876		0.00185298	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.00000235		0.00007415	2027
																				0602	Бензол	1.205E-07		0.00000366	2027
																				0621	Толуол	3.514E-07		0.00001098	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0.00000117		0.00003676	2027
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.024899706		0.78523406	2027
002		Воздушный холодильник регенерационной колонны второй ступени A-0221 (SK-A-0221)	1	8760	Неорганизованный источник	6062	5					624424	5241151	2	2					0333	Сероводород	0.00000468		0.00014752	2027
																				0370	Углерода сероокись	9.434E-07		0.00002961	2027
																				0410	Метан	0.00016358		0.00515873	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.00039259		0.01238051	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.00001402		0.00044224	2027
																				0602	Бензол	9.434E-07		0.00002961	2027
																				0621	Толуол	2.8101E-06		0.00008852	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0.00000421		0.00013277	2027
002		Рефлюксная ёмкость аминового раствора второй ступени V-0222 (SK-V-0222)	1	8760	Неорганизованный источник	6063	5					624424	5241151	2	2					0333	Сероводород	0.00002426		0.00076507	2027
																				0370	Углерода сероокись	4.8568E-06		0.000153171	2027
																				0410	Метан	0.00084903		0.02677501	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.00203768		0.06426027	2027
																				0416	Смесь	0.00007277		0.00229487	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выброса на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника X1	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника Y1	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника X2	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					углеводородов предельных С6-С10				
																				0602	Бензол	4.8568E-06		0.000151371	2027
																				0621	Толуол	1.45604E-05		0.000459174	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов	2.18356E-05		0.000688607	2027
002		Ёмкость для приготовления аминового раствора второй ступени – V-0224 (SK-V-0224)	1	8760	Неорганизованный источник	6064	5					624424	5241151	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.0432148		1.36282544	2027
002		Насос для приготовления аминового раствора второй ступени – P-0225 (SK-V-0224)	1	8760	Неорганизованный источник	6065	5					624424	5241151	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.0189787		0.59852279	2027
002		Сепаратор очищенного газа первой ступени -V-0217 (SK-V-0217)	1	8760	Неорганизованный источник	6067	5					624424	5241151	2	2					0370	Углерода сероокись	1.0509E-06		0.00003325	2027
																				0410	Метан	0.41453031		13.07261985	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.10183578		3.21149131	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.001532562		0.04833091	2027
																				0602	Бензол	5.305E-07		1.66344E-05	2027
																				0621	Толуол	2.6323E-06		0.00008311	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов	1.5814E-06		0.00004986	2027
002		Неплотности запорно-регулирующей арматуры.	1	8760	Неорганизованный источник	6068	5					624424	5241151	2	2					0333	Сероводород	0.00279266		0.08806933	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	1.758E-07		0.00000554	2027
																				0370	Углерода сероокись	4.6764E-06		0.00014748	2027
																				0410	Метан	0.45685923		14.407512668	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.11225012		3.53991979	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.001689269		0.05327277	2027
																				0602	Бензол	1.0923E-06		0.00003444	2027
																				0621	Толуол	3.3675E-06		0.00010619	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов	6.9946E-06		0.00022059	2027
002		Неплотности запорно-регулирующей арматуры	1	8760	Неорганизованный источник	6503	5					624424	5241151	2	2					0370	Углерода сероокись	1.01E-08		3.223E-07	2027
																				0410	Метан	0.00404795		0.12765615	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.00099444		0.03136066	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.00001496		0.00047177	2027
																				0602	Бензол	1.00E-08		3.211E-07	2027
																				0621	Толуол	3.02E-08		9.557E-07	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов	2.01E-08		6.334E-07	2027
002		Фильтра регенерированного амина (SK-F-0212/0213/0214)	3	8760	Неорганизованный источник	6505	5					624424	5241151	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.27024695		8.52251239	2027
002		Неплотности запорно-регулирующей арматуры	1	8760	Неорганизованный источник	6507	5					624424	5241151	2	2					0370	Углерода сероокись	1.03E-08		3.2552E-07	2027
																				0410	Метан	0.00404692		0.12762367	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.00099186		0.0312793	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	1.49644E-05		0.000471912	2027
																				0602	Бензол	5.16E-09		1.6271E-07	2027
																				0621	Толуол	1.55E-08		4.8823E-07	2027
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	5.12E-09		1.6161E-07	2027
002		Водяной теплообменник для охлаждения парогазовой смеси EW-0211(SK-EW-0211)	1	8760	Неорганизованный источник	6508	5					624424	5241151	2	2					0333	Сероводород	0.02250695		0.70977791	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	0.0000007		0.00002204	2027
																				0370	Углерода сероокись	0.00000212		0.00006676	2027
																				0410	Метан	0.00007064		0.00222766	2027
																				0415	Смесь	0.00007771		0.0024506	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выброса на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника X1	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника Y1	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника X2	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					углеводородов предельных С1-С5				
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.00000029		0.000009	2027
																				0602	Бензол	0.00000707		0.00022292	2027
																				0621	Толуол	0.00000353		0.00011146	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0.00004238		0.0013366	2027
002		Фильтра регенерированного амина SK-F-0222A/B&0223&0224	2	8760	Неорганизованный источник	6509	5					624424	5241151	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.1350788		4.25984504	2027
Блок аминовой очистки 2																									
																				0370	Углерода сероокись	8.19E-08	18.847	6.88E-10	2027
																				0410	Метан	0.032135927	7391959.82	0.000269942	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.007894688	1815949.334	6.63154E-05	2027
003		Аналитическая кабина 03-АТ-5025	1	8400	Свеча	0019	4	0.025	0.01	0.0000049	34.7	624802	5240632							0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.00011881	27328.765	0.000000998	2027
																				0602	Бензол	4.10E-08	9.424	3.44E-10	2027
																				0621	Толуол	2.0484E-07	47.118	1.72E-09	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов	1.2291E-07	28.272	1.03E-09	2027
																				0370	Углерода сероокись	7.82E-08	17.996	6.57E-10	2027
																				0410	Метан	0.030676257	7056204.182	0.000257681	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.00751846	1729408.88	6.31551E-05	2027
003		Аналитическая кабина 03-АТ-5026	1	8400	Свеча	0020	4	0.025	0.01	0.0000049	34.7	624802	5240632							0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.000113442	26094.099	9.5291E-07	2027
																				0602	Бензол	3.91E-08	8.998	3.29E-10	2027
																				0621	Толуол	1.1735E-07	26.993	9.86E-10	2027
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	3.91E-08	8.998	3.29E-10	2027
																				0333	Сероводород	0.185278629		5.84294683	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	1.17191E-05		0.000369573	2027
																				0370	Углерода сероокись	0.000234382		0.007391457	2027
																				0410	Метан	0.725176568		22.86916824	2027
003		Аминовый абсорбер первой ступени – Т-0311 (SK-T-0311)	1	8760	Неорганизованный источник	6069	5					624802	5240632	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.179184708		5.650768945	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.002695388		0.085001757	2027
																				0602	Бензол	3.51572E-05		0.001108719	2027
																				0621	Толуол	3.51572E-05		0.001108719	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0.000351572		0.011087186	2027
																				0333	Сероводород	0.012211607		0.385105247	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	3.7005E-07		1.16699E-05	2027
																				0370	Углерода сероокись	1.48019E-06		4.66794E-05	2027
																				0410	Метан	0.000333044		0.01050287	2027
003		Испарительная емкость аминового раствора первой ступени V-0311 (SK-V-0311)	1	8760	Неорганизованный источник	6070	5					624802	5240632	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.000148019		0.004667942	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	1.11015E-06		3.50096E-05	2027
																				0621	Толуол	1.85024E-06		5.83493E-05	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов	2.22029E-05		0.000700191	2027
																				1803	Амины	0.03792999		1.19616023	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выброса на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средняя эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника X1	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника Y1	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника X2	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	2		7	
003		Колонна испарительной емкости аминового раствора первой ступени - V-0311-01 (SK-V-0311)	1	8760	Неорганизованный источник	6071	5					624802	5240632	2	2					0333	Сероводород	2.61685E-06		8.25251E-05	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	4.15E-08		1.30992E-06	2027
																				0370	Углерода сероокись	1.24612E-05		0.000392977	2027
																				0410	Метан	0.029944283		0.944322893	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.01038434		0.327480543	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.000112151		0.00353679	2027
																				0602	Бензол	8.31E-08		2.61984E-06	2027
																				0621	Толуол	4.15E-08		1.30992E-06	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов	1.24612E-06		3.92977E-05	2027
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.004473615		0.141079928	2027
003		Фильтр-сепаратор насыщенного аминового раствора первой ступени – F-0311 A/B (SK-V-0311)	2	8760	Неорганизованный источник	6072	5					624802	5240632	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.017349751		0.547141748	2027
003		Емкость для хранения аминового раствора первой ступени – V-0313 (SK-V-0313)	1	8760	Неорганизованный источник	6074	5					624802	5240632	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.1511104		4.765417569	2027
003		Насос подачи регенерированного аминового раствора первой ступени в абсорбер Т-0311 – P-0313 A/B (SK-P-0313A/B)	2	8760	Неорганизованный источник	6075	5					624802	5240632	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.115673483		3.91067897	2027
003		Воздушный холодильник регенерированного аминового раствора первой ступени – A-0312 A-D (SK-A-0312A-D)	4	8760	Неорганизованный источник	6077	5					624802	5240632	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.097546444		3.076224672	2027
003		Теплообменник регенерированного и насыщенного аминового раствора первой ступени – E-0311 A/B (SK-E-0311 A/B)	2	8760	Неорганизованный источник	6081	5					624802	5240632	2	2					0333	Сероводород	0.003462141		0.123136772	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	1.0867E-07		3.86493E-06	2027
																				0370	Углерода сероокись	0.000000326		1.15948E-05	2027
																				0410	Метан	1.08667E-05		0.000386493	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	1.08667E-05		0.000386493	2027
																				0602	Бензол	1.08667E-06		3.86493E-05	2027
																				0621	Толуол	5.4334E-07		1.93247E-05	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов	6.52004E-06		0.000231896	2027
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.022874475		0.813568438	2027
003		Холодильник регенерированного аминового раствора первой ступени – EW-0312 (SK-EW-0312)	3	8760	Неорганизованный источник	6083	5					624802	5240632	2	2					0333	Сероводород	4.48585E-06		0.000141466	2027
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.008052098		0.253930962	2027
003		Насос откачки регенерированного раствора амина из куба регенерационной колонны первой ступени – P-0312 A/B (SK-P-0312 A/B)	3	8760	Неорганизованный источник	6084	5					624802	5240632	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.075918483		2.656965293	2027
003		Регенерационная колонна аминового раствора первой	4	8760	Неорганизованный источник	6086	5					624802	5240632	2	2					0333	Сероводород	0.006421904		0.202521174	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выброса на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средняя эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника X1	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника Y1	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника X2	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		ступени – T-0312 (SK-T-0312)																		0334	Сероуглерод (519)	2.0195E-07		6.36859E-06	2027
																				0370	Углерода сероокись	6.0584E-07		1.91058E-05	2027
																				0410	Метан	2.01947E-05		0.000636859	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.01947E-05		0.000636859	2027
																				0602	Бензол	2.01947E-06		6.36859E-05	2027
																				0621	Толуол	1.00973E-06		3.1843E-05	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов	1.21168E-05		0.000382115	2027
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.020760118		0.65469109	2027
003		Ребойлер регенерационной колонны первой ступени – E-0313 A/B (SK-E-0313A/B)	2	8760	Неорганизованный источник	6087	5					624802	5240632	2	2					0333	Сероводород	0.006323328		0.19941248	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	1.9885E-07		6.27083E-06	2027
																				0370	Углерода сероокись	5.9654E-07		1.88125E-05	2027
																				0410	Метан	1.98847E-05		0.000627083	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	1.98847E-05		0.000627083	2027
																				0602	Бензол	1.98847E-06		6.27083E-05	2027
																				0621	Толуол	9.9423E-07		3.13542E-05	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов	1.19308E-05		0.00037625	2027
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.020441451		0.644641604	2027
003		Воздушный холодильник регенерационной колонны первой ступени – A-0311 A/B/C (SK-A-0311 A/B/C)	3	8760	Неорганизованный источник	6089	5					624802	5240632	2	2					0333	Сероводород	0.050050843		1.578403379	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	1.57146E-06		4.95574E-05	2027
																				0370	Углерода сероокись	4.71437E-06		0.000148672	2027
																				0410	Метан	0.000157146		0.004955741	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.00017286		0.005451315	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	6.2858E-07		1.9823E-05	2027
																				0602	Бензол	7.85728E-06		0.000247787	2027
																				0621	Толуол	7.85728E-06		0.000247787	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов	9.42873E-05		0.002973444	2027
003		Холодильник регенерационной колонны первой ступени – EW-0311 (SK-EW-0311)	3	8760	Неорганизованный источник	6092	5					624802	5240632	2	2					0333	Сероводород	0.026923457		0.849058147	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	8.4532E-07		2.6658E-05	2027
																				0370	Углерода сероокись	2.53596E-06		7.99741E-05	2027
																				0410	Метан	8.45321E-05		0.002665803	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	9.29853E-05		0.002932383	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	3.3813E-07		1.06632E-05	2027
																				0602	Бензол	4.2266E-06		0.00013329	2027
																				0621	Толуол	4.2266E-06		0.00013329	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов	5.07192E-05		0.001599482	2027
003		Рефлюксная емкость регенерационной колонны пвой ступени – V-0312 (SK-V-0312)	4	8760	Неорганизованный источник	6093	5					624802	5240632	2	2					0333	Сероводород	0.05862704		1.848862331	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	1.84072E-06		5.80491E-05	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выброса на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника X1	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника Y1	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника X2	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0370	Углерода сероокись	5.52217E-06		0.000174147	2027
																				0410	Метан	0.000184072		0.005804905	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.00020248		0.006385396	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	7.3629E-07		2.32196E-05	2027
																				0602	Бензол	9.20362E-06		0.000290245	2027
																				0621	Толуол	9.20362E-06		0.000290245	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0.000110443		0.003482943	2027
003		Рефлюксный насос регенерационной колонны первой ступени – P-0311 A/B (SK-P-0311 A/B)	3	8760	Неорганизованный источник	6094	5					624802	5240632	2	2					0333	Сероводород	0.0002243		0.009158403	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов	1.31941E-06		5.3873E-05	2027
003		Ёмкость для приготовления аминового раствора первой ступени – V-0314 (SK-V-0314)	4	8760	Неорганизованный источник	6096	5					624802	5240632	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.043580217		1.374345729	2027
003		Насос для приготовления аминового раствора первой ступени – P-0315 (SK-V-0314)	3	8760	Неорганизованный источник	6097	5					624802	5240632	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.018979033		0.598522795	2027
003		Аминовый абсорбер второй ступени T-0321 (SK-T-0321)	4	8760	Неорганизованный источник	6099	5					624802	5240632	2	2					0333	Сероводород	3.6635E-07		1.15533E-05	2027
																				0370	Углерода сероокись	7.327E-07		2.31065E-05	2027
																				0410	Метан	0.287365765		9.062366759	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.070595848		2.226310651	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.001062418		0.033504416	2027
																				0602	Бензол	3.6635E-07		1.15533E-05	2027
																				0621	Толуол	1.83176E-06		5.77662E-05	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов	1.09905E-06		3.46597E-05	2027
003		Насос подачи регенерированного раствора амина второй ступени в абсорбер P-0323 A/B (SK-P-0323 A/B)	3	8760	Неорганизованный источник	6100	5					624802	5240632	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.078707783		2.744928655	2027
003		Сепаратор очищенного газа первой ступени V-0317 (SK-V-0317)	4	8760	Неорганизованный источник	6102	5					624802	5240632	2	2					0333	Сероводород	5.2847E-07		1.66658E-05	2027
																				0370	Углерода сероокись	1.05694E-06		3.33315E-05	2027
																				0410	Метан	0.414530042		13.0726194	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.10183572		3.211491278	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.001532556		0.048330694	2027
																				0602	Бензол	5.2847E-07		1.66658E-05	2027
																				0621	Толуол	2.64234E-06		8.33288E-05	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов	1.5854E-06		4.99973E-05	2027
003		Неплотности запорно-регулирующей арматуры	4	8760	Неорганизованный источник	6103	5					624802	5240632	2	2					0333	Сероводород	0.00218626		0.068945902	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	1.3828E-07		4.36065E-06	2027
																				0370	Углерода сероокись	3.02412E-06		9.53687E-05	2027
																				0410	Метан	0.109985861		3.468514102	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.027031928		0.852478868	2027
																				0416	Смесь	0.00040679		0.01282875	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выброса на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средняя эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника X1	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника Y1	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника X2	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					углеводородов предельных С6-С10	7		7	
																				0602	Бензол	5.4413E-07		1.71598E-05	2027
																				0621	Толуол	1.06137E-06		3.34713E-05	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов	4.53618E-06		0.000143053	2027
003		Фильтр регенерированного амина SK-F-0312&0313&0314	1	8760	Неорганизованный источник	6513	5					624802	5240632	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.359513274		11.3376106	2027
003		Неплотности запорно-регулирующей арматуры	2	8760	Неорганизованный источник	6514	5					624802	5240632	2	2					0370	Углерода сероокись	1.04E-08		3.2662E-07	2027
																				0410	Метан	0.00406207		0.128101449	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.00099791		0.031470104	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	1.50179E-05		0.000473603	2027
																				0602	Бензол	5.18E-09		1.6331E-07	2027
																				0621	Толуол	2.59E-08		8.1656E-07	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов	1.55E-08		4.8993E-07	2027
003		Неплотности запорно-регулирующей арматуры	2	8760	Неорганизованный источник	6515	5					624802	5240632	2	2					0370	Углерода сероокись	1.04E-08		3.2662E-07	2027
																				0410	Метан	0.004061035		0.128068787	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.00099532		0.031388448	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	1.50179E-05		0.000473603	2027
																				0602	Бензол	5.18E-09		1.6331E-07	2027
																				0621	Толуол	1.55E-08		4.8993E-07	2027
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	5.18E-09		1.6331E-07	2027
Блок осушителей																									
004		Печь нагрева регенерационного газа H-0401 (SK-H-0401)	1	8400	Дымовая труба	0004	15	0.7	3.21	1.2357951	223.2	624960	5240336							0301	Азота диоксид	0.05439	80.00	1.64482	2027
																				0304	Азота оксид	0.00884	13.00	0.26728	2027
																				0330	Сера диоксид	0.0238	35.0	0.71971	2027
																				0337	Углерод оксид	0.06731	99.0	2.03545	2027
004		Компрессор газа регенерационного С-0401 A/B (SK-C-0401 A/B)	2	8400	Дымовая труба	0021	4	0.35	0.01	0.0009621	300	624960	5240336							0301	Азота диоксид	0.17526	382344.254	5.29986	2027
																				0304	Азота оксид	0.02848	62131.487	0.86124	2027
																				0330	Сера диоксид	0.08826	192546.524	2.66898	2027
																				0337	Углерод оксид	0.92202	2011463.248	27.88188	2027
																				0370	Углерода сероокись	3.3333E-07	0.727	0.00001008	2027
																				0410	Метан	0.027856667	60771.633	0.8423856	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.004423333	9649.869	0.1337616	2027
																				1325	Формальдегид	0.17652	385093.049	5.33796	2027
004		Компрессор газа регенерационного С-0401 A/B (SK-C-0401 A/B)	2	8400	Дымовая труба	0022	4	0.35	0.01	0.0009621	300	624960	5240336							0301	Азота диоксид	0.17526	382344.254	5.29986	2027
																				0304	Азота оксид	0.02848	62131.487	0.86124	2027
																				0330	Сера диоксид	0.08826	192546.524	2.66898	2027
																				0337	Углерод оксид	0.92202	2011463.248	27.88188	2027
																				0370	Углерода сероокись	3.3333E-07	0.727	0.00001008	2027
																				0410	Метан	0.027856667	60771.633	0.8423856	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.004423333	9649.869	0.1337616	2027
																				1325	Формальдегид	0.17652	385093.049	5.33796	2027
004		Сапун компрессора С-0401 А	1	8400	Труба	0023	20	0.056	4.1	0.0100983	34.7	624960	5240336							2735	Масло минеральное нефтяное	0.907	101233.41	27.42768	2027
004		Сапун компрессора С-0401 В	1	8400	Труба	0024	20	0.056	4.1	0.0100983	34.7	624960	5240336							2735	Масло минеральное нефтяное	0.907	101233.41	27.42768	2027
004		Фильтр-коалесцер очищенного газа F-0401 A/B (SK-F-0401 A/	2	8760	Неорганизованный источник	6104	5					624960	5240336	2	2					0410	Метан	1.189517777		37.5126326	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.291548475		9.194272696	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выброса на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средняя эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника X1	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника Y1	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника X2	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.004392159		0.138511121	2027
																				0602	Бензол	1.51454E-06		4.77625E-05	2027
																				0621	Толуол	1.51454E-06		4.77625E-05	2027
004		Осушитель D-0401 A/B/C (SK-D-0401 A/B/C)	3	8760	Неорганизованный источник	6106	5					624960	5240336	2	2					0410	Метан	5.71074927		180.094189	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	1.393969349		44.1407326	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.021086291		0.66497727	2027
																				0602	Бензол	7.27113E-06		0.000229303	2027
																				0621	Толуол	7.27113E-06		0.000229303	2027
004		Фильтр-коалесцер очищенного газа F-0402 A/B (SK-F-0402 A/B)	2	8760	Неорганизованный источник	6109	5					624960	5240336	2	2					0410	Метан	0.484190482		27.373636333	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.118662673		6.70857644	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.001784864		0.100907011	2027
																				0602	Бензол	6.1547E-07		3.47955E-05	2027
																				0621	Толуол	1.23094E-06		6.9591E-05	2027
004		Воздушный холодильник регенерационного газа – A-0401 (SK-A-0401)	1	8760	Неорганизованный источник	6111	5					624960	5240336	2	2					0370	Углерода сероокись	9.19151E-06		0.000289864	2027
																				0410	Метан	0.744512705		23.478952667	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.118110966		3.727474729	2027
004		Сепаратор регенерационного газа V-0401 (SK-A-0401)	1	8760	Неорганизованный источник	6112	5					624960	5240336	2	2					0370	Углерода сероокись	1.72125E-06		5.42813E-05	2027
																				0410	Метан	0.139421031		4.396781643	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.022118028		0.697514125	2027
004		Теплообменник регенерационного газа E-0401 A/B (SK-E-0401 A/B)	2	8760	Неорганизованный источник	6113	5					624960	5240336	2	2					0370	Углерода сероокись	3.15148E-06		9.93852E-05	2027
																				0410	Метан	0.261037488		8.232078216	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.041442025		1.306915713	2027
004		Скруббер регенерационного газа V-0402 (SK-V-0402)	1	8760	Неорганизованный источник	6115	5					624960	5240336	2	2					0370	Углерода сероокись	2.44455E-06		7.70914E-05	2027
																				0410	Метан	0.206955785		6.526557648	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.032879226		1.036879286	2027
004		Фильтр охлаждающего газа F-0404 A/B (SK-F-0404 A/B)	2	8760	Неорганизованный источник	6116	5					624960	5240336	2	2					0370	Углерода сероокись	1.29125E-06		4.07207E-05	2027
																				0410	Метан	0.109316908		3.44741801	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.017367262		0.547693979	2027
004		Фильтр регенерационного газа F-0405 A/B (SK-F-0405 A/B)	2	8760	Неорганизованный источник	6118	5					624960	5240336	2	2					0370	Углерода сероокись	1.29125E-06		4.07207E-05	2027
																				0410	Метан	0.104590947		3.298380095	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.016592514		0.523261534	2027
004		Неплотности запорно-регулирующей арматуры	1	8760	Неорганизованный источник	6120	5					624960	5240336	2	2					0410	Метан	0.016353819		0.515734027	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.004008289		0.126405399	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	6.03846E-05		0.001904289	2027
																				0602	Бензол	2.08E-08		6.5665E-07	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выброса на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника X1	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника Y1	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника X2	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0621	Толуол	2.08E-08		6.5665E-07	2027
004		Неплотности запорно-регулирующей арматуры	1	8760	Неорганизованный источник	6518	5					624960	5240336	2	2					0410	Метан	0.032145554		1.013742203	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.005106989		0.161054012	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	3.797E-07		1.19743E-05	2027
004		Неплотности запорно-регулирующей арматуры	1	8760	Неорганизованный источник	6519	5					624960	5240336	2	2					0370	Углерода сероокись	3.1164E-07		9.82798E-06	2027
																				0410	Метан	0.026044022		0.821324285	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.004135505		0.130417294	2027
004		Неплотности запорно-регулирующей арматуры	1	8760	Неорганизованный источник	6520	5					624960	5240336	2	2					0370	Углерода сероокись	3.1164E-07		9.82798E-06	2027
																				0410	Метан	0.026044022		0.821324285	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.004135505		0.130417294	2027
Блок получения легких углеводородов																									
005		Аналитическая кабина 05-АТ-5001	1	8400	Свеча	0025	4	0.025	13.53	0.0066392	34.7	624950	5240336							0410	Метан	0.034051	5780.681	0.00028603	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.006127	1040.152	0.00005147	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.00009836	16.698	8.263E-07	2027
005		Аналитическая кабина 05-АТ-5002	1	8400	Свеча	0026	4	0.025	13.53	0.0066392	34.7	624950	5240336							0410	Метан	0.010543	1789.836	0.00008856	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.001897	322.045	0.00001594	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.00003046	5.171	2.558E-07	2027
005		Теплообменник осушённого газа Е-0501 (SK-E-0501 & V-0519)	1	8760	Неорганизованный источник	6121	5					624950	5240336	2	2					0410	Метан	0.198398717		6.256700118	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.048622416		1.533357283	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.000731343		0.023064177	2027
																				0602	Бензол	2.973E-07		0.000007953	2027
																				0621	Толуол	4.936E-07		0.000015905	2027
005		Сепаратор пропана V-0519 (SK-E-0501 & V-0519)	1	8760	Неорганизованный источник	6122	5					624950	5240336	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.0526025		1.6588702	2027
005		Колонна деметанизации Т-0501 (SK-T-0501)	1	8760	Неорганизованный источник	6123	5					624950	5240336	2	2					0333	Сероводород	2.55158E-06		8.10239E-05	2027
																				0370	Углерода сероокись	3.87748E-06		0.000121536	2027
																				0410	Метан	1.65819914		52.292967	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.88125521		27.7912712	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	1.41718E-05		0.000445632	2027
005		Ребойлер колонны дебутанизации Е-0505 (SK-E-0505)	1	8760	Неорганизованный источник	6124	5					624950	5240336	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.09910158		3.1253339	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.13905532		4.3854502	2027
																				0602	Бензол	2.38644E-05		0.000751178	2027
																				0621	Толуол	6.43147E-05		0.002028216	2027
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	4.0497E-06		0.000127708	2027
005		Воздушный холодильник-конденсатор головного погона колонны	2	8760	Неорганизованный источник	6125	5					624950	5240336	2	2					0334	Сероуглерод (519)	2.5456E-07		8.0268E-06	2027
																				0415	Смесь углеводородов	0.084842		2.6754613	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выброса на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника X1	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника Y1	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника X2	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		дебутанизации A-0501 A/B (SK-A-0501 A/B)																			предельных С1-С5				
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	8.925E-07		2.72375E-05	2027
005		Конденсатор головного погона колонны деэтанизации E-0502 (SK-E-0502)	1	8760	Неорганизованный источник	6127	5					624950	5240336	2	2					0333	Сероводород	3.633E-07		0.000011464	2027
																				0370	Углерода сероокись	7.264E-07		0.000022871	2027
																				0410	Метан	0.146009075		4.604640498	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.123658274		3.899687352	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	9.0977E-06		0.00028676	2027
005		Низкотемпературный сепаратор осушённого газа V-0501 (SK-V-0501)	1	8760	Неорганизованный источник	6128	5					624950	5240336	2	2					0410	Метан	1.90809397		60.1735388	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.46762074		14.746991	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.007033854		0.221817047	2027
																				0602	Бензол	2.42566E-06		7.64884E-05	2027
																				0621	Толуол	4.85122E-06		0.000152977	2027
005		Воздушный холодильник-конденсатор головного погона колонны дебутанизации A-0501 A/B (SK-A-0501 A/B)	2	8760	Неорганизованный источник	6129	5					624950	5240336	2	2					0410	Метан	0.0327192		1.4436452	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.0645631		2.8485943	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	9.7438E-06		0.000429916	2027
																				0602	Бензол	1.9474E-07		8.5981E-06	2027
																				0621	Толуол	4.8634E-07		2.14958E-05	2027
005		Турбодетандер TE/TER-0501 SK-TE/TER-0501	1	8760	Неорганизованный источник	6131	5					624950	5240336	2	2					0410	Метан	0.18962038		5.9798719	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.028300256		0.8924759	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.000001079		0.000035542	2027
005		Рефлюксная ёмкость колонны дебутанизации V-0502 (SK-V-0502)	1	8760	Неорганизованный источник	6132	5					624950	5240336	2	2					0370	Углерода сероокись	2.1578E-06		6.80593E-05	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.719317		22.684229	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	7.1946E-06		0.000226865	2027
005		Колонна деэтанизации T-0502 (SK-T-0502)	1	8760	Неорганизованный источник	6133	5					624950	5240336	2	2					0333	Сероводород	2.70924E-06		8.5465E-05	2027
																				0410	Метан	0.70552847		22.249444663	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	1.081591414		34.109167117	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.014818686		0.467209822	2027
																				0602	Бензол	2.71043E-06		8.54652E-05	2027
																				0616	Ксилол	4.5159E-06		0.000142442	2027
																				0621	Толуол	7.2292E-06		0.000227907	2027
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	9.0284E-07		2.84884E-05	2027
005		Ребойлер колонны деэтанизации E-0503 (SK-E-0503)	1	8760	Неорганизованный источник	6134	5					624950	5240336	2	2					0370	Углерода сероокись	3.1647E-07		9.9674E-06	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.1032869		3.2572338	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.002054311		0.0647857	2027
																				0602	Бензол	4.2103E-07		0.00001329	2027
																				0621	Толуол	1.0532E-06		3.32234E-	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выброса на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средняя эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника X1	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника Y1	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника X2	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																								05	
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	1.0626E-07		3.3221E-06	2027
005		Колонна дебутанизации Т-0503 (SK-T-0503)	1	8760	Неорганизованный источник	6135	5					624950	5240336	2	2					0370	Углерода сероокись	1.73134E-06		0.000055142	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.8314054		26.219275	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.03554545		1.1209502	2027
																				0621	Толуол	1.81795E-05		0.000574492	2027
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	1.73134E-06		0.000055142	2027
005		Насос центробежный герметичный Р-0502 A/B (SK-P-0502 A/B)	2	8760	Неорганизованный источник	6136	5					624950	5240336	2	2					0370	Углерода сероокись	2.9215E-07		1.28835E-05	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.097276		4.29396212	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.000000973		4.29443E-05	2027
005		Водяной холодильник-конденсатор головного погона колонны дебутанизации Е-0507 (SK-E-0507)	1	8760	Неорганизованный источник	6138	5					624950	5240336	2	2					0370	Углерода сероокись	2.1196E-07		6.6952E-06	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.07076347		2.2315939	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	7.079E-07		2.23178E-05	2027
005		Теплообменник сырого газа/газового конденсата колонны дебутанизации Е-0504 (SK-E-0504)	1	8760	Неорганизованный источник	6139	5					624950	5240336	2	2					0370	Углерода сероокись	1.5531E-07		4.91484E-06	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.1010895		3.187976	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.053031961		1.672415704	2027
																				0602	Бензол	8.24825E-06		0.000259973	2027
																				0621	Толуол	2.74671E-05		0.000866219	2027
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	2.44181E-06		7.70098E-05	2027
005		Холодильник стабильных лёгких углеводородов Е-0506 (SK-E-0506)	1	8760	Неорганизованный источник	6140	5					624950	5240336	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.0268736		0.847488655	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.0507982		1.6018951	2027
																				0602	Бензол	7.7674E-06		0.000244916	2027
																				0621	Толуол	2.33002E-05		0.000734813	2027
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	2.32962E-06		0.000073481	2027
005		Водяной холодильник углеводородного газа после турбодетандера Е-0509 (SK-E-0509)	1	8760	Неорганизованный источник	6141	5					624950	5240336	2	2					0410	Метан	0.0889947		2.806543	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.01413885		0.445878	2027
005		Воздушный холодильник углеводородного газа после турбодетандера А-0504 (SK-A-0504)	1	8760	Неорганизованный источник	6142	5					624950	5240336	2	2					0410	Метан	0.03811407		1.2018466	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.00605498		0.1909337	2027
005		Пропановая холодильная установка SK-0521 (SK-A-0503)	1	8760	Неорганизованный источник	6143	5					624950	5240336	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.3556839		11.2168706	2027
005		Воздушный охладитель пропана А-0503 (SK-A-0503)	1	8760	Неорганизованный источник	6144	5					624950	5240336	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.126999		4.004971	2027
005		Дренажная ёмкость V-0511 (SK-V-0511 & P-0511)	1	8760	Неорганизованный источник	6145	5					624950	5240336	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.02960451		0.93361256	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средняя эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника X1	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника Y1	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника X2	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.0559579		1.76469869	2027
																				0602	Бензол	8.5559E-06		0.000269823	2027
																				0621	Толуол	2.56642E-05		0.000809493	2027
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	2.56682E-06		8.09457E-05	2027
005		Насос откачки дренажной ёмкости Р-0511 (SK-V-0511 & P-0511)	1	8760	Неорганизованный источник	6146	5					624950	5240336	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.015249709		0.48077467	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.028812861		0.908747497	2027
																				0602	Бензол	4.4058E-06		0.000138952	2027
																				0621	Толуол	1.32214E-05		0.000416857	2027
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	1.32244E-06		4.16854E-05	2027
005		Ёмкость для хранения метанола V-0513 (SK-V-0513 & P-0513 A/B/C)	1	8760	Неорганизованный источник	6147	5					624950	5240336	2	2					1052	Метанол	0.1306159		4.118952	2027
005		Агрегат электронасосный дозировочный Р-0513 A/B/C (SK-V-0513 & P-0513 A/B/C)	3	8760	Неорганизованный источник	6148	5					624950	5240336	2	2					1052	Метанол	0.0962015		5.4864921	2027
005		Колонна депропанизации Т-0504 (SK-T-0504)	1	8760	Неорганизованный источник	6151	5					624950	5240336	2	2					0370	Углерода сероокись	2.4299E-06		7.66335E-05	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.80993798		25.542173	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	8.1007E-06		0.000255447	2027
005		Ребойлер колонны депропанизации Е-0512 (SK-E-0512)	1	8760	Неорганизованный источник	6152	5					624950	5240336	2	2					0334	Сероуглерод (519)	2.5263E-07		7.9531E-06	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.149846		4.725514	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.004031862		0.12715175	2027
005		Холодильник продуктов пропана Е-0513 (SK-E-0513)	1	8760	Неорганизованный источник	6153	5					624950	5240336	2	2					0370	Углерода сероокись	2.761E-07		8.7091E-06	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.069037		2.1771644	2027
005		Буферная ёмкость на верху колонны депропанизации V-0516 (SK-V-0516)	1	8760	Неорганизованный источник	6154	5					624950	5240336	2	2					0370	Углерода сероокись	3.0548E-06		9.63299E-05	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.763579		24.0803223	2027
005		Рефлюксный насос на верху колонны депропанизации Р-0514 A/B (SK-P-0514 A/B)	2	8760	Неорганизованный источник	6155	5					624950	5240336	2	2					0370	Углерода сероокись	3.892E-07		1.71752E-05	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.09725797		4.2933936	2027
005		Холодильное устройство регулирования точки росы углеводородов Е-0514 (SK-E-0514)	1	8760	Неорганизованный источник	6157	5					624950	5240336	2	2					0333	Сероводород	5.91E-08		1.8545E-06	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	5.88E-08		1.8542E-06	2027
																				0410	Метан	0.054203757		1.70931464	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.049828067		1.5713701	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.006372764		0.200961993	2027
																				0602	Бензол	1.23657E-06		3.89918E-05	2027
																				0621	Толуол	3.58797E-06		0.000113159	2027
																				1052	Метанол	0.003454127		0.108930959	2027
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	2.943E-07		0.000009271	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выброса на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средняя эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника X1	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника Y1	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника X2	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
005		Низкотемпературный сепаратор с управлением точкой росы – V-0517 (SK-V-0517)	1	8760	Неорганизованный источник	6158	5					624950	5240336	2	2					0410	Метан	0.944246382		29.777878	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.23139267		7.297271	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.003493241		0.11016204	2027
																				0602	Бензол	1.2088E-06		3.79863E-05	2027
																				0621	Толуол	1.2088E-06		3.79863E-05	2027
																				1052	Метанол	0.002047744		0.064577615	2027
005		Сепаратор нестабильного лёгкого углеводорода с управлением точкой росы – V-0518 (SK-V-0518)	1	8760	Неорганизованный источник	6159	5					624950	5240336	2	2					0334	Сероуглерод (519)	3.7962E-07		1.19708E-05	2027
																				0410	Метан	0.043691602		1.3778578	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.24666104		7.7787333	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.04000872		1.2617398	2027
																				0602	Бензол	7.59236E-06		0.000239418	2027
																				0621	Толуол	2.27761E-05		0.000718261	2027
																				1052	Метанол	0.021865358		0.68952681	2027
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	1.89759E-06		5.98548E-05	2027
005		Теплообменник продуктов бутана Е-0510 (SK-E-0510)	1	8760	Неорганизованный источник	6160	5					624950	5240336	2	2					0334	Сероуглерод (519)	1.3864E-07		4.37347E-06	2027
																				0370	Углерода сероокись	2.0836E-07		6.5604E-06	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.13866798		4.3730376	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	2.7745E-06		8.74699E-05	2027
005		Охладитель продуктов бутана Е-0516 (SK-E-0516)	1	8760	Неорганизованный источник	6161	5					624950	5240336	2	2					0334	Сероуглерод (519)	1.6223E-07		0.000005115	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.08108996		2.5572434	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	2.43298E-06		7.67263E-05	2027
005		Неплотности запорно-регулирующей арматуры	1	8760	Неорганизованный источник	6162	5					624950	5240336	2	2					0410	Метан	0.070582852		2.22588944	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.014288074		0.450592213	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.00013148		0.0041465	2027
																				0602	Бензол	4.53E-08		1.4297E-06	2027
																				0621	Толуол	9.06E-08		2.8595E-06	2027
005		Неплотности запорно-регулирующей арматуры	1	8760	Неорганизованный источник	6516	5					624950	5240336	2	2					0410	Метан	0.00428691		0.1352032	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.000771482		0.0243297	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	1.23854E-05		0.000390585	2027
005		Неплотности запорно-регулирующей арматуры	1	8760	Неорганизованный источник	6517	5					624950	5240336	2	2					0410	Метан	0.00428691		0.135207204	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.000771482		0.024329727	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	1.23854E-05		0.000390625	2027
Блок теплоносителя																									
006		Термомасляный многотрубный котел первого контура теплоносителя H0601 A/B	1	8400	Дымовая труба	0027	25	0.88	15.84	9.6345273	269	623867	5241102							0301	Азота диоксид	0.38822	80.00	11.7399	2027
																				0304	Азота оксид	0.06309	13.00	1.90773	2027
																				0330	Сера диоксид	0.16985	35.0	5.13626	2027
																				0337	Углерод оксид	0.48043	99.0	14.5282	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выброса на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника									г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	X1	Y1	X2	Y2	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
006		Термомасляный многотрубный котел первого контура теплоносителя H-0601 A/B	1	8400	Дымовая труба	0028	25	0.88	15.84	9.6345273	269	623867	5241102							0301	Азота диоксид	0.38822	80.00	11.7399	2027
																				0304	Азота оксид	0.06309	13.00	1.90773	2027
																				0330	Сера диоксид	0.16985	35.0	5.13626	2027
																				0337	Углерод оксид	0.48043	99.0	14.5282	2027
006		Термомасляный многотрубный котел второго контура теплоносителя H-0602 A/B (SK-H-0602A, SK-H-0602 B)	1	8400	Дымовая труба	0029	25	0.88	15.84	9.6345273	269	623867	5241102							0301	Азота диоксид	0.38822	80.00	11.7399	2027
																				0304	Азота оксид	0.06309	13.00	1.90773	2027
																				0330	Сера диоксид	0.16985	35.0	5.13626	2027
																				0337	Углерод оксид	0.48043	99.0	14.5282	2027
006		Термомасляный многотрубный котел второго контура теплоносителя H-0602 A/B (SK-H-0602A, SK-H-0602 B)	1	8400	Дымовая труба	0030	25	0.88	15.84	9.6345273	269	623867	5241102							0301	Азота диоксид	0.38822	80.00	11.7399	2027
																				0304	Азота оксид	0.06309	13.00	1.90773	2027
																				0330	Сера диоксид	0.16985	35.0	5.13626	2027
																				0337	Углерод оксид	0.48043	99.0	14.5282	2027
006		Промежуточная ёмкость теплоносителя V-0601 (SK-V-060	1	8760	Неорганизованный источник	6163	5					623867	5241102	2	2					2735	Масло минеральное нефтяное	0.014701		0.463595	2027
006		Расширительная ёмкость теплоносителя V-0602 (SK-V-0602)	1	8760	Неорганизованный источник	6164	5					623867	5241102	2	2					2735	Масло минеральное нефтяное	0.0049553		0.156269	2027
006		Полупогружной насос откачки теплоносителя из дренажной ёмкости V-0605 – P-0601 A/B/C	3	8760	Неорганизованный источник	6165	5					623867	5241102	2	2					2735	Масло минеральное нефтяное	0.0055556		0.5256	2027
006		Промежуточная ёмкость теплоносителя V-0603 (SK-V-0603)	1	8760	Неорганизованный источник	6168	5					623867	5241102	2	2					2735	Масло минеральное нефтяное	0.014701		0.463595	2027
006		Расширительная ёмкость теплоносителя V-0604 (SK-V-0604)	1	8760	Неорганизованный источник	6169	5					623867	5241102	2	2					2735	Масло минеральное нефтяное	0.004955		0.15626868	2027
006		Полупогружной насос откачки теплоносителя из дренажной ёмкости V-0605 P-0601 A/B/C	3	8760	Неорганизованный источник	6170	5					623867	5241102	2	2					2735	Масло минеральное нефтяное	0.005556		0.5256	2027
006		Дренажная ёмкость теплоносителя V-0605 (SK-V-0605&SK-P-0603)	1	8760	Неорганизованный источник	6173	5					623867	5241102	2	2					2735	Масло минеральное нефтяное	0.0058568		0.184701	2027
006		Полупогружной насос откачки теплоносителя из дренажной ёмкости V-0605 – P-0603 (SK-V-0605&SK-P-0603)	1	8760	Неорганизованный источник	6174	5					623867	5241102	2	2					2735	Масло минеральное нефтяное	0.0055556		0.1752	2027
006		Дренажная ёмкость теплоносителя V-0606 (SK-V-0606 & P-0604)	1	8760	Неорганизованный источник	6175	5					623867	5241102	2	2					0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.0610978		1.926781	2027
006		Полупогружной насос откачки бензина из дренажной ёмкости V-0606 – P-0604 (SK-V-0606 & P-0604)	1	8760	Неорганизованный источник	6176	5					623867	5241102	2	2					0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.02739457		0.863922	2027
006		Теплообменник теплоносителя E-0601 (SK-E-0601)	1	8760	Неорганизованный источник	6177	5					623867	5241102	2	2					2735	Масло минеральное нефтяное	0.0138889		0.438	2027
006		Теплообменник теплоносителя E-0602 (SK-E-0602)	1	8760	Неорганизованный источник	6178	5					623867	5241102	2	2					2735	Масло минеральное нефтяное	0.0138889		0.438	2027
006		Неплотности запорно-регулирующей арматуры	1	8760	Неорганизованный источник	6179	5					623867	5241102	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.2018419		6.365287	2027
006		Неплотности запорно-регулирующей арматуры	1	8760	Неорганизованный источник	6521	5					623867	5241102	2	2					0410	Метан	0.07410151		2.336872	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.01177213		0.3712605	2027
006		Неплотности запорно-регулирующей арматуры	1	8760	Неорганизованный источник	6522	5					623867	5241102	2	2					0410	Метан	0.074101512		2.3368716	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.01177213		0.3712605	2027
006		Неплотности запорно-регулирующей арматуры	1	8760	Неорганизованный источник	6523	5					623867	5241102	2	2					0410	Метан	0.07410151		2.336872	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.01177213		0.3712605	2027
006		Неплотности запорно-регулирующей арматуры	1	8760	Неорганизованный источник	6524	5					623867	5241102	2	2					0410	Метан	0.07410151		2.3368716	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.011772533		0.3712603	2027
Блок получения элементарной серы 1																									
007		Печь дожига отходящих газов H-0702 (горелка X-0702, дымовая труба ES-0701	1	8400	Дымовая труба	0005	75	1.7	25.4	57.6540184	260	624774	5240118							0301	Азота диоксид	3.54182	119.939	107.10464	2027
																				0304	Азота оксид	0.57555	19.49	17.40463	2027
																				0330	Сера диоксид	21.07381	713.638	637.27201	2027
																				0333	Сероводород	0.47224	15.992	14.28054	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выброса на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника X1	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника Y1	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника X2	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0337	Углерод оксид	3.57133	120.939	107.99702	2027
007		Реакционная печь Н-0701 (горелка Х-0701 в составе)	1	8400	Дымовая труба	0065	16	0.8	0.11	0.055104	260	624774	5240118							0301	Азота диоксид	0.000134	4.748	0.004038	2027
																				0304	Азота оксид	0.0000217	0.769	0.0006561	2027
																				0330	Сера диоксид	0.000028	0.992	0.00084	2027
																				0337	Углерод оксид	0.00333	117.985	0.1008	2027
																				0410	Метан	0.00333	117.985	0.1008	2027
007		Аналитическая кабина 07-АТ-5047	1	8400	Свеча	0071	4	0.025	13.53	0.0066392	34.7	624774	5240118							0333	Сероводород	0.00000469	0.796	3.90E-08	2027
																				0337	Углерод оксид	0.00000939	1.594	7.90E-08	2027
																				0370	Углерода сероокись	0.000000509	0.086	4.00E-09	2027
007		Первый конденсатор -Е-0702	1	8760	Неорганизованный источник	6180	5					624774	5240118	2	2					0330	Сера диоксид	0.0004076		0.0128401	2027
																				0331	Сера элементарная	0.0003504		0.011038	2027
																				0333	Сероводород	0.0006385		0.0201392	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	0.0000562		0.0017583	2027
																				0337	Углерод оксид	0.0001767		0.0055847	2027
																				0370	Углерода сероокись	0.0001255		0.0039578	2027
007		Второй конденсатор -Е-0703	1	8760	Неорганизованный источник	6181	5					624774	5240118	2	2					0330	Сера диоксид	0.0001492		0.0047055	2027
																				0331	Сера элементарная	0.0001311		0.004133	2027
																				0333	Сероводород	0.0002955		0.0093203	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	0.0000223		0.000704	2027
																				0337	Углерод оксид	0.0001827		0.0057599	2027
																				0370	Углерода сероокись	0.0000195		0.0006164	2027
007		Конечный конденсатор -Е-0704	1	8760	Неорганизованный источник	6182	5					624774	5240118	2	2					0330	Сера диоксид	0.0000516		0.0016269	2027
																				0331	Сера элементарная	0.0000487		0.0015362	2027
																				0333	Сероводород	0.0001043		0.0032945	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	0.0000223		0.000704	2027
																				0337	Углерод оксид	0.0001856		0.0058443	2027
																				0370	Углерода сероокись	0.0000168		0.0005288	2027
007		Подогреватель I ступени Е-0705	1	8760	Неорганизованный источник	6183	5					624774	5240118	2	2					0330	Сера диоксид	0.0004155		0.013112	2027
																				0331	Сера элементарная	0.00003615		0.0011404	2027
																				0333	Сероводород	0.0006508		0.0205236	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	0.00005567		0.0017542	2027
																				0337	Углерод оксид	0.0001792		0.0056565	2027
																				0370	Углерода сероокись	0.00012817		0.004035	2027
007		Подогреватель II ступени Е-0706	1	8760	Неорганизованный источник	6184	5					624774	5240118	2	2					0330	Сера диоксид	0.0001502		0.0047367	2027
																				0331	Сера элементарная	0.00001532		0.0004824	2027
																				0333	Сероводород	0.0002976		0.0093858	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	0.00002223		0.0007017	2027
																				0337	Углерод оксид	0.0001832		0.0057879	2027
																				0370	Углерода сероокись	0.00001943		0.0006141	2027
007		Холодильник хвостового газа Е-0708	1	8760	Неорганизованный источник	6185	5					624774	5240118	2	2					0331	Сера элементарная	0.000001878		0.00005911	2027
																				0333	Сероводород	0.000702814		0.02216394	2027
007		Подогреватель отходящего газа Е-0709	1	8760	Неорганизованный источник	6186	5					624774	5240118	2	2					0331	Сера элементарная	0.000003846		0.0001214	2027
																				0333	Сероводород	0.001443655		0.0455271	2027
007		Водяной холодильник жидкой серы – EW-0716	1	8760	Неорганизованный источник	6187	5					624774	5240118	2	2					0331	Сера элементарная	0.0250835		0.79099817	2027
007		Фильтр жидкой серы F-0706	1	8760	Неорганизованный источник	6188	5					624774	5240118	2	2					0331	Сера элементарная	0.003351387		0.10572752	2027
																				0333	Сероводород	0.000001343		0.000042312	2027
007		Эжектор сборника серы – J-0702 A/B	2	8760	Неорганизованный источник	6189	5					624774	5240118	2	2					0331	Сера элементарная	0.0150797		0.91351837	2027
007		Подземный сборник жидкой серы – U-0701	1	8760	Неорганизованный источник	6191	5					624774	5240118	2	2					0331	Сера элементарная	0.1080038		3.40598088	2027
007		Подземное хранилище жидкой серы – U-0702	1	8760	Неорганизованный источник	6192	5					624774	5240118	2	2					0331	Сера элементарная	0.3769861		11.888780221	2027
007		Реактор I ступени Клауса – R-0701	1	8760	Неорганизованный источник	6193	5					624774	5240118	2	2					0330	Сера диоксид	0.0083625		0.2638308	2027
																				0331	Сера элементарная	0.0003081		0.00970645	2027
																				0333	Сероводород	0.0131239		0.4138343	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	0.0011503		0.03617616	2027
																				0337	Углерод оксид	0.0036411		0.1147095	2027
																				0370	Углерода сероокись	0.0025708		0.08117965	2027
007		Реактор II ступени Клауса – R-0702	1	8760	Неорганизованный источник	6194	5					624774	5240118	2	2					0330	Сера диоксид	0.0027069		0.08535873	2027
																				0331	Сера элементарная	0.0015035		0.04742154	2027
																				0333	Сероводород	0.0053618		0.1691373	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	0.0004011		0.01264473	2027
																				0337	Углерод оксид	0.0033111		0.1043273	2027
																				0370	Углерода сероокись	0.0003511		0.01106454	2027
007		Реактор гидрогенизации R-0703	1	8760	Неорганизованный источник	6195	5					624774	5240118	2	2					0331	Сера элементарная	0.000007004		0.000231391	2027
																				0333	Сероводород	0.002751485		0.08676963	2027
007		Контактор дегазации Т-	1	8760	Неорганизованны	6196	5					624774	5240118	2	2					0331	Сера элементарная	0.36688995		11.5702940	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выброса на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средняя эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника X1	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника Y1	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника X2	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		0704			й источник																	2		9	
																				0333	Сероводород	0.00014634		0.00462998 1	2027
007		Сепаратор кислого газа V-0701	1	8760	Неорганизованный источник	6197	5					624774	5240118	2	2					0333	Сероводород	0.10840081 5		3.41842318	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	0.00000453 6		0.00013807 8	2027
																				0370	Углерода сероокись	0.00012563 7		0.00396576 3	2027
																				0410	Метан	0.00055962		0.01765488 2	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.00060818 4		0.01917878	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.00015464 6		0.00487382 1	2027
																				0602	Бензол	0.00002900 9		0.00091805 7	2027
																				0621	Толуол	0.00001948 5		0.00061904 4	2027
007		Сепаратор топливного газа V-0703	1	8760	Неорганизованный источник	6198	5					624774	5240118	2	2					0333	Сероводород	0.00000367 7		0.00011672 7	2027
																				0370	Углерода сероокись	0.00014795 9		0.00466998	2027
																				0410	Метан	0.08853331 8		2.79197929 6	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.02527689		0.79712376	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.00070558 8		0.02226681 3	2027
																				0602	Бензол	0.00000014 4		4.5363E-06	2027
																				0621	Толуол	0.00000022 7		7.1627E-06	2027
007		Теплообменник раствора амина E-0711 A/B	2	8760	Неорганизованный источник	6199	5					624774	5240118	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.05556		1.752	2027
007		Водяной холодильник регенерированного раствора амина EW-0714	1	8760	Неорганизованный источник	6201	5					624774	5240118	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.02778		0.876	2027
007		Охладитель на вершине колонны регенерационного амина EW-0715	1	8760	Неорганизованный источник	6202	5					624774	5240118	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.02778		0.876	2027
007		Ребойлер регенерационного амина – E-0712	1	8760	Неорганизованный источник	6203	5					624774	5240118	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.02778		0.876	2027
007		Насос откачки раствора амина – P-0707 A/B	2	8760	Неорганизованный источник	6204	5					624774	5240118	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.01944		1.2264	2027
007		Насос откачки насыщенного амина – P-0705 A/B	2	8760	Неорганизованный источник	6206	5					624774	5240118	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.01944		1.2264	2027
007		Неплотности запорно-регулирующей арматуры	1	8760	Неорганизованный источник	6208	5					624774	5240118	2	2					0333	Сероводород	0.07874172 6		2.48319970 9	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	0.00000340 5		0.00010959 7	2027
																				0370	Углерода сероокись	0.00009576		0.00301913 9	2027
																				0410	Метан	0.00029621 1		0.00934465 4	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.00052561 5		0.01657746 9	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.00011470 2		0.00361640 8	2027
																				0602	Бензол	0.00002270 2		0.00071726 9	2027
																				0621	Толуол	0.00001134 6		0.00035863 5	2027
007		Котел-утилизатор E-0701	1	8760	Неорганизованный источник	6209	5					624774	5240118	2	2					0330	Сера диоксид	0.00160767		0.0507011	2027
																				0331	Сера элементарная	0.00519209		0.1637369	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выброса на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средняя эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника X1	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника Y1	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника X2	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0333	Сероводород	0.00235807		0.074369	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	0.00021566		0.0068056	2027
																				0337	Углерод оксид	0.00098282		0.0309921	2027
																				0370	Углерода сероокись	0.00021566		0.0068056	2027
007		Скид ловушки серы – V-0715	1	8760	Неорганизованный источник	6210	5					624774	5240118	2	2					0330	Сера диоксид	0.0002864		0.0090308	2027
																				0331	Сера элементарная	0.00027		0.008509959	2027
																				0333	Сероводород	0.0005757		0.01815737	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	0.00013036		0.004108224	2027
																				0337	Углерод оксид	0.0010183		0.032120745	2027
																				0370	Углерода сероокись	0.0000877		0.002769643	2027
007		Гидрозатвор серы и бачок серы – ME-0701	1	8760	Неорганизованный источник	6211	5					624774	5240118	2	2					0330	Сера диоксид	0.00005732		0.001811025	2027
																				0331	Сера элементарная	0.00004629		0.001458393	2027
																				0333	Сероводород	0.00009149		0.002882434	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	0.00001101		0.000351893	2027
																				0337	Углерод оксид	0.00002318		0.000730156	2027
																				0370	Углерода сероокись	0.00002223		0.000700183	2027
007		Гидрозатвор серы и бачок серы – ME-0702	1	8760	Неорганизованный источник	6212	5					624774	5240118	2	2					0330	Сера диоксид	0.00002224		0.00070051	2027
																				0331	Сера элементарная	0.00002201		0.000693474	2027
																				0333	Сероводород	0.00004454		0.001403138	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	0.00000307		0.00010186	2027
																				0337	Углерод оксид	0.00002285		0.000719799	2027
																				0370	Углерода сероокись	0.00000274		0.000090777	2027
007		Гидрозатвор серы и бачок серы – ME-0703	1	8760	Неорганизованный источник	6213	5					624774	5240118	2	2					0330	Сера диоксид	0.00001073		0.000342938	2027
																				0331	Сера элементарная	0.0000106		0.000338938	2027
																				0333	Сероводород	0.00001137		0.000363225	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	0.00000303		0.000100395	2027
																				0337	Углерод оксид	0.0000225		0.000708705	2027
																				0370	Углерода сероокись	0.00000237		0.000078596	2027
007		Гидрозатвор серы и бачок серы – ME-0706	1	8760	Неорганизованный источник	6214	5					624774	5240118	2	2					0330	Сера диоксид	0.00001211		0.000386593	2027
																				0331	Сера элементарная	0.00001201		0.000383334	2027
																				0333	Сероводород	0.00001428		0.000454815	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	0.00000363		0.000119273	2027
																				0337	Углерод оксид	0.00002757		0.000868828	2027
																				0370	Углерода сероокись	0.00000282		9.27544E-05	2027
007		Полупогружной насос откачки жидкой серы – P-0709 A/B	2	8760	Неорганизованный источник	6215	5					624774	5240118	2	2					0331	Сера элементарная	0.00833		0.5256	2027
007		Полупогружной насос откачки жидкой серы на грануляцию – P-0710 A/B	2	8760	Неорганизованный источник	6217	5					624774	5240118	2	2					0331	Сера элементарная	0.008333		0.5256	2027
007		Сборник регенерированного раствора МДЭА – V-0708	1	8760	Неорганизованный источник	6219	5					624774	5240118	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.0586		1.84813	2027
007		Подземная емкость для приготовления раствора амина – V-0706	1	8760	Неорганизованный источник	6220	5					624774	5240118	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.00342		0.10789903	2027
007		Погружной насос откачки кислых стоков из V-0706	1	8760	Неорганизованный источник	6221	5					624774	5240118	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.00417		0.1314	2027
007		Бочковой насос (аминовый раствор) P-0715	1	8760	Неорганизованный источник	6222	5					624774	5240118	2	2					1803	Амины алифатические С15-20	0.00417		0.1314	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выброса на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника X1	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника Y1	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника X2	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					(Алкиламины) (31)				
007		Бочковой насос (реагент)	1	8760	Неорганизованный источник	6223	5					624774	5240118	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.00417		0.1314	2027
007		Пароохладитель/контактный конденсатор – Т-0701	1	8760	Неорганизованный источник	6224	5					624774	5240118	2	2					0331	Сера элементарная	0.00000833		0.000262789	2027
																				0333	Сероводород	0.003119696		0.09853658	2027
007		Аминовый абсорбер – Т-0702	1	8760	Неорганизованный источник	6225	5					624774	5240118	2	2					0331	Сера элементарная	0.000002134		0.00006872	2027
																				0333	Сероводород	0.000817149		0.025769147	2027
007		Регенератор аминового раствора – Т-0703	1	8760	Неорганизованный источник	6226	5					624774	5240118	2	2					0331	Сера элементарная	0.000015777		0.000496644	2027
																				0333	Сероводород	0.005905535		0.186237514	2027
007		Котел-утилизатор печи дожига Е-0713	1	8760	Неорганизованный источник	6227	5					624774	5240118	2	2					0331	Сера элементарная	0.00000333		0.00010512	2027
																				0333	Сероводород	0.00125		0.03942	2027
007		Воздушный холодильник регенерированного раствора амина – А-0703 А/В	2	8760	Неорганизованный источник	6228	5					624774	5240118	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.03889		1.2264	2027
007		Неплотности запорно-регулирующей арматуры	1	8760	Неорганизованный источник	6230	5					624774	5240118	2	2					0333	Сероводород	0.000550549		0.01735731	2027
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.290782		9.17009805	2027
007		Неплотности запорно-регулирующей арматуры	1	8760	Неорганизованный источник	6526	5					624774	5240118	2	2					0331	Сера элементарная	0.00000124		0.0000403	2027
																				0333	Сероводород	0.0004636		0.0146235	2027
Блок получения элементарной серы 2																									
008		Печь дожига отходящих газов Н-0802 (горелка Х-0802, дымовая труба ES-0801	1	8400	Дымовая труба	0006	75	1.7	25.4	57.6540184	260	624774	5240130							0301	Азота диоксид	3.54182	119.939	107.10464	2027
																				0304	Азота оксид	0.57555	19.49	17.40463	2027
																				0330	Сера диоксид	21.07381	713.638	637.27201	2027
																				0333	Сероводород	0.47224	15.992	14.28054	2027
																				0337	Углерод оксид	3.57133	120.939	107.99702	2027
008		Аналитическая кабина 08-АТ-5047	1	8400	Свеча	0032	4	0.025	13.53	0.0066392	34.7	624774	5240130							0333	Сероводород	0.00000469	0.796	3.90E-08	2027
																				0337	Углерод оксид	0.00000939	1.594	7.90E-08	2027
																				0370	Углерода сероокись	0.000000509	0.086	4.00E-09	2027
008		Первый конденсатор S-E-0802	1	8760	Неорганизованный источник	6231	5					624774	5240130	2	2					0330	Сера диоксид	0.0004072		0.0128401	2027
																				0331	Сера элементарная	0.00035		0.011038	2027
																				0333	Сероводород	0.0006387		0.0201392	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	0.0000558		0.0017583	2027
																				0337	Углерод оксид	0.0001767		0.0055847	2027
																				0370	Углерода сероокись	0.0001255		0.0039578	2027
008		Неплотности запорно-регулирующей арматуры	1	8760	Неорганизованный источник	6232	5					624774	5240130	2	2					0330	Сера диоксид	0.000149178		0.00470483	2027
																				0331	Сера элементарная	0.000131108		0.004133208	2027
																				0333	Сероводород	0.000295545		0.00932171	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	0.000022286		0.000703512	2027
																				0337	Углерод оксид	0.000182707		0.0057601	2027
																				0370	Углерода сероокись	0.000019476		0.000615597	2027
008		Конечный конденсатор S-E-0804	1	8760	Неорганизованный источник	6233	5					624774	5240130	2	2					0330	Сера диоксид	0.000051555		0.001625488	2027
																				0331	Сера элементарная	0.000048747		0.001537636	2027
																				0333	Сероводород	0.000104315		0.003294934	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	0.000022267		0.000702913	2027
																				0337	Углерод оксид	0.000185259		0.00584303	2027
																				0370	Углерода сероокись	0.00001672		0.000527177	2027
008		Подогреватель I ступени Е-0805	1	8760	Неорганизованный источник	6234	5					624774	5240130	2	2					0330	Сера диоксид	0.0004158		0.013112	2027
																				0331	Сера элементарная	0.00003615		0.0011404	2027
																				0333	Сероводород	0.0006508		0.0205236	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	0.00005567		0.0017542	2027
																				0337	Углерод оксид	0.0001794		0.0056565	2027
																				0370	Углерода сероокись	0.00012797		0.004035	2027
008		Подогреватель II ступени Е-0806	1	8760	Неорганизованный источник	6235	5					624774	5240130	2	2					0330	Сера диоксид	0.0001502		0.0047367	2027
																				0331	Сера элементарная	0.00001532		0.0004824	2027
																				0333	Сероводород	0.0002976		0.0093858	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выброса на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника X1	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника Y1	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника X2	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0334	Сероуглерод (519)	0.00002223		0.0007017	2027
																				0337	Углерод оксид	0.0001835		0.0057879	2027
																				0370	Углерода сероокись	0.00001943		0.0006141	2027
008		Холодильник хвостового газа E-0808	1	8760	Неорганизованный источник	6236	5					624774	5240130	2	2					0331	Сера элементарная	0.000001878		0.00005911	2027
																				0333	Сероводород	0.000702814		0.02216394	2027
008		Подогреватель отходящего газа E-0809	1	8760	Неорганизованный источник	6237	5					624774	5240130	2	2					0331	Сера элементарная	0.000003846		0.0001214	2027
																				0333	Сероводород	0.001443655		0.0455271	2027
008		Водяной холодильник жидкой серы – EW-0816	1	8760	Неорганизованный источник	6238	5					624774	5240130	2	2					0331	Сера элементарная	0.0250835		0.79099817	2027
008		Фильтр жидкой серы F-0806	1	8760	Неорганизованный источник	6239	5					624774	5240130	2	2					0331	Сера элементарная	0.003351387		0.10572752	2027
																				0333	Сероводород	0.000001343		0.00004231 2	2027
008		Эжектор сборника серы – J-0802 A/B	2	8760	Неорганизованный источник	6240	5					624774	5240130	2	2					0331	Сера элементарная	0.0150797		0.91351837	2027
008		Подземный сборник жидкой серы – U-0801	1	8760	Неорганизованный источник	6242	5					624774	5240130	2	2					0331	Сера элементарная	0.1080038		3.40597888	2027
008		Подземное хранилище жидкой серы – U-0802	1	8760	Неорганизованный источник	6243	5					624774	5240130	2	2					0331	Сера элементарная	0.3769861		11.88878021	2027
008		Реактор I ступени Клауса – R-0801	1	8760	Неорганизованный источник	6244	5					624774	5240130	2	2					0330	Сера диоксид	0.0083625		0.2638308	2027
																				0331	Сера элементарная	0.0003081		0.00970645	2027
																				0333	Сероводород	0.0131239		0.4138343	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	0.0011503		0.03617616	2027
																				0337	Углерод оксид	0.0036411		0.1147095	2027
																				0370	Углерода сероокись	0.0025708		0.08117965	2027
008		Реактор II ступени Клауса – R-0802	1	8760	Неорганизованный источник	6245	5					624774	5240130	2	2					0330	Сера диоксид	0.0027069		0.08535873	2027
																				0331	Сера элементарная	0.0015035		0.04742154	2027
																				0333	Сероводород	0.0053618		0.1691373	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	0.0004011		0.01264473	2027
																				0337	Углерод оксид	0.0033111		0.1043273	2027
																				0370	Углерода сероокись	0.0003511		0.01106454	2027
008		Реактор гидрогенизации R-0803	1	8760	Неорганизованный источник	6246	5					624774	5240130	2	2					0331	Сера элементарная	0.000007004		0.000231391	2027
																				0333	Сероводород	0.002751485		0.08676963	2027
008		Контактор дегазации T-0804	1	8760	Неорганизованный источник	6247	5					624774	5240130	2	2					0331	Сера элементарная	0.3668898		11.5702891	2027
																				0333	Сероводород	0.000146346		0.004629911	2027
008		Сепаратор кислого газа V-0801	1	8760	Неорганизованный источник	6248	5					624774	5240130	2	2					0333	Сероводород	0.108400815		3.41842318	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	0.000004536		0.000138078	2027
																				0370	Углерода сероокись	0.000125637		0.003965763	2027
																				0410	Метан	0.00055962		0.017654882	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.000608184		0.01917878	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.000154646		0.004873821	2027
																				0602	Бензол	0.000029009		0.000918057	2027
																				0621	Толуол	0.000019485		0.000619044	2027
008		Сепаратор топливного газа V-0803	1	8760	Неорганизованный источник	6249	5					624774	5240130	2	2					0333	Сероводород	0.000003679		0.000117167	2027
																				0370	Углерода сероокись	0.000147961		0.00467041	2027
																				0410	Метан	0.08853332		2.791979146	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.025276889		0.79712395	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.00070559		0.022266553	2027
																				0602	Бензол	1.436E-07		4.5253E-06	2027
																				0621	Толуол	2.272E-07		7.1707E-06	2027
008		Теплообменник раствора амина E-0811 A/B	1	8760	Неорганизованный источник	6250	5					624774	5240130	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.05556		1.752	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выброса на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника X1	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника Y1	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника X2	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
008		Водяной холодильник регенерированного раствора амина EW-0814	1	8760	Неорганизованный источник	6252	5					624774	5240130	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.02778		0.876	2027
008		Охладитель на вершине колонны регенерационного амина EW-0815	1	8760	Неорганизованный источник	6253	5					624774	5240130	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.02778		0.876	2027
008		Ребойлер регенерационного амина – E-0812	1	8760	Неорганизованный источник	6254	5					624774	5240130	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.02778		0.876	2027
008		Насос откачки раствора амина – P-0807 A/B	2	8760	Неорганизованный источник	6255	5					624774	5240130	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.01944		1.2264	2027
008		Насос откачки насыщенного амина – P-0805 A/B	1	8760	Неорганизованный источник	6257	5					624774	5240130	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.01944		1.2264	2027
008		Реакционная печь H-0801 (горелка X-0801 в составе)	1	8760	Неорганизованный источник	6259	5					624774	5240130	2	2					0301	Азота диоксид	0.000134		0.004211	2027
																				0304	Азота оксид	0.0000217		0.0006843	2027
																				0330	Сера диоксид	0.000028		0.000876	2027
																				0333	Сероводород	0.078741726		2.483199709	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	0.000003405		0.000109597	2027
																				0337	Углерод оксид	0.00333		0.10512	2027
																				0370	Углерода сероокись	0.00009576		0.003019139	2027
																				0410	Метан	0.003626211		0.114464654	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.000525615		0.016577469	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.000114702		0.003616408	2027
																				0602	Бензол	0.000022702		0.000717269	2027
																				0621	Толуол	0.000011346		0.000358635	2027
008		Котел-утилизатор E-0801	1	8760	Неорганизованный источник	6260	5					624774	5240130	2	2					0330	Сера диоксид	0.00160767		0.0507011	2027
																				0331	Сера элементарная	0.00519209		0.1637369	2027
																				0333	Сероводород	0.00235807		0.074369	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	0.00021566		0.0068056	2027
																				0337	Углерод оксид	0.00098282		0.0309921	2027
																				0370	Углерода сероокись	0.00021566		0.0068056	2027
008		Скид ловушки серы – V-0815	1	8760	Неорганизованный источник	6261	5					624774	5240130	2	2					0330	Сера диоксид	0.0002864		0.0090308	2027
																				0331	Сера элементарная	0.00027		0.008509959	2027
																				0333	Сероводород	0.0005757		0.01815737	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	0.00013036		0.004108224	2027
																				0337	Углерод оксид	0.0010183		0.032120745	2027
																				0370	Углерода сероокись	0.0000877		0.002769643	2027
008		Гидрозатвор серы и бачок серы – ME-0801	1	8760	Неорганизованный источник	6262	5					624774	5240130	2	2					0330	Сера диоксид	0.00005732		0.001811025	2027
																				0331	Сера элементарная	0.00004629		0.001458393	2027
																				0333	Сероводород	0.00009149		0.002882434	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	0.00001101		0.000351893	2027
																				0337	Углерод оксид	0.00002318		0.000730156	2027
																				0370	Углерода сероокись	0.00002223		0.000700183	2027
008		Гидрозатвор серы и бачок серы – ME-0802	1	8760	Неорганизованный источник	6263	5					624774	5240130	2	2					0330	Сера диоксид	0.00002224		0.00070051	2027
																				0331	Сера элементарная	0.00002201		0.000693474	2027
																				0333	Сероводород	0.00004454		0.001403138	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	0.00000307		0.00010186	2027
																				0337	Углерод оксид	0.00002285		0.000719799	2027
																				0370	Углерода сероокись	0.00000274		0.000090777	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выброса на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника X1	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника Y1	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника X2	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
008		Гидрозатвор серы и бачок серы – ME-0803	1	8760	Неорганизованный источник	6264	5					624774	5240130	2	2					0330	Сера диоксид	0.00001073		0.000342938	2027
																				0331	Сера элементарная	0.0000106		0.000338938	2027
																				0333	Сероводород	0.00001137		0.000363225	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	0.00000303		0.000100395	2027
																				0337	Углерод оксид	0.0000225		0.000708705	2027
																				0370	Углерода сероокись	0.00000237		0.000078596	2027
008		Гидрозатвор серы и бачок серы – ME-0806	1	8760	Неорганизованный источник	6265	5					624774	5240130	2	2					0330	Сера диоксид	0.00001211		0.000386593	2027
																				0331	Сера элементарная	0.00001201		0.000383334	2027
																				0333	Сероводород	0.00001428		0.000454815	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	0.00000363		0.000119273	2027
																				0337	Углерод оксид	0.00002757		0.000868828	2027
																				0370	Углерода сероокись	0.00000282		9.27544E-05	2027
008		Полупогружной насос откачки жидкой серы – P-0809 A/B	2	8760	Неорганизованный источник	6266	5					624774	5240130	2	2					0331	Сера элементарная	0.008333		0.5256	2027
008		Полупогружной насос откачки жидкой серы на грануляцию – P-0810 A/B	2	8760	Неорганизованный источник	6268	5					624774	5240130	2	2					0331	Сера элементарная	0.008333		0.5256	2027
008		Сборник регенерированного раствора МДЭА – V-0808	1	8760	Неорганизованный источник	6270	5					624774	5240130	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.058604		1.84813	2027
008		Подземная емкость для приготовления раствора амина – V-0806	1	8760	Неорганизованный источник	6271	5					624774	5240130	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.003421		0.10789903	2027
008		Погружной насос откачки кислых стоков из V-0806 -P-0801	1	8760	Неорганизованный источник	6272	5					624774	5240130	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.004167		0.1314	2027
008		Бочковой насос (аминовый раствор) P-0815	1	8760	Неорганизованный источник	6273	5					624774	5240130	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.004167		0.1314	2027
008		Бочковой насос (реагент)	1	8760	Неорганизованный источник	6274	5					624774	5240130	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.004167		0.1314	2027
008		Пароохладитель/контактный конденсатор – T-0801	1	8760	Неорганизованный источник	6275	5					624774	5240130	2	2					0331	Сера элементарная	0.00000833		0.000262789	2027
																				0333	Сероводород	0.00312471		0.09853671	2027
008		Аминовый абсорбер – T-0802	1	8760	Неорганизованный источник	6276	5					624774	5240130	2	2					0331	Сера элементарная	0.000002134		0.00006872	2027
																				0333	Сероводород	0.00081711		0.025767737	2027
008		Регенератор аминового раствора – T-0803	1	8760	Неорганизованный источник	6277	5					624774	5240130	2	2					0331	Сера элементарная	0.000015777		0.000496644	2027
																				0333	Сероводород	0.005905535		0.186237514	2027
008		Котел-утилизатор печи дожига E-0813	1	8760	Неорганизованный источник	6278	5					624774	5240130	2	2					0331	Сера элементарная	0.00000333		0.00010512	2027
																				0333	Сероводород	0.00125		0.03942	2027
008		Воздушный холодильник регенерированного раствора амина A-0803 A/B	2	8760	Неорганизованный источник	6279	5					624774	5240130	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.03889		1.2264	2027
008		Неплотности запорно-регулирующей арматуры	1	8760	Неорганизованный источник	6281	5					624774	5240130	2	2					0333	Сероводород	0.000548849		0.01730831	2027
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.2907781		9.169979	2027
008		Неплотности запорно-регулирующей арматуры	1	8760	Неорганизованный источник	6530	5					624774	5240130	2	2					0331	Сера элементарная	0.00000124		0.0000403	2027
																				0333	Сероводород	0.0004636		0.0146235	2027
Резервуарный парк СУГ (СПБТ) и ГК																									
009		Резервуарный парк СПБТ насосной	22	8760	Неорганизованный источник	6282	5					624353	5240265	2	2					0334	Сероуглерод (519)	3.13846E-06		9.89743E-05	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.093236949		66.012320422	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выброса на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника X1	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника Y1	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника X2	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	7.03788E-06		0.000221947	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0.02222		0.7008	2027
009		Резервуарный парк ГК и насосной	8	8760	Неорганизованный источник	6302	5					624353	5240265	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.248905333		7.849478577	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.435698034		13.7401732	2027
																				0602	Бензол	9.82382E-05		0.003098041	2027
																				0616	Ксилол	0.000259295		0.008177127	2027
																				0621	Толуол	0.000330458		0.010421327	2027
																				3401	Метилдиэтаноламин	1.6437E-05		0.000518356	2027
Узел налива СУГ и ГК в автоцистерны со станциями взвешивания																									
011		Рычаг погрузки СПБТ в автоцистерны LA-1101 (SK-LA-1101)	1	8760	Неорганизованный источник	6312	5					624353	5240265	2	2					0370	Углерода сероокись	2.4293E-07		7.6855E-06	2027
																				0402	Бутан (99)	0.238506		7.54701	2027
																				0403	Гексан (135)	0.000008101		0.000256217	2027
																				0405	Пентан (450)	0.0412083		1.303944	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.529831		16.76528	2027
011		Рычаг погрузки ГК в автоцистерны LA-1102 (SK-LA-1102)	1	8760	Неорганизованный источник	6313	5					624353	5240265	2	2					0402	Бутан (99)	0.000018457		0.00054578	2027
																				0403	Гексан (135)	0.0443604		1.312075	2027
																				0405	Пентан (450)	0.037487		1.108692	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.00634228		0.18758	2027
																				0602	Бензол	0.000013573		0.0004013	2027
																				0621	Толуол	0.000036904		0.0010916	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0.000004342		0.00012841	2027
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.000003256		0.00009631	2027
011		Неплотности запорно-регулирующей арматуры	1	8760	Неорганизованный источник	6314	5					624353	5240265	2	2					0370	Углерода сероокись	1.3807E-07		4.3653E-06	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.085591938		2.6992253	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.074570521		2.351650153	2027
																				0602	Бензол	0.000011402		0.000359577	2027
																				0621	Толуол	0.000034206		0.00107878	2027
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	3.4207E-06		0.000107878	2027
Узел налива СУГ и ГК в железнодорожные цистерны с весовой																									
012		Свеча	1	72	Свеча	0034	30	0.4	0.03	0.0039449	34.7	624381	5240725							0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	238.6111	68174112.57	0.01718	2027
012		Рычаг погрузки СПБТ в ж/д цистерны LA-1201 A-H (SK-LA-1201 A-H)	2	8760	Неорганизованный источник	6315	5					624381	5240725	2	2					0370	Углерода сероокись	6.342E-07		2.00012E-05	2027
																				0402	Бутан (99)	0.62282		19.64116	2027
																				0403	Гексан (135)	0.00002114		0.0006667	2027
																				0405	Пентан (450)	0.10761		3.39353	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	1.38355		43.63178	2027
012		Рычаг погрузки ГК в ж/д цистерны LA-1202 A-B (SK-LA-1202 A-B)	2	8760	Неорганизованный источник	6323	5					624381	5240725	2	2					0402	Бутан (99)	0.00004505		0.0014205	2027
																				0403	Гексан (135)	0.10829		3.41508	2027
																				0405	Пентан (450)	0.09151		2.88572	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.06028		1.9009	2027
																				0602	Бензол	0.00003312		0.0010445	2027
																				0621	Толуол	0.00009009		0.002841	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выброса на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средняя эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника X1	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника Y1	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника X2	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0.000010599		0.0003342	2027
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.000007949		0.0002507	2027
012		Ёмкость дренажная (наземная) – V-1202 (SK-V-1202)	1	8760	Неорганизованный источник	6325	5					624381	5240725	2	2					0402	Бутан (99)	0.000001685		0.00005315	2027
																				0403	Гексан (135)	0.0040517		0.12777	2027
																				0405	Пентан (450)	0.0034237		0.10797	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.0022552		0.07112	2027
																				0602	Бензол	0.000001239		0.00003908	2027
																				0621	Толуол	0.000003371		0.0001063	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0.000000397		0.00001251	2027
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.000000297		0.000009379	2027
012		Ёмкость дренажная для слива неисправности цистерн – V-1201 (SK-V-1201&P-1201)	1	8760	Неорганизованный источник	6326	5					624381	5240725	2	2					0402	Бутан (99)	0.00001667		0.0005257	2027
																				0403	Гексан (135)	0.04008		1.26383	2027
																				0405	Пентан (450)	0.033864		1.06793	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.022306		0.70346	2027
																				0602	Бензол	0.00001226		0.0003865	2027
																				0621	Толуол	3.33401E-05		0.001051	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0.000003922		0.0001237	2027
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.000002942		0.00009277	2027
012		Насос откачки дренажной ёмкости – P-1201 (SK-V-1201&P-1201)	1	8760	Неорганизованный источник	6327	5					624381	5240725	2	2					0402	Бутан (99)	0.000003306		0.0001042	2027
																				0403	Гексан (135)	0.007947		0.250609	2027
																				0405	Пентан (450)	0.006715		0.211762	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.004423		0.139491	2027
																				0602	Бензол	0.000002431		0.00007665	2027
																				0621	Толуол	0.000006611		0.0002085	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0.000000778		0.00002453	2027
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.000000583		0.0000184	2027
012		Неплотности запорно-регулирующей арматуры	1	8760	Неорганизованный источник	6328	5					624381	5240725	2	2					0370	Углерода сероокись	1.00039E-06		3.15397E-05	2027
																				0410	Метан	0.0232416		0.732894	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.386533944		12.190043999	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.093597508		2.95171503	2027
																				0602	Бензол	1.43114E-05		0.000451254	2027
																				0621	Толуол	0.000421291		0.001353962	2027
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.000042129		0.000135396	2027
Операторная парков и налива СПБТ и ГК																									
013		Котел водогрейный ВВ-2035	1	8400	Дымовая труба	0035	10	0.325	1.56	0.1296864	220	624151	5240938							0301	Азота диоксид	0.02729	380.009	0.8249	2027
																				0304	Азота оксид	0.00443	61.687	0.13405	2027
																				0330	Сера диоксид	0.000676	9.413	0.02046	2027
																				0337	Углерод оксид	0.06065	844.541	1.83359	2027
013		Котел водогрейный ВВ-2035 (резервный)	1	8400	Дымовая труба	0067	10	0.325	1.56	0.1296864	220	624151	5240938							0301	Азота диоксид	0.02729	380.009	0.8249	2027
																				0304	Азота оксид	0.00443	61.687	0.13405	2027
																				0330	Сера диоксид	0.000676	9.413	0.02046	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выброса на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника X1	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника Y1	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника X2	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0337	Углерод оксид	0.06065	844.541	1.83359	2027
013		Дизельный генератор (зарубежного производства)	1	1140	Выхлопная труба	0068	5	0.269	46.58	2.647	450	624151	5240938							0301	Азота диоксид	0.170664	170.751	1.590528	2027
																				0304	Азота оксид	0.0277329	27.747	0.2584608	2027
																				0328	Сажа	0.00794	7.944	0.07095	2027
																				0330	Сера диоксид	0.06667	66.704	0.6213	2027
																				0337	Углерод оксид	0.17222	172.308	1.61538	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0.000000191	0.0002	0.000001951	2027
																				1325	Формальдегид	0.00189	1.891	0.017769	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0.04606	46.084	0.42609	2027
013		Сапун	1	1440	Труба	0069	2	0.05	2.35	0.0046049	34.7	624151	5240938							2735	Масло минеральное нефтяное	0.907	221999.468	4.701888	2027
013		Неплотности запорно-регулирующей арматуры	1	8760	Неорганизованный источник	6531	5					624151	5240938	2	2					0410	Метан	0.03640398		1.1481595	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.00578435		0.1824125	2027
013		Топливный бак для ДТ	1	1440	Неорганизованный источник	6532	5					624151	5240938	2	2					0333	Сероводород	0.000010976		2.8924E-06	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0.003909024		0.001030108	2027
013		Насос для перекачки дизтоплива	1	1440	Неорганизованный источник	6533	5					624151	5240938	2	2					0333	Сероводород	5.44444E-05		0.00056448	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0.01939		0.20103552	2027
Факельное хозяйство (закрытого типа)																									
016		ФЗТ	1	8760	Факел	0010	38	12.82	32.71	4222.15	1720	623260	5241490							0301	Азота диоксид	26.8954198	46.504	16.12738184	2027
																				0304	Азота оксид	4.37050572	7.557	2.620699549	2027
																				0328	Сажа				2027
																				0330	Сера диоксид	5922.405381	10240.216	5705.543554	2027
																				0333	Сероводород	31.851623588	55.073	30.685306722	2027
																				0337	Углерод оксид	148.8853596	257.432	89.27657805	2027
																				0410	Метан				2027
																				1702	Бутилмеркаптан	0.06344053	0.11	0.057770054	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0.19062054	0.33	0.175203597	2027
																				1720	Пропилмеркаптан	0.09027444	0.156	0.082263059	2027
																				1728	Этилмеркаптан	0.15529268	0.269	0.141976204	2027
016		ФОТ	1	8760	Факел	0036	34.5	0.78	571.62	273.14	1721	624539	5239834							0301	Азота диоксид	6.397021655	171.063	1.584172443	2027
																				0304	Азота оксид	1.039516019	27.798	0.257428022	2027
																				0328	Сажа	5.330851379	142.552	1.320143703	2027
																				0330	Сера диоксид				2027
																				0333	Сероводород				2027
																				0337	Углерод оксид	53.308513779	1425.522	13.201437033	2027
																				0410	Метан	1.332712845	35.638	0.330035926	2027
																				1702	Бутилмеркаптан				2027
																				1715	Метилмеркаптан				2027
																				1720	Пропилмеркаптан				2027
																				1728	Этилмеркаптан				2027
Блок подготовки топливного газа																									
017		Подогреватель топливного газа – Е-1701 A/B (SK-E-1701 A/B)	2	8760	Неорганизованный источник	6329	5					624583	5240233	2	2					0410	Метан	0.1829922		7.2538759	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.0290734		1.1525747	2027
017		Сепаратор топливного газа – V-1701 (SK-V-1701)	1	8760	Неорганизованный источник	6331	5					624583	5240233	2	2					0410	Метан	0.3223262		10.1648683	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.0512125		1.6148962	2027
017		Неплотности запорно-регулирующей арматуры	1	8760	Неорганизованный источник	6332	5					624583	5240233	2	2					0410	Метан	0.2200529		6.9395879	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.0349591		1.1024677	2027
Котельная с блоком водоподготовки																									

