

«УТВЕРЖДАЮ»
Исполнительный директор
ТОО «VARRO OPERATING GROUP»
Жетпісбай А. Ш.
2026 г



**ПРОЕКТ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ
СТАЦИОНАРНЫХ ИСТОЧНИКОВ
ВЫБРОСОВ
РАСШИРЕНИЕ/МОДЕРНИЗАЦИЯ
БОРАНКОЛЬСКОГО
ГАЗОПЕРЕРАБАТЫВАЮЩЕГО ЗАВОДА.
ИНТЕГРАЦИЯ УСТАНОВКИ
НИЗКОТЕМПЕРАТУРНОЙ СЕПАРАЦИИ
(УНТС). МОДЕРНИЗАЦИЯ СИСТЕМЫ
ИЗМЕРЕНИЯ РАСХОДА ГАЗА СИРГ САЦ-
1 ТОО «VARRO OPERATING GROUP» на
2027-2031 годы**

Генеральный директор
ТОО «PRIME CAPITAL CORPORATION» Табынаева А.Е.



2026г.

В настоящем проекте нормативов эмиссии в окружающую среду установлены нормативы допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу от Расширение /модернизация Боранкольского газоперерабатывающего завода. Интеграция установки низкотемпературной сепарации (УНТС). Модернизация системы измерения расхода газа СИРГ САЦ-1 ТОО «Varro Operating Group».

Нормативы ПДВ разрабатываются сроком на 5 лет (2027г – 2031г).

В настоящем проекте НДВ всего выявлено – 24 неорганизованных источников.

В процессе производственной деятельности от установленных источников в атмосферу выделяется 12 загрязняющих веществ.

Валовый выброс загрязняющих веществ составляет – 32,7640987 т/год.

Нормативы НДВ с учетом технических мероприятий по снижению выбросов ЗВ представлено ниже в таблице.

Нормативные объемы ВЗВ на 2027 – 2031г.

Выброс в атмосферу	2027 – 2031гг План (норматив) т/год	2027 – 2031гг План (норматив) с учетом технических мероприятий по снижению ВЗВ т/год
Всего по предприятию:	32,7640987	26,99328696

По представленной таблице видно что, с учетом технических мероприятия по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу нормативы НДВ на 2027-2031 годы снижены и составляет **26,99328696** т/год.

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

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ

Наименование производства номер цеха, участка	источ- ника загряз- нения атм-ры	источ- ника выде- ления	источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	загрязняющего вещества, отходящего от источника выделен, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(001) Расширение / модернизация Боранкольского газоперерабаты- вающего завода.	0001	0001 02	Ребойлер Е- 11102		12	4200	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.05021
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.00816
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0337(584)	0.12443
							584) Метан (727*)	0410(727*)	0.12443
	0002	0002 03	Компрессор Ариель JGK/2 S/ N F-18165		6	2100	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	4.6452
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	1.50969
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.03318
							Сера диоксид (Ангидрид	0330(516)	1.9908
							сернистый, Сернистый газ,		
							Сера (IV) оксид) (516)		
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0337(584)	5.83968
							584) Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0703(54)	0.0000007
							Формальдегид (Метаналь) (	1325(609)	0.008848
							609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C);	2754(10)	3.318

						Растворитель РПК-265П) (10)			
	6001	6001 01	Площадка СКИД 1		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	1.08496
	6002	6002 02	Площадка СКИД - 2		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	1.08496
	6003	6003 03	Аппарат воздушного охлаждения АВО		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	1.15637
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*)	0.42337
	6004	6004 04	Площадка АВО		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.54248
	6005	6005 05	Компресчсор		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.41766
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*)	0.15291
	6006	6006 06	Компресчсор		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.41766
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*)	0.15291
	6007	6007 07	Компресчсор		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.41766
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*)	0.15291
	6008	6008 08	Компресчсор		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.41766
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*)	0.15291
	6009	6009 09	Площадка компрессоров		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.54248
	6010	6010 10	Дренажная емкость V=25 м3		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.38843
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*)	0.01086
	6011	6011 11	Площадка дренажных емкостей (2 ед.)		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.00307
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*)	0.00112
	6012	6012 12	Факельный сепаратор		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.72719
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*)	0.26624

