

Отрасль	ПОТРЕБИТЕЛЬ	УСТАНОВКА	Группа оборудования	НАИМЕНОВАНИЕ ПРОДУКЦИИ	ДИАМЕТР, ММ	ТОЛЩИНА СТЕНКИ, ММ	ДЛИНА, ММ	МАССА, кг	ДАВЛЕНИЕ, МПа	ОСНОВНЫЕ МАТЕРИАЛЫ	ГОД
ХО	АКРОН	установка синтеза аммиака (Аммиак-4)	ЕО	Деаэратор поз. V-701	4400, 2700	22	17 160	74 500		09Г2С	2014-2015
НП	Газпромнефть-Ямал	УНТС на Новопортовском м/р	ЕО	Ёмкость аварийно-дренажная 291				33 454			2020
НП	Газпромнефть-Ямал	УНТС на Новопортовском м/р	ЕО	Ёмкость аварийно-дренажная 292							2020
НП	Татнефть		ЕО	Отстойник колонны продувки 5102D0012				38 425		09Г2С	2020
НП	Газпромнефть-ОНПЗ	КГПН, установка производства серы	ЕО	Емкости хранения амина 8208-V-108 А/В	3600	16	17113	29 829	0,1	SA-516 Cr70 HIC	2019
НП	Газпромнефть-МНПЗ	ЛЧ 35-11	ЕО	Буферная емкость БЕ-1, БЕ-2, БЕ-3, БЕ-4	2800		8600	16 474	1,6	09Г2С	2019
НП	Газпромнефть-ОНПЗ	КГПН, секция регенерации амина	ЕО	Дренажная емкость тяжелых углеводородов 8121-V-812				8 730			2019
НП	Газпромнефть-ОНПЗ	КГПН, секция отпарки кислой воды	ЕО	Емкости подачи кислой воды 8121-V-902	3200	24	12 801	31 475	0,35	SA-516 Cr70 HIC	2019
НП	Газпромнефть-ОНПЗ	КГПН, вспомогательные системы	ЕО	Емкость дренажа амина 8121-V-811	1500	16	5570	7 100	0,35	SA-516 Cr70 HIC	2019
НП	Газпромнефть-ОНПЗ	КГПН, вспомогательные системы	ЕО	Дренажная емкость тяжелых углеводородов 8121-V-812	2800	18	11540	21 535	0,35	09Г2С-12	2019
НП	Газпромнефть-ОНПЗ	КГПН, вспомогательные системы	ЕО	Емкость дренажа кислой воды 8121-V-813	1500	16	5598	7 130	0,35	SA-516 Cr70 HIC	2019
НП	Газпромнефть-ОНПЗ	КГПН, вспомогательные системы	ЕО	Емкость охлаждающей жидкости 8121-V-827	2400	14	6000	7 990	0,35	SA516Gr70N	2019
НП	Газпромнефть-ОНПЗ	КГПН, секция производства водорода	ЕО	Продувочная емкость 8121-V-506	1000	10	2225	3 120	0,35	SA519Gr70	2019
НП	Газпромнефть-ОНПЗ	КГПН, секция регенерации амина	ЕО	Дренажная емкость амина 8121-V-704	1600	16	5200	12 800	0,35	SA-516 Cr70 HIC	2019
НП	Газпромнефть-ОНПЗ	КГПН, секция отпарки кислой воды	ЕО	Дренажная емкость кислой воды 8121-V-903	1400	18	6265	9 400	0,35	SA-516 Cr70 HIC	2019
НП	Газпромнефть-ОНПЗ	КГПН, установка производства серы	ЕО	Емкость флегмы 8205-V-106	1400	22	8300	7 885	0,35	SA-516 Cr70 HIC	2019
НП	Газпромнефть-ОНПЗ	КГПН, установка производства серы	ЕО	Дренажная емкость аминного раствора 8205-V-107	2400	22	6322	13 600	0,1	SA-516 Cr70 HIC	2019
НП	Газпромнефть-ОНПЗ	КГПН, установка производства серы	ЕО	Дренажная емкость кислой воды 8205-V-115	2400	22	6320	13 020	0,1	SA-516 Cr 70 HIC	2019
НП	Газпромнефть-ОНПЗ	КГПН, установка производства серы	ЕО	Дренажная емкость кислой воды 8205-V-116	1600	18	5955	8 300	0,1	SA-516 Cr70 HIC	2019
НП	Газпромнефть-ОНПЗ	КГПН, секция регенерации амина	ЕО	Емкости хранения амина 8121-V-706 А/В	3000	14	20456	24 510	0,1	SA-516 Cr70 HIC	2019