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выброса на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника X1	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника Y1	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника X2	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
018		Котел паровой ВД-Н-1801	1	8400	Дымовая труба	0037	25	1.2	10.5	11.8703077	150	624627	5240145							0301	Азота диоксид	0.61288	80.00	18.53349	2027
																				0304	Азота оксид	0.09959	13.00	3.01169	2027
																				0330	Сера диоксид	0.26813	35.0	8.10825	2027
																				0337	Углерод оксид	0.75844	99.0	22.93523	2027
018		Котел водогрейный – Н-1802	1	8400	Дымовая труба	0038	25	1	9.29	7.2986342	150	624627	5240145							0301	Азота диоксид	0.37684	80.00	11.39564	2027
																				0304	Азота оксид	0.06124	13.00	1.85179	2027
																				0330	Сера диоксид	0.16487	35.0	4.98567	2027
																				0337	Углерод оксид	0.46634	99.0	14.10212	2027
018		Паровой котел НД-Н-1803	1	8400	Дымовая труба	0039	25	0.6	11.06	3.1279868	150	624627	5240145							0301	Азота диоксид	0.1615	80.00	4.88388	2027
																				0304	Азота оксид	0.02624	13.00	0.79363	2027
																				0330	Сера диоксид	0.07066	35.0	2.13676	2027
																				0337	Углерод оксид	0.19986	99.0	6.04377	2027
018		Неплотности запорно-регулирующей арматуры	1	8760	Неорганизованный источник	6534	5					624627	5240145	2	2					0410	Метан	0.034954421		1.102322621	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.005548736		0.17498158	2027
018		Неплотности запорно-регулирующей арматуры	1	8760	Неорганизованный источник	6535	5					624627	5240145	2	2					0410	Метан	0.03349366		1.0562587	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.00531712		0.16768062	2027
018		Неплотности запорно-регулирующей арматуры	1	8760	Неорганизованный источник	6536	5					624627	5240145	2	2					0410	Метан	0.02912318		0.91842748	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.00462228		0.14576798	2027
Блок очистки производственно-дождевого стока и питьевого водоснабжения																									
022		Ёмкость дозирования реагента для подкисления – V-2105	1	8760	Неорганизованный источник	6333	5					623774	5240960	2	2					0316	Соляная кислота	0.002303		0.07262	2027
022		Насос дозирования реагента для подкисления – P-2108	1	8760	Неорганизованный источник	6334	5					623774	5240960	2	2					0316	Соляная кислота	0.01111		0.3504	2027
022		Емкость дозирования реагента для подкисления – V-2310	1	8760	Неорганизованный источник	6335	5					623774	5240960	2	2					0316	Соляная кислота	0.002664		0.084018	2027
022		Насос дозирования реагента для подкисления – P-2312	1	8760	Неорганизованный источник	6336	5					623774	5240960	2	2					0316	Соляная кислота	0.01111		0.3504	2027
Резервуар-накопитель (воды)																									
024		Резервуар-накопитель (производственно-дождевые стоки)	1	8760	Неорганизованный источник	6337	5					623916	5240757	2	2					0333	Сероводород	0.0001028		0.003097	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.12415		3.74031	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.04592		1.38339	2027
																				0602	Бензол	0.0005997		0.01807	2027
																				0616	Ксилол	0.0001885		0.00568	2027
																				0621	Толуол	0.000377		0.01136	2027
024		Погружной насос производственных сточных вод	2	8760	Неорганизованный источник	6338	5					623916	5240757	2	2					0333	Сероводород	0.000000856		0.00004047	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.00000023		0.00001104	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.0002818		0.01333	2027
																				0602	Бензол	0.0001042		0.00493	2027
																				0616	Ксилол	0.000000428		0.000020236	2027
																				0621	Толуол	0.000001361		0.00006439	2027
Блок (парк) хранения теплоносителя																									
025		Насос откачки ВОТ из бочка в резервуары V-2501 A	1	8760	Неорганизованный источник	6341	5					624468	5240025	2	2					2735	Масло минеральное нефтяное	0.008333333		0.2628	2027
025		Насос откачки ВОТ из бочка в резервуары V-2501 A	1	8760	Неорганизованный источник	6342	5					624468	5240025	2	2					2735	Масло минеральное нефтяное	0.008333333		0.2628	2027
025		Резервуар хранения ВОТ – V-2501 A	1	8760	Неорганизованный источник	6343	5					624468	5240025	2	2					2735	Масло минеральное нефтяное	0.000108333		0.0002325	2027
025		Резервуар хранения ВОТ – V-2501 B	1	8760	Неорганизованный источник	6344	5					624468	5240025	2	2					2735	Масло минеральное нефтяное	0.000108333		0.0002325	2027
Склад хранения и отгрузки серы с узлом грануляции																									
026		Гранулятор серы ME-2601 (SK-ME-2601)	1	8760	Неорганизованный источник	6345	5					624911	5239773	2	2					0331	Сера элементарная	1.30381		41.11698	2027
026		Гранулятор серы ME-2602 (SK-ME-2602)	1	8760	Неорганизованный источник	6346	5					624911	5239773	2	2					0331	Сера элементарная	1.30381		41.11698	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выброса на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника X1	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника Y1	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника X2	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
026		Гранулятор серы ME-2603 (SK-ME-2603)	1	8760	Неорганизованный источник	6347	5					624911	5239773	2	2					0331	Сера элементарная	1.30381		41.11698	2027
026		Гранулятор серы ME-2604 (SK-ME-2604)	1	8760	Неорганизованный источник	6348	5					624911	5239773	2	2					0331	Сера элементарная	1.30381		41.11698	2027
026		Блок предварительного охлаждения жидкой серы – ME-2607 (SK-ME-2607)	1	8760	Неорганизованный источник	6349	5					624911	5239773	2	2					0331	Сера элементарная	0.01944		0.6132	2027
026		Блок предварительного охлаждения жидкой серы – ME-2608 (SK-ME-2608)	1	8760	Неорганизованный источник	6350	5					624911	5239773	2	2					0331	Сера элементарная	0.01944		0.6132	2027
026		Подземный сборник жидкой серы – U-2601	1	8760	Неорганизованный источник	6351	5					624911	5239773	2	2					0331	Сера элементарная	0.10561		3.33046	2027
026		Подземное хранилище жидкой серы – U-2602	1	8760	Неорганизованный источник	6352	5					624911	5239773	2	2					0331	Сера элементарная	0.37579		11.85105	2027
026		Элеватор маятниковый угловой ковшовый – ME-2609	1	8760	Неорганизованный источник	6353	5					624911	5239773	2	2					0331	Сера элементарная	1.82		57.39552	2027
026		Элеватор маятниковый угловой ковшовый – ME-2610	1	8760	Неорганизованный источник	6354	5					624911	5239773	2	2					0331	Сера элементарная	1.82		57.39552	2027
026		Бункер-накопитель гранулированной серы – V-2605	1	8760	Неорганизованный источник	6355	5					624911	5239773	2	2					0331	Сера элементарная	0.01964		0.61945	2027
026		Бункер-накопитель гранулированной серы – V-2606	1	8760	Неорганизованный источник	6356	5					624911	5239773	2	2					0331	Сера элементарная	0.01964		0.61945	2027
026		Линия упаковки гранулированной серы в контейнеры типа «биг-бэг» - ME-2605	1	8760	Неорганизованный источник	6357	5					624911	5239773	2	2					0331	Сера элементарная	0.01964		0.61945	2027
026		Линия упаковки гранулированной серы в контейнеры типа «биг-бэг» - ME-2606	1	8760	Неорганизованный источник	6358	5					624911	5239773	2	2					0331	Сера элементарная	0.01964		0.61945	2027
026		Ленточный конвейер транспортер	1	8760	Неорганизованный источник	6359	5					624911	5239773	2	2					0331	Сера элементарная	0.00061		0.01908	2027
026		Погрузочный бункер в ЖД вагоны	1	8760	Неорганизованный источник	6361	5					624911	5239773	2	2					0331	Сера элементарная	0.11786		3.71669	2027
026		Ленточный конвейер транспортер	1	8760	Неорганизованный источник	6362	5					624911	5239773	2	2					0331	Сера элементарная	0.00003		0.00102	2027
026		Погрузочный бункер в ЖД вагоны	1	8760	Неорганизованный источник	6364	5					624911	5239773	2	2					0331	Сера элементарная	0.01964		0.61945	2027
026		Система для упаковки серы в мешки 50 кг	1	8760	Неорганизованный источник	6365	5					624911	5239773	2	2					0331	Сера элементарная	0.01964		0.61945	2027
Ремонтно-механический цех																									
029		Механический участок	7	3000	Вытяжной воздуховод	0040	4	0.14	11.27	0.1735045	34.7	625086	5239976			Пылеотсасывающий агрегат - ME-2903-2	2902 2930	92	92	2735	Масло минеральное нефтяное	0.00112	7.276	0.012096	2027
																				2902	Взвешенные частицы	0.00973	63.207	0.100526	2027
																				2930	Пыль абразивная	0.00209	13.577	0.02255	2027
029		Стол сварщика ME-2911	1	1000	Вытяжной воздуховод	0041	4	0.14	11.27	0.1735045	34.7	625086	5239976							0123	Железо (II, III) оксиды	0.015444444	100.329	0.0556	2027
																				0143	Марганец и его соед.	0.001211111	7.868	0.00436	2027
																				0301	Азота диоксид	0.003	19.488	0.0108	2027
																				0337	Углерод оксид	0.014777778	95.998	0.0532	2027
																				0342	Фтористые газообразные соединения	0.001033333	6.713	0.00372	2027
																				0344	Фториды неорг. плохо растворимые	0.001111111	7.218	0.004	2027
																				2908	Пыль неорганическая с сод. SiO2: 70-20%	0.001111111	7.218	0.004	2027
029		Стол сварщика ME-2911	1	1000	Вытяжной воздуховод	0042	4	0.14	11.27	0.1735045	34.7	625086	5239976							0123	Железо (II, III) оксиды	0.007722222	50.164	0.0278	2027
																				0143	Марганец и его соед.	0.000605556	3.934	0.00218	2027
																				0301	Азота диоксид	0.0015	9.744	0.0054	2027
																				0337	Углерод оксид	0.007388889	47.999	0.0266	2027
																				0342	Фтористые газообразные соединения	0.000516667	3.356	0.00186	2027
																				0344	Фториды неорг. плохо растворимые	0.000555556	3.609	0.002	2027
																				2908	Пыль	0.00055555	3.609	0.002	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выброса на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника X1	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника Y1	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника X2	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					неорганическая с сод. SiO2: 70-20%	6			
029		Установка для дуговой сварки - МЕ-2913	1	1000	Вытяжной воздуховод	0043	4	0.14	11.27	0.1735045	34.7	625086	5239976							0123	Железо (II, III) оксиды	0.007762917	50.429	0.0279465	2027
																				0143	Марганец и его соед.	0.0006075	3.946	0.002187	2027
																				0146	Медь (II) оксид	2.29167E-05	0.149	0.0000825	2027
																				0164	Никель оксид	1.34722E-05	0.088	0.0000485	2027
																				0207	Цинк оксид	8.05556E-06	0.052	0.000029	2027
																				0301	Азота диоксид	0.001501806	9.756	0.0054065	2027
																				0337	Углерод оксид	0.007388889	47.999	0.0266	2027
																				0342	Фтористые газообразные соединения	0.000516667	3.356	0.00186	2027
																				0344	Фториды неорг. плохо растворимые	0.000555556	3.609	0.002	2027
																				2908	Пыль неорганическая с сод. SiO2: 70-20%	0.000555556	3.609	0.002	2027
029		Котельная	1	8760	Дымовая труба	0044	15	0.53	2.97	0.6542489	250	625086	5239976							0301	Азота диоксид	0.067	196.187	2.11285	2027
																				0304	Азота оксид	0.01089	31.888	0.34334	2027
																				0330	Сера диоксид	0.000441	1.291	0.013913	2027
																				0337	Углерод оксид	0.23711	694.298	7.47754	2027
029		Стенд специальный для пневматических и гидравлических испытаний МЕ-2910	1	3000	Неорганизованный источник	6372	5					625086	5239976	2	2					2735	Масло минеральное нефтяное	0.02		0.216	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0.03		0.324	2027
029		Стенд специальный для пневматических и гидравлических испытаний, МЕ-2916	1	3000	Неорганизованный источник	6373	5					625086	5239976	2	2					2735	Масло минеральное нефтяное	0.02		0.216	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0.03		0.324	2027
029		Неплотности от оборудования котельной	1	8760	Неорганизованный источник	6506	5					625086	5239976	2	2					0410	Метан	0.036397641		1.147836674	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.005782789		0.182357704	2027
Дизельная аварийная электростанция (ДЭС)																									
032		Дизельный генератор PERKINS	1	720	Выхлопная труба	0045	8.5	0.508	36.9	7.478636	450	625326	5240025							0301	Азота диоксид	1.12	396.617	2.62886	2027
																				0304	Азота оксид	0.182	64.45	0.42719	2027
																				0328	Сажа	0.04167	14.756	0.10059	2027
																				0330	Сера диоксид	0.58333	206.57	1.40832	2027
																				0337	Углерод оксид	1.10417	391.011	2.58192	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0.0000013	0.0005	0.000003	2027
																				1325	Формальдегид	0.0119	4.214	0.02683	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0.28571	101.176	0.67063	2027
032		Сапун	1	720	Труба	0046	2.5	0.051	2.25	0.0046049	34.7	625326	5240025							2735	Масло минеральное нефтяное	0.907	221999.468	2.350944	2027
032		Резервуар для хранения дизельного топлива – V-3201	1	8760	Неорганизованный источник	6374	5					625326	5240025	2	2					0333	Сероводород	0.0000044		0.0000023	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0.00156		0.000822	2027
032		Резервуар для хранения дизельного топлива – V-3201 В	1	8760	Неорганизованный источник	6375	5					625326	5240025	2	2					0333	Сероводород	0.0000044		0.0000023	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0.00156		0.000822	2027
032		Дизельный насос – Р-3202 А/В	2	12	Неорганизованный источник	6376	5					625326	5240025	2	2					0333	Сероводород	0.000054432		0.000004704	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0.019385568		0.001675296	2027
032		Топливный бак для ДТ	1	8760	Неорганизованный источник	6378	5					625326	5240025	2	2					0333	Сероводород	0.0000044		0.0000024	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0.00156		0.000863	2027
032		Насос для перекачки ДТ	1	12	Неорганизованный источник	6379	5					625326	5240025	2	2					0333	Сероводород	0.000054432		0.000004704	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0.019385568		0.001675296	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выброса на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника X1	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника Y1	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника X2	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Заводская лаборатория																									
035		Кабинет хроматографии	1	8760	Вытяжной воздуховод	0049	8.5	0.315	13.53	1.05404	34.7	624004	5240593							0602	Бензол	0.000492	0.526	0.015516	2027
																				0621	Толуол	0.000162	0.173	0.005115	2027
035		Прекурсорная и склад хранения химических реактивов	1	8760	Вытяжной воздуховод	0050	8.5	0.315	13.53	1.05404	34.7	624004	5240593							0101	Алюминий оксид	0.000000951	0.001	0.00003	2027
																				0150	Натр едкий	0.000039	0.042	0.001239	2027
																				0231	Барий	0.01251	13.377	0.394515	2027
																				0302	Азотная кислота	0.0015	1.604	0.047304	2027
																				0303	Аммиак	0.000148	0.158	0.004655	2027
																				0316	Соляная кислота	0.000396	0.423	0.012488	2027
																				0322	Серная кислота	0.00008	0.086	0.002526	2027
																				1555	Уксусная кислота	0.000576	0.616	0.018165	2027
035		Помещение моечная и проведение анализа газа	1	8760	Вытяжной воздуховод	0051	8.5	0.315	13.53	1.05404	34.7	624004	5240593							0150	Натр едкий	0.0000262	0.028	0.000826	2027
																				0316	Соляная кислота	0.000264	0.282	0.008326	2027
035		Помещение моечная и проведение анализа газа	1	8760	Вытяжной воздуховод	0052	8.5	0.315	13.53	1.05404	34.7	624004	5240593							0602	Бензол	0.000738	0.789	0.023274	2027
																				0621	Толуол	0.000243	0.26	0.007673	2027
035		Лаборатория анализа нефтепродуктов	1	8760	Вытяжной воздуховод	0053	8.5	0.315	42.75	3.3312947	34.7	624004	5240593							0150	Натр едкий	0.000079	0.027	0.002479	2027
																				0316	Соляная кислота	0.000792	0.268	0.024977	2027
																				1061	Этиловый спирт	0.01002	3.39	0.315991	2027
035		Лаборатория анализа нефтепродуктов	1	8760	Вытяжной воздуховод	0054	8.5	0.315	42.75	3.3312947	34.7	624004	5240593							2735	Масло минеральное нефтяное	0.0125	4.229	0.3942	2027
035		Лаборатория анализа воды	1	8760	Вытяжной воздуховод	0055	8.5	0.315	13.53	1.05404	34.7	624004	5240593							0302	Азотная кислота	0.0015	1.604	0.047304	2027
																				0303	Аммиак	0.000148	0.158	0.004655	2027
																				0316	Соляная кислота	0.000396	0.423	0.012488	2027
																				0322	Серная кислота	0.00008	0.086	0.002526	2027
																				0337	Углерод оксид	0.0132	14.115	0.416275	2027
																				1555	Уксусная кислота	0.000576	0.616	0.018165	2027
Блок производственного водоснабжения																									
040		Емкость дозировочная гипохлорита натрия – V-4006	1	8760	Неорганизованный источник	6384	5					624353	5240265	2	2					0154	Натрий гипохлорид	0.00588		0.18554	2027
040		Насос подачи гипохлорита натрия – P-4014 A/B/C	2	8760	Неорганизованный источник	6385	5					624353	5240265	2	2					0154	Натрий гипохлорид	0.03889		1.8396	2027
040		Бочковой насос – P-4023	1	8760	Неорганизованный источник	6388	5					624353	5240265	2	2					0154	Натрий гипохлорид	0.019444		0.6132	2027
040		Емкость дозировочная каустической соды – V-4007	1	8760	Неорганизованный источник	6389	5					624353	5240265	2	2					0150	Натр едкий	0.0006139		0.01936	2027
040		Насос подачи каустической соды – P-4015 A/B	2	8760	Неорганизованный источник	6390	5					624353	5240265	2	2					0150	Натр едкий	0.008333		0.5256	2027
040		Ёмкость дозирования реагента для подкисления– V-4008	1	3500	Неорганизованный источник	6392	5					624353	5240265	2	2					0316	Соляная кислота	0.00858		0.00148	2027
040		Насос дозирования реагента для подкисления – P-4016 A/B	2	8760	Неорганизованный источник	6393	5					624353	5240265	2	2					0316	Соляная кислота	0.03889		2.4528	2027
Блок отпарки кислой воды																									
041		Котельная (титул 33, 34, 35, 42)	1	8400	Дымовая труба	0056	13.5	0.53	8.16	1.8001722	200	624010	5240593							0301	Азота диоксид	0.06986	67.238	2.11286	2027
																				0304	Азота оксид	0.01135	10.924	0.34334	2027
																				0330	Сера диоксид	0.003531	3.398	0.10679	2027
																				0337	Углерод оксид	0.10119	97.392	3.06024	2027
041		Емкость кислой воды – V-4101	1	8760	Неорганизованный источник	6395	5					624010	5240593	2	2					0333	Сероводород	0.0000616		0.0019432	2027
041		Насос подачи кислой воды – P-4101 A/B	2	8760	Неорганизованный источник	6396	5					624010	5240593	2	2					0333	Сероводород	7E-05		0.00441504	2027
041		Теплообменник кислой воды/отпаренной воды E-4101	1	8760	Неорганизованный источник	6398	5					624010	5240593	2	2					0333	Сероводород	0.0001		0.0031536	2027
041		Отпарная колонна кислой воды – T-4101	1	8760	Неорганизованный источник	6399	5					624010	5240593	2	2					0333	Сероводород	0.0000584		0.0018411	2027
041		Холодильник циркуляционного орошения отпарной колонны – EW-4103	1	8760	Неорганизованный источник	6400	5					624010	5240593	2	2					0333	Сероводород	0.000025272		0.00079716	2027
041		Насос циркуляционного орошения отпарной колонны – P-4102 A/B	2	8760	Неорганизованный источник	6401	5					624010	5240593	2	2					0333	Сероводород	0.000050557		0.00318864	2027
041		Дренажная емкость кислой воды – V-4102	1	8760	Неорганизованный источник	6403	5					624010	5240593	2	2					0333	Сероводород	0.00000252		0.00007946	2027
041		Полупогружной насос дренажной емкости – P-4104	1	8760	Неорганизованный источник	6404	5					624010	5240593	2	2					0333	Сероводород	0.000034992		0.00110376	2027
041		Неплотности запорно-регулирующей арматуры	1	8760	Неорганизованный источник	6405	5					624010	5240593	2	2					0333	Сероводород	0.00062927		0.01984465	2027
041		Неплотности в котельной	1	8760	Неорганизованны	6537	5					624010	5240593	2	2					0410	Метан	0.03640782		1.14815701	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выброса на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника X1	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника Y1	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника X2	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		(титул 33, 34, 35, 42)			й источник															0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.00578078		0.18230268	2027
Распределительная подстанция (РП-4)																									
047		Дизельный генератор PERKINS (зарубежного производства)	1	720	Выхлопная труба	0072	5	0.269	46.58	2.647	450	624330	5240265							0301	Азота диоксид	0.426664	426.882	1.004544	2027
																				0304	Азота оксид	0.0693329	69.368	0.1632384	2027
																				0328	Сажа	0.01986	19.87	0.04481	2027
																				0330	Сера диоксид	0.16667	166.755	0.3924	2027
																				0337	Углерод оксид	0.43056	430.78	1.02024	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	4.764E-07	0.0005	0.000001232	2027
																				1325	Формальдегид	0.004722	4.724	0.011223	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0.11514	115.199	0.26911	2027
047		Сапун	1	720	Труба	0073	2	0.05	2.35	0.0046049	34.7	624330	5240265							2735	Масло минеральное нефтяное	0.907	221999.468	2.350944	2027
047		Топливный бак для ДТ	1	8760	Неорганизованный источник	6539	5					624330	5240265	2	2					0333	Сероводород	0.000010976		2.8924E-06	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0.003909024		0.001030108	2027
047		Насос для перекачки дизтоплива	1	12	Неорганизованный источник	6540	5					624330	5240265	2	2					0333	Сероводород	5.44444E-05		0.000004704	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0.01939		0.001675296	2027
УКПГ																									
052		Парогенератор ПГ-1000	1	3860	Дымовая труба	0060	3	0.15	38.79	0.68544	169	624330	5240280							0301	Азота диоксид	0.596528	1409.033	0.829016	2027
																				0304	Азота оксид	0.0969358	228.968	0.1347151	2027
																				0328	Сажа	0.005555	13.121	0.0772	2027
																				0330	Сера диоксид	0.1306536	308.611	1.815744	2027
																				0337	Углерод оксид	0.3086358	729.015	4.289232	2027
052		Котел	1	3860	Дымовая труба	0061	3	0.15	45.25	0.7996	169	624330	5240280							0301	Азота диоксид	0.06839	138.478	0.95046	2027
																				0304	Азота оксид	0.01111	22.496	0.15445	2027
																				0328	Сажа	0.005555	11.248	0.0772	2027
																				0330	Сера диоксид	0.1306536	264.55	1.815744	2027
																				0337	Углерод оксид	0.30864	624.941	4.28923	2027
052		Сварочные работы электродами	1	1000	Неорганизованный источник	6409	5					624330	5240280	2	2					0123	Железо (II, III) оксиды	0.003861111		0.0278	2027
																				0143	Марганец и его соед.	0.000302778		0.00218	2027
																				0301	Азота диоксид	0.0006		0.00432	2027
																				0304	Азота оксид	0.0000975		0.000702	2027
																				0337	Углерод оксид	0.003694444		0.0266	2027
																				0342	Фтористые газообразные соединения	0.000258333		0.00186	2027
																				0344	Фториды неорг. плохо растворимые	0.000277778		0.002	2027
																				2908	Пыль неорганическая с сод. SiO2: 70-20%	0.000277778		0.002	2027
052		Сварочные работы	1	3600	Неорганизованный источник	6410	5					624330	5240280	2	2					0301	Азота диоксид	0.016764		0.072	2027
																				0304	Азота оксид	0.00272415		0.0117	2027
052		Лакокрасочные работы	1	440	Неорганизованный источник	6411	5					624330	5240280	2	2					0616	Ксилол	0.0625		0.0675	2027
																				2752	Уайт-спирит	0.138888889		0.0425	2027
052		Бетонно смесительная установка ZZBO Флагман 45	1	3860	Неорганизованный источник	6412	5					624330	5240280	2	2					2908	Пыль неорганическая с сод. SiO2: 70-20%	0.973888889		31.84289761	2027
052		Силос цемента	1	34	Неорганизованный источник	6413	5					624330	5240280	2	2					2908	Пыль неорганическая с сод. SiO2: 70-20%	0.00000036		0.000107136	2027
052		Дозирующий комплекс ДК-36	1	3860	Неорганизованный источник	6414	5					624330	5240280	2	2					2908	Пыль неорганическая с сод. SiO2: 70-20%	0.97222		31.56496	2027
052		Склад инертных материалов	1	4992	Неорганизованный источник	6415	5					624330	5240280	2	2					0128	Кальций оксид (Негашеная известь)	0.004428		0.05904976	2027
																				2908	Пыль неорганическая с сод. SiO2: 70-20%	0.164582415		2.99939253	2027
																				2914	Пыль (неорганическая) гипсового вяжущего из фосфогипса с цементом	0.1047		1.47580368	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника X1	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника Y1	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника X2	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
052		Пыление при перемещении техники	1	4992	Неорганизованный источник	6538	5					624330	5240280	2	2					0128	Кальций оксид (Негашеная известь)	0.063173333		1.140758784	2027
																				2908	Пыль неорганическая с сод. SiO2: 70-20%	0.068586667		1.238510592	2027
																				2914	Пыль (неорганическая) гипсового вяжущего из фосфогипса с цементом	0.068586667		1.238510592	2027

Таблица 2.5-2 Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета норматива НДВ на 2028-2036 годы