6013	6013 13	Площадка факельного сепаратора	24	8760	предельных C6-C10 (1503*) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.21699
6014	6014 14	Дренажная емкость V=10 м3	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0415(1502*) 0416(1503*)	0.18662 0.00522
6015	6015 15	Аварийная емкость V=16 м3	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0415(1502*) 0416(1503*)	0.27181 0.0076
6016	6016 16	Теплообменник	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0415(1502*) 0416(1503*)	2.06326 0.05769
6017	6017 17	Площадка анализатора газа	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.21699
6018	6018 18	Емкость	24	8760	Метанол (Метиловый спирт)	1052(338)	1.45625
6019	6019 19	хранения метанола Блочная дозаторная метанола	24	8760	(338) Метанол (Метиловый спирт) (338)	1052(338)	0.41332
6020	6020 20	Насосы подачи метанола	24	8760	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1052(338)	0.11879
6021	6021 21	Налив ШФЛУ в автоцистерны	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Метанол (Метиловый спирт) (338)	0415(1502*) 0416(1503*) 1052(338)	0.9379 0.2112 0.00004
6022	6022 22	Площадка дозирования метанола	24	8760	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1052(338)	0.43398

Примечание: В графе 8 в скобках (без "**") указан код ЗВ из таблицы 1 Приложения 1 к Приказу Министерства национальной экономики РК от 28.02.2015 г. №168 (список ПДК), со "**" указан код ЗВ из таблицы 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ).

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Номер источ- ника заг- ряз- нения	Параметры источн.загрязнен.		Параметры газовой смеси на выходе источника загрязнения			Код загряз- няющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование ЗВ	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0001	5	0.1	21.6	0.1696464	240	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00332	0.05021
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00054	0.00816
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00823	0.12443
0002	3	0.1	11.5	0.090321	200	0410 (727*)	Метан (727*)	0.00823	0.12443
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.8838667	4.6452
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.2872566	1.50969
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.006138	0.03318
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.3682778	1.9908
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1.1153556	5.83968
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000001	0.0000007
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0017537	0.008848
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.6313333	3.318

6001	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0344	1.08496
6002	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0344	1.08496
6003	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.03667	1.15637
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.01343	0.42337
6004	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0172	0.54248
6005	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.01324	0.41766
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00485	0.15291
6006	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.01324	0.41766
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00485	0.15291
6007	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.01324	0.41766
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00485	0.15291
6008	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.01324	0.41766
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00485	0.15291
6009	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0172	0.54248
6010	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.01232	0.38843
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00034	0.01086
6011	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0001	0.00307
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00004	0.00112
6012	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.02306	0.72719
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00844	0.26624
6013	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов	0.00688	0.21699

6014	2			30	0415 (1502*)	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	0.00592	0.18662
					0416 (1503*)	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	0.00017	0.00522
6015	2			30	0415 (1502*)	предельных C6-C10 (1503*) Смесь углеводородов	0.00862	0.27181
					0416 (1503*)	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	0.00024	0.0076
6016	2			30	0415 (1502*)	предельных C6-C10 (1503*) Смесь углеводородов	0.06543	2.06326
					0416 (1503*)	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	0.00183	0.05769
6017	2			30	0415 (1502*)	предельных C6-C10 (1503*) Смесь углеводородов	0.00688	0.21699
6018	2			30	1052 (338)	предельных C1-C5 (1502*) Метанол (Метиловый спирт) (	0.04618	1.45625
6019	2			30	1052 (338)	338) Метанол (Метиловый спирт) (	0.00039	0.41332
6020	2			30	1052 (338)	338) Метанол (Метиловый спирт) (	0.003767	0.11879
6021	2			30	0415 (1502*)	338) Смесь углеводородов	4.69308	0.9379
					0416 (1503*)	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	1.05684	0.2112
					1052 (338)	предельных C6-C10 (1503*) Метанол (Метиловый спирт) (	0.00019	0.00004
6022	2			30	1052 (338)	338) Метанол (Метиловый спирт) (	0.01376	0.43398
						338)		

Примечание: В графе 7 в скобках (без "***") указан код ЗВ из таблицы 1 Приложения 1 к Приказу Министерства национальной экономики РК от 28.02.2015 г. №168 (список ПДК), со "***" указан код ЗВ из таблицы 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ).