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеч-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника X1	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника Y1	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника X2	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Блок входной сепарации и учета газа																									
001		Узел учёта SK-0107. Свеча	1	8760	Свеча	0062	4	0.025	13.53	0.0066392	34.7	624025	5241550							0333	Сероводород	0.011735	1992.197	0.000102797	2028
																				0334	Сероуглерод (519)	0.00000066	0.112	5.78E-09	2028
																				0370	Углерода сероокись	0.00001386	2.353	1.2141E-07	2028
																				0410	Метан	0.03898	6617.454	0.000341461	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.01025	1740.095	8.97883E-05	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.0001716	29.132	1.50322E-06	2028
																				0602	Бензол	0.00000198	0.336	1.73E-08	2028
																				0621	Толуол	0.00000198	0.336	1.73E-08	2028
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0.00002112	3.585	1.8501E-07	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
001		Аналитическая кабина FXH - 0101. Свеча	1	8400	Свеча	0063	4	0.025	13.53	0.0066392	34.7	624025	5241550							0333	Сероводород	0.01014	1721.421	0.00008518	2028
																				0334	Сероуглерод (519)	5.704E-07	0.097	4.80E-09	2028
																				0370	Углерода сероокись	0.000011978	2.033	1.006E-07	2028
																				0410	Метан	0.03369	5719.395	0.000283	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.008858	1503.782	0.000074404	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.0001483	25.176	0.000001246	2028
																				0602	Бензол	0.000001711	0.29	1.44E-08	2028
																				0621	Толуол	0.000001711	0.29	1.44E-08	2028
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0.00001825	3.098	1.533E-07	2028
001		Аналитическая кабина АТ-101 (NCOC)	1	8400	Свеча	0064	4	0.025	13.53	0.0066392	34.7	624025	5241550							0333	Сероводород	0.010188	1729.57	0.00008558	2028
																				0334	Сероуглерод (519)	0.000000573	0.097	4.80E-09	2028
																				0370	Углерода сероокись	0.000012033	2.043	1.011E-07	2028
																				0410	Метан	0.033841	5745.03	0.0002843	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.008899	1510.742	0.00007475	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.000149	25.295	0.000001251	2028
																				0602	Бензол	0.000001719	0.292	1.44E-08	2028
																				0621	Толуол	0.000001719	0.292	1.44E-08	2028
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0.00001833	3.113	0.000000154	2028
001		Узел учёта SK-0108 (NCOC). Свеча	1	8400	Свеча	0066	4	0.025	13.53	0.0066392	34.7	624025	5241550							0333	Сероводород	0.011735	1992.197	0.0000985	2028
																				0334	Сероуглерод (519)	0.000000666	0.112	5.50E-09	2028
																				0370	Углерода сероокись	0.000013866	2.353	1.163E-07	2028
																				0410	Метан	0.03898	6617.454	0.00032719	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.01025	1740.095	0.00008604	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.0001716	29.132	0.00000144	2028
																				0602	Бензол	0.000002	0.34	1.66E-08	2028
																				0621	Толуол	0.0000019 8	0.336	1.66E-08	2028
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0.0000211 2	3.585	1.773E-07	2028
001		Сепаратор сырого газа V-0101 (SK-V-0101)	1	8760	Неорганизованный источник	6011	5					624025	5241550	2	2					0333	Сероводород	0.806829		25.444163	2028
																				0334	Сероуглерод (519)	0.0000453 75		0.001431055	2028
																				0370	Углерода сероокись	0.0009529 1		0.030052242	2028
																				0410	Метан	2.6800475		84.518069	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.7047269		22.224266	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.0117983 06		0.3720735	2028
																				0602	Бензол	0.0001361 15		0.004293163	2028
																				0621	Толуол	0.0001361 35		0.004293163	2028
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0.0014520 63		0.045793436	2028
001		КПОУ PR-0101 (SK-PR-0101)	1	8760	Неорганизованный источник	6012	5					624025	5241550	2	2					0333	Сероводород	0.0613386		1.934375	2028
																				0334	Сероуглерод (519)	0.0000034 5		0.000108794	2028
																				0370	Углерода сероокись	0.0000724 59		0.002285076	2028
																				0410	Метан	0.203758		6.425798	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.0535734		1.68968	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.000897		0.02828866	2028
																				0602	Бензол	0.0000103 5		0.000326404	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0621	Толуол	0.000032357		0.001020368	2028
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0.000110404		0.00348183	2028
001		Дренажная емкость КПОУ V-0102 (SK-V-0102&P-0101)	1	8760	Неорганизованный источник	6013	5					624025	5241550	2	2					0333	Сероводород	0.00926175		0.2922159	2028
																				0334	Сероуглерод (519)	3.2376E-06		0.000102133	2028
																				0370	Углерода сероокись	1.9068E-05		0.000601533	2028
																				0410	Метан	0.00686574		0.2165159	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.01348689		0.42545209	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.00461805		0.14569692	2028
																				0602	Бензол	0.000039571		0.001248314	2028
																				0621	Толуол	8.27393E-05		0.002610369	2028
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0.000115116		0.003631647	2028
001		Насос дренажной емкости P-0101 (SK-V-0102&P-0101)	1	8760	Неорганизованный источник	6014	5					624025	5241550	2	2					0333	Сероводород	0.005097916		0.16111294	2028
																				0334	Сероуглерод (519)	1.78165E-06		5.63123E-05	2028
																				0370	Углерода сероокись	1.04898E-05		0.000331612	2028
																				0410	Метан	0.003777022		0.11938061	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.007421489		0.23456804	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.002541824		0.08033775	2028
																				0602	Бензол	2.17754E-05		0.000688255	2028
																				0621	Толуол	4.55303E-05		0.001439068	2028
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0.000063347		0.002002193	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеч-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
001		Нагреватель сырого газа E-0101 (SK-E-0101)	1	8760	Неорганизованный источник	6015	5					624025	5241550	2	2					0333	Сероводород	0.0392568		0.926238	2028
																				0334	Сероуглерод (519)	2.20831E-06		0.000052099	2028
																				0370	Углерода сероокись	4.63685E-05		0.001093879	2028
																				0410	Метан	0.1306163		3.081802	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.03415442		0.805849	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.00050778 1		0.01197976	2028
																				0602	Бензол	6.62393E-06		0.000156287	2028
																				0621	Толуол	5.29814E-06		0.000125008	2028
																				1716	Смесь природных меркаптанов	7.06479E-05		0.001666967	2028
001		Ребойлер углеводородного конденсата E-0102 (SK-E-0102)	1	8760	Неорганизованный источник	6016	5					624025	5241550	2	2					0333	Сероводород	0.0158448 6		0.0481801	2028
																				0334	Сероуглерод (519)	5.4994E-06		1.56264E-05	2028
																				0370	Углерода сероокись	3.23871E-05		0.000091998	2028
																				0410	Метан	0.0116578 4		0.0331057	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.0229069 9		0.0650596	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.0078457 5		0.02229101	2028
																				0602	Бензол	6.72144E-05		0.000190908	2028
																				0621	Толуол	0.0001405 59		0.000399223	2028
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0.0001955 13		0.000555435	2028
001		Фильтр сырого газа F-0101 A/B (SK-F-0101 A/B)	2	8760	Неорганизованный источник	6017	5					624025	5241550	2	2					0333	Сероводород	0.1119319 6		3.5298929	2028
																				0334	Сероуглерод (519)	6.2936E-06		0.000198533	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0370	Углерода сероокись	0.000132204		0.004169192	2028
																				0410	Метан	0.37180146		11.7252339	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.09776577		3.0831714	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.00163682 6		0.051621624	2028
																				0602	Бензол	1.88909E-05		0.000595641	2028
																				0621	Толуол	1.88909E-05		0.000595642	2028
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0.00020145 3		0.006352951	2028
001		Неплотности запорно-регулирующей арматуры	1	8760	Неорганизованный источник	6019	5					624025	5241550	2	2					0333	Сероводород	0.03885549		1.22534607	2028
																				0334	Сероуглерод (519)	2.1853E-06		6.89161E-05	2028
																				0370	Углерода сероокись	4.58953E-05		0.001447385	2028
																				0410	Метан	0.1290639		4.0701664	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.03393825		1.0702762	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.00056825 8		0.0179191	2028
																				0602	Бензол	6.5559E-06		0.000206722	2028
																				0621	Толуол	6.5559E-06		0.000206752	2028
																				1716	Смесь природных меркаптанов	6.99256E-05		0.00220516	2028
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.001472		0.04642	2028
001		Аналитическая кабина АТ-101 (NCOC)	1	8760	Неорганизованный источник	6500	5					624025	5241550	2	2					0333	Сероводород	0.00030510 7		0.00962165	2028
																				0334	Сероуглерод (519)	1.72E-08		5.422E-07	2028
																				0370	Углерода сероокись	3.603E-07		0.000011361	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0410	Метан	0.001013474		0.03196076	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.000266492		0.00840439	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	4.4616E-06		0.000140702	2028
																				0602	Бензол	5.12E-08		1.6163E-06	2028
																				0621	Толуол	5.15E-08		1.6263E-06	2028
																				1716	Смесь природных меркаптанов	5.489E-07		1.73099E-05	2028
001		Узел учёта SK-0107	1	8760	Неорганизованный источник	6501	5					624025	5241550	2	2					0333	Сероводород	0.00796428		0.2511633	2028
																				0334	Сероуглерод (519)	4.478E-07		0.000014122	2028
																				0370	Углерода сероокись	9.4066E-06		0.000296642	2028
																				0410	Метан	0.026455579		0.834312	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.006956664		0.2193808	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.000116498		0.00367349	2028
																				0602	Бензол	1.3435E-06		0.000042373	2028
																				0621	Толуол	1.3435E-06		0.000042373	2028
																				1716	Смесь природных меркаптанов	1.43329E-05		0.000452006	2028
001		Аналитическая кабина FXH - 0101	1	8760	Неорганизованный источник	6502	5					624025	5241550	2	2					0333	Сероводород	0.000610234		0.0192473	2028
																				0334	Сероуглерод (519)	3.43E-08		1.0822E-06	2028
																				0370	Углерода сероокись	7.207E-07		2.27288E-05	2028
																				0410	Метан	0.002026987		0.0639235	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.000532964		0.01680878	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	8.9232E-06		0.000281384	2028
																				0602	Бензол	1.034E-07		3.2606E-06	2028
																				0621	Толуол	0.000000103		3.2486E-06	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеч-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				1716	Смесь природных меркаптанов	1.0978E-06		3.46198E-05	2028
001		Узел учёта SK-0108 (NCOC)	1	8760	Неорганизованный источник	6504	5					624025	5241550	2	2					0333	Сероводород	0.00153056		0.0482668	2028
																				0334	Сероуглерод (519)	8.61E-08		0.000002716	2028
																				0370	Углерода сероокись	1.8081E-06		0.000057018	2028
																				0410	Метан	0.00508497		0.160359	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.00133708		0.0421686	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.00002238 6		0.000705919	2028
																				0602	Бензол	2.633E-07		0.000008303	2028
																				0621	Толуол	2.583E-07		0.000008146	2028
																				1716	Смесь природных меркаптанов	2.7552E-06		0.00008689	2028
Блок аминовой очистки 1																									
002		Аналитическая кабина 02-AT-5025	1	8400	Свеча	0017	4	0.025	0.01	0.0000049	34.7	624424	5241151							0370	Углерода сероокись	8.00E-08	18.402	6.88E-10	2028
																				0410	Метан	0.03212942	7390463.134	0.00026989	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.00789309	1815581.814	0.0000663	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.00011879	27324.275	0.000001	2028
																				0602	Бензол	4.00E-08	9.201	3.40E-10	2028
																				0621	Толуол	0.0000002	46.004	1.72E-09	2028
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0.00000012	27.603	1.03E-09	2028
002		Аналитическая кабина 02-AT-5026	1	8400	Свеча	0018	4	0.025	0.01	0.0000049	34.7	624424	5241151							0370	Углерода сероокись	8.00E-08	18.402	6.57E-10	2028
																				0410	Метан	0.03067626	7056204.831	0.00025768	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.00751846	1729408.793	0.00006316	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-	0.00011344	26093.659	0.00000095	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					С10				
																				0602	Бензол	4.00E-08	9.201	3.29E-10	2028
																				0621	Толуол	0.00000012	27.603	9.86E-10	2028
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	4.00E-08	9.201	3.29E-10	2028
002		Аминовый абсорбер первой ступени Т-0211 (SK-T-0211)	1	8760	Неорганизованный источник	6020	5					624424	5241151	2	2					0333	Сероводород	0.22008602		6.94063343	2028
																				0334	Сероуглерод (519)	0.00001279		0.00040345	2028
																				0370	Углерода сероокись	0.00023894		0.0075352	2028
																				0410	Метан	0.72723027		22.93393603	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.17987855		5.67265053	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.00270266		0.08523104	2028
																				0602	Бензол	0.00004045		0.00127556	2028
																				0621	Толуол	0.00004569		0.00144103	2028
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0.00041508		0.01308996	2028
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.1075595		3.39199683	2028
002		Испарительная емкость аминового раствора первой ступени V-0211 (SK-V-0211)	1	8760	Неорганизованный источник	6021	5					624424	5241151	2	2					0333	Сероводород	0.0068873		0.21719836	2028
																				0334	Сероуглерод (519)	2.108E-07		6.5006E-06	2028
																				0370	Углерода сероокись	0.00000008 43		2.65824E-05	2028
																				0410	Метан	0.0001884		0.00594142	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.00008373		0.00264052	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	6.323E-07		1.97718E-05	2028
																				0602	Бензол	1.0438E-06		3.2763E-05	2028
																				0621	Толуол	2.0976E-06		6.6156E-05	2028
																				1716	Смесь природных меркаптанов	1.25654E-05		0.000396266	2028
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.02145739		0.6766815	2028
002		Емкость для хранения аминового раствора первой ступени V-0213 (SK-V-0213)	1	8760	Неорганизованный источник	6022	5					624424	5241151	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.15238995		4.80575705	2028
002		Насос подачи регенерированного аминового раствора первой ступени в абсорбер Т-0211 – P-0213 A/B (SK-P-0213)	2	8760	Неорганизованный источник	6023	5					624424	5241151	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.114306		3.86756453	2028
002		Воздушный холодильник регенерированного аминового раствора первой ступени A-0212 A-D (SK-A-0212 A-D)	4	8760	Неорганизованный источник	6025	5					624424	5241151	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.097546		3.07622468	2028
002		Теплообменник регенерированного и насыщенного аминового раствора первой ступени E-0211 A/B (SK-E-0211)	2	8760	Неорганизованный источник	6029	5					624424	5241151	2	2					0333	Сероводород	0.00710574		0.22408634	2028
																				0334	Сероуглерод (519)	2.2085E-07		0.000006896	2028
																				0370	Углерода сероокись	6.6256E-07		0.000020998	2028
																				0410	Метан	0.00002234		0.00070445	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.00002234		0.00070445	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0602	Бензол	0.00000224		0.00007058	2028
																				0621	Толуол	0.00299393		0.09441578	2028
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0.00002234		0.00070445	2028
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.04773977		1.50551424	2028
002		Холодильник регенерированного аминового раствора первой ступени EW-0212 (SK-EW-0212)	1	8760	Неорганизованный источник	6031	5					624424	5241151	2	2					0333	Сероводород	0.02381982		0.75118311	2028
																				0334	Сероуглерод (519)	7.445E-07		0.000023514	2028
																				0370	Углерода сероокись	0.00000224		0.000070752	2028
																				0410	Метан	0.00007476		0.00235767	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.00008224		0.00259359	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	2.918E-07		9.3416E-06	2028
																				0602	Бензол	0.00000748		0.00023593	2028
																				0621	Толуол	0.00000374		0.0001178	2028
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0.00004486		0.0014146	2028
002		Насос откачки регенерированного раствора амина из куба регенерационной колонны первой ступени – Р-0212 А/В (SK-P-0212)	1	8760	Неорганизованный источник	6032	5					624424	5241151	2	2					0333	Сероводород	5.34741E-06		0.00019502	2028
																				0621	Толуол	0.00576271 1		0.21003766	2028
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины)	0.04772833 7		1.73958769	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					(31)				
002		Регенерационная колонна аминового раствора первой ступени Т-0212 (SK-T-0212)	1	8760	Неорганизованный источник	6034	5					624424	5241151	2	2					0333	Сероводород	0.0064219		0.20252113	2028
																				0334	Сероуглерод (519)	1.904E-07		6.0756E-06	2028
																				0370	Углерода сероокись	6.012E-07		1.88468E-05	2028
																				0410	Метан	0.0000202		0.00063707	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.0000202		0.00063707	2028
																				0602	Бензол	2.0241E-06		0.000063866	2028
																				0621	Толуол	2.0241E-06		0.000063866	2028
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0.0000202		0.00063707	2028
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.02076012		0.65469097	2028
002		Ребойлер регенерационной колонны первой ступени Е-0213 A/B (SK-E-0212)	1	8760	Неорганизованный источник	6035	5					624424	5241151	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.09550615		3.01187494	2028
002		Воздушный холодильник регенерационной колонны первой ступени А-0211 A/B/C (SK-A-0211 A/B/C)	1	8760	Неорганизованный источник	6037	5					624424	5241151	2	2					0333	Сероводород	0.05006645		1.57889904	2028
																				0334	Сероуглерод (519)	1.5636E-06		0.00004941	2028
																				0370	Углерода сероокись	0.00000471		0.00014854	2028
																				0410	Метан	0.00015714		0.00495567	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.00017287		0.00545152	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	6.214E-07		0.000019702	2028
																				0602	Бензол	0.00001572		0.00049585	2028
																				0621	Толуол	0.00000786		0.00024777	2028
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0.00009429		0.00297353	2028
002		Рефлюксная емкость регенерационной колонны первой ступени V-0212 (SK-V-0212)	1	8760	Неорганизованный источник	6040	5					624424	5241151	2	2					0333	Сероводород	0.05972234		1.8834066	2028
																				0334	Сероуглерод (519)	1.8762E-06		0.00005908	2028
																				0370	Углерода сероокись	5.6187E-06		0.00017723	2028
																				0410	Метан	0.00018745		0.00591155	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.00020619		0.00650256	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	7.525E-07		0.0000237	2028
																				0602	Бензол	0.00001875		0.00059132	2028
																				0621	Толуол	0.00000938		0.00029566	2028
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0.00011246		0.00354662	2028
002		Рефлюксный насос регенерационной колонны первой ступени – P-0211 A/B (SK– P-0211 A/B)	2	8760	Неорганизованный источник	6041	5					624424	5241151	2	2					0333	Сероводород	0.00023001		0.00933851	2028
																				1716	Смесь природных меркаптанов	8.045E-07		0.00003284	2028
002		Емкость для приготовления аминового раствора первой ступени – V-0214 (SK-V-0214)	1	8760	Неорганизованный источник	6043	5					624424	5241151	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.055184		1.74029685	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
002		Насос для приготовления аминового раствора первой ступени – P-0215	1	8760	Неорганизованный источник	6044	5					624424	5241151	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.00966715		0.30487375	2028
002		Аминовый абсорбер второй ступени Т-0221 (SK-T-0221)	1	8760	Неорганизованный источник	6046	5					624424	5241151	2	2					0333	Сероводород	0.00007418		0.00233945	2028
																				0370	Углерода сероокись	7.3119E-07		2.32038E-05	2028
																				0410	Метан	0.28734996		9.06186295	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.07059196		2.22618672	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.00106236		0.03350244	2028
																				0602	Бензол	3.6059E-07		1.12872E-05	2028
																				0621	Толуол	1.83297E-06		5.76945E-05	2028
																				1716	Смесь природных меркаптанов	1.09178E-06		3.44806E-05	2028
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.05249712		1.65554767	2028
002		Испарительная ёмкость аминового раствора второй ступени – V-0221 (SK– V-0221)	1	8760	Неорганизованный источник	6047	5					624424	5241151	2	2					0333	Сероводород	0.00004792		0.0015111	2028
																				0370	Углерода сероокись	1.607E-07		5.0205E-06	2028
																				0410	Метан	0.00030346		0.00956978	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.00019166		0.00604409	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.00000479		0.00015096	2028
																				0602	Бензол	1.607E-07		5.0205E-06	2028
																				0621	Толуол	4.822E-07		1.50716E-05	2028
																				1716	Смесь природных	7.937E-07		2.51226E-05	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					меркаптанов				
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.0003354		0.010577069	2028
002		Фильтр-сепаратор насыщенного аминового раствора второй ступени – F-0221 A/B (SK– V-0221)	2	8760	Неорганизованный источник	6048	5					624424	5241151	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.01336205		0.42137159	2028
002		Сепаратор очищенного газа V-0220 (SK-V-0220)	1	8760	Неорганизованный источник	6050	5					624424	5241151	2	2					0370	Углерода сероокись	2.1208E-06		0.00006695	2028
																				0410	Метан	0.83336027		26.28085409	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.20424872		6.44118883	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.003081803		0.0971878	2028
																				0602	Бензол	1.0604E-06		3.33147E-05	2028
																				0621	Толуол	3.1812E-06		0.00010026	2028
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	1.0604E-06		3.33147E-05	2028
002		Холодильник очищенного газа A-0223 (SK-A-0223)	1	8760	Неорганизованный источник	6051	5					624424	5241151	2	2					0370	Углерода сероокись	1.808E-07		0.000005562	2028
																				0410	Метан	0.06897874		2.17530797	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.01690603		0.53314726	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.00025509		0.00804438	2028
																				0602	Бензол	9.04E-08		0.000002776	2028
																				0621	Толуол	2.612E-07		0.000008348	2028
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины)	9.04E-08		0.000002776	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					(31)				
002		Ёмкость для хранения аминового раствора второй ступени V-0223 (SK-V-0223)	1	8760	Неорганизованный источник	6052	5					624424	5241151	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.10958565		3.45588254	2028
002		Насос подачи регенерированного раствора амина второй ступени – P-0223 A/B (SK-H-0223 A/B)	2	8760	Неорганизованный источник	6053	5					624424	5241151	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.0802506		2.79359343	2028
002		Теплообменник регенерированного и насыщенного аминового раствора второй ступени – E-0221 (SK-E-0221)	1	8760	Неорганизованный источник	6055	5					624424	5241151	2	2					0333	Сероводород	0.00003512		0.00110734	2028
																				0370	Углерода сероокись	5.02E-08		0.00000171	2028
																				0410	Метан	0.0000117		0.0003689	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.00002926		0.00092288	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	1.1744E-06		3.69688E-05	2028
																				0602	Бензол	5.02E-08		0.00000171	2028
																				0621	Толуол	1.707E-07		0.00000543	2028
																				1716	Смесь природных меркаптанов	5.822E-07		0.00001833	2028
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.02481415		0.78253742	2028
002		Воздушный холодильник регенерированного аминового раствора второй ступени – A-0222 (SK-A-0222)	1	8760	Неорганизованный источник	6056	5					624424	5241151	2	2					0333	Сероводород	0.00000954		0.00030096	2028
																				1803	Амины алифатические	0.006745053		0.21271284	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеч-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					С15-20 (Алкиламины) (31)				
002		Охладитель регенерированного амина второй ступени – EW-0222 (SK-EW-0222)	1	8760	Неорганизованный источник	6057	5					624424	5241151	2	2					0333	Сероводород	0.00002326		0.00073342	2028
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.016441575		0.51850065	2028
002		Насос откачки регенерированного раствора амина из куба регенерационной колонны второй ступени – P-0222 A/B (SK-P-0222 A/B)	2	8760	Неорганизованный источник	6058	5					624424	5241151	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.0535511		1.951598	2028
002		Регенерационная колонна аминового раствора второй ступени Т-0222 (SK-T-0222)	1	8760	Неорганизованный источник	6060	5					624424	5241151	2	2					0333	Сероводород	0.00003703		0.00116783	2028
																				0370	Углерода сероокись	1.204E-07		3.6534E-06	2028
																				0410	Метан	0.00002468		0.00077835	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.00006171		0.00194618	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.00000248		0.0000781	2028
																				0602	Бензол	1.204E-07		3.6534E-06	2028
																				0621	Толуол	3.712E-07		1.15802E-05	2028
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0.00000123 4		0.000039014	2028
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.02615132		0.824705112	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
002		Ребойлер регенерационной колонны второй ступени Е-0223 (SK-E-0223)	1	8760	Неорганизованный источник	6061	5					624424	5241151	2	2					0333	Сероводород	0.00003526		0.00111186	2028
																				0370	Углерода сероокись	1.205E-07		0.00000366	2028
																				0410	Метан	0.0000235		0.00074113	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.00005876		0.00185298	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.00000235		0.00007415	2028
																				0602	Бензол	1.205E-07		0.00000366	2028
																				0621	Толуол	3.514E-07		0.00001098	2028
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0.00000117		0.00003676	2028
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.024899706		0.78523406	2028
002		Воздушный холодильник регенерационной колонны второй ступени А-0221 (SK-A-0221)	1	8760	Неорганизованный источник	6062	5					624424	5241151	2	2					0333	Сероводород	0.00000468		0.00014752	2028
																				0370	Углерода сероокись	9.434E-07		0.00002961	2028
																				0410	Метан	0.00016358		0.00515873	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.00039259		0.01238051	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.00001402		0.00044224	2028
																				0602	Бензол	9.434E-07		0.00002961	2028
																				0621	Толуол	2.8101E-06		0.00008852	2028
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0.00000421		0.00013277	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
002		Рефлюксная ёмкость аминового раствора второй ступени V-0222 (SK-V-0222)	1	8760	Неорганизованный источник	6063	5					624424	5241151	2	2					0333	Сероводород	0.00002426		0.00076507	2028
																				0370	Углерода сероокись	4.8568E-06		0.000153171	2028
																				0410	Метан	0.00084903		0.02677501	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.00203768		0.06426027	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.00007277		0.00229487	2028
																				0602	Бензол	4.8568E-06		0.000153171	2028
																				0621	Толуол	1.45604E-05		0.000459174	2028
																				1716	Смесь природных меркаптанов	2.18356E-05		0.000688607	2028
002		Ёмкость для приготовления аминового раствора второй ступени – V-0224 (SK-V-0224)	1	8760	Неорганизованный источник	6064	5					624424	5241151	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.0432148		1.36282544	2028
002		Насос для приготовления аминового раствора второй ступени – P-0225 (SK-V-0224)	1	8760	Неорганизованный источник	6065	5					624424	5241151	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.0189787		0.59852279	2028
002		Сепаратор очищенного газа первой ступени -V-0217 (SK-V-0217)	1	8760	Неорганизованный источник	6067	5					624424	5241151	2	2					0370	Углерода сероокись	1.0509E-06		0.00003325	2028
																				0410	Метан	0.41453031		13.07261985	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.10183578		3.21149131	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.00153262		0.04833091	2028
																				0602	Бензол	5.305E-07		1.66344E-05	2028
																				0621	Толуол	2.6323E-06		0.00008311	2028
																				1716	Смесь природных	1.5814E-06		0.00004986	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					меркаптанов				
002		Неплотности запорно-регулирующей арматуры.	1	8760	Неорганизованный источник	6068	5					624424	5241151	2	2					0333	Сероводород	0.00279266		0.08806933	2028
																				0334	Сероуглерод (519)	1.758E-07		0.00000554	2028
																				0370	Углерода сероокись	4.6764E-06		0.00014748	2028
																				0410	Метан	0.45685923		14.40751268	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.11225012		3.53991979	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.00168926 9		0.05327277	2028
																				0602	Бензол	1.0923E-06		0.00003444	2028
																				0621	Толуол	3.3675E-06		0.00010619	2028
																				1716	Смесь природных меркаптанов	6.9946E-06		0.00022059	2028
002		Неплотности запорно-регулирующей арматуры	1	8760	Неорганизованный источник	6503	5					624424	5241151	2	2					0370	Углерода сероокись	1.01E-08		3.223E-07	2028
																				0410	Метан	0.00404795		0.12765615	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.00099444		0.03136066	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.00001496		0.00047177	2028
																				0602	Бензол	1.00E-08		3.211E-07	2028
																				0621	Толуол	3.02E-08		9.557E-07	2028
																				1716	Смесь природных меркаптанов	2.01E-08		6.334E-07	2028
002		Фильтра регенерированного амина (SK-F-0212/0213/0214)	3	8760	Неорганизованный источник	6505	5					624424	5241151	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.27024695		8.52251239	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
002		Неплотности запорно-регулирующей арматуры	1	8760	Неорганизованный источник	6507	5					624424	5241151	2	2					0370	Углерода сероокись	1.03E-08		3.2552E-07	2028
																				0410	Метан	0.00404692		0.12762367	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.00099186		0.0312793	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	1.49644E-05		0.000471912	2028
																				0602	Бензол	5.16E-09		1.6271E-07	2028
																				0621	Толуол	1.55E-08		4.8823E-07	2028
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	5.12E-09		1.6161E-07	2028
002		Водяной теплообменник для охлаждения парогазовой смеси EW-0211(SK-EW-0211)	1	8760	Неорганизованный источник	6508	5					624424	5241151	2	2					0333	Сероводород	0.02250695		0.70977791	2028
																				0334	Сероуглерод (519)	0.0000007		0.00002204	2028
																				0370	Углерода сероокись	0.00000212		0.00006676	2028
																				0410	Метан	0.00007064		0.00222766	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.00007771		0.0024506	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.00000029		0.000009	2028
																				0602	Бензол	0.00000707		0.00022292	2028
																				0621	Толуол	0.00000353		0.00011146	2028
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0.00004238		0.0013366	2028
002		Фильтра регенерированного амина SK-F-0222A/B&0223&0224	2	8760	Неорганизованный источник	6509	5					624424	5241151	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.1350788		4.25984504	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Блок аминовой очистки 2																									
003		Аналитическая кабина 03-АТ-5025	1	8400	Свеча	0019	4	0.025	0.01	0.0000049	34.7	624802	5240632							0370	Углерода сероокись	8.19E-08	18.847	6.88E-10	2028
																				0410	Метан	0.032135927	7391959.82	0.000269942	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.007894688	1815949.334	6.63154E-05	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.00011881	27328.765	0.000000998	2028
																				0602	Бензол	4.10E-08	9.424	3.44E-10	2028
																				0621	Толуол	2.0484E-07	47.118	1.72E-09	2028
																				1716	Смесь природных меркаптанов	1.2291E-07	28.272	1.03E-09	2028
003		Аналитическая кабина 03-АТ-5026	1	8400	Свеча	0020	4	0.025	0.01	0.0000049	34.7	624802	5240632							0370	Углерода сероокись	7.82E-08	17.996	6.57E-10	2028
																				0410	Метан	0.030676257	7056204.182	0.000257681	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.00751846	1729408.88	6.31551E-05	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.00011344	26094.099	9.5291E-07	2028
																				0602	Бензол	3.91E-08	8.998	3.29E-10	2028
																				0621	Толуол	1.1735E-07	26.993	9.86E-10	2028
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	3.91E-08	8.998	3.29E-10	2028
003		Аминовый абсорбер первой ступени – Т-0311 (SK-T-0311)	1	8760	Неорганизованный источник	6069	5					624802	5240632	2	2					0333	Сероводород	0.185278629		5.84294683	2028
																				0334	Сероуглерод (519)	1.17191E-05		0.000369573	2028
																				0370	Углерода сероокись	0.000234382		0.007391457	2028
																				0410	Метан	0.725176568		22.86916824	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.179184708		5.650768945	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.002695388		0.085001757	2028
																				0602	Бензол	3.51572E-05		0.001108719	2028
																				0621	Толуол	3.51572E-05		0.001108719	2028
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0.000351572		0.011087186	2028
003		Испарительная емкость аминового раствора первой ступени V-0311 (SK-V-0311)	1	8760	Неорганизованный источник	6070	5					624802	5240632	2	2					0333	Сероводород	0.012211607		0.385105247	2028
																				0334	Сероуглерод (519)	3.7005E-07		1.16699E-05	2028
																				0370	Углерода сероокись	1.48019E-06		4.66794E-05	2028
																				0410	Метан	0.000333044		0.01050287	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.000148019		0.004667942	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	1.11015E-06		3.50096E-05	2028
																				0621	Толуол	1.85024E-06		5.83493E-05	2028
																				1716	Смесь природных меркаптанов	2.22029E-05		0.000700191	2028
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.037929992		1.196160237	2028
003		Колонна испарительной емкости аминового раствора первой ступени - V-0311-01 (SK-V-0311)	1	8760	Неорганизованный источник	6071	5					624802	5240632	2	2					0333	Сероводород	2.61685E-06		8.25251E-05	2028
																				0334	Сероуглерод (519)	4.15E-08		1.30992E-06	2028
																				0370	Углерода сероокись	1.24612E-05		0.000392977	2028
																				0410	Метан	0.029944283		0.944322893	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеч-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.010384334		0.327480543	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.000112151		0.00353679	2028
																				0602	Бензол	8.31E-08		2.61984E-06	2028
																				0621	Толуол	4.15E-08		1.30992E-06	2028
																				1716	Смесь природных меркаптанов	1.24612E-06		3.92977E-05	2028
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.004473615		0.141079928	2028
003		Фильтр-сепаратор насыщенного аминового раствора первой ступени – F-0311 A/B (SK-V-0311)	2	8760	Неорганизованный источник	6072	5					624802	5240632	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.017349751		0.547141748	2028
003		Емкость для хранения аминового раствора первой ступени – V-0313 (SK-V-0313)	1	8760	Неорганизованный источник	6074	5					624802	5240632	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.1511104		4.765417569	2028
003		Насос подачи регенерированного аминового раствора первой ступени в абсорбер Т-0311 – P-0313 A/B (SK-P-0313A/B)	2	8760	Неорганизованный источник	6075	5					624802	5240632	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.115673483		3.91067897	2028
003		Воздушный холодильник регенерированного аминового раствора первой ступени – A-0312 A-D (SK-A-0312A-D)	4	8760	Неорганизованный источник	6077	5					624802	5240632	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.097546444		3.076224672	2028
003		Теплообменник регенерированного и насыщенного аминового раствора первой ступени – E-0311 A/B (SK-E-0311 A/B)	2	8760	Неорганизованный источник	6081	5					624802	5240632	2	2					0333	Сероводород	0.003462141		0.123136772	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника X1	точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника Y1	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника X2	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0334	Сероуглерод (519)	1.0867E-07		3.86493E-06	2028
																				0370	Углерода сероокись	0.000000326		1.15948E-05	2028
																				0410	Метан	1.08667E-05		0.000386493	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	1.08667E-05		0.000386493	2028
																				0602	Бензол	1.08667E-06		3.86493E-05	2028
																				0621	Толуол	5.4334E-07		1.93247E-05	2028
																				1716	Смесь природных меркаптанов	6.52004E-06		0.000231896	2028
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.022874475		0.813568438	2028
003		Холодильник регенерированного аминового раствора первой ступени – EW-0312 (SK-EW-0312)	3	8760	Неорганизованный источник	6083	5					624802	5240632	2	2					0333	Сероводород	4.48585E-06		0.000141466	2028
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.008052098		0.253930962	2028
003		Насос откачки регенерированного раствора амина из куба регенерационной колонны первой ступени – P-0312 A/B (SK-P-0312 A/B)	3	8760	Неорганизованный источник	6084	5					624802	5240632	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.075918483		2.65696529	2028
003		Регенерационная колонна аминового раствора первой ступени – T-0312 (SK-T-0312)	4	8760	Неорганизованный источник	6086	5					624802	5240632	2	2					0333	Сероводород	0.006421904		0.202521174	2028
																				0334	Сероуглерод (519)	2.0195E-07		6.36859E-06	2028
																				0370	Углерода сероокись	6.0584E-07		1.91058E-05	2028
																				0410	Метан	2.01947E-05		0.000636859	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.01947E-05		0.000636859	2028
																				0602	Бензол	2.01947E-06		6.36859E-05	2028
																				0621	Толуол	1.00973E-06		3.1843E-05	2028
																				1716	Смесь природных меркаптанов	1.21168E-05		0.000382115	2028
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.020760118		0.65469109	2028
003		Ребойлер регенерационной колонны первой ступени – Е-0313 А/В (SK-E-0313A/B)	2	8760	Неорганизованный источник	6087	5					624802	5240632	2	2					0333	Сероводород	0.006323328		0.19941248	2028
																				0334	Сероуглерод (519)	1.9885E-07		6.27083E-06	2028
																				0370	Углерода сероокись	5.9654E-07		1.88125E-05	2028
																				0410	Метан	1.98847E-05		0.000627083	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	1.98847E-05		0.000627083	2028
																				0602	Бензол	1.98847E-06		6.27083E-05	2028
																				0621	Толуол	9.9423E-07		3.13542E-05	2028
																				1716	Смесь природных меркаптанов	1.19308E-05		0.00037625	2028
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.020441451		0.644641604	2028
003		Воздушный холодильник регенерационной колонны первой ступени – А-0311 А/В/С (SK-A-0311 A/B/C)	3	8760	Неорганизованный источник	6089	5					624802	5240632	2	2					0333	Сероводород	0.050050843		1.578403379	2028
																				0334	Сероуглерод (519)	1.57146E-06		4.95574E-05	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеч-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0370	Углерода сероокись	4.71437E-06		0.000148672	2028
																				0410	Метан	0.000157146		0.004955741	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.00017286		0.005451315	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	6.2858E-07		1.9823E-05	2028
																				0602	Бензол	7.85728E-06		0.000247787	2028
																				0621	Толуол	7.85728E-06		0.000247787	2028
																				1716	Смесь природных меркаптанов	9.42873E-05		0.002973444	2028
003		Холодильник регенерационной колонны первой ступени – EW-0311 (SK-EW-0311)	3	8760	Неорганизованный источник	6092	5					624802	5240632	2	2					0333	Сероводород	0.026923457		0.849058147	2028
																				0334	Сероуглерод (519)	8.4532E-07		2.6658E-05	2028
																				0370	Углерода сероокись	2.53596E-06		7.99741E-05	2028
																				0410	Метан	8.45321E-05		0.002665803	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	9.29853E-05		0.002932383	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	3.3813E-07		1.06632E-05	2028
																				0602	Бензол	4.2266E-06		0.00013329	2028
																				0621	Толуол	4.2266E-06		0.00013329	2028
																				1716	Смесь природных меркаптанов	5.07192E-05		0.001599482	2028
003		Рефлюксная емкость регенерационной колонны пвой ступени – V-0312 (SK-V-0312)	4	8760	Неорганизованный источник	6093	5					624802	5240632	2	2					0333	Сероводород	0.058627004		1.848862331	2028
																				0334	Сероуглерод (519)	1.84072E-06		5.80491E-05	2028
																				0370	Углерода сероокись	5.52217E-06		0.000174147	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0410	Метан	0.000184072		0.005804905	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.00020248		0.006385396	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	7.3629E-07		2.32196E-05	2028
																				0602	Бензол	9.20362E-06		0.000290245	2028
																				0621	Толуол	9.20362E-06		0.000290245	2028
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0.000110443		0.003482943	2028
003		Рефлюксный насос регенерационной колонны первой ступени – P-0311 A/B (SK-P-0311 A/B)	3	8760	Неорганизованный источник	6094	5					624802	5240632	2	2					0333	Сероводород	0.0002243		0.009158403	2028
																				1716	Смесь природных меркаптанов	1.31941E-06		5.3873E-05	2028
003		Ёмкость для приготовления аминового раствора первой ступени – V-0314 (SK-V-0314)	4	8760	Неорганизованный источник	6096	5					624802	5240632	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.043580217		1.374345729	2028
003		Насос для приготовления аминового раствора первой ступени – P-0315 (SK-V-0314)	3	8760	Неорганизованный источник	6097	5					624802	5240632	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.018979033		0.598522795	2028
003		Аминовый абсорбер второй ступени Т-0321 (SK-T-0321)	4	8760	Неорганизованный источник	6099	5					624802	5240632	2	2					0333	Сероводород	3.6635E-07		1.15533E-05	2028
																				0370	Углерода сероокись	7.327E-07		2.31065E-05	2028
																				0410	Метан	0.287365765		9.062366759	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.070595848		2.226310651	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.001062418		0.033504416	2028
																				0602	Бензол	3.6635E-07		1.15533E-05	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0621	Толуол	1.83176E-06		5.77662E-05	2028
																				1716	Смесь природных меркаптанов	1.09905E-06		3.46597E-05	2028
003		Насос подачи регенерированного раствора амина второй ступени в абсорбер Р-0323 А/В (SK-P-0323 A/B)	3	8760	Неорганизованный источник	6100	5					624802	5240632	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.078707783		2.744928655	2028
003		Сепаратор очищенного газа первой ступени V-0317 (SK-V-0317)	4	8760	Неорганизованный источник	6102	5					624802	5240632	2	2					0333	Сероводород	5.2847E-07		1.66658E-05	2028
																				0370	Углерода сероокись	1.05694E-06		3.33315E-05	2028
																				0410	Метан	0.414530042		13.0726194	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.10183572		3.211491278	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.001532556		0.048330694	2028
																				0602	Бензол	5.2847E-07		1.66658E-05	2028
																				0621	Толуол	2.64234E-06		8.33288E-05	2028
																				1716	Смесь природных меркаптанов	1.5854E-06		4.99973E-05	2028
003		Неплотности запорно-регулирующей арматуры	4	8760	Неорганизованный источник	6103	5					624802	5240632	2	2					0333	Сероводород	0.00218626		0.068945902	2028
																				0334	Сероуглерод (519)	1.3828E-07		4.36065E-06	2028
																				0370	Углерода сероокись	3.02412E-06		9.53687E-05	2028
																				0410	Метан	0.109985861		3.468514102	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.027031928		0.852478868	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.000406797		0.012828757	2028
																				0602	Бензол	5.4413E-07		1.71598E-05	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0621	Толуол	1.06137E-06		3.34713E-05	2028
																				1716	Смесь природных меркаптанов	4.53618E-06		0.000143053	2028
003		Фильтр регенерированного амина SK-F-0312&0313&0314	1	8760	Неорганизованный источник	6513	5					624802	5240632	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.359513274		11.3376106	2028
003		Неплотности запорно-регулирующей арматуры	2	8760	Неорганизованный источник	6514	5					624802	5240632	2	2					0370	Углерода сероокись	1.04E-08		3.2662E-07	2028
																				0410	Метан	0.00406207		0.128101449	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.00099791		0.031470104	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	1.50179E-05		0.000473603	2028
																				0602	Бензол	5.18E-09		1.6331E-07	2028
																				0621	Толуол	2.59E-08		8.1656E-07	2028
																				1716	Смесь природных меркаптанов	1.55E-08		4.8993E-07	2028
003		Неплотности запорно-регулирующей арматуры	2	8760	Неорганизованный источник	6515	5					624802	5240632	2	2					0370	Углерода сероокись	1.04E-08		3.2662E-07	2028
																				0410	Метан	0.00406103		0.128068787	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.00099532		0.031388448	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	1.50179E-05		0.000473603	2028
																				0602	Бензол	5.18E-09		1.6331E-07	2028
																				0621	Толуол	1.55E-08		4.8993E-07	2028
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	5.18E-09		1.6331E-07	2028
Блок осушителей																									

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеч-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
004		Печь нагрева регенерационного газа Н-0401 (SK-H-0401)	1	8400	Дымовая труба	0004	15	0.7	3.21	1.2357951	223.2	624960	5240336							0301	Азота диоксид	0.05439	80.00	1.64482	2028
																				0304	Азота оксид	0.00884	13.00	0.26728	2028
																				0330	Сера диоксид	0.0238	35.0	0.71971	2028
																				0337	Углерод оксид	0.06731	99.0	2.03545	2028
004		Компрессор газа регенерационного С-0401 A/B (SK-C-0401 A/B)	2	8400	Дымовая труба	0021	4	0.35	0.01	0.0009621	300	624960	5240336							0301	Азота диоксид	0.17526	382344.254	5.29986	2028
																				0304	Азота оксид	0.02848	62131.487	0.86124	2028
																				0330	Сера диоксид	0.08826	192546.524	2.66898	2028
																				0337	Углерод оксид	0.92202	2011463.248	27.88188	2028
																				0370	Углерода сероокись	3.3333E-07	0.727	0.00001008	2028
																				0410	Метан	0.027856667	60771.633	0.8423856	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.004423333	9649.869	0.1337616	2028
																				1325	Формальдегид	0.17652	385093.049	5.33796	2028
004		Компрессор газа регенерационного С-0401 A/B (SK-C-0401 A/B)	2	8400	Дымовая труба	0022	4	0.35	0.01	0.0009621	300	624960	5240336							0301	Азота диоксид	0.17526	382344.254	5.29986	2028
																				0304	Азота оксид	0.02848	62131.487	0.86124	2028
																				0330	Сера диоксид	0.08826	192546.524	2.66898	2028
																				0337	Углерод оксид	0.92202	2011463.248	27.88188	2028
																				0370	Углерода сероокись	3.3333E-07	0.727	0.00001008	2028
																				0410	Метан	0.027856667	60771.633	0.8423856	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.004423333	9649.869	0.1337616	2028
																				1325	Формальдегид	0.17652	385093.049	5.33796	2028
004		Сапун компрессора С-0401 А	1	8400	Труба	0023	20	0.056	4.1	0.0100983	34.7	624960	5240336							2735	Масло минеральное нефтяное	0.907	101233.41	27.42768	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
004		Сапун компрессора С-0401 В	1	8400	Труба	0024	20	0.056	4.1	0.0100983	34.7	624960	5240336							2735	Масло минеральное нефтяное	0.907	101233.41	27.42768	2028
004		Фильтр-коалесцер очищенного газа F-0401 A/B (SK-F-0401 A/	2	8760	Неорганизованный источник	6104	5					624960	5240336	2	2					0410	Метан	1.189517777		37.5126326	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.291548475		9.194272696	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.004392159		0.138511121	2028
																				0602	Бензол	1.51454E-06		4.77625E-05	2028
																				0621	Толуол	1.51454E-06		4.77625E-05	2028
004		Осушитель D-0401 A/B/C (SK-D-0401 A/B/C)	3	8760	Неорганизованный источник	6106	5					624960	5240336	2	2					0410	Метан	5.710749277		180.094189	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	1.399693449		44.1407326	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.021086291		0.66497727	2028
																				0602	Бензол	7.27113E-06		0.000229303	2028
																				0621	Толуол	7.27113E-06		0.000229303	2028
004		Фильтр-коалесцер очищенного газа F-0402 A/B (SK-F-0402 A/B)	2	8760	Неорганизованный источник	6109	5					624960	5240336	2	2					0410	Метан	0.484190482		27.37363633	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.118662673		6.70857644	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.001784864		0.100907011	2028
																				0602	Бензол	6.1547E-07		3.47955E-05	2028
																				0621	Толуол	1.23094E-06		6.9591E-05	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
004		Воздушный холодильник регенерационного газа – A-0401 (SK-A-0401)	1	8760	Неорганизованный источник	6111	5					624960	5240336	2	2					0370	Углерода сероокись	9.19151E-06		0.000289864	2028
																				0410	Метан	0.744512705		23.47895267	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.118110966		3.724747429	2028
004		Сепаратор регенерационного газа V-0401 (SK-A-0401)	1	8760	Неорганизованный источник	6112	5					624960	5240336	2	2					0370	Углерода сероокись	1.72125E-06		5.42813E-05	2028
																				0410	Метан	0.139421031		4.396781643	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.022118028		0.697514125	2028
004		Теплообменник регенерационного газа E-0401 A/B (SK-E-0401 A/B)	2	8760	Неорганизованный источник	6113	5					624960	5240336	2	2					0370	Углерода сероокись	3.15148E-06		9.93852E-05	2028
																				0410	Метан	0.261037488		8.232078216	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.041442025		1.306915713	2028
004		Скруббер регенерационного газа V-0402 (SK-V-0402)	1	8760	Неорганизованный источник	6115	5					624960	5240336	2	2					0370	Углерода сероокись	2.44455E-06		7.70914E-05	2028
																				0410	Метан	0.206955785		6.526557648	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.032879226		1.036879286	2028
004		Фильтр охлаждающего газа F-0404 A/B (SK-F-0404 A/B)	2	8760	Неорганизованный источник	6116	5					624960	5240336	2	2					0370	Углерода сероокись	1.29125E-06		4.07207E-05	2028
																				0410	Метан	0.109316908		3.44741801	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.017367262		0.547693979	2028
004		Фильтр регенерационного газа F-0405 A/B (SK-F-0405 A/B)	2	8760	Неорганизованный источник	6118	5					624960	5240336	2	2					0370	Углерода сероокись	1.29125E-06		4.07207E-05	2028
																				0410	Метан	0.104590947		3.298380095	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.016592514		0.523261534	2028
004		Неплотности запорно-регулирующей арматуры	1	8760	Неорганизованный источник	6120	5					624960	5240336	2	2					0410	Метан	0.016353819		0.515734027	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.004008289		0.126405399	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	6.03846E-05		0.001904289	2028
																				0602	Бензол	2.08E-08		6.5665E-07	2028
																				0621	Толуол	2.08E-08		6.5665E-07	2028
004		Неплотности запорно-регулирующей арматуры	1	8760	Неорганизованный источник	6518	5					624960	5240336	2	2					0410	Метан	0.032145554		1.013742203	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.005106989		0.161054012	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	3.797E-07		1.19743E-05	2028
004		Неплотности запорно-регулирующей арматуры	1	8760	Неорганизованный источник	6519	5					624960	5240336	2	2					0370	Углерода сероокись	3.1164E-07		9.82798E-06	2028
																				0410	Метан	0.026044022		0.821324285	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-	0.004135505		0.130417294	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					С5				
004		Неплотности запорно-регулирующей арматуры	1	8760	Неорганизованный источник	6520	5					624960	5240336	2	2					0370	Углерода сероокись	3.1164E-07		9.82798E-06	2028
																				0410	Метан	0.026044022		0.821324285	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.004135505		0.130417294	2028
Блок получения легких углеводородов																									
005		Аналитическая кабина 05-AT-5001	1	8400	Свеча	0025	4	0.025	13.53	0.0066392	34.7	624950	5240336							0410	Метан	0.034051	5780.681	0.00028603	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.006127	1040.152	0.00005147	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.00009836	16.698	8.263E-07	2028
005		Аналитическая кабина 05-AT-5002	1	8400	Свеча	0026	4	0.025	13.53	0.0066392	34.7	624950	5240336							0410	Метан	0.010543	1789.836	0.00008856	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.001897	322.045	0.00001594	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.00003046	5.171	2.558E-07	2028
005		Теплообменник осушённого газа Е-0501 (SK-E-0501 & V-0519)	1	8760	Неорганизованный источник	6121	5					624950	5240336	2	2					0410	Метан	0.198398717		6.256700118	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.048622416		1.533357283	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.000731343		0.023064177	2028
																				0602	Бензол	2.973E-07		0.000007953	2028
																				0621	Толуол	4.936E-07		0.000015905	2028
005		Сепаратор пропана V-0519 (SK-E-0501 & V-0519)	1	8760	Неорганизованный источник	6122	5					624950	5240336	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.0526025		1.6588702	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
005		Колонна деметанизации Т-0501 (SK-T-0501)	1	8760	Неорганизованный источник	6123	5					624950	5240336	2	2					0333	Сероводород	2.55158E-06		8.10239E-05	2028
																				0370	Углерода сероокись	3.87748E-06		0.000121536	2028
																				0410	Метан	1.65819914		52.292967	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.88125521		27.7912712	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	1.41718E-05		0.000445632	2028
005		Ребойлер колонны дебутанизации Е-0505 (SK-E-0505)	1	8760	Неорганизованный источник	6124	5					624950	5240336	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.09910158		3.1253339	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.13905532		4.3854502	2028
																				0602	Бензол	2.38644E-05		0.000751178	2028
																				0621	Толуол	6.43147E-05		0.002028216	2028
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	4.0497E-06		0.000127708	2028
005		Воздушный холодильник-конденсатор головного погона колонны дебутанизации А-0501 А/В (SK-A-0501 А/В)	2	8760	Неорганизованный источник	6125	5					624950	5240336	2	2					0334	Сероуглерод (519)	2.5456E-07		8.0268E-06	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.084842		2.6754613	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	8.925E-07		2.72375E-05	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
005		Конденсатор головного погона колонны деэтанизации Е-0502 (SK-E-0502)	1	8760	Неорганизованный источник	6127	5					624950	5240336	2	2					0333	Сероводород	3.633E-07		0.000011464	2028
																				0370	Углерода сероокись	7.264E-07		0.000022871	2028
																				0410	Метан	0.146009075		4.604640498	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.123658274		3.899687352	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	9.0977E-06		0.00028676	2028
005		Низкотемпературный сепаратор осушённого газа V-0501 (SK-V-0501)	1	8760	Неорганизованный источник	6128	5					624950	5240336	2	2					0410	Метан	1.908093937		60.1735388	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.467620074		14.746991	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.007033854		0.221817047	2028
																				0602	Бензол	2.42566E-06		7.64884E-05	2028
																				0621	Толуол	4.85122E-06		0.000152977	2028
005		Воздушный холодильник-конденсатор головного погона колонны дебутанизации А-0501 А/В (SK-A-0501 A/B)	2	8760	Неорганизованный источник	6129	5					624950	5240336	2	2					0410	Метан	0.0327192		1.4436452	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.0645631		2.8485943	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	9.7438E-06		0.000429916	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеч-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0602	Бензол	1.9474E-07		8.5981E-06	2028
																				0621	Толуол	4.8634E-07		2.14958E-05	2028
005		Турбодетандер ТЕ/TER-0501 SK-TE/TER-0501	1	8760	Неорганизованный источник	6131	5					624950	5240336	2	2					0410	Метан	0.18962038		5.9798719	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.028300256		0.8924759	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.000001079		0.000035542	2028
005		Рефлюксная ёмкость колонны дебутанизации V-0502 (SK-V-0502)	1	8760	Неорганизованный источник	6132	5					624950	5240336	2	2					0370	Углерода сероокись	2.1578E-06		6.80593E-05	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.719317		22.684229	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	7.1946E-06		0.000226865	2028
005		Колонна деэтанизации Т-0502 (SK-T-0502)	1	8760	Неорганизованный источник	6133	5					624950	5240336	2	2					0333	Сероводород	2.70924E-06		8.5465E-05	2028
																				0410	Метан	0.70552847		22.24944463	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	1.081591414		34.10916717	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.014818686		0.467209822	2028
																				0602	Бензол	2.71043E-06		8.54652E-05	2028
																				0616	Ксилол	4.5159E-06		0.000142442	2028
																				0621	Толуол	7.2292E-06		0.000227907	2028
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	9.0284E-07		2.84884E-05	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
005		Ребойлер колонны деэтанизации Е-0503 (SK-E-0503)	1	8760	Неорганизованный источник	6134	5					624950	5240336	2	2					0370	Углерода сероокись	3.1647E-07		9.9674E-06	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.1032869		3.2572338	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.002054311		0.0647857	2028
																				0602	Бензол	4.2103E-07		0.00001329	2028
																				0621	Толуол	1.0532E-06		3.32234E-05	2028
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	1.0626E-07		3.3221E-06	2028
005		Колонна дебутанизации Т-0503 (SK-T-0503)	1	8760	Неорганизованный источник	6135	5					624950	5240336	2	2					0370	Углерода сероокись	1.73134E-06		0.000055142	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.8314054		26.219275	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.035545445		1.1209502	2028
																				0621	Толуол	1.81795E-05		0.000574492	2028
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	1.73134E-06		0.000055142	2028
005		Насос центробежный герметичный Р-0502 А/В (SK-P-0502 A/B)	2	8760	Неорганизованный источник	6136	5					624950	5240336	2	2					0370	Углерода сероокись	2.9215E-07		1.28835E-05	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.097276		4.29396212	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.000000973		4.29443E-05	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеч-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
005		Водяной холодильник-конденсатор головного погона колонны дебутанизации Е-0507 (SK-E-0507)	1	8760	Неорганизованный источник	6138	5					624950	5240336	2	2					0370	Углерода сероокись	2.1196E-07		6.6952E-06	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.07076347		2.2315939	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	7.079E-07		2.23178E-05	2028
005		Теплообменник сырого газа/газового конденсата колонны дебутанизации Е-0504 (SK-E-0504)	1	8760	Неорганизованный источник	6139	5					624950	5240336	2	2					0370	Углерода сероокись	1.5531E-07		4.91484E-06	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.1010895		3.187976	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.05303196		1.672415704	2028
																				0602	Бензол	8.24825E-06		0.000259973	2028
																				0621	Толуол	2.74671E-05		0.000866219	2028
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	2.44181E-06		7.70098E-05	2028
005		Холодильник стабильных лёгких углеводородов Е-0506 (SK-E-0506)	1	8760	Неорганизованный источник	6140	5					624950	5240336	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.0268736		0.847488655	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.0507982		1.6018951	2028
																				0602	Бензол	7.7674E-06		0.000244916	2028
																				0621	Толуол	2.33002E-05		0.000734813	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	2.32962E-06		0.000073481	2028
005		Водяной холодильник углеводородного газа после турбодетандера Е-0509 (SK-E-0509)	1	8760	Неорганизованный источник	6141	5					624950	5240336	2	2					0410	Метан	0.0889947		2.806543	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.01413885		0.445878	2028
005		Воздушный холодильник углеводородного газа после турбодетандера А-0504 (SK-A-0504)	1	8760	Неорганизованный источник	6142	5					624950	5240336	2	2					0410	Метан	0.03811407		1.2018466	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.00605498		0.1909337	2028
005		Пропановая холодильная установка SK-0521 (SK-A-0503)	1	8760	Неорганизованный источник	6143	5					624950	5240336	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.3556839		11.2168706	2028
005		Воздушный охладитель пропана А-0503 (SK-A-0503)	1	8760	Неорганизованный источник	6144	5					624950	5240336	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.126999		4.004971	2028
005		Дренажная ёмкость V-0511 (SK-V-0511 & P-0511)	1	8760	Неорганизованный источник	6145	5					624950	5240336	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.02960451		0.93361256	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.0559579		1.76469869	2028
																				0602	Бензол	8.5559E-06		0.000269823	2028
																				0621	Толуол	2.56642E-05		0.000809493	2028
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	2.56682E-06		8.09457E-05	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
005		Насос откачки дренажной ёмкости P-0511 (SK-V-0511 & P-0511)	1	8760	Неорганизованный источник	6146	5					624950	5240336	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.015249709		0.48077467	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.028812861		0.908747497	2028
																				0602	Бензол	4.4058E-06		0.000138952	2028
																				0621	Толуол	1.32214E-05		0.000416857	2028
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	1.32244E-06		4.16854E-05	2028
005		Ёмкость для хранения метанола V-0513 (SK-V-0513 & P-0513 A/B/C)	1	8760	Неорганизованный источник	6147	5					624950	5240336	2	2					1052	Метанол	0.1306159		4.118952	2028
005		Агрегат электронасосный дозировочный P-0513 A/B/C (SK-V-0513 & P-0513 A/B/C)	3	8760	Неорганизованный источник	6148	5					624950	5240336	2	2					1052	Метанол	0.0962015		5.4864921	2028
005		Колонна депропанизации T-0504 (SK-T-0504)	1	8760	Неорганизованный источник	6151	5					624950	5240336	2	2					0370	Углерода сероокись	2.4299E-06		7.66335E-05	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.80993798		25.542173	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	8.1007E-06		0.000255447	2028
005		Ребойлер колонны депропанизации E-0512 (SK-E-0512)	1	8760	Неорганизованный источник	6152	5					624950	5240336	2	2					0334	Сероуглерод (519)	2.5263E-07		7.9531E-06	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.149846		4.725514	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.004031862		0.12715175	2028
005		Холодильник продуктов пропана E-0513 (SK-E-0513)	1	8760	Неорганизованный источник	6153	5					624950	5240336	2	2					0370	Углерода сероокись	2.761E-07		8.7091E-06	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.069037		2.1771644	2028
005		Буферная ёмкость на верху колонны депропанизации V-0516 (SK-V-0516)	1	8760	Неорганизованный источник	6154	5					624950	5240336	2	2					0370	Углерода сероокись	3.0548E-06		9.63299E-05	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.763579		24.0803223	2028
005		Рефлюксный насос на верху колонны депропанизации Р-0514 А/В (SK-P-0514 A/B)	2	8760	Неорганизованный источник	6155	5					624950	5240336	2	2					0370	Углерода сероокись	3.892E-07		1.71752E-05	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.0972579 7		4.2933936	2028
005		Холодильное устройство регулирования точки росы углеводородов Е-0514 (SK-E-0514)	1	8760	Неорганизованный источник	6157	5					624950	5240336	2	2					0333	Сероводород	5.91E-08		1.8545E-06	2028
																				0334	Сероуглерод (519)	5.88E-08		1.8542E-06	2028
																				0410	Метан	0.0542037 57		1.70931464	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.0498280 67		1.5713701	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.0063727 64		0.200961993	2028
																				0602	Бензол	1.23657E-06		3.89918E-05	2028
																				0621	Толуол	3.58797E-06		0.000113159	2028
																				1052	Метанол	0.0034541 27		0.108930959	2028
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	2.943E-07		0.000009271	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
005		Низкотемпературный сепаратор с управлением точкой росы – V-0517 (SK-V-0517)	1	8760	Неорганизованный источник	6158	5					624950	5240336	2	2					0410	Метан	0.944246382		29.777878	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.23139267		7.297271	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.003493241		0.11016204	2028
																				0602	Бензол	1.2088E-06		3.79863E-05	2028
																				0621	Толуол	1.2088E-06		3.79863E-05	2028
																				1052	Метанол	0.002047744		0.064577615	2028
005		Сепаратор нестабильного лёгкого углеводорода с управлением точкой росы – V-0518 (SK-V-0518)	1	8760	Неорганизованный источник	6159	5					624950	5240336	2	2					0334	Сероуглерод (519)	3.7962E-07		1.19708E-05	2028
																				0410	Метан	0.043691602		1.3778578	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.24666104		7.7787333	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.04000872		1.2617398	2028
																				0602	Бензол	7.59236E-06		0.000239418	2028
																				0621	Толуол	2.27761E-05		0.000718261	2028
																				1052	Метанол	0.021865358		0.68952681	2028
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	1.89759E-06		5.98548E-05	2028
005		Теплообменник продуктов бутана Е-0510 (SK-E-0510)	1	8760	Неорганизованный источник	6160	5					624950	5240336	2	2					0334	Сероуглерод (519)	1.3864E-07		4.37347E-06	2028
																				0370	Углерода	2.0836E-		6.5604E-06	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					сероокись	07			
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.13866798		4.3730376	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	2.7745E-06		8.74699E-05	2028
005		Охладитель продуктов бутана Е-0516 (SK-E-0516)	1	8760	Неорганизованный источник	6161	5					624950	5240336	2	2					0334	Сероуглерод (519)	1.6223E-07		0.000005115	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.08108996		2.5572434	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	2.43298E-06		7.67263E-05	2028
005		Неплотности запорно-регулирующей арматуры	1	8760	Неорганизованный источник	6162	5					624950	5240336	2	2					0410	Метан	0.07058285		2.22588944	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.01428807		0.450592213	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.00013148		0.0041465	2028
																				0602	Бензол	4.53E-08		1.4297E-06	2028
																				0621	Толуол	9.06E-08		2.8595E-06	2028
005		Неплотности запорно-регулирующей арматуры	1	8760	Неорганизованный источник	6516	5					624950	5240336	2	2					0410	Метан	0.00428691		0.1352032	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.00077148		0.0243297	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	1.23854E-05		0.000390585	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеч-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
005		Неплотности запорно-регулирующей арматуры	1	8760	Неорганизованный источник	6517	5					624950	5240336	2	2					0410	Метан	0.00428691		0.135207204	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.000771482		0.024329727	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	1.23854E-05		0.000390625	2028
Блок теплоносителя																									
006		Термомасляный многотрубный котел первого контура теплоносителя Н0601 А/В	1	8400	Дымовая труба	0027	25	0.88	15.84	9.6345273	269	623867	5241102							0301	Азота диоксид	0.38822	80.00	11.7399	2028
																				0304	Азота оксид	0.06309	13.00	1.90773	2028
																				0330	Сера диоксид	0.16985	35.0	5.13626	2028
																				0337	Углерод оксид	0.48043	99.0	14.5282	2028
006		Термомасляный многотрубный котел первого контура теплоносителя Н-0601 А/В	1	8400	Дымовая труба	0028	25	0.88	15.84	9.6345273	269	623867	5241102							0301	Азота диоксид	0.38822	м	11.7399	2028
																				0304	Азота оксид	0.06309	13.00	1.90773	2028
																				0330	Сера диоксид	0.16985	35.0	5.13626	2028
																				0337	Углерод оксид	0.48043	99.0	14.5282	2028
006		Термомасляный многотрубный котел второго контура теплоносителя Н-0602 А/В (SK-H-0602A, SK-H-0602 B)	1	8400	Дымовая труба	0029	25	0.88	15.84	9.6345273	269	623867	5241102							0301	Азота диоксид	0.38822	80.00	11.7399	2028
																				0304	Азота оксид	0.06309	13.00	1.90773	2028
																				0330	Сера диоксид	0.16985	35.0	5.13626	2028
																				0337	Углерод оксид	0.48043	99.0	14.5282	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
006		Термомасляный многотрубный котел второго контура теплоносителя H-0602 A/B (SK-H-0602A, SK-H-0602 B)	1	8400	Дымовая труба	0030	25	0.88	15.84	9.6345273	269	623867	5241102							0301	Азота диоксид	0.38822	80.00	11.7399	2028
																				0304	Азота оксид	0.06309	13.00	1.90773	2028
																				0330	Сера диоксид	0.16985	35.0	5.13626	2028
																				0337	Углерод оксид	0.48043	99.0	14.5282	2028
006		Промежуточная ёмкость теплоносителя V-0601 (SK-V-060	1	8760	Неорганизованный источник	6163	5					623867	5241102	2	2					2735	Масло минеральное нефтяное	0.014701		0.463595	2028
006		Расширительная ёмкость теплоносителя V-0602 (SK-V-0602)	1	8760	Неорганизованный источник	6164	5					623867	5241102	2	2					2735	Масло минеральное нефтяное	0.0049553		0.156269	2028
006		Полупогружной насос откачки теплоносителя из дренажной ёмкости V-0605 – P-0601 A/B/C	3	8760	Неорганизованный источник	6165	5					623867	5241102	2	2					2735	Масло минеральное нефтяное	0.0055556		0.5256	2028
006		Промежуточная ёмкость теплоносителя V-0603 (SK-V-0603)	1	8760	Неорганизованный источник	6168	5					623867	5241102	2	2					2735	Масло минеральное нефтяное	0.014701		0.463595	2028
006		Расширительная ёмкость теплоносителя V-0604 (SK-V-0604)	1	8760	Неорганизованный источник	6169	5					623867	5241102	2	2					2735	Масло минеральное нефтяное	0.004955		0.15626868	2028
006		Полупогружной насос откачки теплоносителя из дренажной ёмкости V-0605 P-0601 A/B/C	3	8760	Неорганизованный источник	6170	5					623867	5241102	2	2					2735	Масло минеральное нефтяное	0.005556		0.5256	2028
006		Дренажная ёмкость теплоносителя V-0605 (SK-V-0605&SK-P-0603)	1	8760	Неорганизованный источник	6173	5					623867	5241102	2	2					2735	Масло минеральное нефтяное	0.0058568		0.184701	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
006		Полупогружной насос откачки теплоносителя из дренажной ёмкости V-0605 – P-0603 (SK-V-0605&SK-P-0603)	1	8760	Неорганизованный источник	6174	5					623867	5241102	2	2					2735	Масло минеральное нефтяное	0.0055556		0.1752	2028
006		Дренажная ёмкость теплоносителя V-0606 (SK-V-0606 & P-0604)	1	8760	Неорганизованный источник	6175	5					623867	5241102	2	2					0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.0610978		1.926781	2028
006		Полупогружной насос откачки бензина из дренажной ёмкости V-0606 – P-0604 (SK-V-0606 & P-0604)	1	8760	Неорганизованный источник	6176	5					623867	5241102	2	2					0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.02739457		0.863922	2028
006		Теплообменник теплоносителя E-0601 (SK-E-0601)	1	8760	Неорганизованный источник	6177	5					623867	5241102	2	2					2735	Масло минеральное нефтяное	0.0138889		0.438	2028
006		Теплообменник теплоносителя E-0602 (SK-E-0602)	1	8760	Неорганизованный источник	6178	5					623867	5241102	2	2					2735	Масло минеральное нефтяное	0.0138889		0.438	2028
006		Неплотности запорно-регулирующей арматуры	1	8760	Неорганизованный источник	6179	5					623867	5241102	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.2018419		6.365287	2028
006		Неплотности запорно-регулирующей арматуры	1	8760	Неорганизованный источник	6521	5					623867	5241102	2	2					0410	Метан	0.07410151		2.336872	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.01177213		0.3712605	2028
006		Неплотности запорно-регулирующей арматуры	1	8760	Неорганизованный источник	6522	5					623867	5241102	2	2					0410	Метан	0.074101512		2.3368716	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.01177213		0.3712605	2028
006		Неплотности запорно-регулирующей арматуры	1	8760	Неорганизованный источник	6523	5					623867	5241102	2	2					0410	Метан	0.07410151		2.336872	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.01177213		0.3712605	2028
006		Неплотности запорно-регулирующей арматуры	1	8760	Неорганизованный источник	6524	5					623867	5241102	2	2					0410	Метан	0.07410151		2.3368716	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.01177253		0.3712603	2028
Блок получения элементарной серы 1																									
007		Печь дожига отходящих газов Н-0702 (горелка Х-0702, дымовая труба ES-0701	1	8400	Дымовая труба	0005	75	1.7	25.4	57.6540184	260	624774	5240118							0301	Азота диоксид	3.54182	119.939	107.10464	2028
																				0304	Азота оксид	0.57555	19.49	17.40463	2028
																				0330	Сера диоксид	21.07381	713.638	637.27201	2028
																				0333	Сероводород	0.47224	15.992	14.28054	2028
																				0337	Углерод оксид	3.57133	120.939	107.99702	2028
007		Реакционная печь Н-0701 (горелка Х-0701 в составе)	1	8400	Дымовая труба	0065	16	0.8	0.11	0.055104	260	624774	5240118							0301	Азота диоксид	0.000134	4.748	0.004038	2028
																				0304	Азота оксид	0.0000217	0.769	0.0006561	2028
																				0330	Сера диоксид	0.000028	0.992	0.00084	2028
																				0337	Углерод оксид	0.00333	117.985	0.1008	2028
																				0410	Метан	0.00333	117.985	0.1008	2028
007		Аналитическая кабина 07-АТ-5047	1	8400	Свеча	0071	4	0.025	13.53	0.0066392	34.7	624774	5240118							0333	Сероводород	0.00000469	0.796	3.90E-08	2028
																				0337	Углерод оксид	0.00000939	1.594	7.90E-08	2028
																				0370	Углерода сероокись	0.00000050 9	0.086	4.00E-09	2028
007		Первый конденсатор -Е-0702	1	8760	Неорганизованный источник	6180	5					624774	5240118	2	2					0330	Сера диоксид	0.0004076		0.0128401	2028
																				0331	Сера элементарная	0.0003504		0.011038	2028
																				0333	Сероводород	0.0006385		0.0201392	2028
																				0334	Сероуглерод (519)	0.0000562		0.0017583	2028
																				0337	Углерод оксид	0.0001767		0.0055847	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0370	Углерода сероокись	0.0001255		0.0039578	2028
007		Второй конденсатор -Е-0703	1	8760	Неорганизованный источник	6181	5					624774	5240118	2	2					0330	Сера диоксид	0.0001492		0.0047055	2028
																				0331	Сера элементарная	0.0001311		0.004133	2028
																				0333	Сероводород	0.0002955		0.0093203	2028
																				0334	Сероуглерод (519)	0.0000223		0.000704	2028
																				0337	Углерод оксид	0.0001827		0.0057599	2028
																				0370	Углерода сероокись	0.0000195		0.0006164	2028
007		Конечный конденсатор -Е-0704	1	8760	Неорганизованный источник	6182	5					624774	5240118	2	2					0330	Сера диоксид	0.0000516		0.0016269	2028
																				0331	Сера элементарная	0.0000487		0.0015362	2028
																				0333	Сероводород	0.0001043		0.0032945	2028
																				0334	Сероуглерод (519)	0.0000223		0.000704	2028
																				0337	Углерод оксид	0.0001856		0.0058443	2028
																				0370	Углерода сероокись	0.0000168		0.0005288	2028
007		Подогреватель I ступени Е-0705	1	8760	Неорганизованный источник	6183	5					624774	5240118	2	2					0330	Сера диоксид	0.0004155		0.013112	2028
																				0331	Сера элементарная	0.00003615		0.0011404	2028
																				0333	Сероводород	0.0006508		0.0205236	2028
																				0334	Сероуглерод (519)	0.00005567		0.0017542	2028
																				0337	Углерод оксид	0.0001792		0.0056565	2028
																				0370	Углерода сероокись	0.00012817		0.004035	2028
007		Подогреватель II ступени Е-0706	1	8760	Неорганизованный источник	6184	5					624774	5240118	2	2					0330	Сера диоксид	0.0001502		0.0047367	2028
																				0331	Сера элементарная	0.00001532		0.0004824	2028
																				0333	Сероводород	0.0002976		0.0093858	2028
																				0334	Сероуглерод (519)	0.00002223		0.0007017	2028
																				0337	Углерод оксид	0.0001832		0.0057879	2028
																				0370	Углерода сероокись	0.00001943		0.0006141	2028
007		Холодильник хвостового газа Е-0708	1	8760	Неорганизованный источник	6185	5					624774	5240118	2	2					0331	Сера элементарная	0.00000187 8		0.00005911	2028
																				0333	Сероводород	0.00070281 4		0.02216394	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
007		Подогреватель отходящего газа E-0709	1	8760	Неорганизованный источник	6186	5					624774	5240118	2	2					0331	Сера элементарная	0.0000038 46		0.0001214	2028
																				0333	Сероводород	0.0014436 55		0.0455271	2028
007		Водяной холодильник жидкой серы – EW-0716	1	8760	Неорганизованный источник	6187	5					624774	5240118	2	2					0331	Сера элементарная	0.0250835		0.79099817	2028
007		Фильтр жидкой серы F-0706	1	8760	Неорганизованный источник	6188	5					624774	5240118	2	2					0331	Сера элементарная	0.0033513 87		0.10572752	2028
																				0333	Сероводород	0.0000013 43		0.000042312	2028
007		Эжектор сборника серы – J-0702 A/B	2	8760	Неорганизованный источник	6189	5					624774	5240118	2	2					0331	Сера элементарная	0.0150797		0.91351837	2028
007		Подземный сборник жидкой серы – U-0701	1	8760	Неорганизованный источник	6191	5					624774	5240118	2	2					0331	Сера элементарная	0.1080038		3.40598088	2028
007		Подземное хранилище жидкой серы – U-0702	1	8760	Неорганизованный источник	6192	5					624774	5240118	2	2					0331	Сера элементарная	0.3769861		11.88878021	2028
007		Реактор I ступени Клауса – R-0701	1	8760	Неорганизованный источник	6193	5					624774	5240118	2	2					0330	Сера диоксид	0.0083625		0.2638308	2028
																				0331	Сера элементарная	0.0003081		0.00970645	2028
																				0333	Сероводород	0.0131239		0.4138343	2028
																				0334	Сероуглерод (519)	0.0011503		0.03617616	2028
																				0337	Углерод оксид	0.0036411		0.1147095	2028
																				0370	Углерода сероокись	0.0025708		0.08117965	2028
007		Реактор II ступени Клауса – R-0702	1	8760	Неорганизованный источник	6194	5					624774	5240118	2	2					0330	Сера диоксид	0.0027069		0.08535873	2028
																				0331	Сера элементарная	0.0015035		0.04742154	2028
																				0333	Сероводород	0.0053618		0.1691373	2028
																				0334	Сероуглерод (519)	0.0004011		0.01264473	2028
																				0337	Углерод оксид	0.0033111		0.1043273	2028
																				0370	Углерода сероокись	0.0003511		0.01106454	2028
007		Реактор гидрогенизации R-0703	1	8760	Неорганизованный источник	6195	5					624774	5240118	2	2					0331	Сера элементарная	0.0000070 04		0.000231391	2028
																				0333	Сероводород	0.0027514 85		0.08676963	2028
007		Контактор дегазации T-0704	1	8760	Неорганизованный источник	6196	5					624774	5240118	2	2					0331	Сера элементарная	0.3668899 52		11.57029409	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0333	Сероводород	0.000146348		0.004629981	2028
007		Сепаратор кислого газа V-0701	1	8760	Неорганизованный источник	6197	5					624774	5240118	2	2					0333	Сероводород	0.108400815		3.41842318	2028
																				0334	Сероуглерод (519)	0.000004536		0.000138078	2028
																				0370	Углерода сероокись	0.000125637		0.003965763	2028
																				0410	Метан	0.000559602		0.017654882	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.000608184		0.01917878	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.000154646		0.004873821	2028
																				0602	Бензол	0.000029009		0.000918057	2028
																				0621	Толуол	0.000019485		0.000619044	2028
007		Сепаратор топливного газа V-0703	1	8760	Неорганизованный источник	6198	5					624774	5240118	2	2					0333	Сероводород	0.000003677		0.000116727	2028
																				0370	Углерода сероокись	0.000147959		0.00466998	2028
																				0410	Метан	0.088533318		2.791979296	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.025276809		0.79712376	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.000705588		0.022266813	2028
																				0602	Бензол	0.000000144		4.5363E-06	2028
																				0621	Толуол	0.000000227		7.1627E-06	2028
007		Теплообменник раствора амина Е-0711 А/В	2	8760	Неорганизованный источник	6199	5					624774	5240118	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.05556		1.752	2028
007		Водяной холодильник регенерированного раствора амина EW-0714	1	8760	Неорганизованный источник	6201	5					624774	5240118	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.02778		0.876	2028
007		Охладитель на вершине колонны регенерационного амина EW-0715	1	8760	Неорганизованный источник	6202	5					624774	5240118	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.02778		0.876	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
007		Ребойлер регенерационного амина – E-0712	1	8760	Неорганизованный источник	6203	5					624774	5240118	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.02778		0.876	2028
007		Насос откачки раствора амина – P-0707 A/B	2	8760	Неорганизованный источник	6204	5					624774	5240118	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.01944		1.2264	2028
007		Насос откачки насыщенного амина – P-0705 A/B	2	8760	Неорганизованный источник	6206	5					624774	5240118	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.01944		1.2264	2028
007		Неплотности запорно-регулирующей арматуры	1	8760	Неорганизованный источник	6208	5					624774	5240118	2	2					0333	Сероводород	0.078741726		2.483199709	2028
																				0334	Сероуглерод (519)	0.000003405		0.000109597	2028
																				0370	Углерода сероокись	0.00009576		0.003019139	2028
																				0410	Метан	0.000296211		0.009344654	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.000525615		0.016577469	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.000114702		0.003616408	2028
																				0602	Бензол	0.000002702		0.000717269	2028
																				0621	Толуол	0.000011346		0.000358635	2028
007		Котел-утилизатор E-0701	1	8760	Неорганизованный источник	6209	5					624774	5240118	2	2					0330	Сера диоксид	0.00160767		0.0507011	2028
																				0331	Сера элементарная	0.005192009		0.1637369	2028
																				0333	Сероводород	0.00235807		0.074369	2028
																				0334	Сероуглерод (519)	0.000215666		0.0068056	2028
																				0337	Углерод оксид	0.000982822		0.0309921	2028
																				0370	Углерода сероокись	0.000215666		0.0068056	2028
007		Скид ловушки серы – V-0715	1	8760	Неорганизованный источник	6210	5					624774	5240118	2	2					0330	Сера диоксид	0.0002864		0.0090308	2028
																				0331	Сера элементарная	0.00027		0.008509959	2028
																				0333	Сероводород	0.0005757		0.01815737	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0334	Сероуглерод (519)	0.00013036		0.004108224	2028
																				0337	Углерод оксид	0.0010183		0.032120745	2028
																				0370	Углерода сероокись	0.0000877		0.002769643	2028
007		Гидрозатвор серы и бачок серы – МЕ-0701	1	8760	Неорганизованный источник	6211	5					624774	5240118	2	2					0330	Сера диоксид	0.00005732		0.001811025	2028
																				0331	Сера элементарная	0.00004629		0.001458393	2028
																				0333	Сероводород	0.00009149		0.002882434	2028
																				0334	Сероуглерод (519)	0.00001101		0.000351893	2028
																				0337	Углерод оксид	0.00002318		0.000730156	2028
																				0370	Углерода сероокись	0.00002223		0.000700183	2028
007		Гидрозатвор серы и бачок серы – МЕ-0702	1	8760	Неорганизованный источник	6212	5					624774	5240118	2	2					0330	Сера диоксид	0.00002224		0.00070051	2028
																				0331	Сера элементарная	0.00002201		0.000693474	2028
																				0333	Сероводород	0.00004454		0.001403138	2028
																				0334	Сероуглерод (519)	0.00000307		0.00010186	2028
																				0337	Углерод оксид	0.00002285		0.000719799	2028
																				0370	Углерода сероокись	0.00000274		0.000090777	2028
007		Гидрозатвор серы и бачок серы – МЕ-0703	1	8760	Неорганизованный источник	6213	5					624774	5240118	2	2					0330	Сера диоксид	0.00001073		0.000342938	2028
																				0331	Сера элементарная	0.0000106		0.000338938	2028
																				0333	Сероводород	0.00001137		0.000363225	2028
																				0334	Сероуглерод (519)	0.00000303		0.000100395	2028
																				0337	Углерод оксид	0.0000225		0.000708705	2028
																				0370	Углерода сероокись	0.00000237		0.000078596	2028
007		Гидрозатвор серы и бачок серы – МЕ-0706	1	8760	Неорганизованный источник	6214	5					624774	5240118	2	2					0330	Сера диоксид	0.00001211		0.000386593	2028
																				0331	Сера элементарная	0.00001201		0.000383334	2028
																				0333	Сероводород	0.00001428		0.000454815	2028
																				0334	Сероуглерод	0.0000036		0.000119273	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					(519)	3			
																				0337	Углерод оксид	0.00002757		0.000868828	2028
																				0370	Углерода сероокись	0.00000282		9.27544E-05	2028
007		Полупогружной насос откачки жидкой серы – P-0709 A/B	2	8760	Неорганизованный источник	6215	5					624774	5240118	2	2					0331	Сера элементарная	0.00833		0.5256	2028
007		Полупогружной насос откачки жидкой серы на грануляцию – P-0710 A/B	2	8760	Неорганизованный источник	6217	5					624774	5240118	2	2					0331	Сера элементарная	0.008333		0.5256	2028
007		Сборник регенерированного раствора МДЭА – V-0708	1	8760	Неорганизованный источник	6219	5					624774	5240118	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.0586		1.84813	2028
007		Подземная емкость для приготовления раствора амина – V-0706	1	8760	Неорганизованный источник	6220	5					624774	5240118	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.00342		0.10789903	2028
007		Погружной насос откачки кислых стоков из V-0706	1	8760	Неорганизованный источник	6221	5					624774	5240118	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.00417		0.1314	2028
007		Бочковой насос (аминовый раствор) P-0715	1	8760	Неорганизованный источник	6222	5					624774	5240118	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.00417		0.1314	2028
007		Бочковой насос (реагент)	1	8760	Неорганизованный источник	6223	5					624774	5240118	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.00417		0.1314	2028
007		Пароохладитель/контактный конденсатор – T-0701	1	8760	Неорганизованный источник	6224	5					624774	5240118	2	2					0331	Сера элементарная	0.00000833		0.000262789	2028
																				0333	Сероводород	0.00311996		0.09853658	2028
007		Аминовый абсорбер – T-0702	1	8760	Неорганизованный источник	6225	5					624774	5240118	2	2					0331	Сера элементарная	0.00000213		0.00006872	2028
																				0333	Сероводород	0.00081714		0.025769147	2028
007		Регенератор аминового раствора – T-0703	1	8760	Неорганизованный источник	6226	5					624774	5240118	2	2					0331	Сера элементарная	0.00001577		0.000496644	2028
																				0333	Сероводород	0.00590553		0.186237514	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
007		Котел-утилизатор печи дожига Е-0713	1	8760	Неорганизованный источник	6227	5					624774	5240118	2	2					0331	Сера элементарная	0.00000333		0.00010512	2028
																				0333	Сероводород	0.00125		0.03942	2028
007		Воздушный холодильник регенерированного раствора амина – А-0703 А/В	2	8760	Неорганизованный источник	6228	5					624774	5240118	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.03889		1.2264	2028
007		Неплотности запорно-регулирующей арматуры	1	8760	Неорганизованный источник	6230	5					624774	5240118	2	2					0333	Сероводород	0.000550549		0.01735731	2028
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.290782		9.17009805	2028
007		Неплотности запорно-регулирующей арматуры	1	8760	Неорганизованный источник	6526	5					624774	5240118	2	2					0331	Сера элементарная	0.00000124		0.0000403	2028
																				0333	Сероводород	0.0004636		0.0146235	2028
Блок получения элементарной серы 2																									
008		Печь дожига отходящих газов Н-0802 (горелка X-0802, дымовая труба ES-0801	1	8400	Дымовая труба	0006	75	1.7	25.4	57.6540184	260	624774	5240130							0301	Азота диоксид	3.54182	119.939	107.10464	2028
																				0304	Азота оксид	0.57555	19.49	17.40463	2028
																				0330	Сера диоксид	21.07381	713.638	637.27201	2028
																				0333	Сероводород	0.47224	15.992	14.28054	2028
																				0337	Углерод оксид	3.57133	120.939	107.99702	2028
008		Аналитическая кабина 08-АТ-5047	1	8400	Свеча	0032	4	0.025	13.53	0.0066392	34.7	624774	5240130							0333	Сероводород	0.00000469	0.796	3.90E-08	2028
																				0337	Углерод оксид	0.00000939	1.594	7.90E-08	2028
																				0370	Углерода сероокись	0.000000509	0.086	4.00E-09	2028
008		Первый конденсатор S-Е-0802	1	8760	Неорганизованный источник	6231	5					624774	5240130	2	2					0330	Сера диоксид	0.0004072		0.0128401	2028
																				0331	Сера элементарная	0.00035		0.011038	2028
																				0333	Сероводород	0.0006387		0.0201392	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0334	Сероуглерод (519)	0.0000558		0.0017583	2028
																				0337	Углерод оксид	0.0001767		0.0055847	2028
																				0370	Углерода сероокись	0.0001255		0.0039578	2028
008		Неплотности запорно-регулирующей арматуры	1	8760	Неорганизованный источник	6232	5					624774	5240130	2	2					0330	Сера диоксид	0.000149178		0.00470483	2028
																				0331	Сера элементарная	0.000131108		0.004133208	2028
																				0333	Сероводород	0.000295545		0.00932171	2028
																				0334	Сероуглерод (519)	0.000022286		0.000703512	2028
																				0337	Углерод оксид	0.000182707		0.0057601	2028
																				0370	Углерода сероокись	0.000019476		0.000615597	2028
008		Конечный конденсатор S-E-0804	1	8760	Неорганизованный источник	6233	5					624774	5240130	2	2					0330	Сера диоксид	0.000051555		0.001625488	2028
																				0331	Сера элементарная	0.000048747		0.001537636	2028
																				0333	Сероводород	0.000104315		0.003294934	2028
																				0334	Сероуглерод (519)	0.000022267		0.000702913	2028
																				0337	Углерод оксид	0.000185259		0.00584303	2028
																				0370	Углерода сероокись	0.00001672		0.000527177	2028
008		Подогреватель I ступени E-0805	1	8760	Неорганизованный источник	6234	5					624774	5240130	2	2					0330	Сера диоксид	0.0004158		0.013112	2028
																				0331	Сера элементарная	0.00003615		0.0011404	2028
																				0333	Сероводород	0.0006508		0.0205236	2028
																				0334	Сероуглерод (519)	0.00005567		0.0017542	2028
																				0337	Углерод оксид	0.0001794		0.0056565	2028
																				0370	Углерода сероокись	0.00012797		0.004035	2028
008		Подогреватель II ступени E-0806	1	8760	Неорганизованный источник	6235	5					624774	5240130	2	2					0330	Сера диоксид	0.0001502		0.0047367	2028
																				0331	Сера элементарная	0.00001532		0.0004824	2028
																				0333	Сероводород	0.0002976		0.0093858	2028
																				0334	Сероуглерод (519)	0.00002223		0.0007017	2028
																				0337	Углерод оксид	0.0001835		0.0057879	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0370	Углерода сероокись	0.00001943		0.0006141	2028
008		Холодильник хвостового газа Е-0808	1	8760	Неорганизованный источник	6236	5					624774	5240130	2	2					0331	Сера элементарная	0.000001878		0.00005911	2028
																				0333	Сероводород	0.000702814		0.02216394	2028
008		Подогреватель отходящего газа Е-0809	1	8760	Неорганизованный источник	6237	5					624774	5240130	2	2					0331	Сера элементарная	0.000003846		0.0001214	2028
																				0333	Сероводород	0.001443655		0.0455271	2028
008		Водяной холодильник жидкой серы – EW-0816	1	8760	Неорганизованный источник	6238	5					624774	5240130	2	2					0331	Сера элементарная	0.0250835		0.79099817	2028
008		Фильтр жидкой серы F-0806	1	8760	Неорганизованный источник	6239	5					624774	5240130	2	2					0331	Сера элементарная	0.003351387		0.10572752	2028
																				0333	Сероводород	0.000001343		0.000042312	2028
008		Эжектор сборника серы – J-0802 A/B	2	8760	Неорганизованный источник	6240	5					624774	5240130	2	2					0331	Сера элементарная	0.0150797		0.91351837	2028
008		Подземный сборник жидкой серы – U-0801	1	8760	Неорганизованный источник	6242	5					624774	5240130	2	2					0331	Сера элементарная	0.1080038		3.40597888	2028
008		Подземное хранилище жидкой серы – U-0802	1	8760	Неорганизованный источник	6243	5					624774	5240130	2	2					0331	Сера элементарная	0.3769861		11.88878021	2028
008		Реактор I ступени Клауса – R-0801	1	8760	Неорганизованный источник	6244	5					624774	5240130	2	2					0330	Сера диоксид	0.0083625		0.2638308	2028
																				0331	Сера элементарная	0.0003081		0.00970645	2028
																				0333	Сероводород	0.0131239		0.4138343	2028
																				0334	Сероуглерод (519)	0.0011503		0.03617616	2028
																				0337	Углерод оксид	0.0036411		0.1147095	2028
																				0370	Углерода сероокись	0.0025708		0.08117965	2028
008		Реактор II ступени Клауса – R-0802	1	8760	Неорганизованный источник	6245	5					624774	5240130	2	2					0330	Сера диоксид	0.0027069		0.08535873	2028
																				0331	Сера элементарная	0.0015035		0.04742154	2028
																				0333	Сероводород	0.0053618		0.1691373	2028
																				0334	Сероуглерод (519)	0.0004011		0.01264473	2028
																				0337	Углерод оксид	0.0033111		0.1043273	2028
																				0370	Углерода сероокись	0.0003511		0.01106454	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
008		Реактор гидрогенизации R-0803	1	8760	Неорганизованный источник	6246	5					624774	5240130	2	2					0331	Сера элементарная	0.000007004		0.000231391	2028
																				0333	Сероводород	0.002751485		0.08676963	2028
008		Контактор дегазации Т-0804	1	8760	Неорганизованный источник	6247	5					624774	5240130	2	2					0331	Сера элементарная	0.3668898		11.5702891	2028
																				0333	Сероводород	0.000146346		0.004629911	2028
008		Сепаратор кислого газа V-0801	1	8760	Неорганизованный источник	6248	5					624774	5240130	2	2					0333	Сероводород	0.108400815		3.41842318	2028
																				0334	Сероуглерод (519)	0.000004536		0.000138078	2028
																				0370	Углерода сероокись	0.000125637		0.003965763	2028
																				0410	Метан	0.000559602		0.017654882	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.000608184		0.01917878	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.000154646		0.004873821	2028
																				0602	Бензол	0.000029009		0.000918057	2028
																				0621	Толуол	0.000019485		0.000619044	2028
008		Сепаратор топливного газа V-0803	1	8760	Неорганизованный источник	6249	5					624774	5240130	2	2					0333	Сероводород	0.000003679		0.000117167	2028
																				0370	Углерода сероокись	0.000147961		0.00467041	2028
																				0410	Метан	0.08853332		2.791979146	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.025276889		0.79712395	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.000705559		0.022266553	2028
																				0602	Бензол	1.436E-07		4.5253E-06	2028
																				0621	Толуол	2.272E-07		7.1707E-06	2028
008		Теплообменник раствора амина Е-0811 A/B	1	8760	Неорганизованный источник	6250	5					624774	5240130	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.05556		1.752	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
008		Водяной холодильник регенерированного раствора амина EW-0814	1	8760	Неорганизованный источник	6252	5					624774	5240130	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.02778		0.876	2028
008		Охладитель на вершине колонны регенерационного амина EW-0815	1	8760	Неорганизованный источник	6253	5					624774	5240130	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.02778		0.876	2028
008		Ребойлер регенерационного амина – E-0812	1	8760	Неорганизованный источник	6254	5					624774	5240130	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.02778		0.876	2028
008		Насос откачки раствора амина – P-0807 A/B	2	8760	Неорганизованный источник	6255	5					624774	5240130	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.01944		1.2264	2028
008		Насос откачки насыщенного амина – P-0805 A/B	1	8760	Неорганизованный источник	6257	5					624774	5240130	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.01944		1.2264	2028
008		Реакционная печь H-0801 (горелка X-0801 в составе)	1	8760	Неорганизованный источник	6259	5					624774	5240130	2	2					0301	Азота диоксид	0.000134		0.004211	2028
																				0304	Азота оксид	0.0000217		0.0006843	2028
																				0330	Сера диоксид	0.000028		0.000876	2028
																				0333	Сероводород	0.078741726		2.483199709	2028
																				0334	Сероуглерод (519)	0.000003405		0.000109597	2028
																				0337	Углерод оксид	0.00333		0.10512	2028
																				0370	Углерода сероокись	0.00009576		0.003019139	2028
																				0410	Метан	0.003626211		0.114464654	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.000525615		0.016577469	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.000114702		0.003616408	2028
																				0602	Бензол	0.000022702		0.000717269	2028
																				0621	Толуол	0.000011346		0.000358635	2028
008		Котел-утилизатор E-0801	1	8760	Неорганизованный источник	6260	5					624774	5240130	2	2					0330	Сера диоксид	0.00160767		0.0507011	2028
																				0331	Сера элементарная	0.00519209		0.1637369	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0333	Сероводород	0.00235807		0.074369	2028
																				0334	Сероуглерод (519)	0.00021566		0.0068056	2028
																				0337	Углерод оксид	0.00098282		0.0309921	2028
																				0370	Углерода сероокись	0.00021566		0.0068056	2028
008		Скид ловушки серы – V-0815	1	8760	Неорганизованный источник	6261	5					624774	5240130	2	2					0330	Сера диоксид	0.0002864		0.0090308	2028
																				0331	Сера элементарная	0.00027		0.008509959	2028
																				0333	Сероводород	0.0005757		0.01815737	2028
																				0334	Сероуглерод (519)	0.00013036		0.004108224	2028
																				0337	Углерод оксид	0.0010183		0.032120745	2028
																				0370	Углерода сероокись	0.0000877		0.002769643	2028
008		Гидрозатвор серы и бачок серы – ME-0801	1	8760	Неорганизованный источник	6262	5					624774	5240130	2	2					0330	Сера диоксид	0.00005732		0.001811025	2028
																				0331	Сера элементарная	0.00004629		0.001458393	2028
																				0333	Сероводород	0.00009149		0.002882434	2028
																				0334	Сероуглерод (519)	0.00001101		0.000351893	2028
																				0337	Углерод оксид	0.00002318		0.000730156	2028
																				0370	Углерода сероокись	0.00002223		0.000700183	2028
008		Гидрозатвор серы и бачок серы – ME-0802	1	8760	Неорганизованный источник	6263	5					624774	5240130	2	2					0330	Сера диоксид	0.00002224		0.00070051	2028
																				0331	Сера элементарная	0.00002201		0.000693474	2028
																				0333	Сероводород	0.00004454		0.001403138	2028
																				0334	Сероуглерод (519)	0.00000307		0.00010186	2028
																				0337	Углерод оксид	0.00002285		0.000719799	2028
																				0370	Углерода сероокись	0.00000274		0.000090777	2028
008		Гидрозатвор серы и бачок серы – ME-0803	1	8760	Неорганизованный источник	6264	5					624774	5240130	2	2					0330	Сера диоксид	0.00001073		0.000342938	2028
																				0331	Сера элементарная	0.0000106		0.000338938	2028
																				0333	Сероводород	0.00001137		0.000363225	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0334	Сероуглерод (519)	0.00000303		0.000100395	2028
																				0337	Углерод оксид	0.0000225		0.000708705	2028
																				0370	Углерода сероокись	0.00000237		0.000078596	2028
008		Гидрозатвор серы и бачок серы – ME-0806	1	8760	Неорганизованный источник	6265	5					624774	5240130	2	2					0330	Сера диоксид	0.00001211		0.000386593	2028
																				0331	Сера элементарная	0.00001201		0.000383334	2028
																				0333	Сероводород	0.00001428		0.000454815	2028
																				0334	Сероуглерод (519)	0.00000363		0.000119273	2028
																				0337	Углерод оксид	0.00002757		0.000868828	2028
																				0370	Углерода сероокись	0.00000282		9.27544E-05	2028
008		Полупогружной насос откачки жидкой серы – P-0809 A/B	2	8760	Неорганизованный источник	6266	5					624774	5240130	2	2					0331	Сера элементарная	0.008333		0.5256	2028
008		Полупогружной насос откачки жидкой серы на грануляцию – P-0810 A/B	2	8760	Неорганизованный источник	6268	5					624774	5240130	2	2					0331	Сера элементарная	0.008333		0.5256	2028
008		Сборник регенерированного раствора МДЭА – V-0808	1	8760	Неорганизованный источник	6270	5					624774	5240130	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.058604		1.84813	2028
008		Подземная емкость для приготовления раствора амина – V-0806	1	8760	Неорганизованный источник	6271	5					624774	5240130	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.003421		0.10789903	2028
008		Погружной насос откачки кислых стоков из V-0806 -P-0801	1	8760	Неорганизованный источник	6272	5					624774	5240130	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.004167		0.1314	2028
008		Бочковой насос (аминовый раствор) P-0815	1	8760	Неорганизованный источник	6273	5					624774	5240130	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.004167		0.1314	2028
008		Бочковой насос (реагент)	1	8760	Неорганизованный источник	6274	5					624774	5240130	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.004167		0.1314	2028
008		Пароохладитель/контактный конденсатор – T-0801	1	8760	Неорганизованный источник	6275	5					624774	5240130	2	2					0331	Сера элементарная	0.00000833		0.000262789	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0333	Сероводород	0.00312471		0.09853671	2028
008		Аминовый абсорбер – Т-0802	1	8760	Неорганизованный источник	6276	5					624774	5240130	2	2					0331	Сера элементарная	0.000002134		0.00006872	2028
																				0333	Сероводород	0.00081711		0.025767737	2028
008		Регенератор аминового раствора – Т-0803	1	8760	Неорганизованный источник	6277	5					624774	5240130	2	2					0331	Сера элементарная	0.000015777		0.000496644	2028
																				0333	Сероводород	0.005905535		0.186237514	2028
008		Котел-утилизатор печи дожига Е-0813	1	8760	Неорганизованный источник	6278	5					624774	5240130	2	2					0331	Сера элементарная	0.00000333		0.00010512	2028
																				0333	Сероводород	0.00125		0.03942	2028
008		Воздушный холодильник регенерированного раствора амина А-0803 А/В	2	8760	Неорганизованный источник	6279	5					624774	5240130	2	2					1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.03889		1.2264	2028
008		Неплотности запорно-регулирующей арматуры	1	8760	Неорганизованный источник	6281	5					624774	5240130	2	2					0333	Сероводород	0.000548849		0.01730831	2028
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.2907781		9.169979	2028
008		Неплотности запорно-регулирующей арматуры	1	8760	Неорганизованный источник	6530	5					624774	5240130	2	2					0331	Сера элементарная	0.00000124		0.0000403	2028
																				0333	Сероводород	0.0004636		0.0146235	2028
Резервуарный парк СУГ (СПБТ) и ГК																									
009		Резервуарный парк СПБТ насосной	22	8760	Неорганизованный источник	6282	5					624353	5240265	2	2					0334	Сероуглерод (519)	3.13846E-06		9.89743E-05	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.093236949		66.01232042	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	7.03788E-06		0.000221947	2028
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0.02222		0.7008	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
009		Резервуарный парк ГК и насосной	8	8760	Неорганизованный источник	6302	5					624353	5240265	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.248905333		7.849478577	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.435698034		13.7401732	2028
																				0602	Бензол	9.82382E-05		0.003098041	2028
																				0616	Ксилол	0.000259295		0.008177127	2028
																				0621	Толуол	0.000330458		0.010421327	2028
																				3401	Метилдиэтаноламин	1.6437E-05		0.000518356	2028
Узел налива СУГ и ГК в автоцистерны со станциями взвешивания																									
011		Рычаг погрузки СПБТ в автоцистерны LA-1101 (SK-LA-1101)	1	8760	Неорганизованный источник	6312	5					624353	5240265	2	2					0370	Углерода серооксись	2.4293E-07		7.6855E-06	2028
																				0402	Бутан (99)	0.238506		7.54701	2028
																				0403	Гексан (135)	0.000008101		0.000256217	2028
																				0405	Пентан (450)	0.0412083		1.303944	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.529831		16.76528	2028
011		Рычаг погрузки ГК в автоцистерны LA-1102 (SK-LA-1102)	1	8760	Неорганизованный источник	6313	5					624353	5240265	2	2					0402	Бутан (99)	0.000018457		0.00054578	2028
																				0403	Гексан (135)	0.0443604		1.312075	2028
																				0405	Пентан (450)	0.037487		1.108692	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.006342228		0.18758	2028
																				0602	Бензол	0.000013573		0.0004013	2028
																				0621	Толуол	0.000036904		0.0010916	2028
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0.000004342		0.00012841	2028
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.000003256		0.00009631	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
011		Неплотности запорно-регулирующей арматуры	1	8760	Неорганизованный источник	6314	5					624353	5240265	2	2					0370	Углерода сероокись	1.3807E-07		4.3653E-06	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.085591938		2.6992253	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.074570521		2.351650153	2028
																				0602	Бензол	0.000011402		0.000359577	2028
																				0621	Толуол	0.000034206		0.00107878	2028
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	3.4207E-06		0.000107878	2028
Узел налива СУГ и ГК в железнодорожные цистерны с весовой																									
012		Свеча	1	72	Свеча	0034	30	0.4	0.03	0.0039449	34.7	624381	5240725							0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	238.6111	68174112.57	0.01718	2028
012		Рычаг погрузки СПБТ в ж/д цистерны LA-1201 A-H (SK-LA-1201 A-H)	2	8760	Неорганизованный источник	6315	5					624381	5240725	2	2					0370	Углерода сероокись	6.342E-07		2.00012E-05	2028
																				0402	Бутан (99)	0.62282		19.64116	2028
																				0403	Гексан (135)	0.00002114		0.0006667	2028
																				0405	Пентан (450)	0.10761		3.39353	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	1.38355		43.63178	2028
012		Рычаг погрузки ГК в ж/д цистерны LA-1202 A-B (SK-LA-1202 A-B)	2	8760	Неорганизованный источник	6323	5					624381	5240725	2	2					0402	Бутан (99)	0.00004505		0.0014205	2028
																				0403	Гексан (135)	0.10829		3.41508	2028
																				0405	Пентан (450)	0.09151		2.88572	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.06028		1.9009	2028
																				0602	Бензол	0.000033312		0.0010445	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0621	Толуол	0.00009009		0.002841	2028
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0.000010599		0.0003342	2028
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.000007949		0.0002507	2028
012		Ёмкость дренажная (наземная) – V-1202 (SK-V-1202)	1	8760	Неорганизованный источник	6325	5					624381	5240725	2	2					0402	Бутан (99)	0.000001685		0.00005315	2028
																				0403	Гексан (135)	0.0040517		0.12777	2028
																				0405	Пентан (450)	0.0034237		0.10797	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.0022552		0.07112	2028
																				0602	Бензол	0.000001239		0.00003908	2028
																				0621	Толуол	0.000003371		0.0001063	2028
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0.000000397		0.00001251	2028
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.000000297		0.000009379	2028
012		Ёмкость дренажная для слива неисправности цистерн – V-1201 (SK-V-1201&P-1201)	1	8760	Неорганизованный источник	6326	5					624381	5240725	2	2					0402	Бутан (99)	0.00001667		0.0005257	2028
																				0403	Гексан (135)	0.04008		1.26383	2028
																				0405	Пентан (450)	0.033864		1.06793	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.022306		0.70346	2028
																				0602	Бензол	0.00001226		0.0003865	2028
																				0621	Толуол	3.33401E-05		0.001051	2028
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0.000003922		0.0001237	2028
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины)	0.000002942		0.00009277	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					(31)				
012		Насос откачки дренажной ёмкости – Р-1201 (SK-V-1201&P-1201)	1	8760	Неорганизованный источник	6327	5					624381	5240725	2	2					0402	Бутан (99)	0.000003306		0.0001042	2028
																				0403	Гексан (135)	0.007947		0.250609	2028
																				0405	Пентан (450)	0.006715		0.211762	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.004423		0.139491	2028
																				0602	Бензол	0.000002431		0.00007665	2028
																				0621	Толуол	0.000006611		0.0002085	2028
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0.000000778		0.00002453	2028
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.000000583		0.0000184	2028
012		Неплотности запорно-регулирующей арматуры	1	8760	Неорганизованный источник	6328	5					624381	5240725	2	2					0370	Углерода сероокись	1.00039E-06		3.15397E-05	2028
																				0410	Метан	0.0232416		0.732894	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.386533944		12.19004399	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.093597508		2.95171503	2028
																				0602	Бензол	1.43114E-05		0.000451254	2028
																				0621	Толуол	0.000421291		0.001353962	2028
																				1803	Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)	0.000042129		0.000135396	2028
Операторная парков и налива СПБТ и ГК																									
013		Котел водогрейный ВВ-2035	1	8400	Дымовая труба	0035	10	0.325	1.56	0.1296864	220	624151	5240938							0301	Азота диоксид	0.02729	380.009	0.8249	2028
																				0304	Азота оксид	0.00443	61.687	0.13405	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0330	Сера диоксид	0.000676	9.413	0.02046	2028
																				0337	Углерод оксид	0.06065	844.541	1.83359	2028
013		Котел водогрейный ВВ-2035 (резервный)	1	8400	Дымовая труба	0067	10	0.325	1.56	0.1296864	220	624151	5240938							0301	Азота диоксид	0.02729	380.009	0.8249	2028
																				0304	Азота оксид	0.00443	61.687	0.13405	2028
																				0330	Сера диоксид	0.000676	9.413	0.02046	2028
																				0337	Углерод оксид	0.06065	844.541	1.83359	2028
013		Дизельный генератор (зарубежного производства)	1	1140	Выхлопная труба	0068	5	0.269	46.58	2.647	450	624151	5240938							0301	Азота диоксид	0.170664	170.751	1.590528	2028
																				0304	Азота оксид	0.0277329	27.747	0.2584608	2028
																				0328	Сажа	0.00794	7.944	0.07095	2028
																				0330	Сера диоксид	0.06667	66.704	0.6213	2028
																				0337	Углерод оксид	0.17222	172.308	1.61538	2028
																				0703	Бенз/а/пирен	0.000000191	0.0002	0.000001951	2028
																				1325	Формальдегид	0.00189	1.891	0.017769	2028
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0.04606	46.084	0.42609	2028
013		Сапун	1	1440	Труба	0069	2	0.05	2.35	0.0046049	34.7	624151	5240938							2735	Масло минеральное нефтяное	0.907	221999.468	4.701888	2028
013		Неплотности запорно-регулирующей арматуры	1	8760	Неорганизованный источник	6531	5					624151	5240938	2	2					0410	Метан	0.03640398		1.1481595	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.00578435		0.1824125	2028
013		Топливный бак для ДТ	1	1440	Неорганизованный источник	6532	5					624151	5240938	2	2					0333	Сероводород	0.000010976		2.8924E-06	2028
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0.003909024		0.001030108	2028
013		Насос для перекачки дизтоплива	1	1440	Неорганизованный источник	6533	5					624151	5240938	2	2					0333	Сероводород	5.44444E-05		0.00056448	2028
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0.01939		0.20103552	2028
Факельное хозяйство (закрытого типа)																									
016		ФЗТ	1	8760	Факел	0010	38	12.82	32.83	4237.69	1702	623260	5241490							0301	Азота диоксид	26.99440622	46.084	8.805234548	2028
																				0304	Азота оксид	4.3865910	7.489	1.430850614	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																						1			
																				0328	Сажа				2028
																				0330	Сера диоксид	6054.029008	10335.221	1505.784271	2028
																				0333	Сероводород	32.55951606	55.584	8.098343616	2028
																				0337	Углерод оксид	149.4333202	255.107	48.74326268	2028
																				0410	Метан				2028
																				1702	Бутилмеркаптан	0.06485217	0.111	0.009991972	2028
																				1715	Метилмеркаптан	0.19486129	0.333	0.032995639	2028
																				1720	Пропилмеркаптан	0.09228314	0.158	0.014323917	2028
																				1728	Этилмеркаптан	0.15874787	0.271	0.025492922	2028
016		ФОТ	1	8760	Факел	0036	34.5	34.5	0.29	271.0978476	1721	624539	5239834							0301	Азота диоксид	6.397021655	172.351	3.423733809	2028
																				0304	Азота оксид	1.039516019	28.007	0.556356744	2028
																				0328	Сажа	5.330851379	143.626	2.853111508	2028
																				0330	Сера диоксид				2028
																				0333	Сероводород				2028
																				0337	Углерод оксид	53.30851379	1436.26	28.53111508	2028
																				0410	Метан	1.332712845	35.906	0.713277877	2028
																				1702	Бутилмеркаптан				2028
																				1715	Метилмеркаптан				2028
																				1720	Пропилмеркаптан				2028
																				1728	Этилмеркаптан				2028
Блок подготовки топливного газа																									
017		Подогреватель топливного газа – E-1701 A/B (SK-E-1701 A/B)	2	8760	Неорганизованный источник	6329	5					624583	5240233	2	2					0410	Метан	0.1829922		7.2538759	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.0290734		1.1525747	2028
017		Сепаратор топливного газа – V-1701 (SK-V-1701)	1	8760	Неорганизованный источник	6331	5					624583	5240233	2	2					0410	Метан	0.3223262		10.1648683	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.0512125		1.6148962	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
017		Неплотности запорно-регулирующей арматуры	1	8760	Неорганизованный источник	6332	5					624583	5240233	2	2					0410	Метан	0.2200529		6.9395879	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.0349591		1.1024677	2028
Котельная с блоком водоподготовки																									
018		Котел паровой ВД-Н-1801	1	8400	Дымовая труба	0037	25	1.2	10.5	11.8703077	150	624627	5240145							0301	Азота диоксид	0.61288	80.0	18.53349	2028
																				0304	Азота оксид	0.09959	13.0	3.01169	2028
																				0330	Сера диоксид	0.26813	35.0	8.10825	2028
																				0337	Углерод оксид	0.75844	99.0	22.93523	2028
018		Котел водогрейный – Н-1802	1	8400	Дымовая труба	0038	25	1	9.29	7.2986342	150	624627	5240145							0301	Азота диоксид	0.37684	80.0	11.39564	2028
																				0304	Азота оксид	0.06124	13.0	1.85179	2028
																				0330	Сера диоксид	0.16487	35.0	4.98567	2028
																				0337	Углерод оксид	0.46634	99.0	14.10212	2028
018		Паровой котел НД-Н-1803	1	8400	Дымовая труба	0039	25	0.6	11.06	3.1279868	150	624627	5240145							0301	Азота диоксид	0.1615	80.0	4.88388	2028
																				0304	Азота оксид	0.02624	13.0	0.79363	2028
																				0330	Сера диоксид	0.07066	35.0	2.13676	2028
																				0337	Углерод оксид	0.19986	99.0	6.04377	2028
018		Неплотности запорно-регулирующей арматуры	1	8760	Неорганизованный источник	6534	5					624627	5240145	2	2					0410	Метан	0.034954421		1.102322621	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.005548736		0.17498158	2028
018		Неплотности запорно-регулирующей арматуры	1	8760	Неорганизованный источник	6535	5					624627	5240145	2	2					0410	Метан	0.0334936		1.0562587	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.0053171 2		0.16768062	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
018		Неплотности запорно-регулирующей арматуры	1	8760	Неорганизованный источник	6536	5					624627	5240145	2	2					0410	Метан	0.02912318		0.91842748	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.00462228		0.14576798	2028
Блок очистки производственно-дождевого стока и питьевого водоснабжения																									
022		Ёмкость дозирования реагента для подкисления – V-2105	1	8760	Неорганизованный источник	6333	5					623774	5240960	2	2					0316	Соляная кислота	0.002303		0.07262	2028
022		Насос дозирования реагента для подкисления – P-2108	1	8760	Неорганизованный источник	6334	5					623774	5240960	2	2					0316	Соляная кислота	0.01111		0.3504	2028
022		Емкость дозирования реагента для подкисления – V-2310	1	8760	Неорганизованный источник	6335	5					623774	5240960	2	2					0316	Соляная кислота	0.002664		0.084018	2028
022		Насос дозирования реагента для подкисления – P-2312	1	8760	Неорганизованный источник	6336	5					623774	5240960	2	2					0316	Соляная кислота	0.01111		0.3504	2028
Резервуар-накопитель (воды)																									
024		Резервуар-накопитель (производственно-дождевые стоки)	1	8760	Неорганизованный источник	6337	5					623916	5240757	2	2					0333	Сероводород	0.0001028		0.003097	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.12415		3.74031	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.04592		1.38339	2028
																				0602	Бензол	0.0005997		0.01807	2028
																				0616	Ксилол	0.0001885		0.00568	2028
																				0621	Толуол	0.000377		0.01136	2028
024		Погружной насос производственных сточных вод	2	8760	Неорганизованный источник	6338	5					623916	5240757	2	2					0333	Сероводород	0.000000856		0.00004047	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-	0.00000023		0.00001104	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					С5				
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.0002818		0.01333	2028
																				0602	Бензол	0.0001042		0.00493	2028
																				0616	Ксилол	0.0000004 28		0.000020236	2028
																				0621	Толуол	0.0000013 61		0.00006439	2028
Блок (парк) хранения теплоносителя																									
025		Насос откачки ВОТ из бочка в резервуары V-2501 A	1	8760	Неорганизованный источник	6341	5					624468	5240025	2	2					2735	Масло минеральное нефтяное	0.0083333 33		0.2628	2028
025		Насос откачки ВОТ из бочка в резервуары V-2501 A	1	8760	Неорганизованный источник	6342	5					624468	5240025	2	2					2735	Масло минеральное нефтяное	0.0083333 33		0.2628	2028
025		Резервуар хранения ВОТ – V-2501 A	1	8760	Неорганизованный источник	6343	5					624468	5240025	2	2					2735	Масло минеральное нефтяное	0.0001083 33		0.0002325	2028
025		Резервуар хранения ВОТ – V-2501 B	1	8760	Неорганизованный источник	6344	5					624468	5240025	2	2					2735	Масло минеральное нефтяное	0.0001083 33		0.0002325	2028
Склад хранения и отгрузки серы с узлом грануляции																									
026		Гранулятор серы ME-2601 (SK-ME-2601)	1	8760	Неорганизованный источник	6345	5					624911	5239773	2	2					0331	Сера элементарная	1.30381		41.11698	2028
026		Гранулятор серы ME-2602 (SK-ME-2602)	1	8760	Неорганизованный источник	6346	5					624911	5239773	2	2					0331	Сера элементарная	1.30381		41.11698	2028
026		Гранулятор серы ME-2603 (SK-ME-2603)	1	8760	Неорганизованный источник	6347	5					624911	5239773	2	2					0331	Сера элементарная	1.30381		41.11698	2028
026		Гранулятор серы ME-2604 (SK-ME-2604)	1	8760	Неорганизованный источник	6348	5					624911	5239773	2	2					0331	Сера элементарная	1.30381		41.11698	2028
026		Блок предварительного охлаждения жидкой серы – ME-2607 (SK-ME-2607)	1	8760	Неорганизованный источник	6349	5					624911	5239773	2	2					0331	Сера элементарная	0.01944		0.6132	2028
026		Блок предварительного охлаждения жидкой серы – ME-2608 (SK-ME-2608)	1	8760	Неорганизованный источник	6350	5					624911	5239773	2	2					0331	Сера элементарная	0.01944		0.6132	2028
026		Подземный сборник жидкой серы – U-2601	1	8760	Неорганизованный источник	6351	5					624911	5239773	2	2					0331	Сера элементарная	0.10561		3.33046	2028
026		Подземное хранилище жидкой серы – U-2602	1	8760	Неорганизованный источник	6352	5					624911	5239773	2	2					0331	Сера элементарная	0.37579		11.85105	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеч-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
026		Элеватор маятниковый угловой ковшовый – ME-2609	1	8760	Неорганизованный источник	6353	5					624911	5239773	2	2					0331	Сера элементарная	1.82		57.39552	2028
026		Элеватор маятниковый угловой ковшовый – ME-2610	1	8760	Неорганизованный источник	6354	5					624911	5239773	2	2					0331	Сера элементарная	1.82		57.39552	2028
026		Бункер-накопитель гранулированной серы – V-2605	1	8760	Неорганизованный источник	6355	5					624911	5239773	2	2					0331	Сера элементарная	0.01964		0.61945	2028
026		Бункер-накопитель гранулированной серы – V-2606	1	8760	Неорганизованный источник	6356	5					624911	5239773	2	2					0331	Сера элементарная	0.01964		0.61945	2028
026		Линия упаковки гранулированной серы в контейнеры типа «биг-бэг» - ME-2605	1	8760	Неорганизованный источник	6357	5					624911	5239773	2	2					0331	Сера элементарная	0.01964		0.61945	2028
026		Линия упаковки гранулированной серы в контейнеры типа «биг-бэг» - ME-2606	1	8760	Неорганизованный источник	6358	5					624911	5239773	2	2					0331	Сера элементарная	0.01964		0.61945	2028
026		Ленточный конвейер транспортер	1	8760	Неорганизованный источник	6359	5					624911	5239773	2	2					0331	Сера элементарная	0.00061		0.01908	2028
026		Погрузочный бункер в ЖД вагоны	1	8760	Неорганизованный источник	6361	5					624911	5239773	2	2					0331	Сера элементарная	0.11786		3.71669	2028
026		Ленточный конвейер транспортер	1	8760	Неорганизованный источник	6362	5					624911	5239773	2	2					0331	Сера элементарная	0.00003		0.00102	2028
026		Погрузочный бункер в ЖД вагоны	1	8760	Неорганизованный источник	6364	5					624911	5239773	2	2					0331	Сера элементарная	0.01964		0.61945	2028
026		Система для упаковки серы в мешки 50 кг	1	8760	Неорганизованный источник	6365	5					624911	5239773	2	2					0331	Сера элементарная	0.01964		0.61945	2028
Ремонтно-механический цех																									
029		Механический участок	7	3000	Вытяжной воздуховод	0040	4	0.14	11.27	0.1735045	34.7	625086	5239976			Пылеотсасывающий агрегат - ME-2903-2	2902930	92	92	2735	Масло минеральное нефтяное	0.00112	7.276	0.012096	2028
																				2902	Взвешенные частицы	0.00973	63.207	0.100526	2028
																				2930	Пыль абразивная	0.00209	13.577	0.02255	2028
029		Стол сварщика ME-2911	1	1000	Вытяжной воздуховод	0041	4	0.14	11.27	0.1735045	34.7	625086	5239976							0123	Железо (II, III) оксиды	0.015444444	100.329	0.0556	2028
																				0143	Марганец и его соед.	0.001211111	7.868	0.00436	2028
																				0301	Азота диоксид	0.003	19.488	0.0108	2028
																				0337	Углерод оксид	0.014777778	95.998	0.0532	2028
																				0342	Фтористые газообразные соединения	0.001033333	6.713	0.00372	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0344	Фториды неорг. плохо растворимые	0.001111111	7.218	0.004	2028
																				2908	Пыль неорганическая с сод. SiO2: 70-20%	0.001111111	7.218	0.004	2028
029		Стол сварщика МЕ-2911	1	1000	Вытяжной воздуховод	0042	4	0.14	11.27	0.1735045	34.7	625086	5239976							0123	Железо (II, III) оксиды	0.007722222	50.164	0.0278	2028
																				0143	Марганец и его соед.	0.000605556	3.934	0.00218	2028
																				0301	Азота диоксид	0.0015	9.744	0.0054	2028
																				0337	Углерод оксид	0.007388889	47.999	0.0266	2028
																				0342	Фтористые газообразные соединения	0.000516667	3.356	0.00186	2028
																				0344	Фториды неорг. плохо растворимые	0.000555556	3.609	0.002	2028
																				2908	Пыль неорганическая с сод. SiO2: 70-20%	0.000555556	3.609	0.002	2028
029		Установка для дуговой сварки - МЕ-2913	1	1000	Вытяжной воздуховод	0043	4	0.14	11.27	0.1735045	34.7	625086	5239976							0123	Железо (II, III) оксиды	0.007762917	50.429	0.0279465	2028
																				0143	Марганец и его соед.	0.0006075	3.946	0.002187	2028
																				0146	Медь (II) оксид	2.29167E-05	0.149	0.0000825	2028
																				0164	Никель оксид	1.34722E-05	0.088	0.0000485	2028
																				0207	Цинк оксид	8.05556E-06	0.052	0.000029	2028
																				0301	Азота диоксид	0.001501806	9.756	0.0054065	2028
																				0337	Углерод оксид	0.007388889	47.999	0.0266	2028
																				0342	Фтористые газообразные соединения	0.000516667	3.356	0.00186	2028
																				0344	Фториды неорг. плохо растворимые	0.000555556	3.609	0.002	2028
																				2908	Пыль неорганическая с сод. SiO2: 70-20%	0.000555556	3.609	0.002	2028
029		Котельная	1	8760	Дымовая труба	0044	15	0.53	2.97	0.6542489	250	625086	5239976							0301	Азота диоксид	0.067	196.187	2.11285	2028
																				0304	Азота оксид	0.01089	31.888	0.34334	2028
																				0330	Сера диоксид	0.000441	1.291	0.013913	2028
																				0337	Углерод оксид	0.23711	694.298	7.47754	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
029		Стенд специальный для пневматических и гидравлических испытаний ME-2910	1	3000	Неорганизованный источник	6372	5					625086	5239976	2	2					2735	Масло минеральное нефтяное	0.02		0.216	2028
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0.03		0.324	2028
029		Стенд специальный для пневматических и гидравлических испытаний , ME-2916	1	3000	Неорганизованный источник	6373	5					625086	5239976	2	2					2735	Масло минеральное нефтяное	0.02		0.216	2028
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0.03		0.324	2028
029		Неплотности от оборудования котельной	1	8760	Неорганизованный источник	6506	5					625086	5239976	2	2					0410	Метан	0.036397641		1.147836674	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.005782789		0.182357704	2028
Дизельная аварийная электростанция (ДЭС)																									
032		Дизельный генератор PERKINS	1	720	Выхлопная труба	0045	8.5	0.508	36.9	7.478636	450	625326	5240025							0301	Азота диоксид	1.12	396.617	2.62886	2028
																				0304	Азота оксид	0.182	64.45	0.42719	2028
																				0328	Сажа	0.04167	14.756	0.10059	2028
																				0330	Сера диоксид	0.58333	206.57	1.40832	2028
																				0337	Углерод оксид	1.10417	391.011	2.58192	2028
																				0703	Бенз/а/пирен	0.0000013	0.0005	0.000003	2028
																				1325	Формальдегид	0.0119	4.214	0.02683	2028
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0.28571	101.176	0.67063	2028
032		Сапун	1	720	Труба	0046	2.5	0.051	2.25	0.0046049	34.7	625326	5240025							2735	Масло минеральное нефтяное	0.907	221999.468	2.350944	2028
032		Резервуар для хранения дизельного топлива – V-3201	1	8760	Неорганизованный источник	6374	5					625326	5240025	2	2					0333	Сероводород	0.0000044		0.0000023	2028
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0.00156		0.000822	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
032		Резервуар для хранения дизельного топлива – V-3201 B	1	8760	Неорганизованный источник	6375	5					625326	5240025	2	2					0333	Сероводород	0.0000044		0.0000023	2028
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0.00156		0.000822	2028
032		Дизельный насос – P-3202 A/B	2	12	Неорганизованный источник	6376	5					625326	5240025	2	2					0333	Сероводород	0.000054432		0.000004704	2028
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0.019385568		0.001675296	2028
032		Топливный бак для ДТ	1	8760	Неорганизованный источник	6378	5					625326	5240025	2	2					0333	Сероводород	0.0000044		0.0000024	2028
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0.00156		0.000863	2028
032		Насос для перекачки ДТ	1	12	Неорганизованный источник	6379	5					625326	5240025	2	2					0333	Сероводород	0.000054432		0.000004704	2028
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0.019385568		0.001675296	2028
Заводская лаборатория																									
035		Кабинет хроматографии	1	8760	Вытяжной воздуховод	0049	8.5	0.315	13.53	1.05404	34.7	624004	5240593							0602	Бензол	0.000492	0.526	0.015516	2028
																				0621	Толуол	0.000162	0.173	0.005115	2028
035		Прекурсорная и склад хранения химических реактивов	1	8760	Вытяжной воздуховод	0050	8.5	0.315	13.53	1.05404	34.7	624004	5240593							0101	Алюминий оксид	0.000000951	0.001	0.00003	2028
																				0150	Натр едкий	0.000039	0.042	0.001239	2028
																				0231	Барий	0.01251	13.377	0.394515	2028
																				0302	Азотная кислота	0.0015	1.604	0.047304	2028
																				0303	Аммиак	0.000148	0.158	0.004655	2028
																				0316	Соляная кислота	0.000396	0.423	0.012488	2028
																				0322	Серная кислота	0.00008	0.086	0.002526	2028
																				1555	Уксусная кислота	0.000576	0.616	0.018165	2028
035		Помещение моечная и проведение анализа газа	1	8760	Вытяжной воздуховод	0051	8.5	0.315	13.53	1.05404	34.7	624004	5240593							0150	Натр едкий	0.0000262	0.028	0.000826	2028
																				0316	Соляная кислота	0.000264	0.282	0.008326	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
035		Помещение моечная и проведение анализа газа	1	8760	Вытяжной воздуховод	0052	8.5	0.315	13.53	1.05404	34.7	624004	5240593							0602	Бензол	0.000738	0.789	0.023274	2028
																				0621	Толуол	0.000243	0.26	0.007673	2028
035		Лаборатория анализа нефтепродуктов	1	8760	Вытяжной воздуховод	0053	8.5	0.315	42.75	3.3312947	34.7	624004	5240593							0150	Натр едкий	0.000079	0.027	0.002479	2028
																				0316	Соляная кислота	0.000792	0.268	0.024977	2028
																				1061	Этиловый спирт	0.01002	3.39	0.315991	2028
035		Лаборатория анализа нефтепродуктов	1	8760	Вытяжной воздуховод	0054	8.5	0.315	42.75	3.3312947	34.7	624004	5240593							2735	Масло минеральное нефтяное	0.0125	4.229	0.3942	2028
035		Лаборатория анализа воды	1	8760	Вытяжной воздуховод	0055	8.5	0.315	13.53	1.05404	34.7	624004	5240593							0302	Азотная кислота	0.0015	1.604	0.047304	2028
																				0303	Аммиак	0.000148	0.158	0.004655	2028
																				0316	Соляная кислота	0.000396	0.423	0.012488	2028
																				0322	Серная кислота	0.00008	0.086	0.002526	2028
																				0337	Углерод оксид	0.0132	14.115	0.416275	2028
																				1555	Уксусная кислота	0.000576	0.616	0.018165	2028
Блок производственного водоснабжения																									
040		Емкость дозировочная гипохлорита натрия – V-4006	1	8760	Неорганизованный источник	6384	5					624353	5240265	2	2					0154	Натрий гипохлорид	0.00588		0.18554	2028
040		Насос подачи гипохлорита натрия – P-4014 A/B/C	2	8760	Неорганизованный источник	6385	5					624353	5240265	2	2					0154	Натрий гипохлорид	0.03889		1.8396	2028
040		Бочковой насос – P-4023	1	8760	Неорганизованный источник	6388	5					624353	5240265	2	2					0154	Натрий гипохлорид	0.019444		0.6132	2028
040		Емкость дозировочная каустической соды – V-4007	1	8760	Неорганизованный источник	6389	5					624353	5240265	2	2					0150	Натр едкий	0.0006139		0.01936	2028
040		Насос подачи каустической соды – P-4015 A/B	2	8760	Неорганизованный источник	6390	5					624353	5240265	2	2					0150	Натр едкий	0.008333		0.5256	2028
040		Ёмкость дозирования реагента для подкисления– V-4008	1	3500	Неорганизованный источник	6392	5					624353	5240265	2	2					0316	Соляная кислота	0.00858		0.00148	2028
040		Насос дозирования реагента для подкисления – P-4016 A/B	2	8760	Неорганизованный источник	6393	5					624353	5240265	2	2					0316	Соляная кислота	0.03889		2.4528	2028
Блок отпарки кислой воды																									

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
041		Котельная (титул 33, 34, 35, 42)	1	8400	Дымовая труба	0056	13.5	0.53	8.16	1.8001722	200	624010	5240593							0301	Азота диоксид	0.06986	67.238	2.11286	2028
																				0304	Азота оксид	0.01135	10.924	0.34334	2028
																				0330	Сера диоксид	0.003531	3.398	0.10679	2028
																				0337	Углерод оксид	0.10119	97.392	3.06024	2028
041		Емкость кислой воды – V-4101	1	8760	Неорганизованный источник	6395	5					624010	5240593	2	2					0333	Сероводород	0.0000616		0.0019432	2028
041		Насос подачи кислой воды – P-4101 A/B	2	8760	Неорганизованный источник	6396	5					624010	5240593	2	2					0333	Сероводород	7E-05		0.00441504	2028
041		Теплообменник кислой воды/отпаренной воды E-4101	1	8760	Неорганизованный источник	6398	5					624010	5240593	2	2					0333	Сероводород	0.0001		0.0031536	2028
041		Отпарная колонна кислой воды – T-4101	1	8760	Неорганизованный источник	6399	5					624010	5240593	2	2					0333	Сероводород	0.0000584		0.0018411	2028
041		Холодильник циркуляционного орошения отпарной колонны – EW-4103	1	8760	Неорганизованный источник	6400	5					624010	5240593	2	2					0333	Сероводород	0.000025272		0.00079716	2028
041		Насос циркуляционного орошения отпарной колонны – P-4102 A/B	2	8760	Неорганизованный источник	6401	5					624010	5240593	2	2					0333	Сероводород	0.000050557		0.00318864	2028
041		Дренажная емкость кислой воды – V-4102	1	8760	Неорганизованный источник	6403	5					624010	5240593	2	2					0333	Сероводород	0.00000252		0.00007946	2028
041		Полупогружной насос дренажной емкости – P-4104	1	8760	Неорганизованный источник	6404	5					624010	5240593	2	2					0333	Сероводород	0.000034992		0.00110376	2028
041		Неплотности запорно-регулирующей арматуры	1	8760	Неорганизованный источник	6405	5					624010	5240593	2	2					0333	Сероводород	0.00062927		0.01984465	2028
041		Неплотности в котельной (титул 33, 34, 35, 42)	1	8760	Неорганизованный источник	6537	5					624010	5240593	2	2					0410	Метан	0.036407782		1.14815701	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.005780778		0.18230268	2028
Распределительная подстанция (РП-4)																									

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
047		Дизельный генератор PERKINS (зарубежного производства)	1	720	Выхлопная труба	0072	5	0.269	46.58	2.647	450	624330	5240265							0301	Азота диоксид	0.426664	426.882	1.004544	2028
																				0304	Азота оксид	0.0693329	69.368	0.1632384	2028
																				0328	Сажа	0.01986	19.87	0.04481	2028
																				0330	Сера диоксид	0.16667	166.755	0.3924	2028
																				0337	Углерод оксид	0.43056	430.78	1.02024	2028
																				0703	Бенз/а/пирен	4.764E-07	0.0005	0.000001232	2028
																				1325	Формальдегид	0.004722	4.724	0.011223	2028
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0.11514	115.199	0.26911	2028
047		Сапун	1	720	Труба	0073	2	0.05	2.35	0.0046049	34.7	624330	5240265							2735	Масло минеральное нефтяное	0.907	221999.468	2.350944	2028
047		Топливный бак для ДТ	1	8760	Неорганизованный источник	6539	5					624330	5240265	2	2					0333	Сероводород	0.000010976		2.8924E-06	2028
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0.003909024		0.001030108	2028
047		Насос для перекачки дизтоплива	1	12	Неорганизованный источник	6540	5					624330	5240265	2	2					0333	Сероводород	5.44444E-05		0.000004704	2028
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0.01939		0.001675296	2028
УКПГ																									
052		Парогенератор ПГ-1000	1	3860	Дымовая труба	0060	3	0.15	38.79	0.68544	169	624330	5240280							0301	Азота диоксид	0.596528	1409.033	0.829016	2028
																				0304	Азота оксид	0.0969358	228.968	0.1347151	2028
																				0328	Сажа	0.005555	13.121	0.0772	2028
																				0330	Сера диоксид	0.1306536	308.611	1.815744	2028
																				0337	Углерод оксид	0.3086358	729.015	4.289232	2028
052		Котел	1	3860	Дымовая труба	0061	3	0.15	45.25	0.7996	169	624330	5240280							0301	Азота диоксид	0.06839	138.478	0.95046	2028
																				0304	Азота оксид	0.01111	22.496	0.15445	2028
																				0328	Сажа	0.005555	11.248	0.0772	2028
																				0330	Сера диоксид	0.1306536	264.55	1.815744	2028
																				0337	Углерод оксид	0.30864	624.941	4.28923	2028
052		Сварочные работы электродами	1	1000	Неорганизованный источник	6409	5					624330	5240280	2	2					0123	Железо (II, III) оксиды	0.003861111		0.0278	2028
																				0143	Марганец и его соед.	0.000302778		0.00218	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0301	Азота диоксид	0.0006		0.00432	2028
																				0304	Азота оксид	0.0000975		0.000702	2028
																				0337	Углерод оксид	0.003694444		0.0266	2028
																				0342	Фтористые газообразные соединения	0.000258333		0.00186	2028
																				0344	Фториды неорг. плохо растворимые	0.000277778		0.002	2028
																				2908	Пыль неорганическая с сод. SiO2: 70-20%	0.000277778		0.002	2028
052		Сварочные работы	1	3600	Неорганизованный источник	6410	5					624330	5240280	2	2					0301	Азота диоксид	0.016764		0.072	2028
																				0304	Азота оксид	0.002724155		0.0117	2028
052		Лакокрасочные работы	1	440	Неорганизованный источник	6411	5					624330	5240280	2	2					0616	Ксилол	0.0625		0.0675	2028
																				2752	Уайт-спирит	0.138888889		0.0425	2028
052		Бетонно смесительная установка ZZBO Флагман 45	1	3860	Неорганизованный источник	6412	5					624330	5240280	2	2					2908	Пыль неорганическая с сод. SiO2: 70-20%	0.973888889		31.84289761	2028
052		Силос цемента	1	34	Неорганизованный источник	6413	5					624330	5240280	2	2					2908	Пыль неорганическая с сод. SiO2: 70-20%	0.000000036		0.000107136	2028
052		Дозирующий комплекс ДК-36	1	3860	Неорганизованный источник	6414	5					624330	5240280	2	2					2908	Пыль неорганическая с сод. SiO2: 70-20%	0.97222		31.56496	2028
052		Склад инертных материалов	1	4992	Неорганизованный источник	6415	5					624330	5240280	2	2					0128	Кальций оксид (Негашеная известь)	0.004428		0.05904976	2028
																				2908	Пыль неорганическая с сод. SiO2: 70-20%	0.164582415		2.99939253	2028
																				2914	Пыль (неорганическая) гипсового вяжущего из фосфогипса с цементом	0.1047		1.47580368	2028
052		Пыление при перемещении техники	1	4992	Неорганизованный источник	6538	5					624330	5240280	2	2					0128	Кальций оксид (Негашеная известь)	0.063173333		1.140758784	2028
																				2908	Пыль неорганическая с сод. SiO2: 70-20%	0.068586667		1.238510592	2028

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				2914	Пыль (неорганическая) гипсового вяжущего из фосфогипса с цементом	0.068586667		1.238510592	2028

2.6 Характеристика аварийных и залповых выбросов

Аварийные выбросы

Под аварийным выбросом понимается непредвиденный, непредсказуемый и непреднамеренный выброс, вызванный аварией, происшедшей при эксплуатации объекта. Нормативы допустимых выбросов не рассчитываются и не устанавливаются для аварийных выбросов.

Аварийные выбросы загрязняющих веществ могут возникать исключительно при нештатных и аварийных ситуациях, связанных с разгерметизацией оборудования, нарушением технологического режима, отказом систем энергоснабжения, КИПиА и иных систем обеспечения безопасной эксплуатации.

При штатном режиме эксплуатации технологического оборудования аварийные выбросы не предусматриваются.

Вероятность возникновения аварийной ситуации на объектах УКПГ Кашаган оценивается величиной 10^{-8}. Аварийные выбросы при проведении расчетов рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не учитываются.

Для предупреждения и локализации аварийных ситуаций технологическая схема предприятия предусматривает разделение оборудования на изолируемые блоки. На межблочных трубопроводах установлены быстродействующие отсекающие клапаны, управляемые системой противоаварийной защиты (ПАЗ), с временем срабатывания до 12 секунд.

Оборудование и аппараты, работающие под давлением, оснащены предохранительными клапанами. Сбросы от предохранительных клапанов направляются в закрытую факельную систему для безопасной утилизации.

Для безопасного отвода и утилизации аварийных и технологических сбросов на территории УКПГ предусмотрены две факельные системы.

Факельное хозяйство закрытого типа (титул 16) предназначено для сбора и последующего сжигания кислых газов с высоким содержанием сероводорода (H_2S>8%), поступающих от технологических установок.

Расчетная пропускная способность системы по максимальному аварийному сбросу, в том числе от блока входной сепарации, составляет 121 т/ч.

В состав факельной системы входят факельный сепаратор V-1601 для отделения капельной жидкости, дренажная емкость V-1602 и закрытая камера сжигания FS-1601 высотой 38 м.

Сжигание газа осуществляется многоступенчатой горелочной системой с автоматическим управлением, обеспечивающей устойчивое и бездымное сжигание сбрасываемого газа.

Факельное хозяйство открытого типа (титул 16/1) предназначено для утилизации углеводородсодержащих сбросов от парков хранения и узлов налива СУГ/СПБТ и газового композита, относящихся к титулам 09, 10, 11 и 12.

В состав системы входят высотный факел и факельный сепаратор V-1611. Для обеспечения устойчивого и бездымного горения предусмотрена подача водяного пара к оголовку факела.

Таким образом, предусмотренные факельные системы обеспечивают контролируемый отвод и утилизацию аварийных и технологических сбросов.

Залповые выбросы

Залповые выбросы – это предусмотренные кратковременные выбросы, во много раз превышающие по мощности средние выбросы производства. Их наличие предусматривается технологией работ и обусловлено проведением отдельных стадий определенных технологических процессов.

Залповые выбросы связаны с периодическими технологическими операциями, предусмотренными регламентом эксплуатации оборудования, в том числе с остановкой технологических блоков, освобождением и подготовкой оборудования к планово-предупредительному ремонту и техническому обслуживанию.

В период эксплуатации УКПГ операции, связанные с поэтапным вводом технологических

установок в работу, проведением комплекса пусконаладочных работ, плановыми остановками технологических блоков и подготовкой оборудования к техническому обслуживанию и ремонту, выполняются в соответствии с технологическим регламентом. Указанные операции не сопровождаются самостоятельными залповыми выбросами загрязняющих веществ, многократно превышающими по мощности средние выбросы производства.

При проведении плановых остановок технологических блоков предусматривается следующий порядок:

- последовательная остановка технологических блоков;
- прекращение подачи сырья и максимально возможная выработка содержимого оборудования в технологическом цикле;
- направление парогазовой фазы в закрытую факельную систему предприятия;
- после снижения давления — пропарка оборудования с отводом образующихся паров через предусмотренные продувочные устройства.

При проведении указанных операций основная часть углеводородсодержащей парогазовой фазы направляется в закрытую факельную систему. Выбросы, связанные непосредственно с пропаркой оборудования, преимущественно представлены водяным паром с незначительным содержанием остаточных углеводородов и не формируют самостоятельного значимого источника залпового выброса.

Периодические технологические сбросы углеводородных газов направляются в факельные системы УКПГ для термического обезвреживания. Сбросы от предохранительной арматуры аппаратов и емкостей, работающих под давлением, также предусмотрены в факельную сеть. Отвод технологических газов осуществляется в факельные системы предприятия: Факельное хозяйство № 1 закрытого типа (титул 16) и Факельное хозяйство № 2 открытого типа (титул 16/1).

2.7 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Источниками объектов УКПГ в 2027-2036 годы в атмосферный воздух будут выбрасываются загрязняющие вещества 53 наименований, относящихся к 1-4 классам опасности. При этом 13 загрязняющих веществ, обладают суммирующим действием при их совместном присутствии и формируют 12 групп суммации

Показатель эффекта суммации является одной из характеристик опасности загрязняющих веществ, выделяемых в атмосферу источниками выбросов. Токсичность воздействия этих веществ на организм человека и окружающую среду увеличивается при их совместном присутствии в воздухе атмосферы.

Перечень групп суммации с указанием веществ, обладающих суммирующим действием представлены в таблице 2.7-1.

Таблица 2.7-1 Группы суммации и вещества, обладающие суммирующем действием

Номер группы суммации	Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества
1	2	3
01(03)	0303	Аммиак
	0333	Сероводород
02(04)	0303	Аммиак
	0333	Сероводород
	1325	Формальдегид
03(05)	0303	Аммиак
	1325	Формальдегид
05(25)	0301	Азота диоксид
	0337	Углерод оксид
	0403	Гексан
	1325	Формальдегид
07(31)	0301	Азота диоксид
	0330	Сера диоксид

Номер группы суммации	Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества
1	2	3
37(39)	0333	Сероводород
	1325	Формальдегид
41(35)	0330	Сера диоксид
	0342	Фтористые газообразные соединения
42(28)	0322	Серная кислота
	0330	Сера диоксид
44(30)	0330	Сера диоксид
	0333	Сероводород
46(40)	0302	Азотная кислота
	0316	Соляная кислота
	0322	Серная кислота
59(71)	0342	Фтористые газообразные соединения
	0344	Фториды неорг. плохо растворимые
57(81)	0207	Цинк оксид
	0330	Сера диоксид

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу от источников объектов УКПГ приведен в таблицах 2.7-2 и 2.7-3

Таблица 2.7-2 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2027 год

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м³	ПДКм. рмг/м3	ПДКс.с мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0101	Алюминий оксид			0.01		2	0.000000951	0.00003	0.003
0123	Железо (II, III) оксиды			0.04		3	0.03479069444	0.1391465	3.4786625
0128	Кальций оксид (Негашеная известь)				0.3		0.06760133333	1.199808544	3.99936181
0143	Марганец и его соед.		0.01	0.001		2	0.00272694467	0.010907	10.907
0146	Медь (II) оксид			0.002		2	0.00002291667	0.0000825	0.04125
0150	Натр едкий				0.01		0.0090911	0.549504	54.9504
0154	Натрий гипохлорид				0.1		0.064214	2.63834	26.3834
0164	Никель оксид			0.001		2	0.00001347222	0.0000485	0.0485
0207	Цинк оксид			0.05		3	0.00000805556	0.000029	0.00058
0231	Барий		0.015	0.004		2	0.01251	0.394515	98.62875
0301	Азота диоксид		0.2	0.04		2	46.0824112607	338.923077786	8473.07694
0302	Азотная кислота		0.4	0.15		2	0.003	0.094608	0.63072
0303	Аммиак		0.2	0.04		4	0.000296	0.00931	0.23275
0304	Азота оксид		0.4	0.06		3	7.48742838897	55.0717542714	917.862571
0316	Соляная кислота		0.2	0.1		2	0.076505	3.369997	33.69997
0322	Серная кислота		0.3	0.1		2	0.00016	0.005052	0.05052
0328	Сажа		0.15	0.05		3	5.41143137929	1.69089370284	33.8178741
0330	Сера диоксид		0.5	0.05		3	5967.04821785	7029.03617643	140580.724
0331	Сера элементарная				0.07		11.4519569986	363.077282059	5186.81832
0333	Сероводород		0.008			2	35.1475216862	131.271268439	16408.9086
0334	Сероуглерод (519)		0.03	0.005		2	0.00432212772	0.13586484898	27.1729698
0337	Углерод оксид		5	3		4	217.451111779	506.848962039	168.949654
0342	Фтористые газообразные соединения		0.02	0.005		2	0.002325	0.0093	1.86
0344	Фториды неорг. плохо растворимые		0.2	0.03		2	0.00250000022	0.01	0.33333333
0370	Углерода сероокись				0.1		0.00982164733	0.3070242278	3.07024228
0402	Бутан (99)		200			4	0.861411168	27.19081933	0.1359541
0403	Гексан (135)		60			4	0.204758341	6.370286917	0.10617145
0405	Пентан (450)		100	25		4	0.321818	10.079548	0.40318192
0410	Метан				50		26.2258278061	787.957393622	15.7591479
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5				50		17.6063096861	558.211698095	11.164234
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10				30		239.964603462	42.4055845105	1.41351948
0602	Бензол		0.3	0.1		2	0.00278625918	0.08645286611	0.86452866
0616	Ксилол		0.2			3	0.06295273889	0.08151980512	0.40759903
0621	Толуол		0.6			3	0.01143105411	0.37202386159	0.62003977
0703	Бенз/а/пирен			0.000001		1	0.0000019674	0.000006183	6.183

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м³	ПДКм. рмг/м3	ПДКс.с мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1052	Метанол		1	0.5		3	0.2541846286	10.4684794842	20.936959
1061	Этиловый спирт		5			4	0.01002	0.315991	0.0631982
1325	Формальдегид		0.05	0.01		2	0.371552	10.731742	1073.1742
1555	Уксусная кислота		0.2	0.06		3	0.001152	0.03633	0.6055
1702	Бутилмеркаптан		0.0004			3	0.06344053	0.05777005425	144.425136
1715	Метилмеркаптан		0.006			4	0.19062054	0.17520359652	29.2005994
1716	Смесь природных меркаптанов		0.00005			3	0.02609039785	0.81423744771	16284.749
1720	Пропилмеркаптан		0.00015			3	0.09027444	0.0822630587	548.420391
1728	Этилмеркаптан		0.00005			3	0.15529268	0.1419762043	2839.52409
1803	Амины алифатические С15-20		0.003			2	3.88441552015	126.853596623	42284.5322
2735	Масло минеральное нефтяное				0.05		4.69511743333	69.15032568	1383.00651
2752	Уайт-спирит				1		0.13888888889	0.0425	0.0425
2754	Углеводороды предельные С12-С19		1			4	0.596959184	2.2244586232	2.22445862
2902	Взвешенные частицы		0.5	0.15		3	0.00973	0.100526	0.67017333
2908	Пыль неорганическая с сод. SiO2: 70-20%		0.3	0.1		3	2.18177833098	67.6558678682	676.558679
2914	Пыль (неорганическая) гипсового вяжущего из фосфогипса с цементом				0.5		0.17328666667	2.714314272	5.42862854
2930	Пыль абразивная				0.04		0.00209	0.02255	0.56375
3401	Метилдиэтаноламин				0.05		0.00001643696	0.00051835608	0.01036712
	ВСЕГО :						**6588.4768**	**10159.1370**	**237366.8431**

Таблица 2.7-3 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2028-2036 годы

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0101	Алюминий оксид			0.01		2	0.000000951	0.00003	0.003
0123	Железо (II, III) оксиды			0.04		3	0.03479069444	0.1391465	3.4786625
0128	Кальций оксид (Негашеная известь)				0.3		0.06760133333	1.199808544	3.99936181
0143	Марганец и его соед.		0.01	0.001		2	0.00272694467	0.010907	10.907
0146	Медь (II) оксид			0.002		2	0.00002291667	0.0000825	0.04125
0150	Натр едкий				0.01		0.0090911	0.549504	54.9504
0154	Натрий гипохлорид				0.1		0.064214	2.63834	26.3834
0164	Никель оксид			0.001		2	0.00001347222	0.0000485	0.0485
0207	Цинк оксид			0.05		3	0.00000805556	0.000029	0.00058
0231	Барий		0.015	0.004		2	0.01251	0.394515	98.62875
0301	Азота диоксид		0.2	0.04		2	46.1813976807	333.440491858	8336.0123
0302	Азотная кислота		0.4	0.15		2	0.003	0.094608	0.63072
0303	Аммиак		0.2	0.04		4	0.000296	0.00931	0.23275
0304	Азота оксид		0.4	0.06		3	7.50351367896	54.1808340581	903.013901
0316	Соляная кислота		0.2	0.1		2	0.076505	3.369997	33.69997
0322	Серная кислота		0.3	0.1		2	0.00016	0.005052	0.05052
0328	Сажа		0.15	0.05		3	5.41143137929	3.22386150783	64.4772302
0330	Сера диоксид		0.5	0.05		3	6098.67184517	2829.27689365	56585.5379
0331	Сера элементарная				0.07		11.4519569986	363.077282059	5186.81832
0333	Сероводород		0.008			2	35.8554141662	108.684305337	13585.5382
0334	Сероуглерод (519)		0.03	0.005		2	0.00432212762	0.13586484898	27.1729698
0337	Углерод оксид		5	3		4	217.999072329	481.645324711	160.548442
0342	Фтористые газообразные соединения		0.02	0.005		2	0.002325	0.0093	1.86
0344	Фториды неорг. плохо растворимые		0.2	0.03		2	0.00250000022	0.01	0.33333333
0370	Углерода сероокись				0.1		0.00982164733	0.3070242278	3.07024228
0402	Бутан (99)		200			4	0.861411168	27.19081933	0.1359541
0403	Гексан (135)		60			4	0.204758341	6.370286917	0.10617145
0405	Пентан (450)		100	25		4	0.321818	10.079548	0.40318192
0410	Метан				50		26.2258278061	788.340635573	15.7668127

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5				50		17.6063096861	558.211698095	11.164234
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10				30		239.964603462	42.4055845105	1.41351948
0602	Бензол		0.3	0.1		2	0.00278625918	0.08645286611	0.86452866
0616	Ксилол		0.2			3	0.06295273889	0.08151980512	0.40759903
0621	Толуол		0.6			3	0.01143105411	0.37202386159	0.62003977
0703	Бенз/а/пирен			0.000001		1	0.0000019674	0.000006183	6.183
1052	Метанол		1	0.5		3	0.2541846286	10.4684794842	20.936959
1061	Этиловый спирт		5			4	0.01002	0.315991	0.0631982
1325	Формальдегид		0.05	0.01		2	0.371552	10.731742	1073.1742
1555	Уксусная кислота		0.2	0.06		3	0.001152	0.03633	0.6055
1702	Бутилмеркаптан		0.0004			3	0.06485217	0.00999197162	24.979929
1715	Метилмеркаптан		0.006			4	0.19486129	0.03299563867	5.49927311
1716	Смесь природных меркаптанов		0.00005			3	0.02609039785	0.81423744771	16284.749
1720	Пропилмеркаптан		0.00015			3	0.09228314	0.01432391675	95.4927783
1728	Этилмеркаптан		0.00005			3	0.15874787	0.02549292152	509.85843
1803	Амины алифатические С15-20		0.003			2	3.88441552015	126.853596623	42284.5322
2735	Масло минеральное нефтяное				0.05		4.69511743333	69.15032568	1383.00651
2752	Уайт-спирит				1		0.13888888889	0.0425	0.0425
2754	Углеводороды предельные С12-С19		1			4	0.596959184	2.2244586232	2.22445862
2902	Взвешенные частицы		0.5	0.15		3	0.00973	0.100526	0.67017333
2908	Пыль неорганическая с сод. SiO2: 70-20%		0.3	0.1		3	2.18177833098	67.6558678682	676.558679
2914	Пыль (неорганическая) гипсового вяжущего из фосфогипса с цементом				0.5		0.17328666667	2.714314272	5.42862854
2930	Пыль абразивная				0.04		0.00209	0.02255	0.56375
3401	Метилдиэтаноламин				0.05		0.00001643696	0.00051835608	0.01036712
	ВСЕГО :						**6721.4825**	**5906.7554**	**147492.8993**

2.8 Обоснование полноты и достоверности исходных данных (г/с, т/год), принятых для расчета НДВ

Определение количества загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу, параметров источников выбросов проводилось расчетным методом по действующим в Республике Казахстан методическим документам и расчетно-аналитическим методом, который основан на сочетании инструментальных измерений и расчетных формул, учитывающих параметры конкретных источников. Для расчетов приняты данные, определяющие максимальное выделение вредных веществ в атмосферу.