3. Показатели работы пылегазоочистного оборудования (ПГО)

Номер источника выделения	Наименование и тип пылегазоулавливающего оборудования	КПД аппаратов, %		Код загрязняющего вещества по котор.происходит очистка	Коэффициент обеспеченности К(1), %
		Проектный	Фактический		
1	2	3	4	5	6
Пылегазоочистное оборудование отсутствует!					

4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация
в целом по предприятию, т/год

Код заг- ряз- няющ веще- ства	Н а и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ отходящих от источника выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу
			выбрасыва- ется без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено		
						фактически	из них ути- лизировано	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
В С Е Г О : в том числе:		32.7640987	32.7640987	0	0	0	0	32.7640987
Т в е р д ы е:		0.0331807	0.0331807	0	0	0	0	0.0331807
0328	из них: Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.03318	0.03318	0	0	0	0	0.03318
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000007	0.0000007	0	0	0	0	0.0000007
Газообразные, жидкие:		32.730918	32.730918	0	0	0	0	32.730918
0301	из них: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	4.69541	4.69541	0	0	0	0	4.69541
0304	Азот(II)оксид(Азота оксид) (6)	1.51785	1.51785	0	0	0	0	1.51785
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1.9908	1.9908	0	0	0	0	1.9908
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5.96411	5.96411	0	0	0	0	5.96411
0410	Метан (727*)	0.12443	0.12443	0	0	0	0	0.12443
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	11.09415	11.09415	0	0	0	0	11.09415
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1.59494	1.59494	0	0	0	0	1.59494
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	2.42238	2.42238	0	0	0	0	2.42238
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.008848	0.008848	0	0	0	0	0.008848
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	3.318	3.318	0	0	0	0	3.318

Общие сведения о предприятии

Участок находится в Бейнеуском районе Мангистауской области, в 15 км юго-западнее поселка Боранкол, на территории действующего Боранкольского газоперерабатывающего завода.

Месторождение Боранколь расположено в северной части Мангистауской области, западнее поселка Боранколь (Опорный). С геологической точки зрения месторождение Боранколь расположено в пределах Южно-Эмбинского погребенного палеозойского поднятия на юго-восточном борту Прикаспийской впадины.

В административно-территориальном отношении месторождение Боранколь расположено в Бейнеуском районе, Мангистауской области. Областной центр, г. Актау, расположен в 400 км к юго-западу от месторождения (по железной дороге – 590 километров). Ближайшие населенные пункты: железнодорожная станция и поселок Боранколь – 15 км, город Кульсары – 110 км, районный центр Бейнеу – 120 км.



Источники загрязнения атмосферного воздуха

Источниками загрязнения атмосферного воздуха являются:

- Источник №0001 – Ребойлер Е-11102;
- Источник №0002 – Компрессор Ариель JGK/2 S/N F-18165;
- Источник №6001 – Площадка СКИД 1;

- Источник №6002 – Площадка СКИД 2;
- Источник №6003 – Аппарат воздушного охлаждения АВО;
- Источник №6004 – Площадка АВО;
- Источник №6005 - 6008 – Компрессор;
- Источник №6009 – Площадка компрессоров;
- Источник №6010 - Дренажная емкость $V=25$ м³;
- Источник №6011 – Площадка дренажных емкостей (2 ед.);
- Источник №6012 – Факельный сепаратор;
- Источник №6013 – Площадка факельного сепаратора;
- Источник №6014 – Дренажная емкость $V=10$ м³;
- Источник №6015 – Аварийная емкость $V=16$ м³;
- Источник №6016 – Теплообменник;
- Источник №6017 – Площадка анализатора газа;
- Источник №6018 – Емкость хранения метанола;
- Источник №6019 – Блочная дозаторная метанола;
- Источник №6020 – Насосы подачи метанола;
- Источник №6021 – Налив ШФЛУ в автоцистерны;
- Источник №6022 – Площадка дозирования метанола