Исходными данными для теоретических расчетов выбросов от источников предприятия на 2027-2036 годы год приняты показатели объектов УКПГ по времени работы, объемам сжигания на факелах, расходу топлива и материалов согласно проектной информации на период эксплуатации.

Расчёты выбросов выполнены в соответствии методическими указаниями и рекомендациями по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, которые приведены в списке использованной литературы.

Для использования при расчетах выбросов от источников сжигания и неплотностей технологического оборудования были рассмотрены расчетные физико-химические и компонентные составы сырого попутного нефтяного газа, топливного газа, сжиженного углеводородного газа (СПБТ) и газового композита из материально-теплового баланса (МТБ), в соответствии с проектными данными документа «Установка комплексной подготовки газа производительностью 1 000 000 000 нм³/год на месторождении Кашаган Атырауской области». Корректировка 2.0. Проектная документация.

Определение объемов сжигания газа на факельных установках закрытого и открытого типа выполнено на основе технико-эксплуатационных параметров оборудования, регламентированных процедур проведения пусконаладочных работ, графиков планово-предупредительного ремонта и технологических потребностей периода постоянной эксплуатации.

Расчетные объемы сжигания газа дифференцированы по ключевым технологическим этапам. На этапе выполнения пусконаладочных работ расход газа обусловлен технологическими операциями по первоначальной разрядке, продувке и вытеснению среды из технологических аппаратов, сепараторов и емкостей основных блоков завода, а также заполнением, опробованием и продувкой подводящих, экспортных и внутриплощадочных трубопроводов сырого, товарного и топливного газов.

В период постоянной эксплуатации технологических установок объемы сжигания газа определяются необходимостью обеспечения непрерывного горения дежурных и пилотных горелок факельных систем, постоянной продувки факельных коллекторов топливным газом для предотвращения образования взрывоопасных смесей, сбросом уплотнительного газа компрессорного агрегата, а также работой систем непрерывного автоматического пробоотбора и технологического дренажа.

Дополнительно учитываются периодические сбросы газа, возникающие при подготовке технологических блоков к техническому обслуживанию и планово-предупредительным ремонтам, включающие последовательное освобождение и пропарку оборудования с выводом паров в факельную сеть, при этом аварийное сжигание газа нормированием не предусматривается и не включается в плановые объемы сбросов. Объемы сжигания газа на факелах на рассматриваемые периоды (2027-20236 гг.) приведены в Приложении 5.

Расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на 2027-2036 гг. год по источникам УКПГ с указанием расчетных методик представлены в Приложении 1.

Согласно вышесказанному, достоверность и полнота исходных данных обоснована и достаточна для проведения расчетов рассеивания и нормирования допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

3. ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕИВАНИЯ

3.1 Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере

Площадка УКПГ располагается в северо-восточной части Казахстанского сектора Каспийского моря (КСКМ) в Атырауской области на территории Макатского района.

В виду отсутствия постоянных наблюдений в непосредственной близости от района размещения УКПНГ характеристика климата приводится в целом по Северо-восточному Прикаспию (Атырауская область) и по близлежащей метеостанции (м.с.), расположенной в городе Атырау.

Основными климатообразующими факторами территории Северо-восточного Прикаспия являются географическое положение, плоский равнинный рельеф и пустынный характер подстилающей поверхности суши, определяющие условия атмосферной циркуляции.

Климат территории размещения УКПГ континентальный, с жарким сухим летом и холодной малоснежной зимой, со значительными амплитудами колебаний сезонных и суточных температур.

Особенностью местного климата является активная ветровая деятельность, как на высоте, так и в приземном слое, препятствующая появлению негативных явлений, таких как штили и температурные инверсии, что способствует хорошему рассеиванию загрязняющих веществ в атмосфере. Исключительно высокая динамика атмосферы, создает условия интенсивного турбулентного обмена и препятствует развитию застойных явлений.

Ветровой режим

Ветровой режим в Северо-восточном Прикаспии определяют атмосферная циркуляция зональных воздушных масс над Евразией, движение циклонов и антициклонов, а также местные термические и барико-циркуляционные процессы - бризы. Изменчивость

преобладающих направлений ветра зависит от интенсивности центров действия атмосферы по сезонам года – зимой - Сибирского и Монгольского максимумов, летом - Иранского минимума и Азорского максимума.

Характерной особенностью климата Северо-восточного Каспия является очень высокая динамика атмосферы, создающая активный турбулентный обмен и препятствующая развитию застойных явлений в приземном слое атмосферы за счет сильных ветров. Повторяемость ветра по направлениям в среднем в году (по многолетним наблюдениям) представлена в таблице 3.1-1.

Таблица 3.1-1 Повторяемость направления ветра и штилей по м.с. Атырау, %

Станция	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
м/с Атырау	10	12	15	17	9	13	13	11	3

Источник: Справка РГП «Казгидромет» №24-05-5/522 13ACC86FF98A4ECC 04.08.2026

В зимние месяцы, в период максимального развития Монгольского и Сибирского антициклонов, преобладают ветры восточных румбов, приносящие холодный сухой воздух и безветренную погоду. В летний период высока повторяемость ветров западных направлений в связи с частым прохождением циклонов с Атлантики через Западный Казахстан и юг Урала. Весной и осенью преобладают ветры восточных румбов.

Роза среднегодовой повторяемости направлений ветра представлена на рисунке 3.1

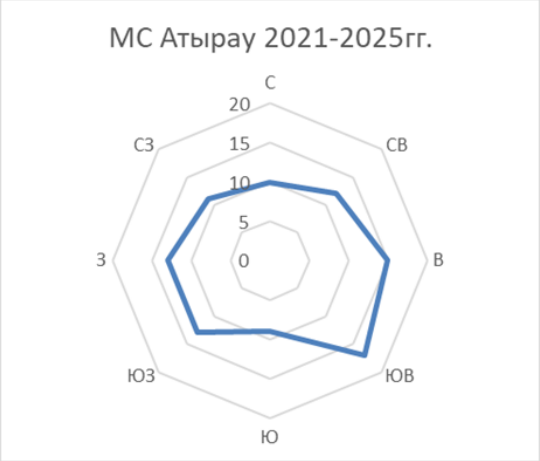


Рисунок 3.1 Роза среднегодовой повторяемости направлений ветра, %

Средние скорости ветра по румбам изменяются по сезонам года. Средняя скорость ветра не превышает 5.1 м/с. Наиболее вероятны сильные ветры в марте-апреле, наименее – в июле-августе. Средняя скорость ветра представлены в таблице 3.1-2.

Таблица 3.1-2 Средняя скорость ветра по направлениям по м.с. Атырау, м/с

Румбы	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ
Средняя скорость	3.7	3.5	4.3	5.1	3.8	4.0	4.2	4.1

Источник: *Справка РГП «Казгидромет» №24-05-5/522 13ACC86FF98A4ECC 04.08.2026*

Таким образом, климатические особенности района размещения УКПГ, способствуют снижению последствий загрязнения атмосферного воздуха промышленными выбросами.

3.2 Условия и методы проведения расчетов рассеивания вредных веществ в атмосфере

Математическое моделирование рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере и расчеты величин приземных концентраций выполнены в программном комплексе «Эра-Воздух» (версия 3.0, разработчик фирма «Логос-Плюс», г. Новосибирск), согласованному с ГГО им. А.И. Воейкова и рекомендованному Министерством охраны окружающей среды РК к применению в Республике Казахстан.

В ПК «Эра-Воздух» реализована «Методика расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий», Приложение № 12 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-ө (ОНД-

86).

Степень опасности загрязнения атмосферного воздуха характеризуется наибольшим рассчитанным значением концентрации, соответствующим неблагоприятным метеорологическим условиям, в том числе «опасными» скоростью и направлением ветра.

Климатические характеристики, использованные в расчете, приняты по данным наблюдений ближайшей метеостанции г. Атырау Атырауской области (Письмо РГП Казгидромет 24-05-5/522 13ACC86FF98A4ECC от 04.08.2026) и представлены в Приложении 4

Фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе (антропогенный фон) принят из материалов «Проекта нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу для объектов месторождения Кашаган на 2025 год. Наземный комплекс. Дополнение Д. Климатические характеристики и справка о фоновых концентрациях загрязняющих веществ», размещенными в информационной системе сбора, систематизации, хранения, обработки и распространения экологической информации для обеспечения доступа общественности к экологической информации и мониторинга за соблюдением законодательства (hearings.ndbecology.gov.kz).

Фоновые концентрации определённы на основании анализа данных непрерывных наблюдений за содержанием в атмосферном воздухе загрязняющих веществ (диоксид азота, оксид азота, оксид углерода, диоксида серы и сероводород) и метеопараметрами на станции мониторинга качества воздуха СМКВ-101 за пятилетний период 2021-2025 гг. СМКВ расположена, на территории ж/д ст. Ескене и отражает фоновый уровень загрязнения атмосферного воздуха в районе расположения объектов УКПГ. Справка о фоновых концентрациях загрязняющих веществ приведена в Приложении 4.

Природный фон не учитывался в связи с отсутствием ЭНК и данных по результатам наблюдений за состоянием атмосферного воздуха на эталонных участках.

Расчёты рассеивания проводились по прямоугольнику с размерами сторон 29500 метров на 16000 метров. Размеры расчетного прямоугольника приняты с целью определения максимальной концентрации от источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и определения размеров распространения области воздействия (С >1.0 ПДК).

Для анализа расчетных приземных концентраций загрязняющих веществ были выбраны следующие контрольные точки:

- 2 точки от проектируемых объектов УКПГ на границах ближайших жилых зон;
- 4 точки на границе СЗЗ УКПГ (3300 м), расположенных по основным румбам.

Координаты контрольных точек представлены таблице 3.2-1.

Таблица 3.2-1 Координаты контрольных точек

Расположение точек	Координаты (UTM 39)	
	X	У
На границе жилой зоны:		
ж/д. ст. Ескене	622127	5246421
п.Доссор	648464	5263593
На границе СЗЗ (3300 м):		
С	621728	5244670
В	627730	5242771
Ю	627489	5236983
З	621119	5238630

В качестве критерия для оценки уровня загрязнения атмосферного воздуха применялись значения максимальных разовых предельно допустимых концентраций веществ в атмосферном воздухе для населенных мест ($ПДК_{м.р.}$, $ПДК_{с.р}$) и ориентировочно безопасных уровней воздействия (ОБУВ). Значения ПДК и ОБУВ приняты на основании утвержденных ГН № ҚР ДСМ-70.

Проверка соблюдения нормативов качества атмосферного воздуха на границе СЗЗ и в жилой зоне выполнялась по критерию кумулятивного воздействия : $С_м = С_м^0 + С_ф < 1$ ПДК, где $С_м^0$ - максимальная концентрация ЗВ от совокупности источников выброса предприятия (вклад предприятия) характеризующая прямое воздействие на атмосферный воздух проектируемых

объектов УКПГ, $C_ф$ – фоновая концентрация ЗВ в атмосферном воздухе характеризующая существующие воздействия на атмосферный воздух от действующих объектов расположенных в районе намечаемой деятельности.

Расчеты выполнены на неблагоприятные для рассеивания метеорологические условия:

- перебор скоростей ветра: от 0.5 м/с до скорости ветра, повторяемость превышения которой по многолетним данным составляет 5%, с определением и расчетами концентрации веществ при опасной скорости ветра;
- перебор направлений ветра от 0 до 360 градусов через 1 градус;
- на период наиболее худших условий рассеивания загрязняющих веществ (теплый период года).

Тёплый период года принят как наиболее неблагоприятный для рассеивания, поскольку установки УКПГ функционируют круглогодично, а сезонные различия в работе вспомогательных источников не оказывают существенного влияния на выбросы. При этом метеорологические условия тёплого периода способствуют повышению приземных концентраций загрязняющих веществ.

3.3 Результаты расчета уровня загрязнения атмосферы

Расчеты выполнены с учетом режима работы оборудования и нестационарности выбросов во времени из условия максимально возможного количества одновременно работающих источников.

Расчет рассеивания, с определением уровня загрязнения атмосферы выполнен, по следующим сценариям:

- **Сценарий 1:** Штатный (регламентный) режим эксплуатации стационарных источников объектов УКПГ на полную проектную мощность;
- **Сценарий 2:** Эксплуатация стационарных источников объектов УКПГ с учетом сброса сырого газа с газопровода УКПНиГ «Болашак» на факел ФЗТ при проведении ПНР.
- **Сценарий 3:** Эксплуатация стационарных источников объектов УКПГ с учетом сброса сырого газа с газопровода УКПНиГ «Болашак» на факел ФЗТ при проведении ППР.

Штатный (регламентный) режим эксплуатации стационарных источников объектов УКПГ включает все источники выбросов, являющиеся неотъемлемой частью технологического процесса при работе предприятия на полную производственную мощность.

Результаты расчета уровня загрязнения атмосферы

Анализ результатов расчетов рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере показал, что превышение предельно допустимых концентраций на границе ближайших жилых зон и СЗЗ УКПГ (3300 м), ни по одному из веществ не наблюдается для всех веществ и групп суммаций выполняется условие: $C_м = C_м^0 + C_ф < 1$ ПДК.

Сценарий 1. Результаты расчетов рассеивания по всем загрязняющим веществам и веществам обладающих эффектом суммации в период штатной (регламентной) эксплуатации объектов УКПГ представлены в таблице 3.3-1.

Таблица 3.3-1 Сводная таблица результатов расчетов рассеивания. Сценарий 1

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций	СЗЗ	ЖЗ	ФТ	Колич.ИЗА	ПДКмр (ОБУВ) мг/м3	ПДКсс мг/м3	Класс опасн.
0101	Алюминий оксид	Cm<0.05	Cm<0.05	Cm<0.05	1	0.1*	0.01	2
0123	Железо (II, III) оксиды	0.000345	0.000126	0.00034	4	0.4*	0.04	3
0128	Негашеная известь	0.002371	0.001064	0.002336	2	0.3	0.03*	-
0143	Марганец и его соед.	0.001082	0.000396	0.001066	4	0.01	0.001	2
0146	Медь (II) оксид	Cm<0.05	Cm<0.05	Cm<0.05	1	0.02*	0.002	2
0150	Натр едкий	0.00943	0.004228	0.009288	5	0.01	0.001*	-
0154	Натрий гипохлорид	0.006721	0.003013	0.006617	3	0.1	0.01*	-
0164	Никель оксид	Cm<0.05	Cm<0.05	Cm<0.05	1	0.01*	0.001	2
0207	Цинк оксид	Cm<0.05	Cm<0.05	Cm<0.05	1	0.5*	0.05	3

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций	СЗЗ	ЖЗ	ФТ	Колич.ИЗА	ПДКмр (ОБУВ) мг/м3	ПДКсс мг/м3	Класс опасн.
0231	Барий и его соли	0.002564	0.001149	0.002551	1	0.015	0.004	2
0301	Азота диоксид	0.125355	0.086307	0.123076	30	0.2	0.04	2
0302	Азотная кислота	Cm<0.05	Cm<0.05	Cm<0.05	2	0.4	0.15	2
0303	Аммиак	Cm<0.05	Cm<0.05	Cm<0.05	2	0.2	0.04	4
0304	Азота оксид	0.012776	0.009614	0.012599	27	0.4	0.06	3
0316	Соляная кислота	0.003509	0.001887	0.003481	10	0.2	0.1	2
0322	Серная кислота	Cm<0.05	Cm<0.05	Cm<0.05	2	0.3	0.1	2
0328	Сажа	0.002101	0.000858	0.002038	6	0.15	0.05	3
0330	Сера диоксид	0.082218	0.054866	0.081803	50	0.5	0.05	3
0331	Сера элементарная	0.614889	0.225046	0.586429	77	0.07	0.007*	-
0333	Сероводород	0.934112	0.691299	0.93321	116	0.008	0.0008*	2
0334	Сероуглерод (519)	0.001323	0.000618	0.001273	62	0.03	0.005	2
0337	Углерод оксид	0.051537	0.047221	0.051275	56	5	3	4
0342	Фтористые газообразные соединения	0.001284	0.000567	0.001248	4	0.02	0.005	2
0344	Фториды неорг. плохо растворимые	0.00005	0.000018	0.000049	4	0.2	0.03	2
0370	Углерода сероокись	0.000771	0.000392	0.000741	96	0.1	0.01*	-
0402	Бутан (99)	Cm<0.05	Cm<0.05	Cm<0.05	7	200	20.0*	4
0403	Гексан (135)	Cm<0.05	Cm<0.05	Cm<0.05	7	60	6.0*	4
0405	Пентан (450)	Cm<0.05	Cm<0.05	Cm<0.05	7	100	25	4
0410	Метан	0.003875	0.001988	0.003822	89	50	5.0*	-
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.002725	0.001361	0.002693	116	50	5.0*	-
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.000379	0.000203	0.000374	89	30	3.0*	-
0602	Бензол	Cm<0.05	Cm<0.05	Cm<0.05	73	0.3	0.1	2
0616	Ксилол	0.00331	0.001485	0.003261	5	0.2	0.02*	3
0621	Толуол	Cm<0.05	Cm<0.05	Cm<0.05	74	0.6	0.06*	3
0703	Бенз/а/пирен	0.000596	0.000236	0.000557	3	0.00001*	0.000001	1
1052	Метанол	0.00258	0.001122	0.002542	5	1	0.5	3
1061	Этиловый спирт	Cm<0.05	Cm<0.05	Cm<0.05	1	5	0.5*	4
1325	Формальдегид	0.122383	0.051735	0.120719	5	0.05	0.01	2
1555	Уксусная кислота	Cm<0.05	Cm<0.05	Cm<0.05	2	0.2	0.06	3
1702	Бутилмеркаптан	Cm<0.05	Cm<0.05	Cm<0.05	1	0.0004	0.00004*	3
1715	Метилмеркаптан	Cm<0.05	Cm<0.05	Cm<0.05	1	0.006	0.0006*	4
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/	0.886279	0.465141	0.864604	41	0.00005	0.000005*	3
1720	Пропилмеркаптан	Cm<0.05	Cm<0.05	Cm<0.05	1	0.00015	0.000015*	3
1728	Этилмеркаптан	Cm<0.05	Cm<0.05	Cm<0.05	1	0.00005	0.000005*	3
1803	Амины алифатические С15-20	0.797512	0.465368	0.794421	53	0.003	0.0003*	2
2735	Масло минеральное нефтяное	0.859791	0.610956	0.798163	23	0.05	0.005*	-
2752	Уайт-спирит	0.001462	0.000656	0.00144	1	1	0.1*	-
2754	Углеводороды предельные С12-С19	0.002351	0.001165	0.002322	14	1	0.1*	4
2902	Взвешенные частицы	0.000085	0.000029	0.000081	1	0.5	0.15	3
2908	Пыль неорганическая с сод. SiO2: 70-20%	0.029971	0.01212	0.029433	9	0.3	0.1	3
2914	Пыль (неорганическая) гипсового вяжущего из фосфогипса с цементом	0.003647	0.001637	0.003593	2	0.5	0.05*	-
2930	Пыль абразивная	0.000227	0.000077	0.000217	1	0.04	0.004*	-
3401	Метилдиэтаноламин	Cm<0.05	Cm<0.05	Cm<0.05	1	0.05	0.005*	-
6001	0303 + 0333	0.934118	0.691302	0.933217	118			
6002	0303 + 0333 + 1325	0.976052	0.712973	0.974867	123			
6003	0303 + 1325	0.122384	0.051737	0.12072	7			

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций	СЗЗ	ЖЗ	ФТ	Колич.ИЗА	ПДКмр (ОБУВ) мг/м3	ПДКсс мг/м3	Класс опасн.
6005	0301 + 0337 + 0403 + 1325	0.289587	0.180726	0.282085	64			
6007	0301 + 0330	0.205708	0.140858	0.20357	56			
6037	0333 + 1325	0.976046	0.712969	0.97486	121			
6041	0330 + 0342	0.083191	0.055332	0.082756	54			
6042	0322 + 0330	0.082219	0.054867	0.081804	52			
6044	0330 + 0333	0.968407	0.731544	0.967717	136			
6046	0302 + 0316 + 0322	0.003552	0.001909	0.003524	10			
6457	0207 + 0330	0.082218	0.054866	0.081803	51			
6359	0342 + 0344	0.001306	0.000577	0.001267	8			

Примечания:

1. *Таблица отсортирована по возрастанию значений по коду загрязняющих веществ.*
2. *Звездочка (*) в графе "ПДКмр(ОБУВ)" означает, что соответствующее значение принято как 10-кратное значение ПДКсс.*
3. *Звездочка (*) в графе "ПДКсс" означает, что соответствующее значение принято как одна десятая от значения ПДКмр.*
4. *Значения максимальной из разовых концентраций в графах "РП" (по расчетному прямоугольнику), "СЗЗ" (по санитарно-защитной зоне), "ЖЗ" (в жилой зоне), "ФТ" (в заданных группах фиксированных точек) приведены в долях ПДКмр.*

Из всех загрязняющих веществ и групп суммации наибольшие значения приземных концентраций ($С_м$) наблюдаются по сероводороду, а также группам суммации, в состав которых он входит и составляют следующие величины:

- *на границе СЗЗ* – по группе суммации «аммиак, сероводород и формальдегид» $С_м$ = 0.976 ПДК ($С_м^0$= 0.876 ПДК)
- *на границе населенного пункта (ж/д ст. Ескене)* по суммации «сероводород и серы диоксид» $С_м$ = 0.731 ПДК ($С_м^0$= 0.629 ПДК)

Максимальный радиус области воздействия в период эксплуатации объектов УКПГ по Сценарию 1 не превышает 3.1 км и находится в пределах СЗЗ (3300 м)

Граница области воздействия по Сценарию 1 нанесена на карту-схему и представлена на рисунке 3.2.

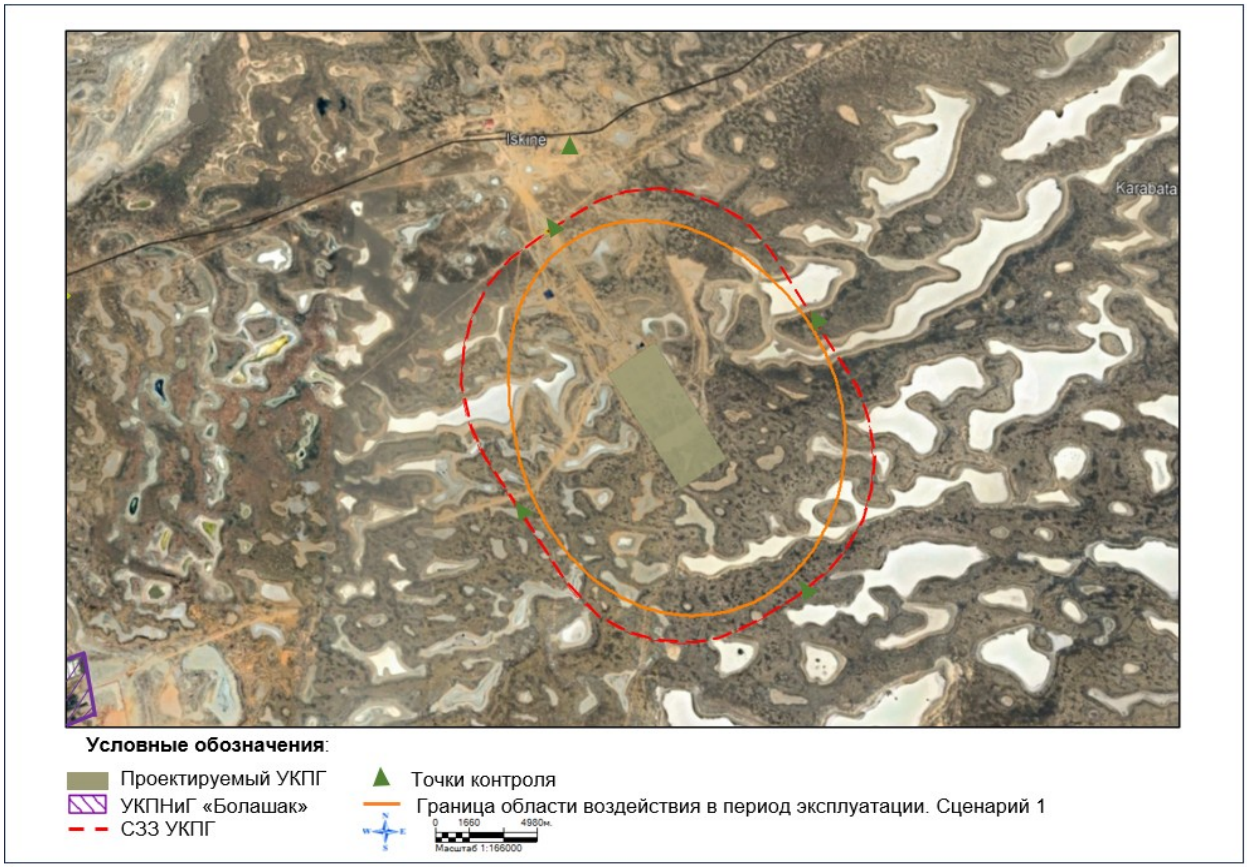


Рисунок 3.2 Граница области воздействия. Сценарий 1

Сценарий 2. Результаты расчетов рассеивания по всем загрязняющим веществам и веществам обладающих эффектом суммации присутствующих в выбросах от факела ФЗТ при сбросе сырого газа с газопровода УКПНиГ «Болашак» в период проведения ПНР представлены в таблице 3.3-2.

Таблица 3.3-2 Сводная таблица результатов расчетов рассеивания. Сценарий 2

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций	СЗЗ	ЖЗ	ФТ	Колич.ИЗА	ПДКмр (ОБУВ) мг/м3	ПДКсс мг/м3	Класс опасн.
0301	Азота диоксид	0.126523	0.086579	0.123104	30	0.2	0.04	2
0304	Азота оксид	0.012871	0.009636	0.012599	27	0.4	0.06	3
0330	Сера диоксид	0.245006	0.193138	0.239755	50	0.5	0.05	3
0333	Сероводород	0.883682	0.648033	0.882481	116	0.008	0.0008*	2
0337	Углерод оксид	0.051537	0.047268	0.051275	56	5	3	4
1702	Бутилмеркаптан	0.002294	0.00225	0.002285	1	0.0004	0.00004*	3
1715	Метилмеркаптан	Cm<0.05	Cm<0.05	Cm<0.05	1	0.006	0.0006*	4
1720	Пропилмеркаптан	0.008714	0.008544	0.008681	1	0.00015	0.000015*	3
1728	Этилмеркаптан	0.044961	0.044082	0.044787	1	0.00005	0.000005*	3
6007	0301 + 0330	0.370078	0.252704	0.360274	56			
6044	0330 + 0333	0.992303	0.727402	0.989594	136			

Примечания:

1. *Таблица отсортирована по возрастанию значений по коду загрязняющих веществ.*
2. *Звездочка (*) в графе "ПДКмр(ОБУВ)" означает, что соответствующее значение принято как 10-кратное значение ПДКсс.*
3. *Звездочка (*) в графе "ПДКсс" означает, что соответствующее значение принято как одна десятая от значения ПДКмр.*
4. *Значения максимальной из разовых концентраций в графах "РП" (по расчетному прямоугольнику), "СЗЗ" (по санитарно-защитной зоне), "ЖЗ" (в жилой зоне), "ФТ" (в заданных группах фиксированных точек) приведены в долях ПДКмр.*

Из всех загрязняющих веществ и групп суммации наибольшие значения приземных концентраций ($C_м$) наблюдаются по группе суммации «сероводород и диоксид серы» и составляют следующие величины:

– *на границе СЗЗ* $C_м$ = 0.992 ПДК ($C_м^0$= 0.890 ПДК)

– *на границе населенного пункта (ж/д ст. Ескене)* $C_м$ = 0.727 ПДК ($C_м^0$= 0.625 ПДК)

Максимальный радиус области воздействия в период эксплуатации объектов УКПГ по Сценарию 2 не превышает 3.23 км и находится в пределах СЗЗ (3300 м)

Граница области воздействия по Сценарию 2 нанесена на карту-схему и представлена на рисунке 3.3.

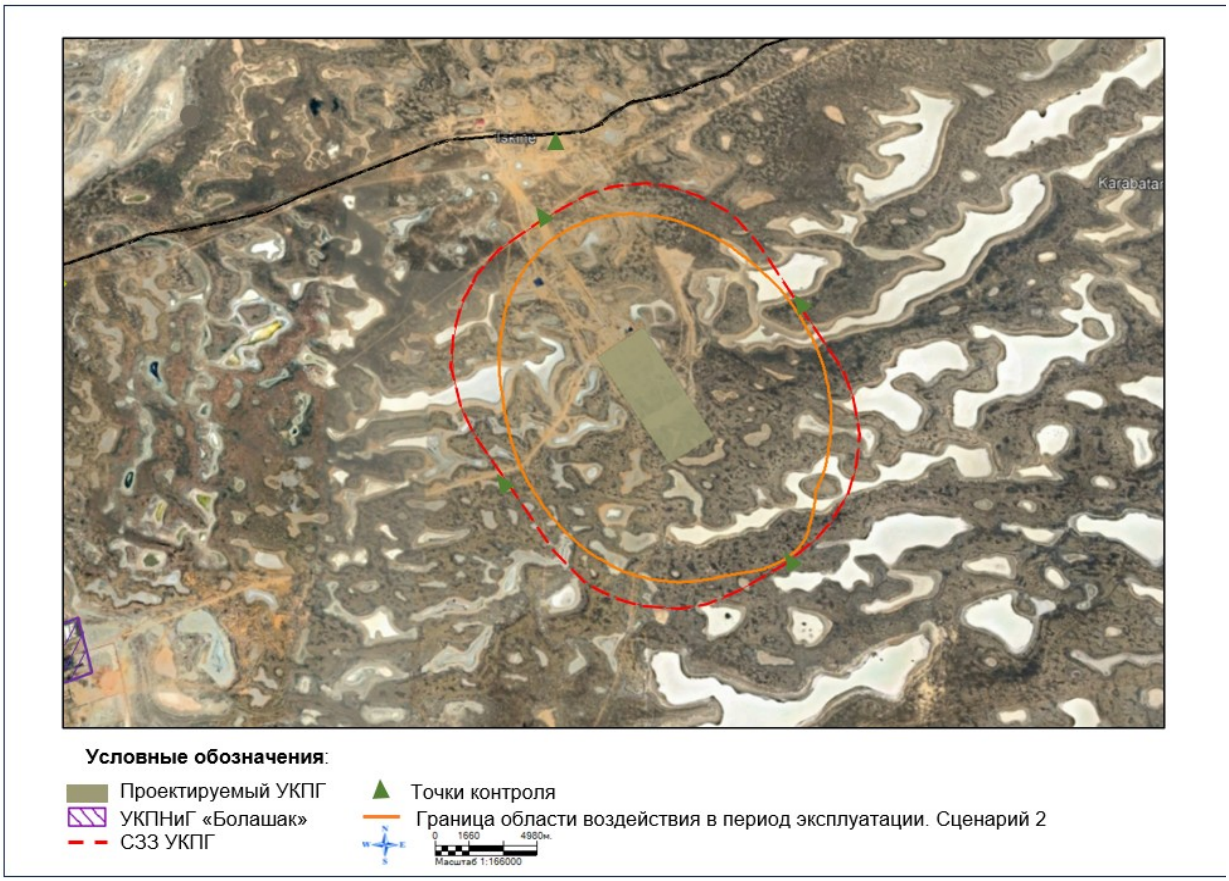


Рисунок 3.3 Граница области воздействия. Сценарий 2

Сценарий 3. Результаты расчетов рассеивания по всем загрязняющим веществам и веществам обладающих эффектом суммации присутствующих в выбросах от факела ФЗТ при сбросе сырого газа с газопровода УКПНиГ «Болашак» в период проведения ППР представлены в таблице 3.3-3.

Таблица 3.3-3 Сводная таблица результатов расчетов рассеивания. Сценарий 3

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций	СЗЗ	ЖЗ	ФТ	Колич.ИЗА	ПДКмр (ОБУВ) мг/м3	ПДКсс мг/м3	Класс опасн.
0301	Азота диоксид	0.126527	0.08658	0.123107	30	0.2	0.04	2
0304	Азота оксид	0.012871	0.009636	0.012599	27	0.4	0.06	3
0330	Сера диоксид	0.248736	0.196718	0.243412	50	0.5	0.05	3
0333	Сероводород	0.883943	0.657728	0.881515	116	0.008	0.0008*	2
0337	Углерод оксид	0.051535	0.047268	0.051273	56	5	3	4
1702	Бутилмеркаптан	0.002348	0.002301	0.002339	1	0.0004	0.00004*	3
1715	Метилмеркаптан	Cm<0.05	Cm<0.05	Cm<0.05	1	0.006	0.0006*	4
1720	Пропилмеркаптан	0.008904	0.008728	0.008869	1	0.00015	0.000015*	3
1728	Этилмеркаптан	0.045926	0.045023	0.045747	1	0.00005	0.000005*	3
6007	0301 + 0330	0.37381	0.256135	0.363919	56			
6044	0330 + 0333	0.994399	0.736753	0.991916	136			

Примечания:

1. Таблица отсортирована по возрастанию значений по коду загрязняющих веществ.

2. *Звездочка (*) в графе "ПДКмр(ОБУВ)" означает, что соответствующее значение принято как 10-кратное значение ПДКсс.*
3. *Звездочка (*) в графе "ПДКсс" означает, что соответствующее значение принято как одна десятая от значения ПДКмр.*
4. *Значения максимальной из разовых концентраций в графах "РП" (по расчетному прямоугольнику), "СЗЗ" (по санитарно-защитной зоне), "ЖЗ" (в жилой зоне), "ФТ" (в заданных группах фиксированных точек) приведены в долях ПДКмр.*

Из всех загрязняющих веществ и групп суммации наибольшие значения приземных концентраций ($С_м$) наблюдаются по группе суммации «сероводород и диоксид серы» и составляют следующие величины:

- *на границе СЗЗ* $С_м$ = 0.994 ПДК ($С_м^0$= 0.892 ПДК)
- *на границе населенного пункта (ж/д ст. Ескене)* – $С_м$ = 0.737 ПДК ($С_м^0$= 0.634 ПДК)

Максимальный радиус области воздействия в период эксплуатации объектов УКПГ по Сценарию 2 не превышает 3.25 км и находится в пределах СЗЗ (3300 м.)

Граница области воздействия по Сценарию 3 нанесена на карту-схему и представлена на рисунке 3.4.

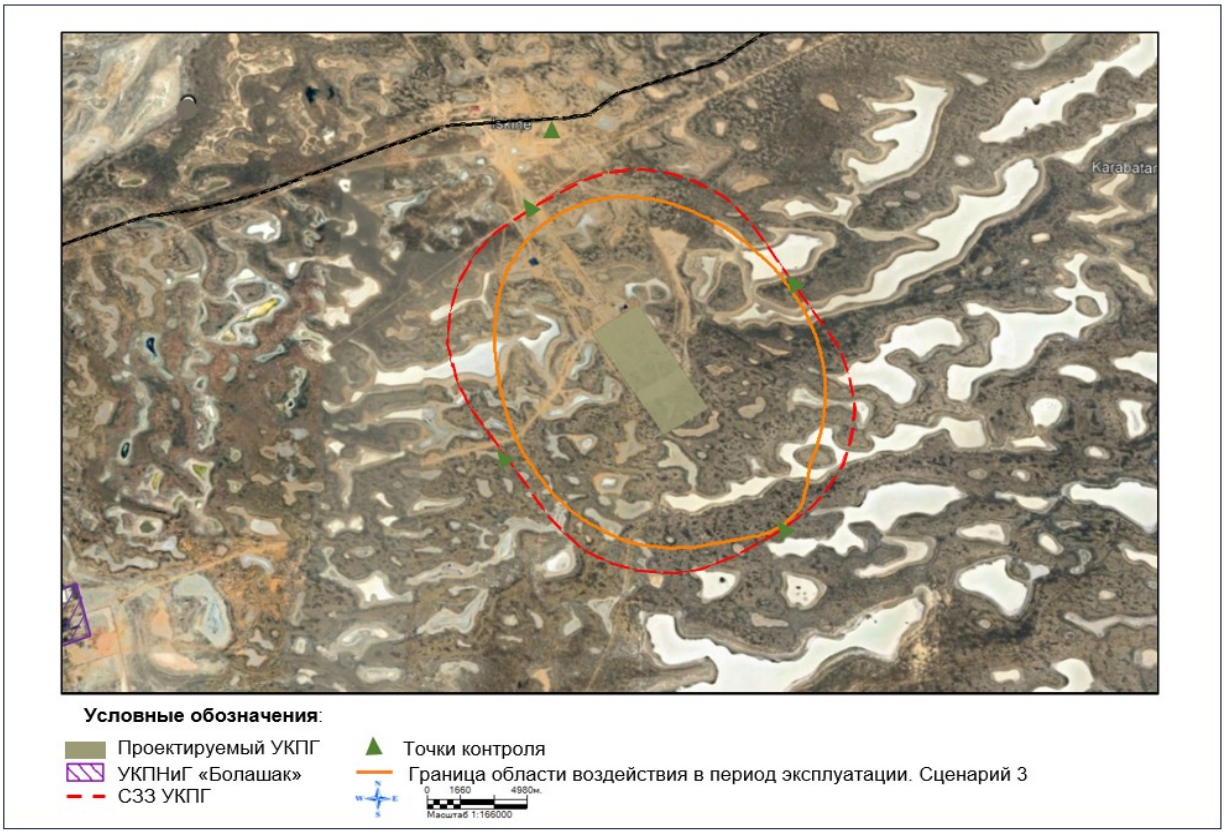


Рисунок 3.4 Граница области воздействия. Сценарий 3

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы, по всем сценариям представлены в таблицах Приложения 2.

Результаты расчетов рассеивания в виде карт-схем с нанесенными на них изолиниями расчетных концентраций по всем сценариям и веществам приведены в Приложении 3.

3.4 Предложения по нормативам допустимых выбросов по каждому источнику и ингредиенту

Результаты расчетов рассевания загрязняющих веществ в атмосфере показали, что выбросы загрязняющих веществ по всем источникам объектов УКПГ могут быть приняты в качестве нормативов допустимых выбросов.

Значения выбросов, предлагаемые в качестве нормативов по каждому источнику и веществу, в соответствии с Приложением 4 к Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду от 10.03.2021 № 63 представлены в таблице 3.4-1

Таблица 3.4-1 Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027 год		на 2028-2036 годы		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	9	10	3	4	5	6	3	4	11
(0101) Алюминий оксид (диАлюминий триоксид) (в пересчете на алюминий) (20)										
Организованные источники										
Заводская лаборатория	0050	-	-	0.000000951	0.00003	0.000000951	0.00003	0.000000951	0.00003	2027
Итого:		-	-	0.000000951	0.00003	0.000000951	0.00003	0.000000951	0.00003	2027
Всего по загрязняющему веществу:		-	-	0.000000951	0.00003	0.000000951	0.00003	0.000000951	0.00003	2027
(0123) Железо (II, III) оксиды										
Организованные источники										
Ремонтно-механический цех	0041	-	-	0.01544444444	0.0556	0.01544444444	0.0556	0.01544444444	0.0556	2027
	0042	-	-	0.00772222222	0.0278	0.00772222222	0.0278	0.00772222222	0.0278	2027
	0043	-	-	0.00776291667	0.0279465	0.00776291667	0.0279465	0.00776291667	0.0279465	2027
Итого:		-	-	0.03092958333	0.1113465	0.03092958333	0.1113465	0.03092958333	0.1113465	2027
Неорганизованные источники										
УКПГ	6409	-	-	0.00386111111	0.0278	0.00386111111	0.0278	0.00386111111	0.0278	2027
Итого:		-	-	0.00386111111	0.0278	0.00386111111	0.0278	0.00386111111	0.0278	2027
Всего по загрязняющему веществу:		-	-	0.03479069444	0.1391465	0.03479069444	0.1391465	0.03479069444	0.1391465	2027
(0128) Негашеная известь										
Неорганизованные источники										
УКПГ	6415	-	-	0.004428	0.05904976	0.004428	0.05904976	0.004428	0.05904976	2027
	6538	-	-	0.06317333333	1.140758784	0.06317333333	1.140758784	0.06317333333	1.140758784	2027
Итого:		-	-	0.06760133333	1.199808544	0.06760133333	1.199808544	0.06760133333	1.199808544	2027
Всего по загрязняющему веществу:		-	-	0.06760133333	1.199808544	0.06760133333	1.199808544	0.06760133333	1.199808544	2027
(0143) Марганец и его соед.										
Организованные источники										
Ремонтно-механический цех	0041	-	-	0.00121111111	0.00436	0.00121111111	0.00436	0.00121111111	0.00436	2027
	0042	-	-	0.00060555556	0.00218	0.00060555556	0.00218	0.00060555556	0.00218	2027
	0043	-	-	0.0006075	0.002187	0.0006075	0.002187	0.0006075	0.002187	2027
Итого:		-	-	0.00242416667	0.008727	0.00242416667	0.008727	0.00242416667	0.008727	2027
Неорганизованные источники										
УКПГ	6409	-	-	0.000302778	0.00218	0.000302778	0.00218	0.000302778	0.00218	2027
Итого:		-	-	0.000302778	0.00218	0.000302778	0.00218	0.000302778	0.00218	2027
Всего по загрязняющему веществу:		-	-	0.00272694467	0.010907	0.00272694467	0.010907	0.00272694467	0.010907	2027
(0146) Медь (II) оксид										
Организованные источники										
Ремонтно-механический цех	0043	-	-	0.00002291667	0.0000825	0.00002291667	0.0000825	0.00002291667	0.0000825	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027 год		на 2028-2036 годы		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	9	10	3	4	5	6	3	4	11
Итого:		-	-	0.00002291667	0.0000825	0.00002291667	0.0000825	0.00002291667	0.0000825	2027
Всего по загрязняющему веществу:		-	-	0.00002291667	0.0000825	0.00002291667	0.0000825	0.00002291667	0.0000825	2027
(0150) Натр едкий										
Организованные источники										
Заводская лаборатория	0050	-	-	0.000039	0.001239	0.000039	0.001239	0.000039	0.001239	2027
	0051	-	-	0.0000262	0.000826	0.0000262	0.000826	0.0000262	0.000826	2027
	0053	-	-	0.000079	0.002479	0.000079	0.002479	0.000079	0.002479	2027
Итого:		-	-	0.0001442	0.004544	0.0001442	0.004544	0.0001442	0.004544	2027
Неорганизованные источники										
Блок производственного водоснабжения	6389	-	-	0.0006139	0.01936	0.0006139	0.01936	0.0006139	0.01936	2027
	6390	-	-	0.008333	0.5256	0.008333	0.5256	0.008333	0.5256	2027
Итого:		-	-	0.0089469	0.54496	0.0089469	0.54496	0.0089469	0.54496	2027
Всего по загрязняющему веществу:		-	-	0.0090911	0.549504	0.0090911	0.549504	0.0090911	0.549504	2027
(0154) Натрий гипохлорид										
Неорганизованные источники										
Блок производственного водоснабжения	6384	-	-	0.00588	0.18554	0.00588	0.18554	0.00588	0.18554	2027
	6385	-	-	0.03889	1.8396	0.03889	1.8396	0.03889	1.8396	2027
	6388	-	-	0.019444	0.6132	0.019444	0.6132	0.019444	0.6132	2027
Итого:		-	-	0.064214	2.63834	0.064214	2.63834	0.064214	2.63834	2027
Всего по загрязняющему веществу:		-	-	0.064214	2.63834	0.064214	2.63834	0.064214	2.63834	2027
(0164) Никель оксид										
Организованные источники										
Ремонтно-механический цех	0043	-	-	0.00001347222	0.0000485	0.00001347222	0.0000485	0.00001347222	0.0000485	2027
Итого:		-	-	0.00001347222	0.0000485	0.00001347222	0.0000485	0.00001347222	0.0000485	2027
Всего по загрязняющему веществу:		-	-	0.00001347222	0.0000485	0.00001347222	0.0000485	0.00001347222	0.0000485	2027
(0207) Цинк оксид										
Организованные источники										
Ремонтно-механический цех	0043	-	-	0.00000805556	0.000029	0.00000805556	0.000029	0.00000805556	0.000029	2027
Итого:		-	-	0.00000805556	0.000029	0.00000805556	0.000029	0.00000805556	0.000029	2027
Всего по загрязняющему веществу:		-	-	0.00000805556	0.000029	0.00000805556	0.000029	0.00000805556	0.000029	2027
(0231) Барий и его соли (ацетат, нитрат, нитрит, хлорид) /в пересчете на барий/ (48)										
Организованные источники										
Заводская лаборатория	0050	-	-	0.01251	0.394515	0.01251	0.394515	0.01251	0.394515	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027 год		на 2028-2036 годы		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	9	10	3	4	5	6	3	4	11
Итого:		-	-	0.01251	0.394515	0.01251	0.394515	0.01251	0.394515	2027
Всего по загрязняющему веществу:		-	-	0.01251	0.394515	0.01251	0.394515	0.01251	0.394515	2027
(0301) Азота диоксид										
Организованные источники										
Блок осушителей	0004	-	-	0.05439	1.64482	0.05439	1.64482	0.05439	1.64482	2027
	0021	-	-	0.17526	5.29986	0.17526	5.29986	0.17526	5.29986	2027
	0022	-	-	0.17526	5.29986	0.17526	5.29986	0.17526	5.29986	2027
Блок теплоносителя	0027	-	-	0.38822	11.7399	0.38822	11.7399	0.38822	11.7399	2027
	0028	-	-	0.38822	11.7399	0.38822	11.7399	0.38822	11.7399	2027
	0029	-	-	0.38822	11.7399	0.38822	11.7399	0.38822	11.7399	2027
	0030	-	-	0.38822	11.7399	0.38822	11.7399	0.38822	11.7399	2027
Блок получения элементарной серы 1	0005	-	-	3.54182	107.10464	3.54182	107.10464	3.54182	107.10464	2027
	0065	-	-	0.000134	0.004038	0.000134	0.004038	0.000134	0.004038	2027
Блок получения элементарной серы 2	0006	-	-	3.54182	107.10464	3.54182	107.10464	3.54182	107.10464	2027
Операторная парков и налива СПБТ и ГК	0035	-	-	0.02729	0.8249	0.02729	0.8249	0.02729	0.8249	2027
	0067	-	-	0.02729	0.8249	0.02729	0.8249	0.02729	0.8249	2027
	0068	-	-	0.170664	1.590528	0.170664	1.590528	0.170664	1.590528	2027
Факельное хозяйство (закрытого типа)	0010	-	-	26.8954198	16.1273818422	26.99440622	8.80523454815	26.8954198	16.1273818422	2027
	0036	-	-	6.39702165516	1.5841724434	6.39702165515	3.4237338094	6.39702165516	1.5841724434	2027
Котельная с блоком водоподготовки	0037	-	-	0.61288	18.53349	0.61288	18.53349	0.61288	18.53349	2027
	0038	-	-	0.37684	11.39564	0.37684	11.39564	0.37684	11.39564	2027
	0039	-	-	0.1615	4.88388	0.1615	4.88388	0.1615	4.88388	2027
Ремонтно-механический цех	0041	-	-	0.003	0.0108	0.003	0.0108	0.003	0.0108	2027
	0042	-	-	0.0015	0.0054	0.0015	0.0054	0.0015	0.0054	2027
	0043	-	-	0.00150180556	0.0054065	0.00150180556	0.0054065	0.00150180556	0.0054065	2027
	0044	-	-	0.067	2.11285	0.067	2.11285	0.067	2.11285	2027
Дизельная аварийная электростанция (ДЭС)	0045	-	-	1.12	2.62886	1.12	2.62886	1.12	2.62886	2027
Блок отпарки кислой воды	0056	-	-	0.06986	2.11286	0.06986	2.11286	0.06986	2.11286	2027
Распределительная подстанция (РП-4)	0072	-	-	0.426664	1.004544	0.426664	1.004544	0.426664	1.004544	2027
УКПГ	0060	-	-	0.596528	0.829016	0.596528	0.829016	0.596528	0.829016	2027
	0061	-	-	0.06839	0.95046	0.06839	0.95046	0.06839	0.95046	2027
Итого:		-	-	46.0649132607	338.842546786	46.1638996807	333.359960858	46.0649132607	338.842546786	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027 год		на 2028-2036 годы		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	9	10	3	4	5	6	3	4	11
Неорганизованные источники										
Блок получения элементарной серы 2	6259	-	-	0.000134	0.004211	0.000134	0.004211	0.000134	0.004211	2027
УКПГ	6409	-	-	0.0006	0.00432	0.0006	0.00432	0.0006	0.00432	2027
	6410	-	-	0.016764	0.072	0.016764	0.072	0.016764	0.072	2027
Итого:		-	-	0.017498	0.080531	0.017498	0.080531	0.017498	0.080531	2027
Всего по загрязняющему веществу:		-	-	46.0824112607	338.923077786	46.1813976807	333.440491858	46.0824112607	338.923077786	2027
(0302) Азотная кислота										
Организованные источники										
Заводская лаборатория	0050	-	-	0.0015	0.047304	0.0015	0.047304	0.0015	0.047304	2027
	0055	-	-	0.0015	0.047304	0.0015	0.047304	0.0015	0.047304	2027
Итого:		-	-	0.003	0.094608	0.003	0.094608	0.003	0.094608	2027
Всего по загрязняющему веществу:		-	-	0.003	0.094608	0.003	0.094608	0.003	0.094608	2027
(0303) Аммиак										
Организованные источники										
Заводская лаборатория	0050	-	-	0.000148	0.004655	0.000148	0.004655	0.000148	0.004655	2027
	0055	-	-	0.000148	0.004655	0.000148	0.004655	0.000148	0.004655	2027
Итого:		-	-	0.000296	0.00931	0.000296	0.00931	0.000296	0.00931	2027
Всего по загрязняющему веществу:		-	-	0.000296	0.00931	0.000296	0.00931	0.000296	0.00931	2027
(0304) Азота оксид										
Организованные источники										
Блок осушителей	0004	-	-	0.00884	0.26728	0.00884	0.26728	0.00884	0.26728	2027
	0021	-	-	0.02848	0.86124	0.02848	0.86124	0.02848	0.86124	2027
	0022	-	-	0.02848	0.86124	0.02848	0.86124	0.02848	0.86124	2027
Блок теплоносителя	0027	-	-	0.06309	1.90773	0.06309	1.90773	0.06309	1.90773	2027
	0028	-	-	0.06309	1.90773	0.06309	1.90773	0.06309	1.90773	2027
	0029	-	-	0.06309	1.90773	0.06309	1.90773	0.06309	1.90773	2027
	0030	-	-	0.06309	1.90773	0.06309	1.90773	0.06309	1.90773	2027
Блок получения элементарной серы 1	0005	-	-	0.57555	17.40463	0.57555	17.40463	0.57555	17.40463	2027
	0065	-	-	0.0000217	0.0006561	0.0000217	0.0006561	0.0000217	0.0006561	2027
Блок получения элементарной серы 2	0006	-	-	0.57555	17.40463	0.57555	17.40463	0.57555	17.40463	2027
Операторная парков и налива СПБТ и ГК	0035	-	-	0.00443	0.13405	0.00443	0.13405	0.00443	0.13405	2027
	0067	-	-	0.00443	0.13405	0.00443	0.13405	0.00443	0.13405	2027
	0068	-	-	0.0277329	0.2584608	0.0277329	0.2584608	0.0277329	0.2584608	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027 год		на 2028-2036 годы		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	9	10	3	4	5	6	3	4	11
Факельное хозяйство (закрытого типа)	0010	-	-	4.37050572	2.62069954935	4.38659101	1.43085061408	4.37050572	2.62069954935	2027
	0036	-	-	1.03951601897	0.25742802205	1.03951601896	0.55635674403	1.03951601897	0.25742802205	2027
Котельная с блоком водоподготовки	0037	-	-	0.09959	3.01169	0.09959	3.01169	0.09959	3.01169	2027
	0038	-	-	0.06124	1.85179	0.06124	1.85179	0.06124	1.85179	2027
	0039	-	-	0.02624	0.79363	0.02624	0.79363	0.02624	0.79363	2027
Ремонтно-механический цех	0044	-	-	0.01089	0.34334	0.01089	0.34334	0.01089	0.34334	2027
Дизельная аварийная электростанция (ДЭС)	0045	-	-	0.182	0.42719	0.182	0.42719	0.182	0.42719	2027
Блок отпарки кислой воды	0056	-	-	0.01135	0.34334	0.01135	0.34334	0.01135	0.34334	2027
Распределительная подстанция (РП-4)	0072	-	-	0.0693329	0.1632384	0.0693329	0.1632384	0.0693329	0.1632384	2027
УКПГ	0060	-	-	0.0969358	0.1347151	0.0969358	0.1347151	0.0969358	0.1347151	2027
	0061	-	-	0.01111	0.15445	0.01111	0.15445	0.01111	0.15445	2027
Итого:		-	-	7.48458503897	55.0586679714	7.50067032896	54.1677477581	7.48458503897	55.0586679714	2027
Неорганизованные источники										
Блок получения элементарной серы 2	6259	-	-	0.0000217	0.0006843	0.0000217	0.0006843	0.0000217	0.0006843	2027
УКПГ	6409	-	-	0.0000975	0.000702	0.0000975	0.000702	0.0000975	0.000702	2027
	6410	-	-	0.00272415	0.0117	0.00272415	0.0117	0.00272415	0.0117	2027
Итого:		-	-	0.00284335	0.0130863	0.00284335	0.0130863	0.00284335	0.0130863	2027
Всего по загрязняющему веществу:		-	-	7.48742838897	55.0717542714	7.50351367896	54.1808340581	7.48742838897	55.0717542714	2027
(0316) Соляная кислота										
Организованные источники										
Заводская лаборатория	0050	-	-	0.000396	0.012488	0.000396	0.012488	0.000396	0.012488	2027
	0051	-	-	0.000264	0.008326	0.000264	0.008326	0.000264	0.008326	2027
	0053	-	-	0.000792	0.024977	0.000792	0.024977	0.000792	0.024977	2027
	0055	-	-	0.000396	0.012488	0.000396	0.012488	0.000396	0.012488	2027
Итого:		-	-	0.001848	0.058279	0.001848	0.058279	0.001848	0.058279	2027
Неорганизованные источники										
Блок очистки производственно-дождевого стока и питьевого водоснабжения	6333	-	-	0.002303	0.07262	0.002303	0.07262	0.002303	0.07262	2027
	6334	-	-	0.01111	0.3504	0.01111	0.3504	0.01111	0.3504	2027
	6335	-	-	0.002664	0.084018	0.002664	0.084018	0.002664	0.084018	2027
	6336	-	-	0.01111	0.3504	0.01111	0.3504	0.01111	0.3504	2027
Блок производственного водоснабжения	6392	-	-	0.00858	0.00148	0.00858	0.00148	0.00858	0.00148	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027 год		на 2028-2036 годы		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	9	10	3	4	5	6	3	4	11
	6393	-	-	0.03889	2.4528	0.03889	2.4528	0.03889	2.4528	2027
Итого:		-	-	0.074657	3.311718	0.074657	3.311718	0.074657	3.311718	2027
Всего по загрязняющему веществу:		-	-	0.076505	3.369997	0.076505	3.369997	0.076505	3.369997	2027
(0322) Серная кислота										
Организованные источники										
Заводская лаборатория	0050	-	-	0.00008	0.002526	0.00008	0.002526	0.00008	0.002526	2027
	0055	-	-	0.00008	0.002526	0.00008	0.002526	0.00008	0.002526	2027
Итого:		-	-	0.00016	0.005052	0.00016	0.005052	0.00016	0.005052	2027
Всего по загрязняющему веществу:		-	-	0.00016	0.005052	0.00016	0.005052	0.00016	0.005052	2027
(0328) Сажа										
Организованные источники										
Операторная парков и налива СПБТ и ГК	0068	-	-	0.00794	0.07095	0.00794	0.07095	0.00794	0.07095	2027
Факельное хозяйство (закрытого типа)	0010	-	-							2027
	0036	-	-	5.33085137929	1.32014370284	5.33085137929	2.85311150783	5.33085137929	1.32014370284	2027
Дизельная аварийная электростанция (ДЭС)	0045	-	-	0.04167	0.10059	0.04167	0.10059	0.04167	0.10059	2027
Распределительная подстанция (РП-4)	0072	-	-	0.01986	0.04481	0.01986	0.04481	0.01986	0.04481	2027
УКПГ	0060	-	-	0.005555	0.0772	0.005555	0.0772	0.005555	0.0772	2027
	0061	-	-	0.005555	0.0772	0.005555	0.0772	0.005555	0.0772	2027
Итого:		-	-	5.41143137929	1.69089370284	5.41143137929	3.22386150783	5.41143137929	1.69089370284	2027
Всего по загрязняющему веществу:		-	-	5.41143137929	1.69089370284	5.41143137929	3.22386150783	5.41143137929	1.69089370284	2027
(0330) Сера диоксид										
Организованные источники										
Блок осушителей	0004	-	-	0.0238	0.71971	0.0238	0.71971	0.0238	0.71971	2027
	0021	-	-	0.08826	2.66898	0.08826	2.66898	0.08826	2.66898	2027
	0022	-	-	0.08826	2.66898	0.08826	2.66898	0.08826	2.66898	2027
Блок теплоносителя	0027	-	-	0.16985	5.13626	0.16985	5.13626	0.16985	5.13626	2027
	0028	-	-	0.16985	5.13626	0.16985	5.13626	0.16985	5.13626	2027
	0029	-	-	0.16985	5.13626	0.16985	5.13626	0.16985	5.13626	2027
	0030	-	-	0.16985	5.13626	0.16985	5.13626	0.16985	5.13626	2027
Блок получения элементарной серы 1	0005	-	-	21.07381	637.27201	21.07381	637.27201	21.07381	637.27201	2027
	0065	-	-	0.000028	0.00084	0.000028	0.00084	0.000028	0.00084	2027
Блок получения элементарной	0006	-	-	21.07381	637.27201	21.07381	637.27201	21.07381	637.27201	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027 год		на 2028-2036 годы		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	9	10	3	4	5	6	3	4	11
серы 2										
Операторная парков и налива СПБТ и ГК	0035	-	-	0.000676	0.02046	0.000676	0.02046	0.000676	0.02046	2027
	0067	-	-	0.000676	0.02046	0.000676	0.02046	0.000676	0.02046	2027
	0068	-	-	0.06667	0.6213	0.06667	0.6213	0.06667	0.6213	2027
Факельное хозяйство (закрытого типа)	0010	-	-	5922.40538088	5705.54355412	6054.0290082	1505.78427134	5922.40538088	5705.54355412	2027
	0036	-	-							2027
Котельная с блоком водоподготовки	0037	-	-	0.26813	8.10825	0.26813	8.10825	0.26813	8.10825	2027
	0038	-	-	0.16487	4.98567	0.16487	4.98567	0.16487	4.98567	2027
	0039	-	-	0.07066	2.13676	0.07066	2.13676	0.07066	2.13676	2027
Ремонтно-механический цех	0044	-	-	0.000441	0.013913	0.000441	0.013913	0.000441	0.013913	2027
Дизельная аварийная электростанция (ДЭС)	0045	-	-	0.58333	1.40832	0.58333	1.40832	0.58333	1.40832	2027
Блок отпарки кислой воды	0056	-	-	0.003531	0.10679	0.003531	0.10679	0.003531	0.10679	2027
Распределительная подстанция (РП-4)	0072	-	-	0.16667	0.3924	0.16667	0.3924	0.16667	0.3924	2027
УКПГ	0060	-	-	0.1306536	1.815744	0.1306536	1.815744	0.1306536	1.815744	2027
	0061	-	-	0.1306536	1.815744	0.1306536	1.815744	0.1306536	1.815744	2027
Итого:		-	-	5967.01971008	7028.13693512	6098.6433374	2828.37765234	5967.01971008	7028.13693512	2027
Неорганизованные источники										
Блок получения элементарной серы 1	6180	-	-	0.0004076	0.0128401	0.0004076	0.0128401	0.0004076	0.0128401	2027
	6181	-	-	0.0001492	0.0047055	0.0001492	0.0047055	0.0001492	0.0047055	2027
	6182	-	-	0.0000516	0.0016269	0.0000516	0.0016269	0.0000516	0.0016269	2027
	6183	-	-	0.0004155	0.013112	0.0004155	0.013112	0.0004155	0.013112	2027
	6184	-	-	0.0001502	0.0047367	0.0001502	0.0047367	0.0001502	0.0047367	2027
	6193	-	-	0.0083625	0.2638308	0.0083625	0.2638308	0.0083625	0.2638308	2027
	6194	-	-	0.0027069	0.08535873	0.0027069	0.08535873	0.0027069	0.08535873	2027
	6209	-	-	0.00160767	0.0507011	0.00160767	0.0507011	0.00160767	0.0507011	2027
	6210	-	-	0.0002864	0.0090308	0.0002864	0.0090308	0.0002864	0.0090308	2027
	6211	-	-	0.00005732	0.0018110254	0.00005732	0.0018110254	0.00005732	0.0018110254	2027
	6212	-	-	0.00002224	0.0007005101	0.00002224	0.0007005101	0.00002224	0.0007005101	2027
	6213	-	-	0.00001073	0.0003429375	0.00001073	0.0003429375	0.00001073	0.0003429375	2027
	6214	-	-	0.00001211	0.0003865927	0.00001211	0.0003865927	0.00001211	0.0003865927	2027
Блок получения элементарной серы 2	6231	-	-	0.0004072	0.0128401	0.0004072	0.0128401	0.0004072	0.0128401	2027
	6232	-	-	0.000149178	0.00470483	0.000149178	0.00470483	0.000149178	0.00470483	2027
	6233	-	-	0.000051555	0.001625488	0.000051555	0.001625488	0.000051555	0.001625488	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027 год		на 2028-2036 годы		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	9	10	3	4	5	6	3	4	11
	6234	-	-	0.0004158	0.013112	0.0004158	0.013112	0.0004158	0.013112	2027
	6235	-	-	0.0001502	0.0047367	0.0001502	0.0047367	0.0001502	0.0047367	2027
	6244	-	-	0.0083625	0.2638308	0.0083625	0.2638308	0.0083625	0.2638308	2027
	6245	-	-	0.0027069	0.08535873	0.0027069	0.08535873	0.0027069	0.08535873	2027
	6259	-	-	0.000028	0.000876	0.000028	0.000876	0.000028	0.000876	2027
	6260	-	-	0.00160767	0.0507011	0.00160767	0.0507011	0.00160767	0.0507011	2027
	6261	-	-	0.0002864	0.0090308	0.0002864	0.0090308	0.0002864	0.0090308	2027
	6262	-	-	0.00005732	0.0018110254	0.00005732	0.0018110254	0.00005732	0.0018110254	2027
	6263	-	-	0.00002224	0.0007005101	0.00002224	0.0007005101	0.00002224	0.0007005101	2027
	6264	-	-	0.00001073	0.0003429375	0.00001073	0.0003429375	0.00001073	0.0003429375	2027
	6265	-	-	0.00001211	0.0003865927	0.00001211	0.0003865927	0.00001211	0.0003865927	2027
Итого:		-	-	0.028507773	0.8992413094	0.028507773	0.8992413094	0.028507773	0.8992413094	2027
Всего по загрязняющему веществу:		-	-	5967.04821785	7029.03617643	6098.67184517	2829.27689365	5967.04821785	7029.03617643	2027
(0331) Сера элементарная										
Неорганизованные источники										
Блок получения элементарной серы 1	6180	-	-	0.0003504	0.011038	0.0003504	0.011038	0.0003504	0.011038	2027
	6181	-	-	0.0001311	0.004133	0.0001311	0.004133	0.0001311	0.004133	2027
	6182	-	-	0.0000487	0.0015362	0.0000487	0.0015362	0.0000487	0.0015362	2027
	6183	-	-	0.00003615	0.0011404	0.00003615	0.0011404	0.00003615	0.0011404	2027
	6184	-	-	0.00001532	0.0004824	0.00001532	0.0004824	0.00001532	0.0004824	2027
	6185	-	-	0.000001878	0.00005911	0.000001878	0.00005911	0.000001878	0.00005911	2027
	6186	-	-	0.000003846	0.0001214	0.000003846	0.0001214	0.000003846	0.0001214	2027
	6187	-	-	0.0250835	0.79099817	0.0250835	0.79099817	0.0250835	0.79099817	2027
	6188	-	-	0.003351387	0.10572752	0.003351387	0.10572752	0.003351387	0.10572752	2027
	6189	-	-	0.0150797	0.91351837	0.0150797	0.91351837	0.0150797	0.91351837	2027
	6191	-	-	0.1080038	3.40598088	0.1080038	3.40598088	0.1080038	3.40598088	2027
	6192	-	-	0.3769861	11.88878021	0.3769861	11.88878021	0.3769861	11.88878021	2027
	6193	-	-	0.0003081	0.00970645	0.0003081	0.00970645	0.0003081	0.00970645	2027
	6194	-	-	0.0015035	0.04742154	0.0015035	0.04742154	0.0015035	0.04742154	2027
	6195	-	-	0.000007004	0.000231391	0.000007004	0.000231391	0.000007004	0.000231391	2027
	6196	-	-	0.366889952	11.57029409	0.366889952	11.57029409	0.366889952	11.57029409	2027
	6209	-	-	0.00519209	0.1637369	0.00519209	0.1637369	0.00519209	0.1637369	2027
	6210	-	-	0.00027	0.008509959	0.00027	0.008509959	0.00027	0.008509959	2027
	6211	-	-	0.00004629	0.0014583931	0.00004629	0.0014583931	0.00004629	0.0014583931	2027
	6212	-	-	0.00002201	0.0006934743	0.00002201	0.0006934743	0.00002201	0.0006934743	2027
	6213	-	-	0.0000106	0.0003389382	0.0000106	0.0003389382	0.0000106	0.0003389382	2027
	6214	-	-	0.00001201	0.0003833337	0.00001201	0.0003833337	0.00001201	0.0003833337	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027 год		на 2028-2036 годы		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	9	10	3	4	5	6	3	4	11
	6215	-	-	0.00833	0.5256	0.00833	0.5256	0.00833	0.5256	2027
	6217	-	-	0.008333	0.5256	0.008333	0.5256	0.008333	0.5256	2027
	6224	-	-	0.00000833	0.000262789	0.00000833	0.000262789	0.00000833	0.000262789	2027
	6225	-	-	0.000002134	0.00006872	0.000002134	0.00006872	0.000002134	0.00006872	2027
	6226	-	-	0.000015777	0.000496644	0.000015777	0.000496644	0.000015777	0.000496644	2027
	6227	-	-	0.00000333	0.00010512	0.00000333	0.00010512	0.00000333	0.00010512	2027
	6526	-	-	0.00000124	0.0000403	0.00000124	0.0000403	0.00000124	0.0000403	2027
Блок получения элементарной серы 2	6231	-	-	0.00035	0.011038	0.00035	0.011038	0.00035	0.011038	2027
	6232	-	-	0.0001311076	0.004133208	0.0001311076	0.004133208	0.0001311076	0.004133208	2027
	6233	-	-	0.000048747	0.001537636	0.000048747	0.001537636	0.000048747	0.001537636	2027
	6234	-	-	0.00003615	0.0011404	0.00003615	0.0011404	0.00003615	0.0011404	2027
	6235	-	-	0.00001532	0.0004824	0.00001532	0.0004824	0.00001532	0.0004824	2027
	6236	-	-	0.000001878	0.00005911	0.000001878	0.00005911	0.000001878	0.00005911	2027
	6237	-	-	0.000003846	0.0001214	0.000003846	0.0001214	0.000003846	0.0001214	2027
	6238	-	-	0.0250835	0.79099817	0.0250835	0.79099817	0.0250835	0.79099817	2027
	6239	-	-	0.003351387	0.10572752	0.003351387	0.10572752	0.003351387	0.10572752	2027
	6240	-	-	0.0150797	0.91351837	0.0150797	0.91351837	0.0150797	0.91351837	2027
	6242	-	-	0.1080038	3.40597888	0.1080038	3.40597888	0.1080038	3.40597888	2027
	6243	-	-	0.3769861	11.88878021	0.3769861	11.88878021	0.3769861	11.88878021	2027
	6244	-	-	0.0003081	0.00970645	0.0003081	0.00970645	0.0003081	0.00970645	2027
	6245	-	-	0.0015035	0.04742154	0.0015035	0.04742154	0.0015035	0.04742154	2027
	6246	-	-	0.000007004	0.000231391	0.000007004	0.000231391	0.000007004	0.000231391	2027
	6247	-	-	0.3668898	11.5702891	0.3668898	11.5702891	0.3668898	11.5702891	2027
	6260	-	-	0.00519209	0.1637369	0.00519209	0.1637369	0.00519209	0.1637369	2027
	6261	-	-	0.00027	0.008509959	0.00027	0.008509959	0.00027	0.008509959	2027
	6262	-	-	0.00004629	0.0014583931	0.00004629	0.0014583931	0.00004629	0.0014583931	2027
	6263	-	-	0.00002201	0.0006934743	0.00002201	0.0006934743	0.00002201	0.0006934743	2027
	6264	-	-	0.0000106	0.0003389382	0.0000106	0.0003389382	0.0000106	0.0003389382	2027
	6265	-	-	0.00001201	0.0003833337	0.00001201	0.0003833337	0.00001201	0.0003833337	2027
	6266	-	-	0.008333	0.5256	0.008333	0.5256	0.008333	0.5256	2027
	6268	-	-	0.008333	0.5256	0.008333	0.5256	0.008333	0.5256	2027
	6275	-	-	0.00000833	0.0002627892	0.00000833	0.0002627892	0.00000833	0.0002627892	2027
	6276	-	-	0.000002134	0.00006872	0.000002134	0.00006872	0.000002134	0.00006872	2027
	6277	-	-	0.000015777	0.000496644	0.000015777	0.000496644	0.000015777	0.000496644	2027
	6278	-	-	0.00000333	0.00010512	0.00000333	0.00010512	0.00000333	0.00010512	2027
	6530	-	-	0.00000124	0.0000403	0.00000124	0.0000403	0.00000124	0.0000403	2027
Склад хранения и отгрузки серы с узлом грануляции	6345	-	-	1.30381	41.11698	1.30381	41.11698	1.30381	41.11698	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027 год		на 2028-2036 годы		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	9	10	3	4	5	6	3	4	11
	6346	-	-	1.30381	41.11698	1.30381	41.11698	1.30381	41.11698	2027
	6347	-	-	1.30381	41.11698	1.30381	41.11698	1.30381	41.11698	2027
	6348	-	-	1.30381	41.11698	1.30381	41.11698	1.30381	41.11698	2027
	6349	-	-	0.01944	0.6132	0.01944	0.6132	0.01944	0.6132	2027
	6350	-	-	0.01944	0.6132	0.01944	0.6132	0.01944	0.6132	2027
	6351	-	-	0.10561	3.33046	0.10561	3.33046	0.10561	3.33046	2027
	6352	-	-	0.37579	11.85105	0.37579	11.85105	0.37579	11.85105	2027
	6353	-	-	1.82	57.39552	1.82	57.39552	1.82	57.39552	2027
	6354	-	-	1.82	57.39552	1.82	57.39552	1.82	57.39552	2027
	6355	-	-	0.01964	0.61945	0.01964	0.61945	0.01964	0.61945	2027
	6356	-	-	0.01964	0.61945	0.01964	0.61945	0.01964	0.61945	2027
	6357	-	-	0.01964	0.61945	0.01964	0.61945	0.01964	0.61945	2027
	6358	-	-	0.01964	0.61945	0.01964	0.61945	0.01964	0.61945	2027
	6359	-	-	0.00061	0.01908	0.00061	0.01908	0.00061	0.01908	2027
	6361	-	-	0.11786	3.71669	0.11786	3.71669	0.11786	3.71669	2027
	6362	-	-	0.00003	0.00102	0.00003	0.00102	0.00003	0.00102	2027
	6364	-	-	0.01964	0.61945	0.01964	0.61945	0.01964	0.61945	2027
	6365	-	-	0.01964	0.61945	0.01964	0.61945	0.01964	0.61945	2027
Итого:		-	-	11.4519569986	363.077282059	11.4519569986	363.077282059	11.4519569986	363.077282059	2027
Всего по загрязняющему веществу:		-	-	11.4519569986	363.077282059	11.4519569986	363.077282059	11.4519569986	363.077282059	2027
(0333) Сероводород										
Организованные источники										
Блок входной сепарации и учета газа	0062	-	-	0.011735	0.00010279685	0.011735	0.00010279685	0.011735	0.00010279685	2027
	0063	-	-	0.01014	0.00008518	0.01014	0.00008518	0.01014	0.00008518	2027
	0064	-	-	0.010188	0.00008558	0.010188	0.00008558	0.010188	0.00008558	2027
	0066	-	-	0.011735	0.0000985	0.011735	0.0000985	0.011735	0.0000985	2027
Блок получения элементарной серы 1	0005	-	-	0.47224	14.28054	0.47224	14.28054	0.47224	14.28054	2027
	0071	-	-	0.00000469	3.9000000E-08	0.00000469	3.9000000E-08	0.00000469	3.9000000E-08	2027
Блок получения элементарной серы 2	0006	-	-	0.47224	14.28054	0.47224	14.28054	0.47224	14.28054	2027
	0032	-	-	0.00000469	3.9000000E-08	0.00000469	3.9000000E-08	0.00000469	3.9000000E-08	2027
Факельное хозяйство (закрытого типа)	0010	-	-	31.85162358	30.6853067186	32.55951606	8.09834361613	31.85162358	30.6853067186	2027
	0036	-	-							2027
Итого:		-	-	32.83991096	59.2467588534	33.54780344	36.659795751	32.83991096	59.2467588534	2027
Неорганизованные источники										
Блок входной сепарации и учета	6011	-	-	0.806829	25.444163	0.806829	25.444163	0.806829	25.444163	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027 год		на 2028-2036 годы		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	9	10	3	4	5	6	3	4	11
газа										
	6012	-	-	0.0613386	1.934375	0.0613386	1.934375	0.0613386	1.934375	2027
	6013	-	-	0.00926175	0.2922159	0.00926175	0.2922159	0.00926175	0.2922159	2027
	6014	-	-	0.005097916	0.16111294	0.005097916	0.16111294	0.005097916	0.16111294	2027
	6015	-	-	0.0392568	0.926238	0.0392568	0.926238	0.0392568	0.926238	2027
	6016	-	-	0.01584486	0.0481801	0.01584486	0.0481801	0.01584486	0.0481801	2027
	6017	-	-	0.11193196	3.5298929	0.11193196	3.5298929	0.11193196	3.5298929	2027
	6019	-	-	0.0388554902	1.22534607	0.0388554902	1.22534607	0.0388554902	1.22534607	2027
	6500	-	-	0.000305107	0.00962165	0.000305107	0.00962165	0.000305107	0.00962165	2027
	6501	-	-	0.00796428	0.2511633	0.00796428	0.2511633	0.00796428	0.2511633	2027
	6502	-	-	0.000610234	0.0192473	0.000610234	0.0192473	0.000610234	0.0192473	2027
	6504	-	-	0.00153056	0.0482668	0.00153056	0.0482668	0.00153056	0.0482668	2027
Блок аминовой очистки 1	6020	-	-	0.22008602	6.94063343	0.22008602	6.94063343	0.22008602	6.94063343	2027
	6021	-	-	0.0068873	0.21719836	0.0068873	0.21719836	0.0068873	0.21719836	2027
	6029	-	-	0.00710574	0.22408634	0.00710574	0.22408634	0.00710574	0.22408634	2027
	6031	-	-	0.02381982	0.75118311	0.02381982	0.75118311	0.02381982	0.75118311	2027
	6032	-	-	0.00000534741	0.00019502	0.00000534741	0.00019502	0.00000534741	0.00019502	2027
	6034	-	-	0.0064219	0.20252113	0.0064219	0.20252113	0.0064219	0.20252113	2027
	6037	-	-	0.05006645	1.57889904	0.05006645	1.57889904	0.05006645	1.57889904	2027
	6040	-	-	0.05972234	1.8834066	0.05972234	1.8834066	0.05972234	1.8834066	2027
	6041	-	-	0.00023001	0.00933851	0.00023001	0.00933851	0.00023001	0.00933851	2027
	6046	-	-	0.00007418	0.00233945	0.00007418	0.00233945	0.00007418	0.00233945	2027
	6047	-	-	0.00004792	0.0015111	0.00004792	0.0015111	0.00004792	0.0015111	2027
	6055	-	-	0.00003512	0.00110734	0.00003512	0.00110734	0.00003512	0.00110734	2027
	6056	-	-	0.00000954	0.00030096	0.00000954	0.00030096	0.00000954	0.00030096	2027
	6057	-	-	0.00002326	0.00073342	0.00002326	0.00073342	0.00002326	0.00073342	2027
	6060	-	-	0.00003703	0.00116783	0.00003703	0.00116783	0.00003703	0.00116783	2027
	6061	-	-	0.00003526	0.00111186	0.00003526	0.00111186	0.00003526	0.00111186	2027
	6062	-	-	0.00000468	0.00014752	0.00000468	0.00014752	0.00000468	0.00014752	2027
	6063	-	-	0.00002426	0.00076507	0.00002426	0.00076507	0.00002426	0.00076507	2027
	6068	-	-	0.00279266	0.08806933	0.00279266	0.08806933	0.00279266	0.08806933	2027
	6508	-	-	0.02250695	0.70977791	0.02250695	0.70977791	0.02250695	0.70977791	2027
Блок аминовой очистки 2	6069	-	-	0.18527862854	5.84294682969	0.18527862854	5.84294682969	0.18527862854	5.84294682969	2027
	6070	-	-	0.01221160727	0.38510524696	0.01221160727	0.38510524696	0.01221160727	0.38510524696	2027
	6071	-	-	0.00000261685	0.0000825251	0.00000261685	0.0000825251	0.00000261685	0.0000825251	2027
	6081	-	-	0.00346214142	0.12313677173	0.00346214142	0.12313677173	0.00346214142	0.12313677173	2027
	6083	-	-	0.00000448585	0.00014146572	0.00000448585	0.00014146572	0.00000448585	0.00014146572	2027
	6086	-	-	0.0064219043	0.20252117391	0.0064219043	0.20252117391	0.0064219043	0.20252117391	2027
	6087	-	-	0.00632332828	0.19941248049	0.00632332828	0.19941248049	0.00632332828	0.19941248049	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027 год		на 2028-2036 годы		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	9	10	3	4	5	6	3	4	11
	6089	-	-	0.05005084281	1.57840337891	0.05005084281	1.57840337891	0.05005084281	1.57840337891	2027
	6092	-	-	0.02692345722	0.8490581468	0.02692345722	0.8490581468	0.02692345722	0.8490581468	2027
	6093	-	-	0.05862703992	1.84886233095	0.05862703992	1.84886233095	0.05862703992	1.84886233095	2027
	6094	-	-	0.00022429995	0.00915840332	0.00022429995	0.00915840332	0.00022429995	0.00915840332	2027
	6099	-	-	0.00000036635	0.00001155325	0.00000036635	0.00001155325	0.00000036635	0.00001155325	2027
	6102	-	-	0.00000052847	0.00001666576	0.00000052847	0.00001666576	0.00000052847	0.00001666576	2027
	6103	-	-	0.00218626022	0.06894590231	0.00218626022	0.06894590231	0.00218626022	0.06894590231	2027
Блок получения легких углеводородов	6123	-	-	0.00000255158	0.00008102393	0.00000255158	0.00008102393	0.00000255158	0.00008102393	2027
	6127	-	-	0.0000003633	0.000011464	0.0000003633	0.000011464	0.0000003633	0.000011464	2027
	6133	-	-	0.00000270924	0.00008546504	0.00000270924	0.00008546504	0.00000270924	0.00008546504	2027
	6157	-	-	5.9070000E-08	0.0000018545	5.9070000E-08	0.0000018545	5.9070000E-08	0.0000018545	2027
Блок получения элементарной серы 1	6180	-	-	0.0006385	0.0201392	0.0006385	0.0201392	0.0006385	0.0201392	2027
	6181	-	-	0.0002955	0.0093203	0.0002955	0.0093203	0.0002955	0.0093203	2027
	6182	-	-	0.0001043	0.0032945	0.0001043	0.0032945	0.0001043	0.0032945	2027
	6183	-	-	0.0006508	0.0205236	0.0006508	0.0205236	0.0006508	0.0205236	2027
	6184	-	-	0.0002976	0.0093858	0.0002976	0.0093858	0.0002976	0.0093858	2027
	6185	-	-	0.000702814	0.02216394	0.000702814	0.02216394	0.000702814	0.02216394	2027
	6186	-	-	0.001443655	0.0455271	0.001443655	0.0455271	0.001443655	0.0455271	2027
	6188	-	-	0.000001343	0.000042312	0.000001343	0.000042312	0.000001343	0.000042312	2027
	6193	-	-	0.0131239	0.4138343	0.0131239	0.4138343	0.0131239	0.4138343	2027
	6194	-	-	0.0053618	0.1691373	0.0053618	0.1691373	0.0053618	0.1691373	2027
	6195	-	-	0.002751485	0.08676963	0.002751485	0.08676963	0.002751485	0.08676963	2027
	6196	-	-	0.000146348	0.004629981	0.000146348	0.004629981	0.000146348	0.004629981	2027
	6197	-	-	0.108400815	3.41842318	0.108400815	3.41842318	0.108400815	3.41842318	2027
	6198	-	-	0.000003677	0.0001167265	0.000003677	0.0001167265	0.000003677	0.0001167265	2027
	6208	-	-	0.078741726	2.483199709	0.078741726	2.483199709	0.078741726	2.483199709	2027
	6209	-	-	0.00235807	0.074369	0.00235807	0.074369	0.00235807	0.074369	2027
	6210	-	-	0.0005757	0.01815737	0.0005757	0.01815737	0.0005757	0.01815737	2027
	6211	-	-	0.00009149	0.0028824344	0.00009149	0.0028824344	0.00009149	0.0028824344	2027
	6212	-	-	0.00004454	0.0014031378	0.00004454	0.0014031378	0.00004454	0.0014031378	2027
	6213	-	-	0.00001137	0.0003632247	0.00001137	0.0003632247	0.00001137	0.0003632247	2027
	6214	-	-	0.00001428	0.000454815	0.00001428	0.000454815	0.00001428	0.000454815	2027
	6224	-	-	0.003119696	0.09853658	0.003119696	0.09853658	0.003119696	0.09853658	2027
	6225	-	-	0.000817149	0.025769147	0.000817149	0.025769147	0.000817149	0.025769147	2027
	6226	-	-	0.005905535	0.186237514	0.005905535	0.186237514	0.005905535	0.186237514	2027
	6227	-	-	0.00125	0.03942	0.00125	0.03942	0.00125	0.03942	2027
	6230	-	-	0.000550549	0.01735731	0.000550549	0.01735731	0.000550549	0.01735731	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027 год		на 2028-2036 годы		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	9	10	3	4	5	6	3	4	11
	6526	-	-	0.0004636	0.0146235	0.0004636	0.0146235	0.0004636	0.0146235	2027
Блок получения элементарной серы 2	6231	-	-	0.0006387	0.0201392	0.0006387	0.0201392	0.0006387	0.0201392	2027
	6232	-	-	0.000295545	0.00932171	0.000295545	0.00932171	0.000295545	0.00932171	2027
	6233	-	-	0.000104315	0.003294934	0.000104315	0.003294934	0.000104315	0.003294934	2027
	6234	-	-	0.0006508	0.0205236	0.0006508	0.0205236	0.0006508	0.0205236	2027
	6235	-	-	0.0002976	0.0093858	0.0002976	0.0093858	0.0002976	0.0093858	2027
	6236	-	-	0.000702814	0.02216394	0.000702814	0.02216394	0.000702814	0.02216394	2027
	6237	-	-	0.001443655	0.0455271	0.001443655	0.0455271	0.001443655	0.0455271	2027
	6239	-	-	0.000001343	0.000042312	0.000001343	0.000042312	0.000001343	0.000042312	2027
	6244	-	-	0.0131239	0.4138343	0.0131239	0.4138343	0.0131239	0.4138343	2027
	6245	-	-	0.0053618	0.1691373	0.0053618	0.1691373	0.0053618	0.1691373	2027
	6246	-	-	0.002751485	0.08676963	0.002751485	0.08676963	0.002751485	0.08676963	2027
	6247	-	-	0.000146346	0.004629911	0.000146346	0.004629911	0.000146346	0.004629911	2027
	6248	-	-	0.108400815	3.41842318	0.108400815	3.41842318	0.108400815	3.41842318	2027
	6249	-	-	0.000003679	0.0001171665	0.000003679	0.0001171665	0.000003679	0.0001171665	2027
	6259	-	-	0.078741726	2.483199709	0.078741726	2.483199709	0.078741726	2.483199709	2027
	6260	-	-	0.00235807	0.074369	0.00235807	0.074369	0.00235807	0.074369	2027
	6261	-	-	0.0005757	0.01815737	0.0005757	0.01815737	0.0005757	0.01815737	2027
	6262	-	-	0.00009149	0.0028824344	0.00009149	0.0028824344	0.00009149	0.0028824344	2027
	6263	-	-	0.00004454	0.0014031378	0.00004454	0.0014031378	0.00004454	0.0014031378	2027
	6264	-	-	0.00001137	0.0003632247	0.00001137	0.0003632247	0.00001137	0.0003632247	2027
	6265	-	-	0.00001428	0.000454815	0.00001428	0.000454815	0.00001428	0.000454815	2027
	6275	-	-	0.00312471	0.09853671	0.00312471	0.09853671	0.00312471	0.09853671	2027
	6276	-	-	0.00081711	0.025767737	0.00081711	0.025767737	0.00081711	0.025767737	2027
	6277	-	-	0.005905535	0.1862375139	0.005905535	0.1862375139	0.005905535	0.1862375139	2027
	6278	-	-	0.00125	0.03942	0.00125	0.03942	0.00125	0.03942	2027
	6281	-	-	0.000548849	0.01730831	0.000548849	0.01730831	0.000548849	0.01730831	2027
	6530	-	-	0.0004636	0.0146235	0.0004636	0.0146235	0.0004636	0.0146235	2027
Операторная парков и налива СПБТ и ГК	6532	-	-	0.000010976	0.0000028924	0.000010976	0.0000028924	0.000010976	0.0000028924	2027
	6533	-	-	0.00005444444	0.00056448	0.00005444444	0.00056448	0.00005444444	0.00056448	2027
Резервуар-накопитель (воды)	6337	-	-	0.0001028	0.003097	0.0001028	0.003097	0.0001028	0.003097	2027
	6338	-	-	0.000000856	0.00004047	0.000000856	0.00004047	0.000000856	0.00004047	2027
Дизельная аварийная электростанция (ДЭС)	6374	-	-	0.0000044	0.0000023	0.0000044	0.0000023	0.0000044	0.0000023	2027
	6375	-	-	0.0000044	0.0000023	0.0000044	0.0000023	0.0000044	0.0000023	2027
	6376	-	-	0.000054432	0.000004704	0.000054432	0.000004704	0.000054432	0.000004704	2027
	6378	-	-	0.0000044	0.0000024	0.0000044	0.0000024	0.0000044	0.0000024	2027
	6379	-	-	0.000054432	0.000004704	0.000054432	0.000004704	0.000054432	0.000004704	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027 год		на 2028-2036 годы		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	9	10	3	4	5	6	3	4	11
Блок отпарки кислой воды	6395	-	-	0.0000616	0.0019432	0.0000616	0.0019432	0.0000616	0.0019432	2027
	6396	-	-	0.00007000002	0.00441504	0.00007000002	0.00441504	0.00007000002	0.00441504	2027
	6398	-	-	0.00010000008	0.0031536	0.00010000008	0.0031536	0.00010000008	0.0031536	2027
	6399	-	-	0.0000584	0.0018411	0.0000584	0.0018411	0.0000584	0.0018411	2027
	6400	-	-	0.000025272	0.00079716	0.000025272	0.00079716	0.000025272	0.00079716	2027
	6401	-	-	0.000050557	0.00318864	0.000050557	0.00318864	0.000050557	0.00318864	2027
	6403	-	-	0.00000252	0.00007946	0.00000252	0.00007946	0.00000252	0.00007946	2027
	6404	-	-	0.000034992	0.00110376	0.000034992	0.00110376	0.000034992	0.00110376	2027
	6405	-	-	0.00062927	0.01984465	0.00062927	0.01984465	0.00062927	0.01984465	2027
Распределительная подстанция (РП-4)	6539	-	-	0.000010976	0.0000028924	0.000010976	0.0000028924	0.000010976	0.0000028924	2027
	6540	-	-	0.00005444444	0.000004704	0.00005444444	0.000004704	0.00005444444	0.000004704	2027
Итого:		-	-	2.30761072624	72.0245095858	2.30761072624	72.0245095858	2.30761072624	72.0245095858	2027
Всего по загрязняющему веществу:		-	-	35.1475216862	131.271268439	35.8554141662	108.684305337	35.1475216862	131.271268439	2027
(0334) Сероуглерод (519)										
Организованные источники										
Блок входной сепарации и учета газа	0062	-	-	0.00000066	5.7820000E-09	0.00000066	5.7820000E-09	0.00000066	5.7820000E-09	2027
	0063	-	-	0.0000005704	4.8000000E-09	0.0000005704	4.8000000E-09	0.0000005704	4.8000000E-09	2027
	0064	-	-	0.000000573	4.8000000E-09	0.000000573	4.8000000E-09	0.000000573	4.8000000E-09	2027
	0066	-	-	0.00000066	5.5000000E-09	0.00000066	5.5000000E-09	0.00000066	5.5000000E-09	2027
Итого:		-	-	0.0000024634	2.0882000E-08	0.0000024634	2.0882000E-08	0.0000024634	2.0882000E-08	2027
Неорганизованные источники										
	6011	-	-	0.0000453751	0.001431055	0.000045375	0.001431055	0.0000453751	0.001431055	2027
	6012	-	-	0.00000345	0.000108794	0.00000345	0.000108794	0.00000345	0.000108794	2027
	6013	-	-	0.0000032376	0.000102133	0.0000032376	0.000102133	0.0000032376	0.000102133	2027
	6014	-	-	0.00000178165	0.0000563123	0.00000178165	0.0000563123	0.00000178165	0.0000563123	2027
	6015	-	-	0.00000220831	0.000052099	0.00000220831	0.000052099	0.00000220831	0.000052099	2027
	6016	-	-	0.0000054994	0.0000156264	0.0000054994	0.0000156264	0.0000054994	0.0000156264	2027
	6017	-	-	0.0000062936	0.0001985327	0.0000062936	0.0001985327	0.0000062936	0.0001985327	2027
	6019	-	-	0.0000021853	0.0000689161	0.0000021853	0.0000689161	0.0000021853	0.0000689161	2027
	6500	-	-	1.7200000E-08	0.0000005422	1.7200000E-08	0.0000005422	1.7200000E-08	0.0000005422	2027
	6501	-	-	0.0000004478	0.000014122	0.0000004478	0.000014122	0.0000004478	0.000014122	2027
	6502	-	-	3.4300000E-08	0.0000010822	3.4300000E-08	0.0000010822	3.4300000E-08	0.0000010822	2027
	6504	-	-	8.6100000E-08	0.000002716	8.6100000E-08	0.000002716	8.6100000E-08	0.000002716	2027
Блок аминовой очистки 1	6020	-	-	0.00001279	0.00040345	0.00001279	0.00040345	0.00001279	0.00040345	2027
	6021	-	-	0.0000002108	0.0000065006	0.0000002108	0.0000065006	0.0000002108	0.0000065006	2027
	6029	-	-	0.00000022085	0.000006896	0.00000022085	0.000006896	0.00000022085	0.000006896	2027
	6031	-	-	0.0000007445	0.000023514	0.0000007445	0.000023514	0.0000007445	0.000023514	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027 год		на 2028-2036 годы		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	9	10	3	4	5	6	3	4	11
	6034	-	-	0.0000001904	0.0000060756	0.0000001904	0.0000060756	0.0000001904	0.0000060756	2027
	6037	-	-	0.0000015636	0.00004941	0.0000015636	0.00004941	0.0000015636	0.00004941	2027
	6040	-	-	0.0000018762	0.00005908	0.0000018762	0.00005908	0.0000018762	0.00005908	2027
	6068	-	-	0.0000001758	0.00000554	0.0000001758	0.00000554	0.0000001758	0.00000554	2027
	6508	-	-	0.0000007	0.00002204	0.0000007	0.00002204	0.0000007	0.00002204	2027
Блок аминовой очистки 2	6069	-	-	0.00001171908	0.00036957285	0.00001171908	0.00036957285	0.00001171908	0.00036957285	2027
	6070	-	-	0.00000037005	0.00001166986	0.00000037005	0.00001166986	0.00000037005	0.00001166986	2027
	6071	-	-	4.1537360E-08	0.00000130992	4.1537360E-08	0.00000130992	4.1537360E-08	0.00000130992	2027
	6081	-	-	0.00000010867	0.00000386493	0.00000010867	0.00000386493	0.00000010867	0.00000386493	2027
	6086	-	-	0.00000020195	0.00000636859	0.00000020195	0.00000636859	0.00000020195	0.00000636859	2027
	6087	-	-	0.00000019885	0.00000627083	0.00000019885	0.00000627083	0.00000019885	0.00000627083	2027
	6089	-	-	0.00000157146	0.00004955741	0.00000157146	0.00004955741	0.00000157146	0.00004955741	2027
	6092	-	-	0.00000084532	0.00002665803	0.00000084532	0.00002665803	0.00000084532	0.00002665803	2027
	6093	-	-	0.00000184072	0.00005804905	0.00000184072	0.00005804905	0.00000184072	0.00005804905	2027
	6103	-	-	0.00000013828	0.00000436065	0.00000013828	0.00000436065	0.00000013828	0.00000436065	2027
Блок получения легких углеводородов	6125	-	-	0.00000025456	0.0000080268	0.00000025456	0.0000080268	0.00000025456	0.0000080268	2027
	6152	-	-	0.00000025263	0.0000079531	0.00000025263	0.0000079531	0.00000025263	0.0000079531	2027
	6157	-	-	5.8770000E-08	0.0000018542	5.8770000E-08	0.0000018542	5.8770000E-08	0.0000018542	2027
	6159	-	-	0.00000037962	0.00001197077	0.00000037962	0.00001197077	0.00000037962	0.00001197077	2027
	6160	-	-	0.00000013864	0.00000437347	0.00000013864	0.00000437347	0.00000013864	0.00000437347	2027
	6161	-	-	0.00000016223	0.000005115	0.00000016223	0.000005115	0.00000016223	0.000005115	2027
Блок получения элементарной серы 1	6180	-	-	0.0000562	0.0017583	0.0000562	0.0017583	0.0000562	0.0017583	2027
	6181	-	-	0.0000223	0.000704	0.0000223	0.000704	0.0000223	0.000704	2027
	6182	-	-	0.0000223	0.000704	0.0000223	0.000704	0.0000223	0.000704	2027
	6183	-	-	0.00005567	0.0017542	0.00005567	0.0017542	0.00005567	0.0017542	2027
	6184	-	-	0.00002223	0.0007017	0.00002223	0.0007017	0.00002223	0.0007017	2027
	6193	-	-	0.0011503	0.03617616	0.0011503	0.03617616	0.0011503	0.03617616	2027
	6194	-	-	0.0004011	0.01264473	0.0004011	0.01264473	0.0004011	0.01264473	2027
	6197	-	-	0.000004536	0.000138078	0.000004536	0.000138078	0.000004536	0.000138078	2027
	6208	-	-	0.000003405	0.000109597	0.000003405	0.000109597	0.000003405	0.000109597	2027
	6209	-	-	0.00021566	0.0068056	0.00021566	0.0068056	0.00021566	0.0068056	2027
	6210	-	-	0.00013036	0.004108224	0.00013036	0.004108224	0.00013036	0.004108224	2027
	6211	-	-	0.00001101	0.0003518925	0.00001101	0.0003518925	0.00001101	0.0003518925	2027
	6212	-	-	0.00000307	0.0001018595	0.00000307	0.0001018595	0.00000307	0.0001018595	2027
	6213	-	-	0.00000303	0.0001003946	0.00000303	0.0001003946	0.00000303	0.0001003946	2027
	6214	-	-	0.00000363	0.0001192725	0.00000363	0.0001192725	0.00000363	0.0001192725	2027
Блок получения элементарной серы 2	6231	-	-	0.0000558	0.0017583	0.0000558	0.0017583	0.0000558	0.0017583	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027 год		на 2028-2036 годы		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	9	10	3	4	5	6	3	4	11
	6232	-	-	0.000022286	0.000703512	0.000022286	0.000703512	0.000022286	0.000703512	2027
	6233	-	-	0.000022267	0.000702913	0.000022267	0.000702913	0.000022267	0.000702913	2027
	6234	-	-	0.00005567	0.0017542	0.00005567	0.0017542	0.00005567	0.0017542	2027
	6235	-	-	0.00002223	0.0007017	0.00002223	0.0007017	0.00002223	0.0007017	2027
	6244	-	-	0.0011503	0.03617616	0.0011503	0.03617616	0.0011503	0.03617616	2027
	6245	-	-	0.0004011	0.01264473	0.0004011	0.01264473	0.0004011	0.01264473	2027
	6248	-	-	0.000004536	0.000138078	0.000004536	0.000138078	0.000004536	0.000138078	2027
	6259	-	-	0.000003405	0.000109597	0.000003405	0.000109597	0.000003405	0.000109597	2027
	6260	-	-	0.00021566	0.0068056	0.00021566	0.0068056	0.00021566	0.0068056	2027
	6261	-	-	0.00013036	0.004108224	0.00013036	0.004108224	0.00013036	0.004108224	2027
	6262	-	-	0.00001101	0.0003518925	0.00001101	0.0003518925	0.00001101	0.0003518925	2027
	6263	-	-	0.00000307	0.0001018595	0.00000307	0.0001018595	0.00000307	0.0001018595	2027
	6264	-	-	0.00000303	0.0001003946	0.00000303	0.0001003946	0.00000303	0.0001003946	2027
	6265	-	-	0.00000363	0.0001192725	0.00000363	0.0001192725	0.00000363	0.0001192725	2027
Резервуарный парк СУГ (СПБТ) и ГК	6282	-	-	0.00000313846	0.00009897434	0.00000313846	0.00009897434	0.00000313846	0.00009897434	2027
Итого:		-	-	0.00431966432	0.1358648281	0.00431966422	0.1358648281	0.00431966432	0.1358648281	2027
Всего по загрязняющему веществу:		-	-	0.00432212772	0.13586484898	0.00432212762	0.13586484898	0.00432212772	0.13586484898	2027
(0337) Углерод оксид										
Организованные источники										
Блок осушителей	0004	-	-	0.06731	2.03545	0.06731	2.03545	0.06731	2.03545	2027
	0021	-	-	0.92202	27.88188	0.92202	27.88188	0.92202	27.88188	2027
	0022	-	-	0.92202	27.88188	0.92202	27.88188	0.92202	27.88188	2027
Блок теплоносителя	0027	-	-	0.48043	14.5282	0.48043	14.5282	0.48043	14.5282	2027
	0028	-	-	0.48043	14.5282	0.48043	14.5282	0.48043	14.5282	2027
	0029	-	-	0.48043	14.5282	0.48043	14.5282	0.48043	14.5282	2027
	0030	-	-	0.48043	14.5282	0.48043	14.5282	0.48043	14.5282	2027
Блок получения элементарной серы 1	0005	-	-	3.57133	107.99702	3.57133	107.99702	3.57133	107.99702	2027
	0065	-	-	0.00333	0.1008	0.00333	0.1008	0.00333	0.1008	2027
	0071	-	-	0.00000939	7.9000000E-08	0.00000939	7.9000000E-08	0.00000939	7.9000000E-08	2027
Блок получения элементарной серы 2	0006	-	-	3.57133	107.99702	3.57133	107.99702	3.57133	107.99702	2027
	0032	-	-	0.00000939	7.9000000E-08	0.00000939	7.9000000E-08	0.00000939	7.9000000E-08	2027
Операторная парков и налива СПБТ и ГК	0035	-	-	0.06065	1.83359	0.06065	1.83359	0.06065	1.83359	2027
	0067	-	-	0.06065	1.83359	0.06065	1.83359	0.06065	1.83359	2027
	0068	-	-	0.17222	1.61538	0.17222	1.61538	0.17222	1.61538	2027
Факельное хозяйство (закрытого	0010	-	-	148.8853596	89.2765780548	149.43332015	48.7432626773	148.8853596	89.2765780548	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027 год		на 2028-2036 годы		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	9	10	3	4	5	6	3	4	11
типа)										
	0036	-	-	53.3085137928	13.2014370284	53.3085137929	28.5311150783	53.3085137928	13.2014370284	2027
Котельная с блоком водоподготовки	0037	-	-	0.75844	22.93523	0.75844	22.93523	0.75844	22.93523	2027
	0038	-	-	0.46634	14.10212	0.46634	14.10212	0.46634	14.10212	2027
	0039	-	-	0.19986	6.04377	0.19986	6.04377	0.19986	6.04377	2027
Ремонтно-механический цех	0041	-	-	0.014777778	0.0532	0.014777778	0.0532	0.014777778	0.0532	2027
	0042	-	-	0.00738888889	0.0266	0.00738888889	0.0266	0.00738888889	0.0266	2027
	0043	-	-	0.00738888889	0.0266	0.00738888889	0.0266	0.00738888889	0.0266	2027
	0044	-	-	0.23711	7.47754	0.23711	7.47754	0.23711	7.47754	2027
Дизельная аварийная электростанция (ДЭС)	0045	-	-	1.10417	2.58192	1.10417	2.58192	1.10417	2.58192	2027
Заводская лаборатория	0055	-	-	0.0132	0.416275	0.0132	0.416275	0.0132	0.416275	2027
Блок отпарки кислой воды	0056	-	-	0.10119	3.06024	0.10119	3.06024	0.10119	3.06024	2027
Распределительная подстанция (РП-4)	0072	-	-	0.43056	1.02024	0.43056	1.02024	0.43056	1.02024	2027
УКПГ	0060	-	-	0.3086358	4.289232	0.3086358	4.289232	0.3086358	4.289232	2027
	0061	-	-	0.30864	4.28923	0.30864	4.28923	0.30864	4.28923	2027
Итого:		-	-	217.424173529	506.089622241	217.972134079	480.885984914	217.424173529	506.089622241	2027
Неорганизованные источники										
Блок получения элементарной серы 1	6180	-	-	0.0001767	0.0055847	0.0001767	0.0055847	0.0001767	0.0055847	2027
	6181	-	-	0.0001827	0.0057599	0.0001827	0.0057599	0.0001827	0.0057599	2027
	6182	-	-	0.0001856	0.0058443	0.0001856	0.0058443	0.0001856	0.0058443	2027
	6183	-	-	0.0001792	0.0056565	0.0001792	0.0056565	0.0001792	0.0056565	2027
	6184	-	-	0.0001832	0.0057879	0.0001832	0.0057879	0.0001832	0.0057879	2027
	6193	-	-	0.0036411	0.1147095	0.0036411	0.1147095	0.0036411	0.1147095	2027
	6194	-	-	0.0033111	0.1043273	0.0033111	0.1043273	0.0033111	0.1043273	2027
	6209	-	-	0.00098282	0.0309921	0.00098282	0.0309921	0.00098282	0.0309921	2027
	6210	-	-	0.0010183	0.032120745	0.0010183	0.032120745	0.0010183	0.032120745	2027
	6211	-	-	0.00002318	0.0007301563	0.00002318	0.0007301563	0.00002318	0.0007301563	2027
	6212	-	-	0.00002285	0.0007197993	0.00002285	0.0007197993	0.00002285	0.0007197993	2027
	6213	-	-	0.0000225	0.0007087052	0.0000225	0.0007087052	0.0000225	0.0007087052	2027
	6214	-	-	0.00002757	0.0008688279	0.00002757	0.0008688279	0.00002757	0.0008688279	2027
Блок получения элементарной серы 2	6231	-	-	0.0001767	0.0055847	0.0001767	0.0055847	0.0001767	0.0055847	2027
	6232	-	-	0.000182707	0.0057601	0.000182707	0.0057601	0.000182707	0.0057601	2027
	6233	-	-	0.000185259	0.00584303	0.000185259	0.00584303	0.000185259	0.00584303	2027
	6234	-	-	0.0001794	0.0056565	0.0001794	0.0056565	0.0001794	0.0056565	2027
	6235	-	-	0.0001835	0.0057879	0.0001835	0.0057879	0.0001835	0.0057879	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027 год		на 2028-2036 годы		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	9	10	3	4	5	6	3	4	11
	6244	-	-	0.0036411	0.1147095	0.0036411	0.1147095	0.0036411	0.1147095	2027
	6245	-	-	0.0033111	0.1043273	0.0033111	0.1043273	0.0033111	0.1043273	2027
	6259	-	-	0.00333	0.10512	0.00333	0.10512	0.00333	0.10512	2027
	6260	-	-	0.00098282	0.0309921	0.00098282	0.0309921	0.00098282	0.0309921	2027
	6261	-	-	0.0010183	0.032120745	0.0010183	0.032120745	0.0010183	0.032120745	2027
	6262	-	-	0.00002318	0.0007301563	0.00002318	0.0007301563	0.00002318	0.0007301563	2027
	6263	-	-	0.00002285	0.0007197993	0.00002285	0.0007197993	0.00002285	0.0007197993	2027
	6264	-	-	0.0000225	0.0007087052	0.0000225	0.0007087052	0.0000225	0.0007087052	2027
	6265	-	-	0.00002757	0.0008688279	0.00002757	0.0008688279	0.00002757	0.0008688279	2027
УКПГ	6409	-	-	0.00369444444	0.0266	0.00369444444	0.0266	0.00369444444	0.0266	2027
Итого:		-	-	0.02693825044	0.7593397974	0.02693825044	0.7593397974	0.02693825044	0.7593397974	2027
Всего по загрязняющему веществу:		-	-	217.451111779	506.848962039	217.999072329	481.645324711	217.451111779	506.848962039	2027
(0342) Фтористые газообразные соединения										
Организованные источники										
Ремонтно-механический цех	0041	-	-	0.00103333333	0.00372	0.00103333333	0.00372	0.00103333333	0.00372	2027
	0042	-	-	0.00051666667	0.00186	0.00051666667	0.00186	0.00051666667	0.00186	2027
	0043	-	-	0.00051666667	0.00186	0.00051666667	0.00186	0.00051666667	0.00186	2027
Итого:		-	-	0.00206666667	0.00744	0.00206666667	0.00744	0.00206666667	0.00744	2027
Неорганизованные источники										
УКПГ	6409	-	-	0.00025833333	0.00186	0.00025833333	0.00186	0.00025833333	0.00186	2027
Итого:		-	-	0.00025833333	0.00186	0.00025833333	0.00186	0.00025833333	0.00186	2027
Всего по загрязняющему веществу:		-	-	0.002325	0.0093	0.002325	0.0093	0.002325	0.0093	2027
(0344) Фториды неорг. плохо растворимые										
Организованные источники										
Ремонтно-механический цех	0041	-	-	0.00111111111	0.004	0.00111111111	0.004	0.00111111111	0.004	2027
	0042	-	-	0.00055555556	0.002	0.00055555556	0.002	0.00055555556	0.002	2027
	0043	-	-	0.00055555556	0.002	0.00055555556	0.002	0.00055555556	0.002	2027
Итого:		-	-	0.00222222222	0.008	0.00222222222	0.008	0.00222222222	0.008	2027
Неорганизованные источники										
УКПГ	6409	-	-	0.000277778	0.002	0.000277778	0.002	0.000277778	0.002	2027
Итого:		-	-	0.000277778	0.002	0.000277778	0.002	0.000277778	0.002	2027
Всего по загрязняющему веществу:		-	-	0.00250000022	0.01	0.00250000022	0.01	0.00250000022	0.01	2027
(0370) Углерода сероокись										
Организованные источники										
Блок входной сепарации и учета газа	0062	-	-	0.00001386	0.00000012141	0.00001386	0.00000012141	0.00001386	0.00000012141	2027
	0063	-	-	0.000011978	0.0000001006	0.000011978	0.0000001006	0.000011978	0.0000001006	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027 год		на 2028-2036 годы		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	9	10	3	4	5	6	3	4	11
	0064	-	-	0.000012033	0.0000001011	0.000012033	0.0000001011	0.000012033	0.0000001011	2027
	0066	-	-	0.00001386	0.0000001163	0.00001386	0.0000001163	0.00001386	0.0000001163	2027
Блок аминовой очистки 1	0017	-	-	8.0000000E-08	6.8800000E-10	8.0000000E-08	6.8800000E-10	8.0000000E-08	6.8800000E-10	2027
	0018	-	-	8.0000000E-08	6.5718072E-10	8.0000000E-08	6.5718072E-10	8.0000000E-08	6.5718072E-10	2027
Блок аминовой очистки 2	0019	-	-	8.1937600E-08	6.8827584E-10	8.1937600E-08	6.8827584E-10	8.1937600E-08	6.8827584E-10	2027
	0020	-	-	7.8235800E-08	6.5718072E-10	7.8235800E-08	6.5718072E-10	7.8235800E-08	6.5718072E-10	2027
Блок осушителей	0021	-	-	0.00000033333	0.00001008	0.00000033333	0.00001008	0.00000033333	0.00001008	2027
	0022	-	-	0.00000033333	0.00001008	0.00000033333	0.00001008	0.00000033333	0.00001008	2027
Блок получения элементарной серы 1	0071	-	-	0.000000509	4.0000000E-09	0.000000509	4.0000000E-09	0.000000509	4.0000000E-09	2027
Блок получения элементарной серы 2	0032	-	-	0.000000509	4.0000000E-09	0.000000509	4.0000000E-09	0.000000509	4.0000000E-09	2027
Итого:		-	-	0.00005373584	0.0000206101	0.00005373584	0.0000206101	0.00005373584	0.0000206101	2027
Неорганизованные источники										
Блок входной сепарации и учета газа	6011	-	-	0.00095291	0.030052242	0.00095291	0.030052242	0.00095291	0.030052242	2027
	6012	-	-	0.000072459	0.002285076	0.000072459	0.002285076	0.000072459	0.002285076	2027
	6013	-	-	0.00001906801	0.000601533	0.00001906801	0.000601533	0.00001906801	0.000601533	2027
	6014	-	-	0.00001048978	0.000331612	0.00001048978	0.000331612	0.00001048978	0.000331612	2027
	6015	-	-	0.0000463685	0.001093879	0.0000463685	0.001093879	0.0000463685	0.001093879	2027
	6016	-	-	0.0000323871	0.000091998	0.0000323871	0.000091998	0.0000323871	0.000091998	2027
	6017	-	-	0.0001322044	0.0041691919	0.0001322044	0.0041691919	0.0001322044	0.0041691919	2027
	6019	-	-	0.0000458953	0.001447385	0.0000458953	0.001447385	0.0000458953	0.001447385	2027
	6500	-	-	0.0000003603	0.000011361	0.0000003603	0.000011361	0.0000003603	0.000011361	2027
	6501	-	-	0.0000094066	0.000296642	0.0000094066	0.000296642	0.0000094066	0.000296642	2027
	6502	-	-	0.0000007207	0.0000227288	0.0000007207	0.0000227288	0.0000007207	0.0000227288	2027
	6504	-	-	0.0000018081	0.000057018	0.0000018081	0.000057018	0.0000018081	0.000057018	2027
Блок аминовой очистки 1	6020	-	-	0.00023894	0.0075352	0.00023894	0.0075352	0.00023894	0.0075352	2027
	6021	-	-	0.000000843	0.00002658241	0.000000843	0.00002658241	0.000000843	0.00002658241	2027
	6029	-	-	0.00000066256	0.000020998	0.00000066256	0.000020998	0.00000066256	0.000020998	2027
	6031	-	-	0.00000224	0.000070752	0.00000224	0.000070752	0.00000224	0.000070752	2027
	6034	-	-	0.0000006012	0.0000188468	0.0000006012	0.0000188468	0.0000006012	0.0000188468	2027
	6037	-	-	0.00000471	0.00014854	0.00000471	0.00014854	0.00000471	0.00014854	2027
	6040	-	-	0.0000056187	0.00017723	0.0000056187	0.00017723	0.0000056187	0.00017723	2027
	6046	-	-	0.00000073119	0.0000232038	0.00000073119	0.0000232038	0.00000073119	0.0000232038	2027
	6047	-	-	0.0000001607	0.0000050205	0.0000001607	0.0000050205	0.0000001607	0.0000050205	2027
	6050	-	-	0.0000021208	0.00006695	0.0000021208	0.00006695	0.0000021208	0.00006695	2027
	6051	-	-	0.0000001808	0.000005562	0.0000001808	0.000005562	0.0000001808	0.000005562	2027
	6055	-	-	5.0200000E-08	0.00000171	5.0200000E-08	0.00000171	5.0200000E-08	0.00000171	2027
	6060	-	-	0.0000001204	0.0000036534	0.0000001204	0.0000036534	0.0000001204	0.0000036534	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027 год		на 2028-2036 годы		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	9	10	3	4	5	6	3	4	11
	6061	-	-	0.0000001205	0.00000366	0.0000001205	0.00000366	0.0000001205	0.00000366	2027
	6062	-	-	0.0000009434	0.00002961	0.0000009434	0.00002961	0.0000009434	0.00002961	2027
	6063	-	-	0.0000048568	0.0001531714	0.0000048568	0.0001531714	0.0000048568	0.0001531714	2027
	6067	-	-	0.0000010509	0.00003325	0.0000010509	0.00003325	0.0000010509	0.00003325	2027
	6068	-	-	0.0000046764	0.00014748	0.0000046764	0.00014748	0.0000046764	0.00014748	2027
	6503	-	-	1.0072000E-08	0.0000003223	1.0072000E-08	0.0000003223	1.0072000E-08	0.0000003223	2027
	6507	-	-	1.0321140E-08	0.00000032552	1.0321140E-08	0.00000032552	1.0321140E-08	0.00000032552	2027
	6508	-	-	0.00000212	0.00006676	0.00000212	0.00006676	0.00000212	0.00006676	2027
Блок аминовой очистки 2	6069	-	-	0.00023438157	0.00739145709	0.00023438157	0.00739145709	0.00023438157	0.00739145709	2027
	6070	-	-	0.00000148019	0.00004667942	0.00000148019	0.00004667942	0.00000148019	0.00004667942	2027
	6071	-	-	0.00001246121	0.00039297665	0.00001246121	0.00039297665	0.00001246121	0.00039297665	2027
	6081	-	-	0.000000326	0.0000115948	0.000000326	0.0000115948	0.000000326	0.0000115948	2027
	6086	-	-	0.00000060584	0.00001910577	0.00000060584	0.00001910577	0.00000060584	0.00001910577	2027
	6087	-	-	0.00000059654	0.0000188125	0.00000059654	0.0000188125	0.00000059654	0.0000188125	2027
	6089	-	-	0.00000471437	0.00014867222	0.00000471437	0.00014867222	0.00000471437	0.00014867222	2027
	6092	-	-	0.00000253596	0.00007997408	0.00000253596	0.00007997408	0.00000253596	0.00007997408	2027
	6093	-	-	0.00000552217	0.00017414716	0.00000552217	0.00017414716	0.00000552217	0.00017414716	2027
	6099	-	-	0.0000007327	0.00002310649	0.0000007327	0.00002310649	0.0000007327	0.00002310649	2027
	6102	-	-	0.00000105694	0.00003333151	0.00000105694	0.00003333151	0.00000105694	0.00003333151	2027
	6103	-	-	0.00000302412	0.00009536866	0.00000302412	0.00009536866	0.00000302412	0.00009536866	2027
	6514	-	-	1.0357140E-08	0.00000032662	1.0357140E-08	0.00000032662	1.0357140E-08	0.00000032662	2027
	6515	-	-	1.0357140E-08	0.00000032662	1.0357140E-08	0.00000032662	1.0357140E-08	0.00000032662	2027
Блок осушителей	6111	-	-	0.00000919151	0.00028986361	0.00000919151	0.00028986361	0.00000919151	0.00028986361	2027
	6112	-	-	0.00000172125	0.00005428125	0.00000172125	0.00005428125	0.00000172125	0.00005428125	2027
	6113	-	-	0.00000315148	0.00009938523	0.00000315148	0.00009938523	0.00000315148	0.00009938523	2027
	6115	-	-	0.00000244455	0.0000770914	0.00000244455	0.0000770914	0.00000244455	0.0000770914	2027
	6116	-	-	0.00000129125	0.00004072074	0.00000129125	0.00004072074	0.00000129125	0.00004072074	2027
	6118	-	-	0.00000129125	0.00004072074	0.00000129125	0.00004072074	0.00000129125	0.00004072074	2027
	6519	-	-	0.00000031164	0.00000982798	0.00000031164	0.00000982798	0.00000031164	0.00000982798	2027
	6520	-	-	0.00000031164	0.00000982798	0.00000031164	0.00000982798	0.00000031164	0.00000982798	2027
Блок получения легких углеводородов	6123	-	-	0.00000387748	0.00012153589	0.00000387748	0.00012153589	0.00000387748	0.00012153589	2027
	6127	-	-	0.0000007264	0.000022871	0.0000007264	0.000022871	0.0000007264	0.000022871	2027
	6132	-	-	0.0000021578	0.0000680593	0.0000021578	0.0000680593	0.0000021578	0.0000680593	2027
	6134	-	-	0.00000031647	0.0000099674	0.00000031647	0.0000099674	0.00000031647	0.0000099674	2027
	6135	-	-	0.00000173134	0.000055142	0.00000173134	0.000055142	0.00000173134	0.000055142	2027
	6136	-	-	0.00000029215	0.0000128835	0.00000029215	0.0000128835	0.00000029215	0.0000128835	2027
	6138	-	-	0.00000021196	0.0000066952	0.00000021196	0.0000066952	0.00000021196	0.0000066952	2027
	6139	-	-	0.00000015531	0.00000491484	0.00000015531	0.00000491484	0.00000015531	0.00000491484	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027 год		на 2028-2036 годы		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	9	10	3	4	5	6	3	4	11
	6151	-	-	0.0000024299	0.0000766335	0.0000024299	0.0000766335	0.0000024299	0.0000766335	2027
	6153	-	-	0.0000002761	0.0000087091	0.0000002761	0.0000087091	0.0000002761	0.0000087091	2027
	6154	-	-	0.0000030548	0.0000963299	0.0000030548	0.0000963299	0.0000030548	0.0000963299	2027
	6155	-	-	0.0000003892	0.0000171752	0.0000003892	0.0000171752	0.0000003892	0.0000171752	2027
	6160	-	-	0.00000020836	0.0000065604	0.00000020836	0.0000065604	0.00000020836	0.0000065604	2027
Блок получения элементарной серы 1	6180	-	-	0.0001255	0.0039578	0.0001255	0.0039578	0.0001255	0.0039578	2027
	6181	-	-	0.0000195	0.0006164	0.0000195	0.0006164	0.0000195	0.0006164	2027
	6182	-	-	0.0000168	0.0005288	0.0000168	0.0005288	0.0000168	0.0005288	2027
	6183	-	-	0.00012817	0.004035	0.00012817	0.004035	0.00012817	0.004035	2027
	6184	-	-	0.00001943	0.0006141	0.00001943	0.0006141	0.00001943	0.0006141	2027
	6193	-	-	0.0025708	0.08117965	0.0025708	0.08117965	0.0025708	0.08117965	2027
	6194	-	-	0.0003511	0.01106454	0.0003511	0.01106454	0.0003511	0.01106454	2027
	6197	-	-	0.000125637	0.003965763	0.000125637	0.003965763	0.000125637	0.003965763	2027
	6198	-	-	0.000147959	0.0046699801	0.000147959	0.0046699801	0.000147959	0.0046699801	2027
	6208	-	-	0.00009576	0.003019139	0.00009576	0.003019139	0.00009576	0.003019139	2027
	6209	-	-	0.00021566	0.0068056	0.00021566	0.0068056	0.00021566	0.0068056	2027
	6210	-	-	0.0000877	0.002769643	0.0000877	0.002769643	0.0000877	0.002769643	2027
	6211	-	-	0.00002223	0.0007001832	0.00002223	0.0007001832	0.00002223	0.0007001832	2027
	6212	-	-	0.00000274	0.000090777	0.00000274	0.000090777	0.00000274	0.000090777	2027
	6213	-	-	0.00000237	0.000078596	0.00000237	0.000078596	0.00000237	0.000078596	2027
	6214	-	-	0.00000282	0.0000927544	0.00000282	0.0000927544	0.00000282	0.0000927544	2027
Блок получения элементарной серы 2	6231	-	-	0.0001255	0.0039578	0.0001255	0.0039578	0.0001255	0.0039578	2027
	6232	-	-	0.000019476	0.000615597	0.000019476	0.000615597	0.000019476	0.000615597	2027
	6233	-	-	0.00001672	0.000527177	0.00001672	0.000527177	0.00001672	0.000527177	2027
	6234	-	-	0.00012797	0.004035	0.00012797	0.004035	0.00012797	0.004035	2027
	6235	-	-	0.00001943	0.0006141	0.00001943	0.0006141	0.00001943	0.0006141	2027
	6244	-	-	0.0025708	0.08117965	0.0025708	0.08117965	0.0025708	0.08117965	2027
	6245	-	-	0.0003511	0.01106454	0.0003511	0.01106454	0.0003511	0.01106454	2027
	6248	-	-	0.000125637	0.003965763	0.000125637	0.003965763	0.000125637	0.003965763	2027
	6249	-	-	0.000147961	0.0046704101	0.000147961	0.0046704101	0.000147961	0.0046704101	2027
	6259	-	-	0.00009576	0.003019139	0.00009576	0.003019139	0.00009576	0.003019139	2027
	6260	-	-	0.00021566	0.0068056	0.00021566	0.0068056	0.00021566	0.0068056	2027
	6261	-	-	0.0000877	0.002769643	0.0000877	0.002769643	0.0000877	0.002769643	2027
	6262	-	-	0.00002223	0.0007001832	0.00002223	0.0007001832	0.00002223	0.0007001832	2027
	6263	-	-	0.00000274	0.000090777	0.00000274	0.000090777	0.00000274	0.000090777	2027
	6264	-	-	0.00000237	0.000078596	0.00000237	0.000078596	0.00000237	0.000078596	2027
	6265	-	-	0.00000282	0.0000927544	0.00000282	0.0000927544	0.00000282	0.0000927544	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027 год		на 2028-2036 годы		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	9	10	3	4	5	6	3	4	11
Узел налива СУГ и ГК в автоцистерны со станциями взвешивания	6312	-	-	0.00000024293	0.0000076855	0.00000024293	0.0000076855	0.00000024293	0.0000076855	2027
	6314	-	-	0.00000013807	0.0000043653	0.00000013807	0.0000043653	0.00000013807	0.0000043653	2027
Узел налива СУГ и ГК в железнодорожные цистерны с весовой	6315	-	-	0.0000006342	0.0000200012	0.0000006342	0.0000200012	0.0000006342	0.0000200012	2027
	6328	-	-	0.00000100039	0.0000315397	0.00000100039	0.0000315397	0.00000100039	0.0000315397	2027
Итого:		-	-	0.00976791149	0.30700361769	0.00976791149	0.30700361769	0.00976791149	0.30700361769	2027
Всего по загрязняющему веществу:		-	-	0.00982164733	0.3070242278	0.00982164733	0.3070242278	0.00982164733	0.3070242278	2027
(0402) Бутан (99)										
Неорганизованные источники										
Узел налива СУГ и ГК в автоцистерны со станциями взвешивания	6312	-	-	0.238506	7.54701	0.238506	7.54701	0.238506	7.54701	2027
	6313	-	-	0.000018457	0.00054578	0.000018457	0.00054578	0.000018457	0.00054578	2027
Узел налива СУГ и ГК в железнодорожные цистерны с весовой	6315	-	-	0.62282	19.64116	0.62282	19.64116	0.62282	19.64116	2027
	6323	-	-	0.00004505	0.0014205	0.00004505	0.0014205	0.00004505	0.0014205	2027
	6325	-	-	0.000001685	0.00005315	0.000001685	0.00005315	0.000001685	0.00005315	2027
	6326	-	-	0.00001667	0.0005257	0.00001667	0.0005257	0.00001667	0.0005257	2027
	6327	-	-	0.000003306	0.0001042	0.000003306	0.0001042	0.000003306	0.0001042	2027
Итого:		-	-	0.861411168	27.19081933	0.861411168	27.19081933	0.861411168	27.19081933	2027
Всего по загрязняющему веществу:		-	-	0.861411168	27.19081933	0.861411168	27.19081933	0.861411168	27.19081933	2027
(0403) Гексан (135)										
Неорганизованные источники										
Узел налива СУГ и ГК в автоцистерны со станциями взвешивания	6312	-	-	0.000008101	0.000256217	0.000008101	0.000256217	0.000008101	0.000256217	2027
	6313	-	-	0.0443604	1.312075	0.0443604	1.312075	0.0443604	1.312075	2027
Узел налива СУГ и ГК в железнодорожные цистерны с весовой	6315	-	-	0.00002114	0.0006667	0.00002114	0.0006667	0.00002114	0.0006667	2027
	6323	-	-	0.10829	3.41508	0.10829	3.41508	0.10829	3.41508	2027
	6325	-	-	0.0040517	0.12777	0.0040517	0.12777	0.0040517	0.12777	2027
	6326	-	-	0.04008	1.26383	0.04008	1.26383	0.04008	1.26383	2027
	6327	-	-	0.007947	0.250609	0.007947	0.250609	0.007947	0.250609	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027 год		на 2028-2036 годы		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	9	10	3	4	5	6	3	4	11
Итого:		-	-	0.204758341	6.370286917	0.204758341	6.370286917	0.204758341	6.370286917	2027
Всего по загрязняющему веществу:		-	-	0.204758341	6.370286917	0.204758341	6.370286917	0.204758341	6.370286917	2027
(0405) Пентан (450)										
Неорганизованные источники										
Узел налива СУГ и ГК в автоцистерны со станциями взвешивания	6312	-	-	0.0412083	1.303944	0.0412083	1.303944	0.0412083	1.303944	2027
	6313	-	-	0.037487	1.108692	0.037487	1.108692	0.037487	1.108692	2027
Узел налива СУГ и ГК в железнодорожные цистерны с весовой	6315	-	-	0.10761	3.39353	0.10761	3.39353	0.10761	3.39353	2027
	6323	-	-	0.09151	2.88572	0.09151	2.88572	0.09151	2.88572	2027
	6325	-	-	0.0034237	0.10797	0.0034237	0.10797	0.0034237	0.10797	2027
	6326	-	-	0.033864	1.06793	0.033864	1.06793	0.033864	1.06793	2027
	6327	-	-	0.006715	0.211762	0.006715	0.211762	0.006715	0.211762	2027
Итого:		-	-	0.321818	10.079548	0.321818	10.079548	0.321818	10.079548	2027
Всего по загрязняющему веществу:		-	-	0.321818	10.079548	0.321818	10.079548	0.321818	10.079548	2027
(0410) Метан										
Организованные источники										
Блок входной сепарации и учета газа	0062	-	-	0.03898	0.0003414613	0.03898	0.0003414613	0.03898	0.0003414613	2027
	0063	-	-	0.03369	0.000283	0.03369	0.000283	0.03369	0.000283	2027
	0064	-	-	0.033841	0.0002843	0.033841	0.0002843	0.033841	0.0002843	2027
	0066	-	-	0.03898	0.00032719	0.03898	0.00032719	0.03898	0.00032719	2027
Блок аминовой очистки 1	0017	-	-	0.03212942	0.00026989	0.03212942	0.00026989	0.03212942	0.00026989	2027
	0018	-	-	0.03067626	0.00025768	0.03067626	0.00025768	0.03067626	0.00025768	2027
Блок аминовой очистки 2	0019	-	-	0.03213592672	0.00026994178	0.03213592672	0.00026994178	0.03213592672	0.00026994178	2027
	0020	-	-	0.03067625718	0.00025768056	0.03067625718	0.00025768056	0.03067625718	0.00025768056	2027
Блок осушителей	0021	-	-	0.02785666667	0.8423856	0.02785666667	0.8423856	0.02785666667	0.8423856	2027
	0022	-	-	0.02785666667	0.8423856	0.02785666667	0.8423856	0.02785666667	0.8423856	2027
Блок получения легких углеводородов	0025	-	-	0.034051	0.00028603	0.034051	0.00028603	0.034051	0.00028603	2027
	0026	-	-	0.010543	0.00008856	0.010543	0.00008856	0.010543	0.00008856	2027
Блок получения элементарной серы 1	0065	-	-	0.00333	0.1008	0.00333	0.1008	0.00333	0.1008	2027
Факельное хозяйство (закрытого типа)	0010	-	-							2027
	0036	-	-	1.33271284482	0.33003592571	1.33271284482	0.71327787696	1.33271284482	0.33003592571	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027 год		на 2028-2036 годы		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	9	10	3	4	5	6	3	4	11
Итого:		-	-	1.70745904206	2.11827285935	1.70745904206	2.5015148106	1.70745904206	2.11827285935	2027
Неорганизованные источники										
Блок входной сепарации и учета газа	6011	-	-	2.6800475	84.518069	2.6800475	84.518069	2.6800475	84.518069	2027
	6012	-	-	0.203758	6.425798	0.203758	6.425798	0.203758	6.425798	2027
	6013	-	-	0.00686574	0.2165159	0.00686574	0.2165159	0.00686574	0.2165159	2027
	6014	-	-	0.003777022	0.11938061	0.003777022	0.11938061	0.003777022	0.11938061	2027
	6015	-	-	0.1306163	3.081802	0.1306163	3.081802	0.1306163	3.081802	2027
	6016	-	-	0.01165784	0.0331057	0.01165784	0.0331057	0.01165784	0.0331057	2027
	6017	-	-	0.37180146	11.7252339	0.37180146	11.7252339	0.37180146	11.7252339	2027
	6019	-	-	0.1290639	4.0701664	0.1290639	4.0701664	0.1290639	4.0701664	2027
	6500	-	-	0.001013474	0.03196076	0.001013474	0.03196076	0.001013474	0.03196076	2027
	6501	-	-	0.02645579	0.834312	0.02645579	0.834312	0.02645579	0.834312	2027
	6502	-	-	0.002026987	0.0639235	0.002026987	0.0639235	0.002026987	0.0639235	2027
	6504	-	-	0.00508497	0.160359	0.00508497	0.160359	0.00508497	0.160359	2027
Блок аминовой очистки 1	6020	-	-	0.72723027	22.93393603	0.72723027	22.93393603	0.72723027	22.93393603	2027
	6021	-	-	0.0001884	0.00594142	0.0001884	0.00594142	0.0001884	0.00594142	2027
	6029	-	-	0.00002234	0.00070445	0.00002234	0.00070445	0.00002234	0.00070445	2027
	6031	-	-	0.00007476	0.00235767	0.00007476	0.00235767	0.00007476	0.00235767	2027
	6034	-	-	0.0000202	0.00063707	0.0000202	0.00063707	0.0000202	0.00063707	2027
	6037	-	-	0.00015714	0.00495567	0.00015714	0.00495567	0.00015714	0.00495567	2027
	6040	-	-	0.00018745	0.00591155	0.00018745	0.00591155	0.00018745	0.00591155	2027
	6046	-	-	0.28734996	9.06186295	0.28734996	9.06186295	0.28734996	9.06186295	2027
	6047	-	-	0.00030346	0.00956978	0.00030346	0.00956978	0.00030346	0.00956978	2027
	6050	-	-	0.83336027	26.28085409	0.83336027	26.28085409	0.83336027	26.28085409	2027
	6051	-	-	0.06897874	2.17530797	0.06897874	2.17530797	0.06897874	2.17530797	2027
	6055	-	-	0.0000117	0.0003689	0.0000117	0.0003689	0.0000117	0.0003689	2027
	6060	-	-	0.00002468	0.00077835	0.00002468	0.00077835	0.00002468	0.00077835	2027
	6061	-	-	0.0000235	0.00074113	0.0000235	0.00074113	0.0000235	0.00074113	2027
	6062	-	-	0.00016358	0.00515873	0.00016358	0.00515873	0.00016358	0.00515873	2027
	6063	-	-	0.00084903	0.02677501	0.00084903	0.02677501	0.00084903	0.02677501	2027
	6067	-	-	0.41453031	13.07261985	0.41453031	13.07261985	0.41453031	13.07261985	2027
	6068	-	-	0.45685923	14.40751268	0.45685923	14.40751268	0.45685923	14.40751268	2027
	6503	-	-	0.00404795	0.12765615	0.00404795	0.12765615	0.00404795	0.12765615	2027
	6507	-	-	0.00404692	0.12762367	0.00404692	0.12762367	0.00404692	0.12762367	2027
	6508	-	-	0.00007064	0.00222766	0.00007064	0.00222766	0.00007064	0.00222766	2027
Блок аминовой очистки 2	6069	-	-	0.72517656763	22.8691682366	0.72517656763	22.8691682366	0.72517656763	22.8691682366	2027
	6070	-	-	0.00033304383	0.01050287037	0.00033304383	0.01050287037	0.00033304383	0.01050287037	2027
	6071	-	-	0.0299442825	0.94432289284	0.0299442825	0.94432289284	0.0299442825	0.94432289284	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027 год		на 2028-2036 годы		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	9	10	3	4	5	6	3	4	11
	6081	-	-	0.00001086673	0.00038649332	0.00001086673	0.00038649332	0.00001086673	0.00038649332	2027
	6086	-	-	0.00002019467	0.00063685904	0.00002019467	0.00063685904	0.00002019467	0.00063685904	2027
	6087	-	-	0.00001988468	0.00062708327	0.00001988468	0.00062708327	0.00001988468	0.00062708327	2027
	6089	-	-	0.0001571455	0.00495574059	0.0001571455	0.00495574059	0.0001571455	0.00495574059	2027
	6092	-	-	0.00008453205	0.00266580266	0.00008453205	0.00266580266	0.00008453205	0.00266580266	2027
	6093	-	-	0.00018407234	0.00580490528	0.00018407234	0.00580490528	0.00018407234	0.00580490528	2027
	6099	-	-	0.28736576482	9.06236675939	0.28736576482	9.06236675939	0.28736576482	9.06236675939	2027
	6102	-	-	0.41453004184	13.0726193993	0.41453004184	13.0726193993	0.41453004184	13.0726193993	2027
	6103	-	-	0.10998586068	3.46851410228	0.10998586068	3.46851410228	0.10998586068	3.46851410228	2027
	6514	-	-	0.00406207031	0.12810144923	0.00406207031	0.12810144923	0.00406207031	0.12810144923	2027
	6515	-	-	0.00406103459	0.12806878696	0.00406103459	0.12806878696	0.00406103459	0.12806878696	2027
Блок осушителей	6104	-	-	1.18951777653	37.5126326006	1.18951777653	37.5126326006	1.18951777653	37.5126326006	2027
	6106	-	-	5.71074927029	180.094188988	5.71074927029	180.094188988	5.71074927029	180.094188988	2027
	6109	-	-	0.48419048162	27.3736363334	0.48419048162	27.3736363334	0.48419048162	27.3736363334	2027
	6111	-	-	0.7445127051	23.478952668	0.7445127051	23.478952668	0.7445127051	23.478952668	2027
	6112	-	-	0.1394210313	4.39678164308	0.1394210313	4.39678164308	0.1394210313	4.39678164308	2027
	6113	-	-	0.26103748782	8.23207821604	0.26103748782	8.23207821604	0.26103748782	8.23207821604	2027
	6115	-	-	0.20695578539	6.52655764807	0.20695578539	6.52655764807	0.20695578539	6.52655764807	2027
	6116	-	-	0.10931690799	3.44741801048	0.10931690799	3.44741801048	0.10931690799	3.44741801048	2027
	6118	-	-	0.1045909467	3.29838009507	0.1045909467	3.29838009507	0.1045909467	3.29838009507	2027
	6120	-	-	0.01635381871	0.5157340269	0.01635381871	0.5157340269	0.01635381871	0.5157340269	2027
	6518	-	-	0.03214555439	1.01374220318	0.03214555439	1.01374220318	0.03214555439	1.01374220318	2027
	6519	-	-	0.02604402222	0.82132428486	0.02604402222	0.82132428486	0.02604402222	0.82132428486	2027
	6520	-	-	0.02604402222	0.82132428486	0.02604402222	0.82132428486	0.02604402222	0.82132428486	2027
Блок получения легких углеводородов	6121	-	-	0.1983987166	6.256700118	0.1983987166	6.256700118	0.1983987166	6.256700118	2027
	6123	-	-	1.65819914	52.292967	1.65819914	52.292967	1.65819914	52.292967	2027
	6127	-	-	0.1460090752	4.604640498	0.1460090752	4.604640498	0.1460090752	4.604640498	2027
	6128	-	-	1.90809397	60.1735388	1.90809397	60.1735388	1.90809397	60.1735388	2027
	6129	-	-	0.0327192	1.4436452	0.0327192	1.4436452	0.0327192	1.4436452	2027
	6131	-	-	0.18962038	5.9798719	0.18962038	5.9798719	0.18962038	5.9798719	2027
	6133	-	-	0.70552847	22.24944463	0.70552847	22.24944463	0.70552847	22.24944463	2027
	6141	-	-	0.0889947	2.806543	0.0889947	2.806543	0.0889947	2.806543	2027
	6142	-	-	0.03811407	1.2018466	0.03811407	1.2018466	0.03811407	1.2018466	2027
	6157	-	-	0.054203757	1.70931464	0.054203757	1.70931464	0.054203757	1.70931464	2027
	6158	-	-	0.9442463822	29.777878	0.9442463822	29.777878	0.9442463822	29.777878	2027
	6159	-	-	0.043691602	1.3778578	0.043691602	1.3778578	0.043691602	1.3778578	2027
	6162	-	-	0.0705828516	2.22588944	0.0705828516	2.22588944	0.0705828516	2.22588944	2027
	6516	-	-	0.00428691	0.1352032	0.00428691	0.1352032	0.00428691	0.1352032	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027 год		на 2028-2036 годы		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	9	10	3	4	5	6	3	4	11
	6517	-	-	0.00428691	0.135207204	0.00428691	0.135207204	0.00428691	0.135207204	2027
Блок теплоносителя	6521	-	-	0.07410151	2.336872	0.07410151	2.336872	0.07410151	2.336872	2027
	6522	-	-	0.074101512	2.3368716	0.074101512	2.3368716	0.074101512	2.3368716	2027
	6523	-	-	0.07410151	2.336872	0.07410151	2.336872	0.07410151	2.336872	2027
	6524	-	-	0.07410151	2.3368716	0.07410151	2.3368716	0.07410151	2.3368716	2027
Блок получения элементарной серы 1	6197	-	-	0.00055962	0.017654882	0.00055962	0.017654882	0.00055962	0.017654882	2027
	6198	-	-	0.088533318	2.791979296	0.088533318	2.791979296	0.088533318	2.791979296	2027
	6208	-	-	0.000296211	0.009344654	0.000296211	0.009344654	0.000296211	0.009344654	2027
Блок получения элементарной серы 2	6248	-	-	0.00055962	0.017654882	0.00055962	0.017654882	0.00055962	0.017654882	2027
	6249	-	-	0.08853332	2.791979146	0.08853332	2.791979146	0.08853332	2.791979146	2027
	6259	-	-	0.003626211	0.114464654	0.003626211	0.114464654	0.003626211	0.114464654	2027
Узел налива СУГ и ГК в железнодорожные цистерны с весовой	6328	-	-	0.0232416	0.732894	0.0232416	0.732894	0.0232416	0.732894	2027
Операторная парков и налива СПБТ и ГК	6531	-	-	0.03640398	1.1481595	0.03640398	1.1481595	0.03640398	1.1481595	2027
Блок подготовки топливного газа	6329	-	-	0.1829922	7.2538759	0.1829922	7.2538759	0.1829922	7.2538759	2027
	6331	-	-	0.3223262	10.1648683	0.3223262	10.1648683	0.3223262	10.1648683	2027
	6332	-	-	0.2200529	6.9395879	0.2200529	6.9395879	0.2200529	6.9395879	2027
Котельная с блоком водоподготовки	6534	-	-	0.034954421	1.102322621	0.034954421	1.102322621	0.034954421	1.102322621	2027
	6535	-	-	0.03349366	1.0562587	0.03349366	1.0562587	0.03349366	1.0562587	2027
	6536	-	-	0.02912318	0.91842748	0.02912318	0.91842748	0.02912318	0.91842748	2027
Ремонтно-механический цех	6506	-	-	0.036397641	1.147836674	0.036397641	1.147836674	0.036397641	1.147836674	2027
Блок отпарки кислой воды	6537	-	-	0.03640782	1.14815701	0.03640782	1.14815701	0.03640782	1.14815701	2027
Итого:		-	-	24.5183687641	785.839120763	24.5183687641	785.839120763	24.5183687641	785.839120763	2027
Всего по загрязняющему веществу:		-	-	26.2258278061	787.957393622	26.2258278061	788.340635573	26.2258278061	787.957393622	2027
(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5										
Организованные источники										
Блок входной сепарации и учета газа	0062	-	-	0.01025	0.00008978825	0.01025	0.00008978825	0.01025	0.00008978825	2027
	0063	-	-	0.008858	0.000074404	0.008858	0.000074404	0.008858	0.000074404	2027
	0064	-	-	0.008899	0.00007475	0.008899	0.00007475	0.008899	0.00007475	2027
	0066	-	-	0.01025	0.00008604	0.01025	0.00008604	0.01025	0.00008604	2027
Блок аминовой очистки 1	0017	-	-	0.00789309	0.0000663	0.00789309	0.0000663	0.00789309	0.0000663	2027
	0018	-	-	0.00751846	0.00006316	0.00751846	0.00006316	0.00751846	0.00006316	2027
Блок аминовой очистки 2	0019	-	-	0.00789468776	0.00006631538	0.00789468776	0.00006631538	0.00789468776	0.00006631538	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027 год		на 2028-2036 годы		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	9	10	3	4	5	6	3	4	11
	0020	-	-	0.00751846038	0.00006315507	0.00751846038	0.00006315507	0.00751846038	0.00006315507	2027
Блок осушителей	0021	-	-	0.00442333333	0.1337616	0.00442333333	0.1337616	0.00442333333	0.1337616	2027
	0022	-	-	0.00442333333	0.1337616	0.00442333333	0.1337616	0.00442333333	0.1337616	2027
Блок получения легких углеводородов	0025	-	-	0.006127	0.00005147	0.006127	0.00005147	0.006127	0.00005147	2027
	0026	-	-	0.001897	0.00001594	0.001897	0.00001594	0.001897	0.00001594	2027
Итого:		-	-	0.08595236481	0.26817452269	0.08595236481	0.26817452269	0.08595236481	0.26817452269	2027
Неорганизованные источники										
Блок входной сепарации и учета газа	6011	-	-	0.7047269	22.224266	0.7047269	22.224266	0.7047269	22.224266	2027
	6012	-	-	0.0535734	1.68968	0.0535734	1.68968	0.0535734	1.68968	2027
	6013	-	-	0.01348689	0.42545209	0.01348689	0.42545209	0.01348689	0.42545209	2027
	6014	-	-	0.007421489	0.23456804	0.007421489	0.23456804	0.007421489	0.23456804	2027
	6015	-	-	0.03415442	0.805849	0.03415442	0.805849	0.03415442	0.805849	2027
	6016	-	-	0.02290699	0.0650596	0.02290699	0.0650596	0.02290699	0.0650596	2027
	6017	-	-	0.09776577	3.0831714	0.09776577	3.0831714	0.09776577	3.0831714	2027
	6019	-	-	0.03393825	1.0702762	0.03393825	1.0702762	0.03393825	1.0702762	2027
	6500	-	-	0.000266492	0.00840439	0.000266492	0.00840439	0.000266492	0.00840439	2027
	6501	-	-	0.00695664	0.2193808	0.00695664	0.2193808	0.00695664	0.2193808	2027
	6502	-	-	0.000532964	0.01680878	0.000532964	0.01680878	0.000532964	0.01680878	2027
	6504	-	-	0.00133708	0.0421686	0.00133708	0.0421686	0.00133708	0.0421686	2027
Блок аминовой очистки 1	6020	-	-	0.17987855	5.67265053	0.17987855	5.67265053	0.17987855	5.67265053	2027
	6021	-	-	0.00008373	0.00264052	0.00008373	0.00264052	0.00008373	0.00264052	2027
	6029	-	-	0.00002234	0.00070445	0.00002234	0.00070445	0.00002234	0.00070445	2027
	6031	-	-	0.00008224	0.00259359	0.00008224	0.00259359	0.00008224	0.00259359	2027
	6034	-	-	0.0000202	0.00063707	0.0000202	0.00063707	0.0000202	0.00063707	2027
	6037	-	-	0.00017287	0.00545152	0.00017287	0.00545152	0.00017287	0.00545152	2027
	6040	-	-	0.00020619	0.00650256	0.00020619	0.00650256	0.00020619	0.00650256	2027
	6046	-	-	0.07059196	2.22618672	0.07059196	2.22618672	0.07059196	2.22618672	2027
	6047	-	-	0.00019166	0.00604409	0.00019166	0.00604409	0.00019166	0.00604409	2027
	6050	-	-	0.20424872	6.44118883	0.20424872	6.44118883	0.20424872	6.44118883	2027
	6051	-	-	0.01690603	0.53314726	0.01690603	0.53314726	0.01690603	0.53314726	2027
	6055	-	-	0.00002926	0.00092288	0.00002926	0.00092288	0.00002926	0.00092288	2027
	6060	-	-	0.00006171	0.00194618	0.00006171	0.00194618	0.00006171	0.00194618	2027
	6061	-	-	0.00005876	0.00185298	0.00005876	0.00185298	0.00005876	0.00185298	2027
	6062	-	-	0.00039259	0.01238051	0.00039259	0.01238051	0.00039259	0.01238051	2027
	6063	-	-	0.00203768	0.06426027	0.00203768	0.06426027	0.00203768	0.06426027	2027
	6067	-	-	0.10183578	3.21149131	0.10183578	3.21149131	0.10183578	3.21149131	2027
	6068	-	-	0.11225012	3.53991979	0.11225012	3.53991979	0.11225012	3.53991979	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027 год		на 2028-2036 годы		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	9	10	3	4	5	6	3	4	11
	6503	-	-	0.00099444	0.03136066	0.00099444	0.03136066	0.00099444	0.03136066	2027
	6507	-	-	0.00099186	0.0312793	0.00099186	0.0312793	0.00099186	0.0312793	2027
	6508	-	-	0.00007771	0.0024506	0.00007771	0.0024506	0.00007771	0.0024506	2027
Блок аминовой очистки 2	6069	-	-	0.17918470781	5.65076894535	0.17918470781	5.65076894535	0.17918470781	5.65076894535	2027
	6070	-	-	0.00014801948	0.00466794239	0.00014801948	0.00466794239	0.00014801948	0.00466794239	2027
	6071	-	-	0.01038433989	0.32748054267	0.01038433989	0.32748054267	0.01038433989	0.32748054267	2027
	6081	-	-	0.00001086673	0.00038649332	0.00001086673	0.00038649332	0.00001086673	0.00038649332	2027
	6086	-	-	0.00002019467	0.00063685904	0.00002019467	0.00063685904	0.00002019467	0.00063685904	2027
	6087	-	-	0.00001988468	0.00062708327	0.00001988468	0.00062708327	0.00001988468	0.00062708327	2027
	6089	-	-	0.00017286005	0.00545131465	0.00017286005	0.00545131465	0.00017286005	0.00545131465	2027
	6092	-	-	0.00009298525	0.00293238292	0.00009298525	0.00293238292	0.00009298525	0.00293238292	2027
	6093	-	-	0.00020247957	0.00638539581	0.00020247957	0.00638539581	0.00020247957	0.00638539581	2027
	6099	-	-	0.07059584763	2.22631065086	0.07059584763	2.22631065086	0.07059584763	2.22631065086	2027
	6102	-	-	0.10183572037	3.21149127773	0.10183572037	3.21149127773	0.10183572037	3.21149127773	2027
	6103	-	-	0.02703192758	0.85247886826	0.02703192758	0.85247886826	0.02703192758	0.85247886826	2027
	6514	-	-	0.00099791044	0.0314701036	0.00099791044	0.0314701036	0.00099791044	0.0314701036	2027
	6515	-	-	0.00099532115	0.03138844791	0.00099532115	0.03138844791	0.00099532115	0.03138844791	2027
Блок осушителей	6104	-	-	0.29154847464	9.19427269624	0.29154847464	9.19427269624	0.29154847464	9.19427269624	2027
	6106	-	-	1.3996934486	44.1407325951	1.3996934486	44.1407325951	1.3996934486	44.1407325951	2027
	6109	-	-	0.11866267301	6.70857643965	0.11866267301	6.70857643965	0.11866267301	6.70857643965	2027
	6111	-	-	0.11811096618	3.72474742943	0.11811096618	3.72474742943	0.11811096618	3.72474742943	2027
	6112	-	-	0.02211802781	0.69751412486	0.02211802781	0.69751412486	0.02211802781	0.69751412486	2027
	6113	-	-	0.04144202541	1.3069157134	0.04144202541	1.3069157134	0.04144202541	1.3069157134	2027
	6115	-	-	0.03287922648	1.03687928616	0.03287922648	1.03687928616	0.03287922648	1.03687928616	2027
	6116	-	-	0.01736726214	0.54769397875	0.01736726214	0.54769397875	0.01736726214	0.54769397875	2027
	6118	-	-	0.01659251438	0.5232615336	0.01659251438	0.5232615336	0.01659251438	0.5232615336	2027
	6120	-	-	0.0040082889	0.12640539875	0.0040082889	0.12640539875	0.0040082889	0.12640539875	2027
	6518	-	-	0.00510698921	0.16105401173	0.00510698921	0.16105401173	0.00510698921	0.16105401173	2027
	6519	-	-	0.00413550526	0.13041729401	0.00413550526	0.13041729401	0.00413550526	0.13041729401	2027
	6520	-	-	0.00413550526	0.13041729401	0.00413550526	0.13041729401	0.00413550526	0.13041729401	2027
Блок получения легких углеводородов	6121	-	-	0.0486224164	1.533357283	0.0486224164	1.533357283	0.0486224164	1.533357283	2027
	6122	-	-	0.0526025	1.6588702	0.0526025	1.6588702	0.0526025	1.6588702	2027
	6123	-	-	0.88125521	27.7912712	0.88125521	27.7912712	0.88125521	27.7912712	2027
	6124	-	-	0.09910158	3.1253339	0.09910158	3.1253339	0.09910158	3.1253339	2027
	6125	-	-	0.084842	2.6754613	0.084842	2.6754613	0.084842	2.6754613	2027
	6127	-	-	0.1236582744	3.899687352	0.1236582744	3.899687352	0.1236582744	3.899687352	2027
	6128	-	-	0.46762074	14.746991	0.46762074	14.746991	0.46762074	14.746991	2027
	6129	-	-	0.0645631	2.8485943	0.0645631	2.8485943	0.0645631	2.8485943	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027 год		на 2028-2036 годы		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	9	10	3	4	5	6	3	4	11
	6131	-	-	0.028300256	0.8924759	0.028300256	0.8924759	0.028300256	0.8924759	2027
	6132	-	-	0.719317	22.684229	0.719317	22.684229	0.719317	22.684229	2027
	6133	-	-	1.0815914144	34.109167171	1.0815914144	34.109167171	1.0815914144	34.109167171	2027
	6134	-	-	0.1032869	3.2572338	0.1032869	3.2572338	0.1032869	3.2572338	2027
	6135	-	-	0.8314054	26.219275	0.8314054	26.219275	0.8314054	26.219275	2027
	6136	-	-	0.097276	4.29396212	0.097276	4.29396212	0.097276	4.29396212	2027
	6138	-	-	0.07076347	2.2315939	0.07076347	2.2315939	0.07076347	2.2315939	2027
	6139	-	-	0.1010895	3.187976	0.1010895	3.187976	0.1010895	3.187976	2027
	6140	-	-	0.0268736	0.847488655	0.0268736	0.847488655	0.0268736	0.847488655	2027
	6141	-	-	0.01413885	0.445878	0.01413885	0.445878	0.01413885	0.445878	2027
	6142	-	-	0.00605498	0.1909337	0.00605498	0.1909337	0.00605498	0.1909337	2027
	6143	-	-	0.3556839	11.2168706	0.3556839	11.2168706	0.3556839	11.2168706	2027
	6144	-	-	0.126999	4.004971	0.126999	4.004971	0.126999	4.004971	2027
	6145	-	-	0.02960450976	0.93361256	0.02960450976	0.93361256	0.02960450976	0.93361256	2027
	6146	-	-	0.015249709	0.48077467	0.015249709	0.48077467	0.015249709	0.48077467	2027
	6151	-	-	0.80993798	25.542173	0.80993798	25.542173	0.80993798	25.542173	2027
	6152	-	-	0.149846	4.725514	0.149846	4.725514	0.149846	4.725514	2027
	6153	-	-	0.069037	2.1771644	0.069037	2.1771644	0.069037	2.1771644	2027
	6154	-	-	0.763579	24.0803223	0.763579	24.0803223	0.763579	24.0803223	2027
	6155	-	-	0.09725797	4.2933936	0.09725797	4.2933936	0.09725797	4.2933936	2027
	6157	-	-	0.049828067	1.5713701	0.049828067	1.5713701	0.049828067	1.5713701	2027
	6158	-	-	0.23139267	7.297271	0.23139267	7.297271	0.23139267	7.297271	2027
	6159	-	-	0.24666104	7.7787333	0.24666104	7.7787333	0.24666104	7.7787333	2027
	6160	-	-	0.13866798	4.3730376	0.13866798	4.3730376	0.13866798	4.3730376	2027
	6161	-	-	0.08108996	2.5572434	0.08108996	2.5572434	0.08108996	2.5572434	2027
	6162	-	-	0.014288074	0.450592213	0.014288074	0.450592213	0.014288074	0.450592213	2027
	6516	-	-	0.000771482	0.0243297	0.000771482	0.0243297	0.000771482	0.0243297	2027
	6517	-	-	0.000771482	0.024329727	0.000771482	0.024329727	0.000771482	0.024329727	2027
Блок теплоносителя	6179	-	-	0.2018419	6.365287	0.2018419	6.365287	0.2018419	6.365287	2027
	6521	-	-	0.01177213	0.3712605	0.01177213	0.3712605	0.01177213	0.3712605	2027
	6522	-	-	0.01177213	0.3712605	0.01177213	0.3712605	0.01177213	0.3712605	2027
	6523	-	-	0.01177213	0.3712605	0.01177213	0.3712605	0.01177213	0.3712605	2027
	6524	-	-	0.011772533	0.3712603	0.011772533	0.3712603	0.011772533	0.3712603	2027
Блок получения элементарной серы 1	6197	-	-	0.000608184	0.01917878	0.000608184	0.01917878	0.000608184	0.01917878	2027
	6198	-	-	0.02527689	0.79712376	0.02527689	0.79712376	0.02527689	0.79712376	2027
	6208	-	-	0.000525615	0.016577469	0.000525615	0.016577469	0.000525615	0.016577469	2027
Блок получения элементарной серы 2	6248	-	-	0.000608184	0.01917878	0.000608184	0.01917878	0.000608184	0.01917878	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027 год		на 2028-2036 годы		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	9	10	3	4	5	6	3	4	11
	6249	-	-	0.025276889	0.79712395	0.025276889	0.79712395	0.025276889	0.79712395	2027
	6259	-	-	0.000525615	0.016577469	0.000525615	0.016577469	0.000525615	0.016577469	2027
Резервуарный парк СУГ (СПБТ) и ГК	6282	-	-	2.09323694883	66.0123204184	2.09323694883	66.0123204184	2.09323694883	66.0123204184	2027
	6302	-	-	0.24890533286	7.84947857701	0.24890533286	7.84947857701	0.24890533286	7.84947857701	2027
Узел налива СУГ и ГК в автоцистерны со станциями взвешивания	6312	-	-	0.529831	16.76528	0.529831	16.76528	0.529831	16.76528	2027
	6314	-	-	0.085591938	2.6992253	0.085591938	2.6992253	0.085591938	2.6992253	2027
Узел налива СУГ и ГК в железнодорожные цистерны с весовой	6315	-	-	1.38355	43.63178	1.38355	43.63178	1.38355	43.63178	2027
	6328	-	-	0.386533944	12.19004399	0.386533944	12.19004399	0.386533944	12.19004399	2027
Операторная парков и налива СПБТ и ГК	6531	-	-	0.00578435	0.1824125	0.00578435	0.1824125	0.00578435	0.1824125	2027
Блок подготовки топливного газа	6329	-	-	0.0290734	1.1525747	0.0290734	1.1525747	0.0290734	1.1525747	2027
	6331	-	-	0.0512125	1.6148962	0.0512125	1.6148962	0.0512125	1.6148962	2027
	6332	-	-	0.0349591	1.1024677	0.0349591	1.1024677	0.0349591	1.1024677	2027
Котельная с блоком водоподготовки	6534	-	-	0.005548736	0.17498158	0.005548736	0.17498158	0.005548736	0.17498158	2027
	6535	-	-	0.00531712	0.16768062	0.00531712	0.16768062	0.00531712	0.16768062	2027
	6536	-	-	0.00462228	0.14576798	0.00462228	0.14576798	0.00462228	0.14576798	2027
Резервуар-накопитель (воды)	6337	-	-	0.12415	3.74031	0.12415	3.74031	0.12415	3.74031	2027
	6338	-	-	0.00000023	0.00001104	0.00000023	0.00001104	0.00000023	0.00001104	2027
Ремонтно-механический цех	6506	-	-	0.005782789	0.182357704	0.005782789	0.182357704	0.005782789	0.182357704	2027
Блок отпарки кислой воды	6537	-	-	0.00578078	0.18230268	0.00578078	0.18230268	0.00578078	0.18230268	2027
Итого:		-	-	17.5203573212	557.943523572	17.5203573212	557.943523572	17.5203573212	557.943523572	2027
Всего по загрязняющему веществу:		-	-	17.6063096861	558.211698095	17.6063096861	558.211698095	17.6063096861	558.211698095	2027
(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10										
Организованные источники										
Блок входной сепарации и учета газа	0062	-	-	0.0001716	0.00000150322	0.0001716	0.00000150322	0.0001716	0.00000150322	2027
	0063	-	-	0.0001483	0.000001246	0.0001483	0.000001246	0.0001483	0.000001246	2027
	0064	-	-	0.000149	0.000001251	0.000149	0.000001251	0.000149	0.000001251	2027
	0066	-	-	0.0001716	0.00000144	0.0001716	0.00000144	0.0001716	0.00000144	2027
Блок аминовой очистки 1	0017	-	-	0.00011879	0.000001	0.00011879	0.000001	0.00011879	0.000001	2027
	0018	-	-	0.00011344	0.00000095	0.00011344	0.00000095	0.00011344	0.00000095	2027
Блок аминовой очистки 2	0019	-	-	0.00011880952	0.000000998	0.00011880952	0.000000998	0.00011880952	0.000000998	2027
	0020	-	-	0.00011344191	0.00000095291	0.00011344191	0.00000095291	0.00011344191	0.00000095291	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027 год		на 2028-2036 годы		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	9	10	3	4	5	6	3	4	11
Блок получения легких углеводородов	0025	-	-	0.00009836	0.0000008263	0.00009836	0.0000008263	0.00009836	0.0000008263	2027
	0026	-	-	0.00003046	0.0000002558	0.00003046	0.0000002558	0.00003046	0.0000002558	2027
Узел налива СУГ и ГК в железнодорожные цистерны с весовой	0034	-	-	238.6111	0.01718	238.6111	0.01718	238.6111	0.01718	2027
Итого:		-	-	238.612333801	0.01719042323	238.612333801	0.01719042323	238.612333801	0.01719042323	2027
Неорганизованные источники										
Блок входной сепарации и учета газа	6011	-	-	0.011798306	0.3720735	0.011798306	0.3720735	0.011798306	0.3720735	2027
	6012	-	-	0.000897	0.02828866	0.000897	0.02828866	0.000897	0.02828866	2027
	6013	-	-	0.00461805	0.14569692	0.00461805	0.14569692	0.00461805	0.14569692	2027
	6014	-	-	0.002541824	0.08033775	0.002541824	0.08033775	0.002541824	0.08033775	2027
	6015	-	-	0.000507781	0.01197976	0.000507781	0.01197976	0.000507781	0.01197976	2027
	6016	-	-	0.00784575	0.02229101	0.00784575	0.02229101	0.00784575	0.02229101	2027
	6017	-	-	0.001636826	0.051621624	0.001636826	0.051621624	0.001636826	0.051621624	2027
	6019	-	-	0.000568258	0.0179191	0.000568258	0.0179191	0.000568258	0.0179191	2027
	6500	-	-	0.0000044616	0.000140702	0.0000044616	0.000140702	0.0000044616	0.000140702	2027
	6501	-	-	0.0001164984	0.00367349	0.0001164984	0.00367349	0.0001164984	0.00367349	2027
	6502	-	-	0.0000089232	0.0002813839	0.0000089232	0.0002813839	0.0000089232	0.0002813839	2027
	6504	-	-	0.000022386	0.000705919	0.000022386	0.000705919	0.000022386	0.000705919	2027
Блок аминовой очистки 1	6020	-	-	0.00270266	0.08523104	0.00270266	0.08523104	0.00270266	0.08523104	2027
	6021	-	-	0.0000006323	0.00001977181	0.0000006323	0.00001977181	0.0000006323	0.00001977181	2027
	6031	-	-	0.0000002918	0.0000093416	0.0000002918	0.0000093416	0.0000002918	0.0000093416	2027
	6037	-	-	0.0000006214	0.000019702	0.0000006214	0.000019702	0.0000006214	0.000019702	2027
	6040	-	-	0.0000007525	0.0000237	0.0000007525	0.0000237	0.0000007525	0.0000237	2027
	6046	-	-	0.00106236	0.03350244	0.00106236	0.03350244	0.00106236	0.03350244	2027
	6047	-	-	0.00000479	0.00015096	0.00000479	0.00015096	0.00000479	0.00015096	2027
	6050	-	-	0.0030818032	0.0971878	0.0030818032	0.0971878	0.0030818032	0.0971878	2027
	6051	-	-	0.00025509	0.00804438	0.00025509	0.00804438	0.00025509	0.00804438	2027
	6055	-	-	0.0000011744	0.0000369688	0.0000011744	0.0000369688	0.0000011744	0.0000369688	2027
	6060	-	-	0.00000248	0.0000781	0.00000248	0.0000781	0.00000248	0.0000781	2027
	6061	-	-	0.00000235	0.00007415	0.00000235	0.00007415	0.00000235	0.00007415	2027
	6062	-	-	0.00001402	0.00044224	0.00001402	0.00044224	0.00001402	0.00044224	2027
	6063	-	-	0.00007277	0.00229487	0.00007277	0.00229487	0.00007277	0.00229487	2027
	6067	-	-	0.0015325624	0.04833091	0.0015325624	0.04833091	0.0015325624	0.04833091	2027
	6068	-	-	0.0016892686	0.05327277	0.0016892686	0.05327277	0.0016892686	0.05327277	2027
	6503	-	-	0.00001496	0.00047177	0.00001496	0.00047177	0.00001496	0.00047177	2027
	6507	-	-	0.0000149644	0.0004719124	0.0000149644	0.0004719124	0.0000149644	0.0004719124	2027
	6508	-	-	0.00000029	0.000009	0.00000029	0.000009	0.00000029	0.000009	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027 год		на 2028-2036 годы		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	9	10	3	4	5	6	3	4	11
Блок аминовой очистки 2	6069	-	-	0.00269538802	0.08500175654	0.00269538802	0.08500175654	0.00269538802	0.08500175654	2027
	6070	-	-	0.00000111015	0.00003500957	0.00000111015	0.00003500957	0.00000111015	0.00003500957	2027
	6071	-	-	0.00011215087	0.00353678986	0.00011215087	0.00353678986	0.00011215087	0.00353678986	2027
	6089	-	-	0.00000062858	0.00001982296	0.00000062858	0.00001982296	0.00000062858	0.00001982296	2027
	6092	-	-	0.00000033813	0.00001066321	0.00000033813	0.00001066321	0.00000033813	0.00001066321	2027
	6093	-	-	0.00000073629	0.00002321962	0.00000073629	0.00002321962	0.00000073629	0.00002321962	2027
	6099	-	-	0.00106241805	0.03350441561	0.00106241805	0.03350441561	0.00106241805	0.03350441561	2027
	6102	-	-	0.00153255625	0.04833069385	0.00153255625	0.04833069385	0.00153255625	0.04833069385	2027
	6103	-	-	0.00040679722	0.01282875716	0.00040679722	0.01282875716	0.00040679722	0.01282875716	2027
	6514	-	-	0.00001501785	0.00047360301	0.00001501785	0.00047360301	0.00001501785	0.00047360301	2027
	6515	-	-	0.00001501785	0.00047360301	0.00001501785	0.00047360301	0.00001501785	0.00047360301	2027
Блок осушителей	6104	-	-	0.00439215884	0.13851112114	0.00439215884	0.13851112114	0.00439215884	0.13851112114	2027
	6106	-	-	0.02108629091	0.66497727026	0.02108629091	0.66497727026	0.02108629091	0.66497727026	2027
	6109	-	-	0.00178486386	0.10090701076	0.00178486386	0.10090701076	0.00178486386	0.10090701076	2027
	6120	-	-	0.00006038461	0.00190428912	0.00006038461	0.00190428912	0.00006038461	0.00190428912	2027
	6518	-	-	0.0000003797	0.00001197428	0.0000003797	0.00001197428	0.0000003797	0.00001197428	2027
Блок получения легких углеводородов	6121	-	-	0.0007313432	0.023064177	0.0007313432	0.023064177	0.0007313432	0.023064177	2027
	6123	-	-	0.00001417179	0.00044563206	0.00001417179	0.00044563206	0.00001417179	0.00044563206	2027
	6124	-	-	0.13905532	4.3854502	0.13905532	4.3854502	0.13905532	4.3854502	2027
	6125	-	-	0.0000008925	0.00002723747	0.0000008925	0.00002723747	0.0000008925	0.00002723747	2027
	6127	-	-	0.0000090977	0.0002867595	0.0000090977	0.0002867595	0.0000090977	0.0002867595	2027
	6128	-	-	0.0070338542	0.221817047	0.0070338542	0.221817047	0.0070338542	0.221817047	2027
	6129	-	-	0.0000097438	0.000429916	0.0000097438	0.000429916	0.0000097438	0.000429916	2027
	6131	-	-	0.000001079	0.000035542	0.000001079	0.000035542	0.000001079	0.000035542	2027
	6132	-	-	0.0000071946	0.000226865	0.0000071946	0.000226865	0.0000071946	0.000226865	2027
	6133	-	-	0.0148186864	0.467209822	0.0148186864	0.467209822	0.0148186864	0.467209822	2027
	6134	-	-	0.002054311	0.0647857	0.002054311	0.0647857	0.002054311	0.0647857	2027
	6135	-	-	0.03554545	1.1209502	0.03554545	1.1209502	0.03554545	1.1209502	2027
	6136	-	-	0.000000973	0.0000429443	0.000000973	0.0000429443	0.000000973	0.0000429443	2027
	6138	-	-	0.0000007079	0.0000223178	0.0000007079	0.0000223178	0.0000007079	0.0000223178	2027
	6139	-	-	0.05303196127	1.672415704	0.05303196127	1.672415704	0.05303196127	1.672415704	2027
	6140	-	-	0.0507982	1.6018951	0.0507982	1.6018951	0.0507982	1.6018951	2027
	6145	-	-	0.0559579	1.76469869	0.0559579	1.76469869	0.0559579	1.76469869	2027
	6146	-	-	0.028812861	0.908747497	0.028812861	0.908747497	0.028812861	0.908747497	2027
	6151	-	-	0.0000081007	0.0002554473	0.0000081007	0.0002554473	0.0000081007	0.0002554473	2027
	6152	-	-	0.004031862	0.12715175	0.004031862	0.12715175	0.004031862	0.12715175	2027
	6157	-	-	0.006372764	0.200961993	0.006372764	0.200961993	0.006372764	0.200961993	2027
	6158	-	-	0.0034932412	0.11016204	0.0034932412	0.11016204	0.0034932412	0.11016204	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027 год		на 2028-2036 годы		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	9	10	3	4	5	6	3	4	11
	6159	-	-	0.04000872	1.2617398	0.04000872	1.2617398	0.04000872	1.2617398	2027
	6160	-	-	0.0000027745	0.0000874699	0.0000027745	0.0000874699	0.0000027745	0.0000874699	2027
	6161	-	-	0.00000243298	0.0000767263	0.00000243298	0.0000767263	0.00000243298	0.0000767263	2027
	6162	-	-	0.0001314796	0.0041465	0.0001314796	0.0041465	0.0001314796	0.0041465	2027
	6516	-	-	0.0000123854	0.000390585	0.0000123854	0.000390585	0.0000123854	0.000390585	2027
	6517	-	-	0.0000123854	0.000390625	0.0000123854	0.000390625	0.0000123854	0.000390625	2027
Блок теплоносителя	6175	-	-	0.0610978	1.926781	0.0610978	1.926781	0.0610978	1.926781	2027
	6176	-	-	0.02739457	0.863922	0.02739457	0.863922	0.02739457	0.863922	2027
Блок получения элементарной серы 1	6197	-	-	0.000154646	0.004873821	0.000154646	0.004873821	0.000154646	0.004873821	2027
	6198	-	-	0.000705588	0.022266813	0.000705588	0.022266813	0.000705588	0.022266813	2027
	6208	-	-	0.000114702	0.003616408	0.000114702	0.003616408	0.000114702	0.003616408	2027
Блок получения элементарной серы 2	6248	-	-	0.000154646	0.004873821	0.000154646	0.004873821	0.000154646	0.004873821	2027
	6249	-	-	0.00070559	0.022266553	0.00070559	0.022266553	0.00070559	0.022266553	2027
	6259	-	-	0.000114702	0.003616408	0.000114702	0.003616408	0.000114702	0.003616408	2027
Резервуарный парк СУГ (СПБТ) и ГК	6282	-	-	0.00000703788	0.00022194651	0.00000703788	0.00022194651	0.00000703788	0.00022194651	2027
	6302	-	-	0.43569803403	13.7401732011	0.43569803403	13.7401732011	0.43569803403	13.7401732011	2027
Узел налива СУГ и ГК в автоцистерны со станциями взвешивания	6313	-	-	0.00634228	0.18758	0.00634228	0.18758	0.00634228	0.18758	2027
	6314	-	-	0.07457052124	2.3516501526	0.07457052124	2.3516501526	0.07457052124	2.3516501526	2027
Узел налива СУГ и ГК в железнодорожные цистерны с весовой	6323	-	-	0.06028	1.9009	0.06028	1.9009	0.06028	1.9009	2027
	6325	-	-	0.0022552	0.07112	0.0022552	0.07112	0.0022552	0.07112	2027
	6326	-	-	0.022306	0.70346	0.022306	0.70346	0.022306	0.70346	2027
	6327	-	-	0.004423	0.139491	0.004423	0.139491	0.004423	0.139491	2027
	6328	-	-	0.093597508	2.95171503	0.093597508	2.95171503	0.093597508	2.95171503	2027
Резервуар-накопитель (воды)	6337	-	-	0.04592	1.38339	0.04592	1.38339	0.04592	1.38339	2027
	6338	-	-	0.0002818	0.01333	0.0002818	0.01333	0.0002818	0.01333	2027
Итого:		-	-	1.35226966067	42.3883940873	1.35226966067	42.3883940873	1.35226966067	42.3883940873	2027
Всего по загрязняющему веществу:		-	-	239.964603462	42.4055845105	239.964603462	42.4055845105	239.964603462	42.4055845105	2027
(0602) Бензол										
Организованные источники										
Блок входной сепарации и учета газа	0062	-	-	0.00000198	1.7345000E-08	0.00000198	1.7345000E-08	0.00000198	1.7345000E-08	2027
	0063	-	-	0.000001711	1.4400000E-08	0.000001711	1.4400000E-08	0.000001711	1.4400000E-08	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027 год		на 2028-2036 годы		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	9	10	3	4	5	6	3	4	11
	0064	-	-	0.000001719	1.4400000E-08	0.000001719	1.4400000E-08	0.000001719	1.4400000E-08	2027
	0066	-	-	0.000002	1.6600000E-08	0.000002	1.6600000E-08	0.000002	1.6600000E-08	2027
Блок аминовой очистки 1	0017	-	-	4.0000000E-08	3.4000000E-10	4.0000000E-08	3.4000000E-10	4.0000000E-08	3.4000000E-10	2027
	0018	-	-	4.0000000E-08	3.2859036E-10	4.0000000E-08	3.2859036E-10	4.0000000E-08	3.2859036E-10	2027
Блок аминовой очистки 2	0019	-	-	4.0968800E-08	3.4413792E-10	4.0968800E-08	3.4413792E-10	4.0968800E-08	3.4413792E-10	2027
	0020	-	-	3.9117900E-08	3.2859036E-10	3.9117900E-08	3.2859036E-10	3.9117900E-08	3.2859036E-10	2027
Заводская лаборатория	0049	-	-	0.000492	0.015516	0.000492	0.015516	0.000492	0.015516	2027
	0052	-	-	0.000738	0.023274	0.000738	0.023274	0.000738	0.023274	2027
Итого:		-	-	0.00123757009	0.03879006409	0.00123757009	0.03879006409	0.00123757009	0.03879006409	2027
Неорганизованные источники										
Блок входной сепарации и учета газа	6011	-	-	0.000136115	0.004293163	0.000136115	0.004293163	0.000136115	0.004293163	2027
	6012	-	-	0.00001035	0.000326404	0.00001035	0.000326404	0.00001035	0.000326404	2027
	6013	-	-	0.000039571	0.001248314	0.000039571	0.001248314	0.000039571	0.001248314	2027
	6014	-	-	0.0000217754	0.0006882547	0.0000217754	0.0006882547	0.0000217754	0.0006882547	2027
	6015	-	-	0.00000662393	0.000156287	0.00000662393	0.000156287	0.00000662393	0.000156287	2027
	6016	-	-	0.0000672144	0.000190908	0.0000672144	0.000190908	0.0000672144	0.000190908	2027
	6017	-	-	0.0000188909	0.0005956407	0.0000188909	0.0005956407	0.0000188909	0.0005956407	2027
	6019	-	-	0.0000065559	0.0002067222	0.0000065559	0.0002067222	0.0000065559	0.0002067222	2027
	6500	-	-	5.1200000E-08	0.0000016163	5.1200000E-08	0.0000016163	5.1200000E-08	0.0000016163	2027
	6501	-	-	0.0000013435	0.000042373	0.0000013435	0.000042373	0.0000013435	0.000042373	2027
	6502	-	-	0.0000001034	0.0000032606	0.0000001034	0.0000032606	0.0000001034	0.0000032606	2027
	6504	-	-	0.0000002633	0.000008303	0.0000002633	0.000008303	0.0000002633	0.000008303	2027
Блок аминовой очистки 1	6020	-	-	0.00004045	0.00127556	0.00004045	0.00127556	0.00004045	0.00127556	2027
	6021	-	-	0.0000010438	0.00003276302	0.0000010438	0.00003276302	0.0000010438	0.00003276302	2027
	6029	-	-	0.00000224	0.00007058	0.00000224	0.00007058	0.00000224	0.00007058	2027
	6031	-	-	0.00000748	0.00023593	0.00000748	0.00023593	0.00000748	0.00023593	2027
	6034	-	-	0.0000020241	0.000063866	0.0000020241	0.000063866	0.0000020241	0.000063866	2027
	6037	-	-	0.00001572	0.00049585	0.00001572	0.00049585	0.00001572	0.00049585	2027
	6040	-	-	0.00001875	0.00059132	0.00001875	0.00059132	0.00001875	0.00059132	2027
	6046	-	-	0.00000036059	0.0000112872	0.00000036059	0.0000112872	0.00000036059	0.0000112872	2027
	6047	-	-	0.0000001607	0.0000050205	0.0000001607	0.0000050205	0.0000001607	0.0000050205	2027
	6050	-	-	0.0000010604	0.0000333147	0.0000010604	0.0000333147	0.0000010604	0.0000333147	2027
	6051	-	-	9.0400000E-08	0.000002776	9.0400000E-08	0.000002776	9.0400000E-08	0.000002776	2027
	6055	-	-	5.0200000E-08	0.00000171	5.0200000E-08	0.00000171	5.0200000E-08	0.00000171	2027
	6060	-	-	0.0000001204	0.0000036534	0.0000001204	0.0000036534	0.0000001204	0.0000036534	2027
	6061	-	-	0.0000001205	0.00000366	0.0000001205	0.00000366	0.0000001205	0.00000366	2027
	6062	-	-	0.0000009434	0.00002961	0.0000009434	0.00002961	0.0000009434	0.00002961	2027
	6063	-	-	0.0000048568	0.0001531714	0.0000048568	0.0001531714	0.0000048568	0.0001531714	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027 год		на 2028-2036 годы		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	9	10	3	4	5	6	3	4	11
	6067	-	-	0.0000005305	0.0000166344	0.0000005305	0.0000166344	0.0000005305	0.0000166344	2027
	6068	-	-	0.0000010923	0.00003444	0.0000010923	0.00003444	0.0000010923	0.00003444	2027
	6503	-	-	1.0036000E-08	0.0000003211	1.0036000E-08	0.0000003211	1.0036000E-08	0.0000003211	2027
	6507	-	-	5.1605700E-09	0.00000016271	5.1605700E-09	0.00000016271	5.1605700E-09	0.00000016271	2027
	6508	-	-	0.00000707	0.00022292	0.00000707	0.00022292	0.00000707	0.00022292	2027
Блок аминовой очистки 2	6069	-	-	0.00003515724	0.00110871856	0.00003515724	0.00110871856	0.00003515724	0.00110871856	2027
	6071	-	-	8.3074719E-08	0.00000261984	8.3074719E-08	0.00000261984	8.3074719E-08	0.00000261984	2027
	6081	-	-	0.00000108667	0.00003864933	0.00000108667	0.00003864933	0.00000108667	0.00003864933	2027
	6086	-	-	0.00000201947	0.0000636859	0.00000201947	0.0000636859	0.00000201947	0.0000636859	2027
	6087	-	-	0.00000198847	0.00006270833	0.00000198847	0.00006270833	0.00000198847	0.00006270833	2027
	6089	-	-	0.00000785728	0.00024778703	0.00000785728	0.00024778703	0.00000785728	0.00024778703	2027
	6092	-	-	0.0000042266	0.00013329013	0.0000042266	0.00013329013	0.0000042266	0.00013329013	2027
	6093	-	-	0.00000920362	0.00029024526	0.00000920362	0.00029024526	0.00000920362	0.00029024526	2027
	6099	-	-	0.00000036635	0.00001155325	0.00000036635	0.00001155325	0.00000036635	0.00001155325	2027
	6102	-	-	0.00000052847	0.00001666576	0.00000052847	0.00001666576	0.00000052847	0.00001666576	2027
	6103	-	-	0.00000054413	0.00001715981	0.00000054413	0.00001715981	0.00000054413	0.00001715981	2027
	6514	-	-	5.1785700E-09	0.00000016331	5.1785700E-09	0.00000016331	5.1785700E-09	0.00000016331	2027
	6515	-	-	5.1785700E-09	0.00000016331	5.1785700E-09	0.00000016331	5.1785700E-09	0.00000016331	2027
Блок осушителей	6104	-	-	0.00000151454	0.00004776246	0.00000151454	0.00004776246	0.00000151454	0.00004776246	2027
	6106	-	-	0.00000727113	0.00022930251	0.00000727113	0.00022930251	0.00000727113	0.00022930251	2027
	6109	-	-	0.00000061547	0.00003479552	0.00000061547	0.00003479552	0.00000061547	0.00003479552	2027
	6120	-	-	2.0822280E-08	0.00000065665	2.0822280E-08	0.00000065665	2.0822280E-08	0.00000065665	2027
Блок получения легких углеводородов	6121	-	-	0.0000002973	0.000007953	0.0000002973	0.000007953	0.0000002973	0.000007953	2027
	6124	-	-	0.0000238644	0.000751178	0.0000238644	0.000751178	0.0000238644	0.000751178	2027
	6128	-	-	0.00000242566	0.00007648844	0.00000242566	0.00007648844	0.00000242566	0.00007648844	2027
	6129	-	-	0.00000019474	0.0000085981	0.00000019474	0.0000085981	0.00000019474	0.0000085981	2027
	6133	-	-	0.00000271043	0.00008546522	0.00000271043	0.00008546522	0.00000271043	0.00008546522	2027
	6134	-	-	0.00000042103	0.00001329	0.00000042103	0.00001329	0.00000042103	0.00001329	2027
	6139	-	-	0.00000824825	0.0002599734	0.00000824825	0.0002599734	0.00000824825	0.0002599734	2027
	6140	-	-	0.0000077674	0.000244916	0.0000077674	0.000244916	0.0000077674	0.000244916	2027
	6145	-	-	0.0000085559	0.0002698226	0.0000085559	0.0002698226	0.0000085559	0.0002698226	2027
	6146	-	-	0.0000044058	0.0001389524	0.0000044058	0.0001389524	0.0000044058	0.0001389524	2027
	6157	-	-	0.00000123657	0.0000389918	0.00000123657	0.0000389918	0.00000123657	0.0000389918	2027
	6158	-	-	0.0000012088	0.00003798632	0.0000012088	0.00003798632	0.0000012088	0.00003798632	2027
	6159	-	-	0.00000759236	0.00023941773	0.00000759236	0.00023941773	0.00000759236	0.00023941773	2027
	6162	-	-	4.5324000E-08	0.0000014297	4.5324000E-08	0.0000014297	4.5324000E-08	0.0000014297	2027
Блок получения элементарной серы 1	6197	-	-	0.000029009	0.000918057	0.000029009	0.000918057	0.000029009	0.000918057	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027 год		на 2028-2036 годы		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	9	10	3	4	5	6	3	4	11
	6198	-	-	0.000000144	0.0000045363	0.000000144	0.0000045363	0.000000144	0.0000045363	2027
	6208	-	-	0.000022702	0.000717269	0.000022702	0.000717269	0.000022702	0.000717269	2027
Блок получения элементарной серы 2	6248	-	-	0.000029009	0.000918057	0.000029009	0.000918057	0.000029009	0.000918057	2027
	6249	-	-	0.0000001436	0.0000045253	0.0000001436	0.0000045253	0.0000001436	0.0000045253	2027
	6259	-	-	0.000022702	0.000717269	0.000022702	0.000717269	0.000022702	0.000717269	2027
Резервуарный парк СУГ (СПБТ) и ГК	6302	-	-	0.00009823823	0.00309804071	0.00009823823	0.00309804071	0.00009823823	0.00309804071	2027
Узел налива СУГ и ГК в автоцистерны со станциями взвешивания	6313	-	-	0.000013573	0.0004013	0.000013573	0.0004013	0.000013573	0.0004013	2027
	6314	-	-	0.000011402	0.000359577	0.000011402	0.000359577	0.000011402	0.000359577	2027
Узел налива СУГ и ГК в железнодорожные цистерны с весовой	6323	-	-	0.00003312	0.0010445	0.00003312	0.0010445	0.00003312	0.0010445	2027
	6325	-	-	0.000001239	0.00003908	0.000001239	0.00003908	0.000001239	0.00003908	2027
	6326	-	-	0.00001226	0.0003865	0.00001226	0.0003865	0.00001226	0.0003865	2027
	6327	-	-	0.000002431	0.00007665	0.000002431	0.00007665	0.000002431	0.00007665	2027
	6328	-	-	0.0000143114	0.0004512541	0.0000143114	0.0004512541	0.0000143114	0.0004512541	2027
Резервуар-накопитель (воды)	6337	-	-	0.0005997	0.01807	0.0005997	0.01807	0.0005997	0.01807	2027
	6338	-	-	0.0001042	0.00493	0.0001042	0.00493	0.0001042	0.00493	2027
Итого:		-	-	0.00154868909	0.04766280202	0.00154868909	0.04766280202	0.00154868909	0.04766280202	2027
Всего по загрязняющему веществу:		-	-	0.00278625918	0.08645286611	0.00278625918	0.08645286611	0.00278625918	0.08645286611	2027
(0616) Ксилол										
Неорганизованные источники										
Блок получения легких углеводородов	6133	-	-	0.0000045159	0.0001424423	0.0000045159	0.0001424423	0.0000045159	0.0001424423	2027
Резервуарный парк СУГ (СПБТ) и ГК	6302	-	-	0.00025929499	0.00817712682	0.00025929499	0.00817712682	0.00025929499	0.00817712682	2027
Резервуар-накопитель (воды)	6337	-	-	0.0001885	0.00568	0.0001885	0.00568	0.0001885	0.00568	2027
	6338	-	-	0.000000428	0.000020236	0.000000428	0.000020236	0.000000428	0.000020236	2027
УКПГ	6411	-	-	0.0625	0.0675	0.0625	0.0675	0.0625	0.0675	2027
Итого:		-	-	0.06295273889	0.08151980512	0.06295273889	0.08151980512	0.06295273889	0.08151980512	2027
Всего по загрязняющему веществу:		-	-	0.06295273889	0.08151980512	0.06295273889	0.08151980512	0.06295273889	0.08151980512	2027
(0621) Толуол										
Организованные источники										
Блок входной сепарации и учета газа	0062	-	-	0.00000198	1.7345000E-08	0.00000198	1.7345000E-08	0.00000198	1.7345000E-08	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027 год		на 2028-2036 годы		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	9	10	3	4	5	6	3	4	11
	0063	-	-	0.000001711	1.4400000E-08	0.000001711	1.4400000E-08	0.000001711	1.4400000E-08	2027
	0064	-	-	0.000001719	1.4400000E-08	0.000001719	1.4400000E-08	0.000001719	1.4400000E-08	2027
	0066	-	-	0.00000198	1.6600000E-08	0.00000198	1.6600000E-08	0.00000198	1.6600000E-08	2027
Блок аминовой очистки 1	0017	-	-	0.0000002	1.7200000E-09	0.0000002	1.7200000E-09	0.0000002	1.7200000E-09	2027
	0018	-	-	0.00000012	9.8577108E-10	0.00000012	9.8577108E-10	0.00000012	9.8577108E-10	2027
Блок аминовой очистки 2	0019	-	-	0.00000020484	1.7206896E-09	0.00000020484	1.7206896E-09	0.00000020484	1.7206896E-09	2027
	0020	-	-	0.00000011735	9.8577108E-10	0.00000011735	9.8577108E-10	0.00000011735	9.8577108E-10	2027
Заводская лаборатория	0049	-	-	0.000162	0.005115	0.000162	0.005115	0.000162	0.005115	2027
	0052	-	-	0.000243	0.007673	0.000243	0.007673	0.000243	0.007673	2027
Итого:		-	-	0.0004130322	0.01278806816	0.0004130322	0.01278806816	0.0004130322	0.01278806816	2027
Неорганизованные источники										
Блок входной сепарации и учета газа	6011	-	-	0.000136135	0.004293163	0.000136135	0.004293163	0.000136135	0.004293163	2027
	6012	-	-	0.000032357	0.001020368	0.000032357	0.001020368	0.000032357	0.001020368	2027
	6013	-	-	0.0000827393	0.002610369	0.0000827393	0.002610369	0.0000827393	0.002610369	2027
	6014	-	-	0.00004553034	0.0014390684	0.00004553034	0.0014390684	0.00004553034	0.0014390684	2027
	6015	-	-	0.00000529814	0.000125008	0.00000529814	0.000125008	0.00000529814	0.000125008	2027
	6016	-	-	0.0001405592	0.000399223	0.0001405592	0.000399223	0.0001405592	0.000399223	2027
	6017	-	-	0.0000188909	0.0005956417	0.0000188909	0.0005956417	0.0000188909	0.0005956417	2027
	6019	-	-	0.0000065559	0.0002067522	0.0000065559	0.0002067522	0.0000065559	0.0002067522	2027
	6500	-	-	5.1500000E-08	0.0000016263	5.1500000E-08	0.0000016263	5.1500000E-08	0.0000016263	2027
	6501	-	-	0.0000013435	0.000042373	0.0000013435	0.000042373	0.0000013435	0.000042373	2027
	6502	-	-	0.000000103	0.0000032486	0.000000103	0.0000032486	0.000000103	0.0000032486	2027
	6504	-	-	0.0000002583	0.000008146	0.0000002583	0.000008146	0.0000002583	0.000008146	2027
Блок аминовой очистки 1	6020	-	-	0.00004569	0.00144103	0.00004569	0.00144103	0.00004569	0.00144103	2027
	6021	-	-	0.0000020976	0.00006615603	0.0000020976	0.00006615603	0.0000020976	0.00006615603	2027
	6029	-	-	0.00299393	0.09441578	0.00299393	0.09441578	0.00299393	0.09441578	2027
	6031	-	-	0.00000374	0.0001178	0.00000374	0.0001178	0.00000374	0.0001178	2027
	6032	-	-	0.00576271057	0.21003766	0.00576271057	0.21003766	0.00576271057	0.21003766	2027
	6034	-	-	0.0000020241	0.000063866	0.0000020241	0.000063866	0.0000020241	0.000063866	2027
	6037	-	-	0.00000786	0.00024777	0.00000786	0.00024777	0.00000786	0.00024777	2027
	6040	-	-	0.00000938	0.00029566	0.00000938	0.00029566	0.00000938	0.00029566	2027
	6046	-	-	0.00000183297	0.0000576945	0.00000183297	0.0000576945	0.00000183297	0.0000576945	2027
	6047	-	-	0.0000004822	0.0000150716	0.0000004822	0.0000150716	0.0000004822	0.0000150716	2027
	6050	-	-	0.0000031812	0.00010026	0.0000031812	0.00010026	0.0000031812	0.00010026	2027
	6051	-	-	0.0000002612	0.000008348	0.0000002612	0.000008348	0.0000002612	0.000008348	2027
	6055	-	-	0.0000001707	0.00000543	0.0000001707	0.00000543	0.0000001707	0.00000543	2027
	6060	-	-	0.0000003712	0.0000115802	0.0000003712	0.0000115802	0.0000003712	0.0000115802	2027
	6061	-	-	0.0000003514	0.00001098	0.0000003514	0.00001098	0.0000003514	0.00001098	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027 год		на 2028-2036 годы		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	9	10	3	4	5	6	3	4	11
	6062	-	-	0.0000028101	0.00008852	0.0000028101	0.00008852	0.0000028101	0.00008852	2027
	6063	-	-	0.0000145604	0.0004591743	0.0000145604	0.0004591743	0.0000145604	0.0004591743	2027
	6067	-	-	0.0000026323	0.00008311	0.0000026323	0.00008311	0.0000026323	0.00008311	2027
	6068	-	-	0.0000033675	0.00010619	0.0000033675	0.00010619	0.0000033675	0.00010619	2027
	6503	-	-	3.0180000E-08	0.0000009557	3.0180000E-08	0.0000009557	3.0180000E-08	0.0000009557	2027
	6507	-	-	1.5481710E-08	0.00000048823	1.5481710E-08	0.00000048823	1.5481710E-08	0.00000048823	2027
	6508	-	-	0.00000353	0.00011146	0.00000353	0.00011146	0.00000353	0.00011146	2027
Блок аминовой очистки 2	6069	-	-	0.00003515724	0.00110871856	0.00003515724	0.00110871856	0.00003515724	0.00110871856	2027
	6070	-	-	0.00000185024	0.00005834928	0.00000185024	0.00005834928	0.00000185024	0.00005834928	2027
	6071	-	-	4.1537360E-08	0.00000130992	4.1537360E-08	0.00000130992	4.1537360E-08	0.00000130992	2027
	6081	-	-	0.00000054334	0.00001932467	0.00000054334	0.00001932467	0.00000054334	0.00001932467	2027
	6086	-	-	0.00000100973	0.00003184295	0.00000100973	0.00003184295	0.00000100973	0.00003184295	2027
	6087	-	-	0.00000099423	0.00003135416	0.00000099423	0.00003135416	0.00000099423	0.00003135416	2027
	6089	-	-	0.00000785728	0.00024778703	0.00000785728	0.00024778703	0.00000785728	0.00024778703	2027
	6092	-	-	0.0000042266	0.00013329013	0.0000042266	0.00013329013	0.0000042266	0.00013329013	2027
	6093	-	-	0.00000920362	0.00029024526	0.00000920362	0.00029024526	0.00000920362	0.00029024526	2027
	6099	-	-	0.00000183176	0.00005776623	0.00000183176	0.00005776623	0.00000183176	0.00005776623	2027
	6102	-	-	0.00000264234	0.00008332878	0.00000264234	0.00008332878	0.00000264234	0.00008332878	2027
	6103	-	-	0.00000106137	0.00003347126	0.00000106137	0.00003347126	0.00000106137	0.00003347126	2027
	6514	-	-	2.5892850E-08	0.00000081656	2.5892850E-08	0.00000081656	2.5892850E-08	0.00000081656	2027
	6515	-	-	1.5535710E-08	0.00000048993	1.5535710E-08	0.00000048993	1.5535710E-08	0.00000048993	2027
Блок осушителей	6104	-	-	0.00000151454	0.00004776246	0.00000151454	0.00004776246	0.00000151454	0.00004776246	2027
	6106	-	-	0.00000727113	0.00022930251	0.00000727113	0.00022930251	0.00000727113	0.00022930251	2027
	6109	-	-	0.00000123094	0.00006959104	0.00000123094	0.00006959104	0.00000123094	0.00006959104	2027
	6120	-	-	2.0822280E-08	0.00000065665	2.0822280E-08	0.00000065665	2.0822280E-08	0.00000065665	2027
Блок получения легких углеводородов	6121	-	-	0.0000004936	0.000015905	0.0000004936	0.000015905	0.0000004936	0.000015905	2027
	6124	-	-	0.0000643147	0.002028216	0.0000643147	0.002028216	0.0000643147	0.002028216	2027
	6128	-	-	0.00000485122	0.00015297677	0.00000485122	0.00015297677	0.00000485122	0.00015297677	2027
	6129	-	-	0.00000048634	0.0000214958	0.00000048634	0.0000214958	0.00000048634	0.0000214958	2027
	6133	-	-	0.0000072292	0.0002279071	0.0000072292	0.0002279071	0.0000072292	0.0002279071	2027
	6134	-	-	0.0000010532	0.0000332234	0.0000010532	0.0000332234	0.0000010532	0.0000332234	2027
	6135	-	-	0.0000181795	0.000574492	0.0000181795	0.000574492	0.0000181795	0.000574492	2027
	6139	-	-	0.00002746712	0.0008662194	0.00002746712	0.0008662194	0.00002746712	0.0008662194	2027
	6140	-	-	0.0000233002	0.000734813	0.0000233002	0.000734813	0.0000233002	0.000734813	2027
	6145	-	-	0.0000256642	0.0008094926	0.0000256642	0.0008094926	0.0000256642	0.0008094926	2027
	6146	-	-	0.0000132214	0.0004168571	0.0000132214	0.0004168571	0.0000132214	0.0004168571	2027
	6157	-	-	0.00000358797	0.0001131585	0.00000358797	0.0001131585	0.00000358797	0.0001131585	2027
	6158	-	-	0.0000012088	0.00003798632	0.0000012088	0.00003798632	0.0000012088	0.00003798632	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027 год		на 2028-2036 годы		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	9	10	3	4	5	6	3	4	11
	6159	-	-	0.00002277608	0.00071826118	0.00002277608	0.00071826118	0.00002277608	0.00071826118	2027
	6162	-	-	9.0648000E-08	0.0000028595	9.0648000E-08	0.0000028595	9.0648000E-08	0.0000028595	2027
Блок получения элементарной серы 1	6197	-	-	0.000019485	0.000619044	0.000019485	0.000619044	0.000019485	0.000619044	2027
	6198	-	-	0.000000227	0.0000071627	0.000000227	0.0000071627	0.000000227	0.0000071627	2027
	6208	-	-	0.000011346	0.000358635	0.000011346	0.000358635	0.000011346	0.000358635	2027
Блок получения элементарной серы 2	6248	-	-	0.000019485	0.000619044	0.000019485	0.000619044	0.000019485	0.000619044	2027
	6249	-	-	0.0000002272	0.0000071707	0.0000002272	0.0000071707	0.0000002272	0.0000071707	2027
	6259	-	-	0.000011346	0.000358635	0.000011346	0.000358635	0.000011346	0.000358635	2027
Резервуарный парк СУГ (СПБТ) и ГК	6302	-	-	0.00033045812	0.0104213272	0.00033045812	0.0104213272	0.00033045812	0.0104213272	2027
Узел налива СУГ и ГК в автоцистерны со станциями взвешивания	6313	-	-	0.000036904	0.0010916	0.000036904	0.0010916	0.000036904	0.0010916	2027
	6314	-	-	0.000034206	0.00107878	0.000034206	0.00107878	0.000034206	0.00107878	2027
Узел налива СУГ и ГК в железнодорожные цистерны с весовой	6323	-	-	0.00009009	0.002841	0.00009009	0.002841	0.00009009	0.002841	2027
	6325	-	-	0.000003371	0.0001063	0.000003371	0.0001063	0.000003371	0.0001063	2027
	6326	-	-	0.0000333401	0.001051	0.0000333401	0.001051	0.0000333401	0.001051	2027
	6327	-	-	0.000006611	0.0002085	0.000006611	0.0002085	0.000006611	0.0002085	2027
	6328	-	-	0.000421291	0.001353962	0.000421291	0.001353962	0.000421291	0.001353962	2027
Резервуар-накопитель (воды)	6337	-	-	0.000377	0.01136	0.000377	0.01136	0.000377	0.01136	2027
	6338	-	-	0.000001361	0.00006439	0.000001361	0.00006439	0.000001361	0.00006439	2027
Итого:		-	-	0.01101802192	0.35923579343	0.01101802192	0.35923579343	0.01101802192	0.35923579343	2027
Всего по загрязняющему веществу:		-	-	0.01143105411	0.37202386159	0.01143105411	0.37202386159	0.01143105411	0.37202386159	2027
(0703) Бенз/а/пирен										
Организованные источники										
Операторная парков и налива СПБТ и ГК	0068	-	-	0.000000191	0.000001951	0.000000191	0.000001951	0.000000191	0.000001951	2027
Дизельная аварийная электростанция (ДЭС)	0045	-	-	0.0000013	0.000003	0.0000013	0.000003	0.0000013	0.000003	2027
Распределительная подстанция (РП-4)	0072	-	-	0.0000004764	0.000001232	0.0000004764	0.000001232	0.0000004764	0.000001232	2027
Итого:		-	-	0.0000019674	0.000006183	0.0000019674	0.000006183	0.0000019674	0.000006183	2027
Всего по загрязняющему веществу:		-	-	0.0000019674	0.000006183	0.0000019674	0.000006183	0.0000019674	0.000006183	2027
(1052) Метанол										