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов при эксплуатации

Прои- з- водс- тво	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карт- е- 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 меры приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому проектируется газоочистка	Коэффициент обеспечения газоочисткой, %	Среднезасплав- а- та- ция степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения 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	Объем смеси, м3/с	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		Ребойлер Е-11102	1	4200	Труба	0001	5	0,1	21,6	0,169 6464	240	112	97							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00332	36,775	0,0502 1	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00054	5,981	0,0081 6	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00823	91,161	0,1244 3	2027
																				0410	Метан (727*)	0,00823	91,161	0,1244 3	2027
001		Компрессор Ариель JGK/2 S/N F-18165	1	2100	Труба	0002	3	0,1	11,5	0,090 321	200	112	97							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,88386 67	16954, 951	4,6452	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,28725 66	5510,3 57	1,5096 9	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,00613 8	117,74 3	0,0331 8	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,36827 78	7064,5 63	1,9908	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,11535 56	21395, 533	5,8396 8	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0,00000 01	0,002	0,0000 007	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00175 37	33,641	0,0088 48	2027

																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,63133 33	12110, 678	3,318	2027
001		Площадка СКИД 1	1	8760	неорг. источн ик	6001	2			30	112	97	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0344		1,0849 6	2027
001		Площадка СКИД -2	1	8760	неорг. источн ик	6002	2			30	112	97	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0344		1,0849 6	2027
001		Аппарат воздушного охлаждени е АВО	1	8760	неорг. источн ик	6003	2			30	112	97	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,03667		1,1563 7	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,01343		0,4233 7	2027
001		Площадка АВО	1	8760	неорг. источн ик	6004	2			30	112	97	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0172		0,5424 8	2027
001		Компресч ор	1	8760	неорг. источн ик	6005	2			30	112	97	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,01324		0,4176 6	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00485		0,1529 1	2027
001		Компресч ор	1	8760	неорг. источн ик	6006	2			30	112	97	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,01324		0,4176 6	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00485		0,1529 1	2027
001		Компресч ор	1	8760	неорг. источн ик	6007	2			30	112	97	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,01324		0,4176 6	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00485		0,1529 1	2027
001		Компресч ор	1	8760	неорг. источн ик	6008	2			30	112	97	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,01324		0,4176 6	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00485		0,1529 1	2027

001		Площадка компрессоров	1	8760	неорг. источник	6009	2				30	112	97	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0172		0,54248	2027
001		Дренажная емкость V=25 м3	1	8760	неорг. источник	6010	2				30	112	97	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,01232		0,38843	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00034		0,01086	2027
001		Площадка дренажных емкостей (2 ед.)	1	8760	неорг. источник	6011	2				30	112	97	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0001		0,00307	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00004		0,00112	2027
001		Факельный сепаратор	1	8760	неорг. источник	6012	2				30	112	97	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,02306		0,72719	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00844		0,26624	2027
001		Площадка факельного сепаратора	1	8760	неорг. источник	6013	2				30	112	97	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00688		0,21699	2027
001		Дренажная емкость V=10 м3	1	8760	неорг. источник	6014	2				30	112	97	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00592		0,18662	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00017		0,00522	2027
001		Аварийная емкость V=16 м3	1	8760	неорг. источник	6015	2				30	112	97	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00862		0,27181	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00024		0,0076	2027
001		Теплообменник	1	8760	неорг. источник	6016	2				30	112	97	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,06543		2,06326	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00183		0,05769	2027
001		Площадка анализатора газа	1	8760	неорг. источник	6017	2				30	112	97	2	2					0415	Смесь углеводородов	0,00688		0,21699	2027

																				предельных C1-C5 (1502*)					
001		Емкость хранения метанола	1	8760	неорг. источн ик	6018	2				30	112	97	2	2					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,04618		1,4562 5	2027
001		Блочная дозаторная метанола	1	8760	неорг. источн ик	6019	2				30	112	97	2	2					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,00039		0,4133 2	2027
001		Насосы подачи метанола	1	8760	неорг. источн ик	6020	2				30	112	97	2	2					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,00376 7		0,1187 9	2027
001		Налив ШФЛУ в автоцистерны	1	8760	неорг. источн ик	6021	2				30	112	97	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	4,69308		0,9379	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1,05684		0,2112	2027
																				1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,00019		0,0000 4	2027
001		Площадка дозирования метанола	1	8760	неорг. источн ик	6022	2				30	112	97	2	2					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,01376		0,4339 8	2027