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027 год		на 2028-2036 годы		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	9	10	3	4	5	6	3	4	11
Неорганизованные источники										
Блок получения легких углеводородов	6147	-	-	0.1306159	4.118952	0.1306159	4.118952	0.1306159	4.118952	2027
	6148	-	-	0.0962015	5.4864921	0.0962015	5.4864921	0.0962015	5.4864921	2027
	6157	-	-	0.003454127	0.108930959	0.003454127	0.108930959	0.003454127	0.108930959	2027
	6158	-	-	0.0020477436	0.0645776152	0.0020477436	0.0645776152	0.0020477436	0.0645776152	2027
	6159	-	-	0.021865358	0.68952681	0.021865358	0.68952681	0.021865358	0.68952681	2027
Итого:		-	-	0.2541846286	10.4684794842	0.2541846286	10.4684794842	0.2541846286	10.4684794842	2027
Всего по загрязняющему веществу:		-	-	0.2541846286	10.4684794842	0.2541846286	10.4684794842	0.2541846286	10.4684794842	2027
(1061) Этиловый спирт										
Организованные источники										
Заводская лаборатория	0053	-	-	0.01002	0.315991	0.01002	0.315991	0.01002	0.315991	2027
Итого:		-	-	0.01002	0.315991	0.01002	0.315991	0.01002	0.315991	2027
Всего по загрязняющему веществу:		-	-	0.01002	0.315991	0.01002	0.315991	0.01002	0.315991	2027
(1325) Формальдегид										
Организованные источники										
Блок осушителей	0021	-	-	0.17652	5.33796	0.17652	5.33796	0.17652	5.33796	2027
	0022	-	-	0.17652	5.33796	0.17652	5.33796	0.17652	5.33796	2027
Операторная парков и налива СПБТ и ГК	0068	-	-	0.00189	0.017769	0.00189	0.017769	0.00189	0.017769	2027
Дизельная аварийная электростанция (ДЭС)	0045	-	-	0.0119	0.02683	0.0119	0.02683	0.0119	0.02683	2027
Распределительная подстанция (РП-4)	0072	-	-	0.004722	0.011223	0.004722	0.011223	0.004722	0.011223	2027
Итого:		-	-	0.371552	10.731742	0.371552	10.731742	0.371552	10.731742	2027
Всего по загрязняющему веществу:		-	-	0.371552	10.731742	0.371552	10.731742	0.371552	10.731742	2027
(1555) Уксусная кислота										
Организованные источники										
Заводская лаборатория	0050	-	-	0.000576	0.018165	0.000576	0.018165	0.000576	0.018165	2027
	0055	-	-	0.000576	0.018165	0.000576	0.018165	0.000576	0.018165	2027
Итого:		-	-	0.001152	0.03633	0.001152	0.03633	0.001152	0.03633	2027
Всего по загрязняющему веществу:		-	-	0.001152	0.03633	0.001152	0.03633	0.001152	0.03633	2027
(1702) Бутилмеркаптан										
Организованные источники										
Факельное хозяйство (закрытого типа)	0010	-	-	0.06344053	0.05777005425	0.06485217	0.00999197162	0.06344053	0.05777005425	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027 год		на 2028-2036 годы		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	9	10	3	4	5	6	3	4	11
	0036	-	-							2027
Итого:		-	-	0.06344053	0.05777005425	0.06485217	0.00999197162	0.06344053	0.05777005425	2027
Всего по загрязняющему веществу:		-	-	0.06344053	0.05777005425	0.06485217	0.00999197162	0.06344053	0.05777005425	2027
(1715) Метилмеркаптан										
Организованные источники										
Факельное хозяйство (закрытого типа)	0010	-	-	0.19062054	0.17520359652	0.19486129	0.03299563867	0.19062054	0.17520359652	2027
	0036	-	-							2027
Итого:		-	-	0.19062054	0.17520359652	0.19486129	0.03299563867	0.19062054	0.17520359652	2027
Всего по загрязняющему веществу:		-	-	0.19062054	0.17520359652	0.19486129	0.03299563867	0.19062054	0.17520359652	2027
(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/										
Организованные источники										
Блок входной сепарации и учета газа	0062	-	-	0.00002112	0.00000018501	0.00002112	0.00000018501	0.00002112	0.00000018501	2027
	0063	-	-	0.00001825	0.0000001533	0.00001825	0.0000001533	0.00001825	0.0000001533	2027
	0064	-	-	0.000018336	0.000000154	0.000018336	0.000000154	0.000018336	0.000000154	2027
	0066	-	-	0.00002112	0.0000001773	0.00002112	0.0000001773	0.00002112	0.0000001773	2027
Блок аминовой очистки 1	0017	-	-	0.00000012	1.0320000E-09	0.00000012	1.0320000E-09	0.00000012	1.0320000E-09	2027
Блок аминовой очистки 2	0019	-	-	0.00000012291	1.0324138E-09	0.00000012291	1.0324138E-09	0.00000012291	1.0324138E-09	2027
Итого:		-	-	0.00007906891	0.00000067168	0.00007906891	0.00000067168	0.00007906891	0.00000067168	2027
Неорганизованные источники										
Блок входной сепарации и учета газа	6011	-	-	0.001452063	0.045793436	0.001452063	0.045793436	0.001452063	0.045793436	2027
	6012	-	-	0.000110404	0.00348183	0.000110404	0.00348183	0.000110404	0.00348183	2027
	6013	-	-	0.0001151155	0.003631647	0.0001151155	0.003631647	0.0001151155	0.003631647	2027
	6014	-	-	0.000063347	0.002002193	0.000063347	0.002002193	0.000063347	0.002002193	2027
	6015	-	-	0.0000706479	0.001666967	0.0000706479	0.001666967	0.0000706479	0.001666967	2027
	6016	-	-	0.0001955128	0.000555435	0.0001955128	0.000555435	0.0001955128	0.000555435	2027
	6017	-	-	0.0002014525	0.0063529508	0.0002014525	0.0063529508	0.0002014525	0.0063529508	2027
	6019	-	-	0.0000699256	0.0022051602	0.0000699256	0.0022051602	0.0000699256	0.0022051602	2027
	6500	-	-	0.0000005489	0.0000173099	0.0000005489	0.0000173099	0.0000005489	0.0000173099	2027
	6501	-	-	0.0000143329	0.000452006	0.0000143329	0.000452006	0.0000143329	0.000452006	2027
	6502	-	-	0.0000010978	0.0000346198	0.0000010978	0.0000346198	0.0000010978	0.0000346198	2027
	6504	-	-	0.0000027552	0.00008689	0.0000027552	0.00008689	0.0000027552	0.00008689	2027
Блок аминовой очистки 1	6020	-	-	0.00041508	0.01308996	0.00041508	0.01308996	0.00041508	0.01308996	2027
	6021	-	-	0.0000125654	0.00039626618	0.0000125654	0.00039626618	0.0000125654	0.00039626618	2027
	6029	-	-	0.00002234	0.00070445	0.00002234	0.00070445	0.00002234	0.00070445	2027
	6031	-	-	0.00004486	0.0014146	0.00004486	0.0014146	0.00004486	0.0014146	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027 год		на 2028-2036 годы		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	9	10	3	4	5	6	3	4	11
	6034	-	-	0.0000202	0.00063707	0.0000202	0.00063707	0.0000202	0.00063707	2027
	6037	-	-	0.00009429	0.00297353	0.00009429	0.00297353	0.00009429	0.00297353	2027
	6040	-	-	0.00011246	0.00354662	0.00011246	0.00354662	0.00011246	0.00354662	2027
	6041	-	-	0.0000008045	0.00003284	0.0000008045	0.00003284	0.0000008045	0.00003284	2027
	6046	-	-	0.00000109178	0.0000344806	0.00000109178	0.0000344806	0.00000109178	0.0000344806	2027
	6047	-	-	0.0000007937	0.0000251226	0.0000007937	0.0000251226	0.0000007937	0.0000251226	2027
	6055	-	-	0.0000005822	0.00001833	0.0000005822	0.00001833	0.0000005822	0.00001833	2027
	6060	-	-	0.000001234	0.000039014	0.000001234	0.000039014	0.000001234	0.000039014	2027
	6061	-	-	0.00000117	0.00003676	0.00000117	0.00003676	0.00000117	0.00003676	2027
	6062	-	-	0.00000421	0.00013277	0.00000421	0.00013277	0.00000421	0.00013277	2027
	6063	-	-	0.0000218356	0.0006886065	0.0000218356	0.0006886065	0.0000218356	0.0006886065	2027
	6067	-	-	0.0000015814	0.00004986	0.0000015814	0.00004986	0.0000015814	0.00004986	2027
	6068	-	-	0.0000069946	0.00022059	0.0000069946	0.00022059	0.0000069946	0.00022059	2027
	6503	-	-	2.0108000E-08	0.0000006334	2.0108000E-08	0.0000006334	2.0108000E-08	0.0000006334	2027
	6508	-	-	0.00004238	0.0013366	0.00004238	0.0013366	0.00004238	0.0013366	2027
Блок аминовой очистки 2	6069	-	-	0.00035157235	0.01108718564	0.00035157235	0.01108718564	0.00035157235	0.01108718564	2027
	6070	-	-	0.00002220292	0.00070019136	0.00002220292	0.00070019136	0.00002220292	0.00070019136	2027
	6071	-	-	0.00000124612	0.00003929767	0.00000124612	0.00003929767	0.00000124612	0.00003929767	2027
	6081	-	-	0.00000652004	0.00023189599	0.00000652004	0.00023189599	0.00000652004	0.00023189599	2027
	6086	-	-	0.0000121168	0.00038211542	0.0000121168	0.00038211542	0.0000121168	0.00038211542	2027
	6087	-	-	0.00001193081	0.00037624996	0.00001193081	0.00037624996	0.00001193081	0.00037624996	2027
	6089	-	-	0.0000942873	0.00297344436	0.0000942873	0.00297344436	0.0000942873	0.00297344436	2027
	6092	-	-	0.00005071923	0.0015994816	0.00005071923	0.0015994816	0.00005071923	0.0015994816	2027
	6093	-	-	0.0001104434	0.00348294317	0.0001104434	0.00348294317	0.0001104434	0.00348294317	2027
	6094	-	-	0.00000131941	0.00005387296	0.00000131941	0.00005387296	0.00000131941	0.00005387296	2027
	6099	-	-	0.00000109905	0.00003465974	0.00000109905	0.00003465974	0.00000109905	0.00003465974	2027
	6102	-	-	0.0000015854	0.00004999727	0.0000015854	0.00004999727	0.0000015854	0.00004999727	2027
	6103	-	-	0.00000453618	0.000143053	0.00000453618	0.000143053	0.00000453618	0.000143053	2027
	6514	-	-	1.5535710E-08	0.00000048993	1.5535710E-08	0.00000048993	1.5535710E-08	0.00000048993	2027
Резервуарный парк СУГ (СПБТ) и ГК	6282	-	-	0.02222	0.7008	0.02222	0.7008	0.02222	0.7008	2027
Узел налива СУГ и ГК в автоцистерны со станциями взвешивания	6313	-	-	0.000004342	0.00012841	0.000004342	0.00012841	0.000004342	0.00012841	2027
Узел налива СУГ и ГК в железнодорожные цистерны с весовой	6323	-	-	0.000010599	0.0003342	0.000010599	0.0003342	0.000010599	0.0003342	2027
	6325	-	-	0.000000397	0.00001251	0.000000397	0.00001251	0.000000397	0.00001251	2027
	6326	-	-	0.000003922	0.0001237	0.000003922	0.0001237	0.000003922	0.0001237	2027
	6327	-	-	0.000000778	0.00002453	0.000000778	0.00002453	0.000000778	0.00002453	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027 год		на 2028-2036 годы		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	9	10	3	4	5	6	3	4	11
Итого:		-	-	0.02601132895	0.81423677603	0.02601132895	0.81423677603	0.02601132895	0.81423677603	2027
Всего по загрязняющему веществу:		-	-	0.02609039785	0.81423744771	0.02609039785	0.81423744771	0.02609039785	0.81423744771	2027
(1720) Пропилмеркаптан										
Организованные источники										
Факельное хозяйство (закрытого типа)	0010	-	-	0.09027444	0.0822630587	0.09228314	0.01432391675	0.09027444	0.0822630587	2027
	0036	-	-							2027
Итого:		-	-	0.09027444	0.0822630587	0.09228314	0.01432391675	0.09027444	0.0822630587	2027
Всего по загрязняющему веществу:		-	-	0.09027444	0.0822630587	0.09228314	0.01432391675	0.09027444	0.0822630587	2027
(1728) Этилмеркаптан										
Организованные источники										
Факельное хозяйство (закрытого типа)	0010	-	-	0.15529268	0.1419762043	0.15874787	0.02549292152	0.15529268	0.1419762043	2027
	0036	-	-							2027
Итого:		-	-	0.15529268	0.1419762043	0.15874787	0.02549292152	0.15529268	0.1419762043	2027
Всего по загрязняющему веществу:		-	-	0.15529268	0.1419762043	0.15874787	0.02549292152	0.15529268	0.1419762043	2027
(1803) Амины алифатические С15-20 (Алкиламины) (31)										
Организованные источники										
Блок аминовой очистки 1	0018	-	-	4.0000000E-08	3.2859036E-10	4.0000000E-08	3.2859036E-10	4.0000000E-08	3.2859036E-10	2027
Блок аминовой очистки 2	0020	-	-	3.9117900E-08	3.2859036E-10	3.9117900E-08	3.2859036E-10	3.9117900E-08	3.2859036E-10	2027
Итого:		-	-	7.9117900E-08	6.5718072E-10	7.9117900E-08	6.5718072E-10	7.9117900E-08	6.5718072E-10	2027
Неорганизованные источники										
Блок входной сепарации и учета газа	6019	-	-	0.001472	0.04642	0.001472	0.04642	0.001472	0.04642	2027
Блок аминовой очистки 1	6020	-	-	0.1075595	3.39199683	0.1075595	3.39199683	0.1075595	3.39199683	2027
	6021	-	-	0.02145739	0.6766815	0.02145739	0.6766815	0.02145739	0.6766815	2027
	6022	-	-	0.15238995	4.80575705	0.15238995	4.80575705	0.15238995	4.80575705	2027
	6023	-	-	0.114306	3.86756453	0.114306	3.86756453	0.114306	3.86756453	2027
	6025	-	-	0.097546	3.07622468	0.097546	3.07622468	0.097546	3.07622468	2027
	6029	-	-	0.04773977	1.50551424	0.04773977	1.50551424	0.04773977	1.50551424	2027
	6032	-	-	0.0477283372	1.73958769	0.0477283372	1.73958769	0.0477283372	1.73958769	2027
	6034	-	-	0.02076012	0.65469097	0.02076012	0.65469097	0.02076012	0.65469097	2027
	6035	-	-	0.09550615	3.01187494	0.09550615	3.01187494	0.09550615	3.01187494	2027
	6043	-	-	0.055184	1.74029685	0.055184	1.74029685	0.055184	1.74029685	2027
	6044	-	-	0.00966715	0.30487375	0.00966715	0.30487375	0.00966715	0.30487375	2027
	6046	-	-	0.05249712	1.65554767	0.05249712	1.65554767	0.05249712	1.65554767	2027
	6047	-	-	0.0003354	0.0105770688	0.0003354	0.0105770688	0.0003354	0.0105770688	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027 год		на 2028-2036 годы		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	9	10	3	4	5	6	3	4	11
	6048	-	-	0.01336205	0.42137159	0.01336205	0.42137159	0.01336205	0.42137159	2027
	6050	-	-	0.0000010604	0.0000333147	0.0000010604	0.0000333147	0.0000010604	0.0000333147	2027
	6051	-	-	9.0400000E-08	0.000002776	9.0400000E-08	0.000002776	9.0400000E-08	0.000002776	2027
	6052	-	-	0.10958565	3.45588254	0.10958565	3.45588254	0.10958565	3.45588254	2027
	6053	-	-	0.0802506	2.79359343	0.0802506	2.79359343	0.0802506	2.79359343	2027
	6055	-	-	0.02481415	0.78253742	0.02481415	0.78253742	0.02481415	0.78253742	2027
	6056	-	-	0.0067450532	0.21271284	0.0067450532	0.21271284	0.0067450532	0.21271284	2027
	6057	-	-	0.0164415746	0.51850065	0.0164415746	0.51850065	0.0164415746	0.51850065	2027
	6058	-	-	0.0535511	1.951598	0.0535511	1.951598	0.0535511	1.951598	2027
	6060	-	-	0.02615132	0.8247051124	0.02615132	0.8247051124	0.02615132	0.8247051124	2027
	6061	-	-	0.0248997064	0.78523406	0.0248997064	0.78523406	0.0248997064	0.78523406	2027
	6064	-	-	0.0432148	1.36282544	0.0432148	1.36282544	0.0432148	1.36282544	2027
	6065	-	-	0.0189787	0.59852279	0.0189787	0.59852279	0.0189787	0.59852279	2027
	6505	-	-	0.27024695	8.52251239	0.27024695	8.52251239	0.27024695	8.52251239	2027
	6507	-	-	5.1245700E-09	0.00000016161	5.1245700E-09	0.00000016161	5.1245700E-09	0.00000016161	2027
	6509	-	-	0.1350788	4.25984504	0.1350788	4.25984504	0.1350788	4.25984504	2027
Блок аминовой очистки 2	6070	-	-	0.03792999229	1.19616023677	0.03792999229	1.19616023677	0.03792999229	1.19616023677	2027
	6071	-	-	0.00447361516	0.1410799277	0.00447361516	0.1410799277	0.00447361516	0.1410799277	2027
	6072	-	-	0.01734975101	0.54714174782	0.01734975101	0.54714174782	0.01734975101	0.54714174782	2027
	6074	-	-	0.15111039982	4.76541756885	0.15111039982	4.76541756885	0.15111039982	4.76541756885	2027
	6075	-	-	0.11567348333	3.9106789704	0.11567348333	3.9106789704	0.11567348333	3.9106789704	2027
	6077	-	-	0.09754644444	3.076224672	0.09754644444	3.076224672	0.09754644444	3.076224672	2027
	6081	-	-	0.02287447484	0.81356843843	0.02287447484	0.81356843843	0.02287447484	0.81356843843	2027
	6083	-	-	0.008052098	0.25393096245	0.008052098	0.25393096245	0.008052098	0.25393096245	2027
	6084	-	-	0.07591848333	2.6569652904	0.07591848333	2.6569652904	0.07591848333	2.6569652904	2027
	6086	-	-	0.02076011829	0.65469109049	0.02076011829	0.65469109049	0.02076011829	0.65469109049	2027
	6087	-	-	0.02044145115	0.6446416036	0.02044145115	0.6446416036	0.02044145115	0.6446416036	2027
	6096	-	-	0.04358021718	1.37434572914	0.04358021718	1.37434572914	0.04358021718	1.37434572914	2027
	6097	-	-	0.01897903333	0.5985227952	0.01897903333	0.5985227952	0.01897903333	0.5985227952	2027
	6100	-	-	0.07870778333	2.7449286552	0.07870778333	2.7449286552	0.07870778333	2.7449286552	2027
	6513	-	-	0.35951327358	11.3376105956	0.35951327358	11.3376105956	0.35951327358	11.3376105956	2027
	6515	-	-	5.1785700E-09	0.00000016331	5.1785700E-09	0.00000016331	5.1785700E-09	0.00000016331	2027
Блок получения легких углеводородов	6124	-	-	0.0000040497	0.000127708	0.0000040497	0.000127708	0.0000040497	0.000127708	2027
	6133	-	-	0.00000090284	0.00002848844	0.00000090284	0.00002848844	0.00000090284	0.00002848844	2027
	6134	-	-	0.00000010626	0.0000033221	0.00000010626	0.0000033221	0.00000010626	0.0000033221	2027
	6135	-	-	0.00000173134	0.000055142	0.00000173134	0.000055142	0.00000173134	0.000055142	2027
	6139	-	-	0.00000244181	0.00007700984	0.00000244181	0.00007700984	0.00000244181	0.00007700984	2027
	6140	-	-	0.00000232962	0.000073481	0.00000232962	0.000073481	0.00000232962	0.000073481	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027 год		на 2028-2036 годы		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	9	10	3	4	5	6	3	4	11
	6145	-	-	0.00000256682	0.0000809457	0.00000256682	0.0000809457	0.00000256682	0.0000809457	2027
	6146	-	-	0.00000132244	0.0000416854	0.00000132244	0.0000416854	0.00000132244	0.0000416854	2027
	6157	-	-	0.0000002943	0.000009271	0.0000002943	0.000009271	0.0000002943	0.000009271	2027
	6159	-	-	0.00000189759	0.00005985478	0.00000189759	0.00005985478	0.00000189759	0.00005985478	2027
Блок получения элементарной серы 1	6199	-	-	0.05556	1.752	0.05556	1.752	0.05556	1.752	2027
	6201	-	-	0.02778	0.876	0.02778	0.876	0.02778	0.876	2027
	6202	-	-	0.02778	0.876	0.02778	0.876	0.02778	0.876	2027
	6203	-	-	0.02778	0.876	0.02778	0.876	0.02778	0.876	2027
	6204	-	-	0.01944	1.2264	0.01944	1.2264	0.01944	1.2264	2027
	6206	-	-	0.01944	1.2264	0.01944	1.2264	0.01944	1.2264	2027
	6219	-	-	0.0586	1.84813	0.0586	1.84813	0.0586	1.84813	2027
	6220	-	-	0.00342	0.10789903	0.00342	0.10789903	0.00342	0.10789903	2027
	6221	-	-	0.00417	0.1314	0.00417	0.1314	0.00417	0.1314	2027
	6222	-	-	0.00417	0.1314	0.00417	0.1314	0.00417	0.1314	2027
	6223	-	-	0.00417	0.1314	0.00417	0.1314	0.00417	0.1314	2027
	6228	-	-	0.03889	1.2264	0.03889	1.2264	0.03889	1.2264	2027
	6230	-	-	0.290782	9.17009805	0.290782	9.17009805	0.290782	9.17009805	2027
Блок получения элементарной серы 2	6250	-	-	0.05556	1.752	0.05556	1.752	0.05556	1.752	2027
	6252	-	-	0.02778	0.876	0.02778	0.876	0.02778	0.876	2027
	6253	-	-	0.02778	0.876	0.02778	0.876	0.02778	0.876	2027
	6254	-	-	0.02778	0.876	0.02778	0.876	0.02778	0.876	2027
	6255	-	-	0.01944	1.2264	0.01944	1.2264	0.01944	1.2264	2027
	6257	-	-	0.01944	1.2264	0.01944	1.2264	0.01944	1.2264	2027
	6270	-	-	0.058604	1.84813	0.058604	1.84813	0.058604	1.84813	2027
	6271	-	-	0.003421	0.10789903	0.003421	0.10789903	0.003421	0.10789903	2027
	6272	-	-	0.004167	0.1314	0.004167	0.1314	0.004167	0.1314	2027
	6273	-	-	0.004167	0.1314	0.004167	0.1314	0.004167	0.1314	2027
	6274	-	-	0.004167	0.1314	0.004167	0.1314	0.004167	0.1314	2027
	6279	-	-	0.03889	1.2264	0.03889	1.2264	0.03889	1.2264	2027
	6281	-	-	0.2907781	9.169979	0.2907781	9.169979	0.2907781	9.169979	2027
Узел налива СУГ и ГК в автоцистерны со станциями взвешивания	6313	-	-	0.000003256	0.00009631	0.000003256	0.00009631	0.000003256	0.00009631	2027
	6314	-	-	0.0000034207	0.000107878	0.0000034207	0.000107878	0.0000034207	0.000107878	2027
Узел налива СУГ и ГК в железнодорожные цистерны с весовой	6323	-	-	0.000007949	0.0002507	0.000007949	0.0002507	0.000007949	0.0002507	2027
	6325	-	-	0.000000297	0.000009379	0.000000297	0.000009379	0.000000297	0.000009379	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027 год		на 2028-2036 годы		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	9	10	3	4	5	6	3	4	11
	6326	-	-	0.000002942	0.00009277	0.000002942	0.00009277	0.000002942	0.00009277	2027
	6327	-	-	0.000000583	0.0000184	0.000000583	0.0000184	0.000000583	0.0000184	2027
	6328	-	-	0.000042129	0.0001353962	0.000042129	0.0001353962	0.000042129	0.0001353962	2027
Итого:		-	-	3.88441544103	126.853596622	3.88441544103	126.853596622	3.88441544103	126.853596622	2027
Всего по загрязняющему веществу:		-	-	3.88441552015	126.853596623	3.88441552015	126.853596623	3.88441552015	126.853596623	2027
(2735) Масло минеральное нефтяное										
Организованные источники										
Блок осушителей	0023	-	-	0.907	27.42768	0.907	27.42768	0.907	27.42768	2027
	0024	-	-	0.907	27.42768	0.907	27.42768	0.907	27.42768	2027
Операторная парков и налива СПБТ и ГК	0069	-	-	0.907	4.701888	0.907	4.701888	0.907	4.701888	2027
Ремонтно-механический цех	0040	-	-	0.00112	0.012096	0.00112	0.012096	0.00112	0.012096	2027
Дизельная аварийная электростанция (ДЭС)	0046	-	-	0.907	2.350944	0.907	2.350944	0.907	2.350944	2027
Заводская лаборатория	0054	-	-	0.0125	0.3942	0.0125	0.3942	0.0125	0.3942	2027
Распределительная подстанция (РП-4)	0073	-	-	0.907	2.350944	0.907	2.350944	0.907	2.350944	2027
Итого:		-	-	4.54862	64.665432	4.54862	64.665432	4.54862	64.665432	2027
Неорганизованные источники										
Блок теплоносителя	6163	-	-	0.014701	0.463595	0.014701	0.463595	0.014701	0.463595	2027
	6164	-	-	0.0049553	0.156269	0.0049553	0.156269	0.0049553	0.156269	2027
	6165	-	-	0.0055556	0.5256	0.0055556	0.5256	0.0055556	0.5256	2027
	6168	-	-	0.014701	0.463595	0.014701	0.463595	0.014701	0.463595	2027
	6169	-	-	0.004955	0.15626868	0.004955	0.15626868	0.004955	0.15626868	2027
	6170	-	-	0.005556	0.5256	0.005556	0.5256	0.005556	0.5256	2027
	6173	-	-	0.0058568	0.184701	0.0058568	0.184701	0.0058568	0.184701	2027
	6174	-	-	0.0055556	0.1752	0.0055556	0.1752	0.0055556	0.1752	2027
	6177	-	-	0.0138889	0.438	0.0138889	0.438	0.0138889	0.438	2027
	6178	-	-	0.0138889	0.438	0.0138889	0.438	0.0138889	0.438	2027
Блок (парк) хранения теплоносителя	6341	-	-	0.00833333333	0.2628	0.00833333333	0.2628	0.00833333333	0.2628	2027
	6342	-	-	0.00833333333	0.2628	0.00833333333	0.2628	0.00833333333	0.2628	2027
	6343	-	-	0.00010833333	0.0002325	0.00010833333	0.0002325	0.00010833333	0.0002325	2027
	6344	-	-	0.00010833333	0.0002325	0.00010833333	0.0002325	0.00010833333	0.0002325	2027
Ремонтно-механический цех	6372	-	-	0.02	0.216	0.02	0.216	0.02	0.216	2027
	6373	-	-	0.02	0.216	0.02	0.216	0.02	0.216	2027
Итого:		-	-	0.14649743333	4.48489368	0.14649743333	4.48489368	0.14649743333	4.48489368	2027
Всего по загрязняющему веществу:		-	-	4.69511743333	69.15032568	4.69511743333	69.15032568	4.69511743333	69.15032568	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027 год		на 2028-2036 годы		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	9	10	3	4	5	6	3	4	11
(2752) Уайт-спирит										
Неорганизованные источники										
УКПГ	6411	-	-	0.13888888889	0.0425	0.13888888889	0.0425	0.13888888889	0.0425	2027
Итого:		-	-	0.13888888889	0.0425	0.13888888889	0.0425	0.13888888889	0.0425	2027
Всего по загрязняющему веществу:		-	-	0.13888888889	0.0425	0.13888888889	0.0425	0.13888888889	0.0425	2027
(2754) Углеводороды предельные С12-С19										
Организованные источники										
Операторная парков и налива СПБТ и ГК	0068	-	-	0.04606	0.42609	0.04606	0.42609	0.04606	0.42609	2027
Дизельная аварийная электростанция (ДЭС)	0045	-	-	0.28571	0.67063	0.28571	0.67063	0.28571	0.67063	2027
Распределительная подстанция (РП-4)	0072	-	-	0.11514	0.26911	0.11514	0.26911	0.11514	0.26911	2027
Итого:		-	-	0.44691	1.36583	0.44691	1.36583	0.44691	1.36583	2027
Неорганизованные источники										
Операторная парков и налива СПБТ и ГК	6532	-	-	0.003909024	0.0010301076	0.003909024	0.0010301076	0.003909024	0.0010301076	2027
	6533	-	-	0.01939	0.20103552	0.01939	0.20103552	0.01939	0.20103552	2027
Ремонтно-механический цех	6372	-	-	0.03	0.324	0.03	0.324	0.03	0.324	2027
	6373	-	-	0.03	0.324	0.03	0.324	0.03	0.324	2027
Дизельная аварийная электростанция (ДЭС)	6374	-	-	0.00156	0.000822	0.00156	0.000822	0.00156	0.000822	2027
	6375	-	-	0.00156	0.000822	0.00156	0.000822	0.00156	0.000822	2027
	6376	-	-	0.019385568	0.001675296	0.019385568	0.001675296	0.019385568	0.001675296	2027
	6378	-	-	0.00156	0.000863	0.00156	0.000863	0.00156	0.000863	2027
	6379	-	-	0.019385568	0.001675296	0.019385568	0.001675296	0.019385568	0.001675296	2027
Распределительная подстанция (РП-4)	6539	-	-	0.003909024	0.0010301076	0.003909024	0.0010301076	0.003909024	0.0010301076	2027
	6540	-	-	0.01939	0.001675296	0.01939	0.001675296	0.01939	0.001675296	2027
Итого:		-	-	0.150049184	0.8586286232	0.150049184	0.8586286232	0.150049184	0.8586286232	2027
Всего по загрязняющему веществу:		-	-	0.596959184	2.2244586232	0.596959184	2.2244586232	0.596959184	2.2244586232	2027
(2902) Взвешенные частицы										
Организованные источники										
Ремонтно-механический цех	0040	-	-	0.00973	0.100526	0.00973	0.100526	0.00973	0.100526	2027
Итого:		-	-	0.00973	0.100526	0.00973	0.100526	0.00973	0.100526	2027
Всего по загрязняющему веществу:		-	-	0.00973	0.100526	0.00973	0.100526	0.00973	0.100526	2027
(2908) Пыль неорганическая с сод. SiO2: 70-20%										

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027 год		на 2028-2036 годы		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	9	10	3	4	5	6	3	4	11
Организованные источники										
Ремонтно-механический цех	0041	-	-	0.00111111111	0.004	0.00111111111	0.004	0.00111111111	0.004	2027
	0042	-	-	0.00055555556	0.002	0.00055555556	0.002	0.00055555556	0.002	2027
	0043	-	-	0.00055555556	0.002	0.00055555556	0.002	0.00055555556	0.002	2027
Итого:		-	-	0.00222222222	0.008	0.00222222222	0.008	0.00222222222	0.008	2027
Неорганизованные источники										
УКПГ	6409	-	-	0.000277778	0.002	0.000277778	0.002	0.000277778	0.002	2027
	6412	-	-	0.97388888889	31.84289761	0.97388888889	31.84289761	0.97388888889	31.84289761	2027
	6413	-	-	0.00000036	0.000107136	0.00000036	0.000107136	0.00000036	0.000107136	2027
	6414	-	-	0.97222	31.56496	0.97222	31.56496	0.97222	31.56496	2027
	6415	-	-	0.1645824152	2.99939253024	0.1645824152	2.99939253024	0.1645824152	2.99939253024	2027
	6538	-	-	0.06858666667	1.238510592	0.06858666667	1.238510592	0.06858666667	1.238510592	2027
Итого:		-	-	2.17955610876	67.6478678682	2.17955610876	67.6478678682	2.17955610876	67.6478678682	2027
Всего по загрязняющему веществу:		-	-	2.18177833098	67.6558678682	2.18177833098	67.6558678682	2.18177833098	67.6558678682	2027
(2914) Пыль (неорганическая) гипсового вяжущего из фосфогипса с цементом (1054*)										
Неорганизованные источники										
УКПГ	6415	-	-	0.1047	1.47580368	0.1047	1.47580368	0.1047	1.47580368	2027
	6538	-	-	0.06858666667	1.238510592	0.06858666667	1.238510592	0.06858666667	1.238510592	2027
Итого:		-	-	0.17328666667	2.714314272	0.17328666667	2.714314272	0.17328666667	2.714314272	2027
Всего по загрязняющему веществу:		-	-	0.17328666667	2.714314272	0.17328666667	2.714314272	0.17328666667	2.714314272	2027
(2930) Пыль абразивная										
Организованные источники										
Ремонтно-механический цех	0040	-	-	0.00209	0.02255	0.00209	0.02255	0.00209	0.02255	2027
Итого:		-	-	0.00209	0.02255	0.00209	0.02255	0.00209	0.02255	2027
Всего по загрязняющему веществу:		-	-	0.00209	0.02255	0.00209	0.02255	0.00209	0.02255	2027
(3401) Метилдиэтаноламин										
Неорганизованные источники										
Резервуарный парк СУГ (СПБТ) и ГК	6302	-	-	0.00001643696	0.00051835608	0.00001643696	0.00051835608	0.00001643696	0.00051835608	2027
Итого:		-	-	0.00001643696	0.00051835608	0.00001643696	0.00051835608	0.00001643696	0.00051835608	2027
Всего по загрязняющему веществу:		-	-	0.00001643696	0.00051835608	0.00001643696	0.00051835608	0.00001643696	0.00051835608	2027
Всего по объекту:		-	-	**6588.4768**	**10159.1370**	**6721.4825**	**5906.7554**	**6588.4768**	**10159.1370**	2027
Итого по организованным источникам:		-	-	**6522.5998**	**8069.9263**	**6655.6055**	**3817.5447**	**6522.5998**	**8069.9263**	2027
Итого по неорганизованным источникам:		-	-	**65.8770**	**2089.2107**	**65.8770**	**2089.2107**	**65.8770**	**2089.2107**	2027

3.5 Обоснование возможности достижения нормативов с учетом использования малоотходной технологии и других планируемых мероприятий, в том числе перепрофилирования или сокращения объема производства.

По результатам выполненных расчетов рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе установлено, что при эксплуатации объектов Установки комплексной подготовки газа (УКПГ) производительностью 1 000 000 000 нм³/год приземные концентрации загрязняющих веществ на границе санитарно-защитной зоны (СЗЗ) и в ближайшей жилой зоне не превышают установленных гигиенических нормативов.

Применяемая технология переработки попутного нефтяного газа месторождения Кашаган на УКПГ предусматривает применение комплекса технических решений, направленных на предотвращение и минимизацию выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, в том числе:

- герметизация технологических процессов и оборудования – технологические процессы, транспортировка и обращение с углеводородсодержащими средами предусматриваются преимущественно в закрытых герметичных системах, работающих под избыточным давлением. Применение герметичного оборудования и технологических коммуникаций направлено на предотвращение поступления загрязняющих веществ в атмосферный воздух через неплотности технологических систем. Для минимизации утечек через соединения и арматуру предусматривается применение запорной арматуры с классом герметичности не ниже класса А, технологические насосы предусматриваются в герметичном исполнении;
- снижение выбросов от технологических печей – для обеспечения эффективного сжигания топливного газа и снижения образования продуктов неполного сгорания технологические печи УКПГ оснащаются автоматическими системами контроля содержания оксида углерода и кислорода в дымовых газах. Конструктивные решения горелочных устройств направлены на снижение образования оксидов азота при сжигании топливного газа;
- автоматизация технологических процессов и предотвращение аварийных выбросов — основные технологические процессы оснащаются автоматизированной системой управления технологическими процессами (АСУ ТП) и противоаварийной защитой (ПАЗ), обеспечивающими контроль технологических параметров и поддержание безопасных режимов эксплуатации;
- организованный отвод и утилизация сбрасываемых газов – для защиты технологического оборудования от превышения допустимого давления сбрасываемые горючие и кислые газовые среды через предохранительные устройства направляются в закрытую факельную систему с последующим организованным сжиганием;
- организация ремонтных и планово-предупредительных работ – перед остановкой оборудования на ремонт предусматривается максимально возможная выработка сырья, после чего парогазовая фаза из оборудования направляется в закрытый факельный коллектор. Дренаж остатков жидких углеводородов перед вскрытием оборудования осуществляется в закрытые дренажные емкости;
- снижение воздействия при эксплуатации факельных установок – сжигание кислых газов предусматривается в факеле закрытого типа (ФЗТ), конструкция которого обеспечивает интенсивное смешение газа с воздухом, бездымное горение и автоматическое управление процессом сжигания. Для сжигания углеводородных сбросов от парка СУГ предусматривается факел открытого типа с автоматической подачей водяного пара для обеспечения бездымного горения;
- предотвращение аварийных ситуаций – в технологические коллекторы предусматривается непрерывная подача продувочного топливного или инертного газа (азота), что направлено на предотвращение образования взрывоопасных газовоздушных смесей и снижение вероятности аварийных ситуаций, сопровождающихся выбросами загрязняющих веществ;
- производственный экологический контроль – предусматривается организация

производственного экологического контроля за эмиссиями и состоянием окружающей среды, включая инструментальный и расчетный контроль источников выбросов, а для основных источников – автоматизированный мониторинг эмиссий в соответствии с требованиями экологического законодательства Республики Казахстан. Программа ПЭК устанавливает контролируемые показатели, периодичность измерений, методы контроля и места проведения измерений.

С учетом принятых малоотходных и ресурсосберегающих технологических решений и результатов расчетов рассеивания выбросов *разработка дополнительных технических мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для достижения нормативов допустимых выбросов не требуется*. Предлагаемые нормативы допустимых выбросов обеспечивают соблюдение гигиенических нормативов качества атмосферного воздуха на границе СЗЗ и в ближайшей жилой зоне.

В период действия нормативов допустимых выбросов (2027-2036 гг.) перепрофилирование объекта, изменение технологического процесса, сокращение объемов производства либо реализация дополнительных мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ не предусматриваются.

3.6 Уточнение границ области воздействия объекта.

Областью воздействия является территория, подверженная антропогенной нагрузке и определенная путем моделирования рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ. До утверждения экологических нормативов качества применяются гигиенические нормативы, утвержденные государственным органом в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области здравоохранения до утверждения экологических нормативов качества применяются гигиенические нормативы, утвержденные государственным органом в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области здравоохранения.

Граница области воздействия на атмосферный воздух определяется как проекция замкнутой линии, ограничивающей территорию, за пределами которой обеспечивается соблюдение нормативов качества атмосферного воздуха.

Санитарно-защитная зона – это территория, отделяющая зоны специального назначения, а также промышленные организации и другие производственные, коммунальные и складские объекты в населенном пункте от близлежащих селитебных территорий, зданий и сооружений жилищно-гражданского назначения в целях ослабления воздействия на них неблагоприятных факторов. По своему функциональному назначению СЗЗ является защитным барьером, обеспечивающим уровень безопасности населения при эксплуатации объекта в штатном режиме.

Граница санитарно-защитной зоны является линия, ограничивающая территорию санитарно-защитной зоны или максимальную из плановых проекций пространства, за пределами которых факторы воздействия не превышают установленные гигиенические нормативы. Критерием для определения размера СЗЗ является соответствие на ее внешней границе и за ее пределами концентрации загрязняющих веществ для атмосферного воздуха населенных мест ПДК и/или ПДУ физического воздействия на атмосферный воздух.

Таким образом, до введения ЭНК санитарно-защитная зона по своему назначению является областью воздействия.

Ближайший населённый пункт ж/д ст. Ескене относительно границы производственной площадки УКПГ расположен в северном направлении на расстоянии 6.8 км.

Согласно подпункту 13 пункта 1 раздела 1 Приложения 1, а также пунктам 17 и 21 Санитарных правил № ҚР ДСМ-2, эксплуатация газоперерабатывающего завода (производство по переработке нефти, попутного нефтяного и природного газа) относится к I классу опасности с минимальным нормативным размером 1000 метров.

В 2023 году получено положительное санитарно-эпидемиологическое заключение в составе комплексной вневедомственной экспертизы (№ 01-0139/23 от 12.04.2023 г.) на «Проект обоснования корректировки предварительного размера санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для ТОО «GPC Investment».

В соответствии с проектом размер СЗЗ УКПГ от территории предприятия по направлениям (румбам) составляет:

Румбы направлений ветра	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ
Расстояние от территории предприятия	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300

Результаты расчетов рассеивания загрязняющих веществ для этапа эксплуатации показали, что граница области воздействия (изолиния 1 ПДК) с учетом всех загрязняющих веществ и групп суммации находится в пределах установленной СЗЗ.

Границы области воздействия и СЗЗ представлены на рисунках 3.2–3.4 раздела 3.3.

3.7 Данные о пределах области воздействия.

По результатам расчетов рассеивания загрязняющих веществ установлено, что область воздействия от объектов УКПГ формируется выбросами следующих загрязняющих веществ – азота диоксид, серы диоксид, сероводород и их группами суммации.

Максимальный радиус области воздействия не превысит 3.25 км в южном направлении от границ производственной площадки проектируемых объектов УКПГ, что остаётся в пределах размера СЗЗ – 3300 м. Максимальная площадь области воздействия не превысит – 50 кв. км.

4. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ В ПЕРИОД НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ (НМУ

Согласно ст. 210 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 02.01.2021 г. № 400-VI ЗРК под неблагоприятными метеорологическими условиями для целей настоящего Кодекса понимаются метеорологические условия, способствующие накоплению загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха в концентрациях, представляющих опасность для жизни и (или) здоровья людей.

Неблагоприятные метеоусловия (НМУ) представляют собой краткосрочное особое сочетание метеорологических факторов, обусловливающее ухудшение качества воздуха в приземном слое. К ним можно отнести приподнятые инверсии с расстоянием от земли 0,01-0,1 км, туманы, сочетание неблагоприятных факторов, например, когда при опасной скорости ветра (скорость, при которой возможна максимальная концентрация в точке на местности) ожидается приподнятая инверсия в сочетании с неблагоприятным направлением ветра.

Предотвращению опасного загрязнения воздуха в периоды неблагоприятных метеоусловий способствует своевременное регулирование выбросов или их кратковременное снижение при заблаговременном прогнозировании таких условий.

При возникновении неблагоприятных метеорологических условий в городских и иных населенных пунктах местные исполнительные органы соответствующих административно-территориальных единиц обеспечивают незамедлительное распространение необходимой информации среди населения, а также в соответствии с настоящим Кодексом вводят временные меры по регулированию выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на период неблагоприятных метеорологических условий.

Информация о существующих или прогнозных неблагоприятных метеорологических условиях предоставляется Национальной гидрометеорологической службой в соответствующий местный исполнительный орган и территориальное подразделение уполномоченного органа в области охраны окружающей среды, которые обеспечивают контроль за проведением юридическими лицами, индивидуальными предпринимателями мероприятий по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на период действия неблагоприятных метеорологических условий.

Согласно п. 9 Приложения 3 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду (утв. приказом МЭГиПР РК от 10 марта 2021 года № 63) мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях (далее – НМУ) разрабатываются при наличии в данном населенном пункте или местности стационарных постов наблюдения.

Согласно «Методики по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях. Приложение 40 к приказу МООС № 298 от 29.11.2010 года » мероприятия по

сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ разрабатывают предприятия I и II категорий, имеющие стационарные источники выбросов, расположенные в населенных пунктах, где подразделениями «Казгидромета» проводятся прогнозирования НМУ.

В районе расположения объектов УКПГ прогнозирование НМУ РГП «Казгидромет» не осуществляется.

В связи с отсутствием системы наблюдений за качеством атмосферного воздуха и системы оповещения о наступлении НМУ в районе расположения объектов УКПГ, разработка мероприятий по кратковременному снижению выбросов на период наступления НМУ не требуется.

5. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ

В соответствии со статьей 182 Экологического Кодекса РК операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль.

Согласно п. 40 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду (утв. приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10 марта 2021 года № 63)» операторы, для которых установлены нормативы допустимых выбросов, осуществляют производственный экологический контроль соблюдения допустимых выбросов на основе программы, разработанной в объеме необходимом для слежения за соблюдением экологического законодательства Республики Казахстан с учетом своих технических и финансовых возможностей.

В рамках осуществления производственного экологического контроля выполняются операционный мониторинг, мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия.

Операционный мониторинг (мониторинг производственного процесса) включает в себя наблюдение за параметрами технологического процесса. Содержание операционного мониторинга определяется природопользователями;

Мониторинг эмиссий в окружающую среду включает в себя наблюдение за эмиссиями у источника для слежения за производственными потерями, количеством и качеством эмиссий, и их изменением;

Мониторинг воздействия включается в программу производственного экологического контроля для отслеживания соблюдения экологического законодательства РК и нормативов качества окружающей среды.

Мониторинг соблюдения нормативов допустимых выбросов стационарного источника и (или) совокупности стационарных источников осуществляется путем измерений в соответствии с утвержденным перечнем измерений, относящихся к государственному регулированию. При невозможности проведения мониторинга путем измерений допускается применение расчетного метода.

Контроль за соблюдением установленных величин НДВ осуществляется в соответствии с «Руководством по контролю источников загрязнения атмосферы» РНД 211.3.01.06-97 и СТ РК 1517-2006 «Охрана природы. Атмосфера. Метод определения и расчета количества выброса загрязняющих веществ».

Мониторинг состояния атмосферного воздуха проводится в соответствии с «Руководством по контролю загрязнения атмосферы» (РД 52.04.186-89), СТ РК 2036-2010 «Охрана природы. Выбросы. Руководство по контролю загрязнения атмосферы», ГОСТ 17.2.3.01-86 «Охрана природы. Атмосфера. Правила контроля качества воздуха населённых пунктов».

Производственный мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия осуществляются санитарной лабораторией, аккредитованной в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан об аккредитации в области оценки соответствия.

Контроль содержания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и на источниках выбросов УКПГ в 2027–2036 гг. будет осуществляться в соответствии с «Программой производственного экологического контроля на период строительства Установки комплексной подготовки газа (УКПГ) производительностью 1 000 000 000 нм³/год на месторождении Кашаган Атырауской области».

В настоящем разделе производственного экологического контроля за состоянием атмосферного воздуха на 2027-2036 годы год рассмотрены и даны рекомендации по: мониторингу эмиссий – контроль непосредственно на источниках выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и мониторинг воздействия – контроль за содержанием вредных веществ в атмосферном воздухе на границе СЗЗ/области воздействия.

Мониторинг эмиссий

Основным видом производственного экологического контроля за соблюдением установленных нормативов допустимых выбросов (НДВ) для стационарных источников с организованным выбросом, дающих наибольший вклад в загрязнение атмосферы, является контроль непосредственно на самих источниках. Организация производственного экологического контроля на источниках включает в себя:

- перечень загрязняющих веществ, подлежащих контролю;
- перечень источников, подлежащих контролю;
- частота (период) контроля.

Мониторинг эмиссий загрязняющих веществ в атмосферу на источниках выбросов выполняется для контроля соблюдения нормативов допустимых выбросов в атмосферу ЗВ с использованием следующих методов:

- метод прямого измерения концентраций загрязняющих веществ в отходящих газах с помощью автоматических газоанализаторов либо инструментального отбора проб отходящих газов с последующим анализом в стационарной химической лаборатории. Этот метод используется для мониторинга эмиссий на наиболее крупных организованных источниках выбросов;
- расчетный метод с использованием действующих в Республике Казахстан методических документов. Этот метод применяется для мониторинга выбросов от факельных установок, неорганизованных и организованных источников выбросов инструментальный метод контроля для которых по техническим причинам невозможен.

Инструментальный контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов (НДВ) на УКПГ в 2027–2036 гг. рекомендуется проводить на следующих основных организованных источниках выбросов:

- ИЗА № 0004 – печь Н-0401;
- ИЗА № 0027 – 0030 – термомасляные котлы Н-0601А/В, Н-0602А/В;
- ИЗА № 0035 – водогрейный котел ВВ-2035;
- ИЗА № 0037 – 0039 – котлы Н-1801, Н-1802, Н-1803.

Контроль рекомендуется осуществлять по следующим загрязняющим веществам: оксиды азота (NO_x), диоксид серы (SO_2), оксид углерода (CO). Периодичность инструментального контроля – 1 раз в квартал.

Окончательный перечень источников, загрязняющих веществ, периодичность и методы проведения инструментального контроля подлежат уточнению и устанавливаются в рамках программы производственного экологического контроля. Проведение инструментального контроля на источниках осуществляется при наличии технической возможности обустройства пробоотборных точек с учетом требований действующих нормативных документов, а также после изучения и уточнения фактических параметров технологического процесса перед проведением регулярных измерений.

Расчетный метод контроля за соблюдением НДВ рекомендуется проводить на всех остальных стационарных источниках УКПГ.

Согласно статье 186 Экологического Кодекса РК мониторинг эмиссий в окружающую среду на объектах I категории должен включать в себя использование автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду.

Функционирование автоматизированной системы мониторинга, осуществляемые ею измерения, их обработка, передача, хранение и использование должны соответствовать требованиям законодательства Республики Казахстан в области технического регулирования, об

обеспечении единства измерений и об информатизации.

В 2027-2036 годах оператор планирует внедрение автоматизированной системы мониторинга (АСМ) эмиссий на источниках с учетом технических и нормативных требований к АСМ согласно «Правилам ведения автоматизированного мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля», утвержденным Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 22 июня 2021 года № 208 (далее - Правила АСМ).

В рамках внедрения АСМ планируется ввод в эксплуатацию анализаторов на следующих источниках загрязнения атмосферы:

Таблица 5-1 - Перечень ИЗА в рамках внедрения АСМ

Титул №	Наименование источника выброса	Номер ИЗА
007	Печь дожига отходящих газов H-0702 (горелка X-0702, дымовая труба ES-0701)	0005
008	Печь дожига отходящих газов H-0802 (горелка X-0802, дымовая труба ES-0801)	0006

Загрязняющие вещества, подлежащие к непрерывному мониторингу выбросов согласно «Правилам АСМ» при наличии установленного норматива:

- оксид и диоксид азота (NO и NO_2);
- оксид углерода (CO);
- диоксид серы (SO_2);
- сероводород (H_2S);

Информация, полученная при использовании автоматизированной системы мониторинга выбросов, должна включать:

- усредненные за двадцать минут концентрации загрязняющих веществ в миллиграмм/метр кубический (мг/м³);
- концентрацию кислорода и (или) коэффициент избытка воздуха (%, α);
- усредненные за двадцать минут выбросы загрязняющих веществ, грамм/секунд (г/с);
- температуру отходящих газов (град С);
- избыточное давление (разрежение) в килопаскаль (кПа);
- влажность, % (либо концентрация водяных паров, мг/м³);
- скорость потока отходящих газов, метр в секунду (м/с) и/или объем газовоздушной смеси в нормальном кубическом метре в секунду (нм³/с);
- текущее значение времени (часы, минуты, секунды, день, месяц, год).

Автоматизированный мониторинг эмиссий в окружающую среду будет осуществляться непрерывно, за исключением случаев поверки (калибровки), ремонта, пуска и останова технологических печей на плановый ремонт и аварийных ситуаций.

Данные со средств измерений, осуществляющие непрерывные измерения за эмиссиями, будут передаваться в режиме реального времени (онлайн) в необработанном виде в информационную систему уполномоченного органа.

При плановом отключении автоматизированной системы мониторинга эмиссии оператору объекта необходимо письменно уведомляет территориальный уполномоченный орган не позднее 30 (тридцати) календарных дней до даты планового отключения, при нештатном отключении в течение двух часов по форме согласно приложению 1 Правил АСМ.

На время планового отключения автоматизированной системы мониторинга оператор объекта обеспечивает переход на еженедельный инструментальный контроль. При его невозможности контроль будет осуществляться расчётным методом согласно п. 25 Правил АСМ.

На время планового отключения автоматизированной системы мониторинга обеспечивается переход на еженедельный расчетный контроль, на время нештатного отключения обеспечивает ежедневный инструментальный контроль в зоне воздействия предприятия по загрязняющим веществам, контролируемым автоматизированной системой мониторинга выбросов.

Таким образом, контроль за соблюдением НДВ на источниках выбросов будет проводиться расчетным методом с использованием действующих в РК методик по расчету выбросов и инструментальным методом путем прямых замеров ЗВ на ИЗА. Перечень действующих в РК методик по расчету выбросов ЗВ приводится в списке использованной литературы.

План-график контроля за соблюдением НДВ на объектах УКПГ на 2027-2036 годы представлен в Приложении 2

Мониторинг воздействия

С целью получения информации о качестве атмосферного воздуха и оценки возможного воздействия производственной деятельности объектов УКПГ рекомендуется осуществлять мониторинг состояния атмосферного воздуха на внешней границе СЗЗ границе санитарно-защитной зоны (области воздействия) в четырёх точках (по основным румбам).

В качестве контролируемых показателей рекомендуется рассматривать вещества, являющиеся маркерными для производственной деятельности предприятия: оксиды азота (NO_x), диоксида серы (SO_2), оксида углерода (CO), сероводорода (H_2S).

Периодичность мониторинга в штатном режиме – 1 раз в квартал, на время нештатного отключения систем АСМ на ИЗА – ежедневно (п.25 Правил АСМ).

Контрольные значения концентраций измеряемых загрязняющих веществ на границе СЗЗ (в пределах области воздействия) представлены в Приложения 2.

Дополнительно проектной документацией предусматривается установка автоматизированной системы мониторинга атмосферного воздуха, предназначенной для непрерывного контроля его качества на границе санитарно-защитной зоны УКПГ. В состав системы входят пост экологического контроля (ПЭК), оснащенный газоаналитическим комплексом и автоматической метеостанцией, а также средства сбора, обработки, хранения и передачи данных.

Газоаналитический комплекс предусматривает контроль содержания в атмосферном воздухе оксида азота (NO), диоксида азота (NO_2), оксида углерода (CO), диоксида серы (SO_2) и сероводорода (H_2S), измерение скорости и направления ветра, температуры и относительной влажности воздуха, атмосферного давления.

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

1. Экологический Кодекс Республики Казахстан № 400-VI от 02.01.2021 г.
2. Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду (утв. приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10 марта 2021 года № 63).
3. ГОСТ 17.2.3.02-2014. Правила установления допустимых выбросов вредных веществ промышленными предприятиями.
4. Гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций» (утв. приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70.
5. Приказ и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР_ДСМ-2 «Об утверждении Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека».
6. «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для тепловых электростанций и котельных». Приложение №3 к приказу МОСиВР РК от 12 июня 2014 г. №221–п.
7. Методика расчета параметров и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей. МООС. РНД. Астана, 2008 г.
8. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от факельных установок газохимических комплексов и факела закрытого типа (Приложение 10 к приказу МООС РК № 122-Ө от 24.06.2026).
9. «Сборник методик по расчету выбросов в атмосферу загрязняющих веществ различными производствами», Алматы, 1996 г.
10. «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров». РНД 211.2.02.09-2004, 2005 г.
11. Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов (Приложение к приказу МЭиПР РК от 29 июля 2011 года № 196-п).
12. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от стационарных дизельных установок РНД 211.2.04-2004, 2004 г.
13. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов) РНД 211.2.02.03-2004 Астана 2004 г.
14. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов) РНД 211.2.02.06-2004 Астана 2004 г.
15. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников. Приложение № 8 к приказу МОСиВР РК от 12 июня 2014 года № 221-п.
16. «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от объектов 4 категории» Приложение № 7 к приказу МОСиВР РК от 12 июня 2014 года № 221 п.
17. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов) РНД 211.2.02.05 2004. Астана, 2004.
18. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов. Приложение № 11 к приказу МООС РК от «18» 04 2008 года № 100-п.
19. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от автотранспортных предприятий. Приложение № 3 к приказу Министра ООС РК от 18.04.2008 года № 100-п.
20. СТ РК 1517-2006 «Охрана природы. Атмосфера. Метод определения и расчета количества выброса загрязняющих веществ».

21. «Методика расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий», Приложение № 12 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221–ө (ОНД-86).
22. Рекомендации по оформлению и содержанию проектов нормативов предельно-допустимых выбросов в атмосферу (ПДВ) для предприятий Республики Казахстан. РНД 211.2.02.02-97. Алматы. 1997 г.
23. Методика по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях (приложение 40 к приказу Министра охраны окружающей среды от 29 ноября 2010 года № 298).
24. РНД 211.3.01.06-97 (ОНД-90 ч.1,2). Руководство по контролю источников загрязнения атмосферы.
25. «Руководство по контролю загрязнения атмосферы». РД 52.04.186-89.
26. СТ РК 1517-2006 «Охрана природы. Атмосфера. Метод определения и расчета количества выброса загрязняющих веществ».
27. ГОСТ 17.2.3.01-86. Охрана природы. Атмосфера. Правила контроля качества воздуха населенных пунктов.
28. Правила ведения автоматизированного мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля (Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 22 июня 2021 года № 208).
29. Правила разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и представления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля (Приложение 1 к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250).
30. Правила выдачи экологических разрешений, представления декларации о воздействии на окружающую среду, а также формы бланков экологического разрешения на воздействие и порядка их заполнения (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 9 августа 2021 года № 319).