НП	Газпромнефть-ОНПЗ	Установка гидроочистки/ депарафинизации дизтоплива	ЕО	Каплеотбойник абсорбера МЭА ВД V-104	1400	60+5	4200	20 566	14,49	09Г2С+ 08Х17Н13М2Т	2019
НП	Газпромнефть-ОНПЗ	КГПН, вспомогательные системы	ЕО	Ресивер воздуха КИП 8121-V-825	3500	28	16000	51 636		09Г2С-17	2019
НП	Газпромнефть-ОНПЗ	КТ-1/1, С-200/300/МТБЭ	ЕО	Аппарат подготовки газов к рекуперации Е-202	11000	22-35	16 955	355 000	0,35	09Г2С	2019
НП	Газпромнефть-ОНПЗ	КГПН, секция регенерации амина	ЕО	Емкости хранения амина 8121-V-706 А/В	3000	14	12000	24 511	0,35	SA-516 Cr70 HIC	2019
НП	Газпромнефть-ОНПЗ	КГПН, установка производства серы	ЕО	Емкости хранения амина 8208-V-108 А/В	3600	16	17113	29 810	0,35	SA-516 Cr70 HIC	2019
НП	Газпромнефть-ОНПЗ	КГПН, секция отпарки кислой воды	ЕО	Емкости подачи кислой воды 8121-V-901	3200	24	12080	31 475	0,36	SA-516 Cr70 HIC	2019
НГХ	ЗапСибНефтехим		ЕО	Дренажная емкость ТЭАЛ 30-V-4505	508	16	2441	1 325	0,01-0,34	SA-516 Cr70 HIC	2019
НГХ	ЗапСибНефтехим		ЕО	Антизавихритель	810		450	60		09Г2С	2019
НГХ	ЗапСибНефтехим		ЕО	Ресивер воздуха КИП 46-V-3003	2750	60	12270	47 300	3-3,2	SA-240 Gr.304L	2019
НП	Яйский НПЗ		ЕО	Емкость орошения отпарной колонны поз. Е-1003	1640	20	5460	6 500	1,86	09Г2С	2019
НП	Яйский НПЗ		ЕО	Шламоотделитель поз. Е-2113/1,2	462	16	1808	650	2,3	09Г2С	2019

Отрасль	ПОТРЕБИТЕЛЬ	УСТАНОВКА	Группа оборудования	НАИМЕНОВАНИЕ ПРОДУКЦИИ	ДИАМЕТР, ММ	ТОЛЩИНА СТЕНКИ, ММ	ДЛИНА, ММ	МАССА, кг	ДАВЛЕНИЕ, МПа	ОСНОВНЫЕ МАТЕРИАЛЫ	ГОД
НП	Яйский НПЗ		ЕО	Емкость отбора проб поз. Е-3014	159	8	1095	67	3,6	09Г2С	2019
НП	Усть-Кутский ГПЗ	Газофракционирующая установка	ЕО	Емкость рефлюксная колонны депропанализации V-1432/V-2432	2200	16	7 888	9 719	1,45	09Г2С	2018
НГХ	Сибур-Химпром	производства диоктилтерефталата (ДОТФ)	ЕО	Емкость С-100	4500	18 30	9 850	34 074	атм	SA-240 Type 321	2018
НГХ	ЗапСибНефтехим		ЕО	Циклон сдувок с катализатором 31/32-V-1500	1250	10	4 370	2 502	атм	SA-240 Gr.304L/SA-182 Grf. 304L	2018
НГХ	ЗапСибНефтехим		ЕО	Циклон сдувок с порошком полиэтилена 31/32-V-1502	700	10	2 480	1 000	0,05-0,3	SA-240 Gr.304L/SA-182 Grf. 304L	2018
НГХ	ЗапСибНефтехим		ЕО	Резервуары (объем 600м³) 27-ТК-1601-А/В/С				83 239			2018
НГХ	ЗапСибНефтехим		ЕО	Резервуары (объем 600м³) 27-ТК-1601 D/E/F				83 239			2018
НГХ	ЗапСибНефтехим		ЕО	Факельный сепаратор 37-V-2006	2 750	19	10 360	18 568	0,02	SA-537 Cl.1N	2018
НГХ	ЗапСибНефтехим	ЛПЭНП / ПЭВП	ЕО	Рессивер воздуха КИП 36-V-3003	3000	66	15400	71 600	3-3,2	SA-240 Gr.304L	2018
НП	ТАНЕКО		ЕО	Дренажная емкость поз. Е-4101				9 500			2018
НП	ТАНЕКО		ЕО	Сплиттер бензиновой фракции поз. К-1002				71 000			2018
НГХ	ЗапСибНефтехим		ЕО	Сборник порошка полиэтилена 31/32-V-1503	900	8	3410	1 022	0,01-0,02	SA-240 Gr.304L	2018
НГХ	Сибур Холдинг	ЗапСиб-2. производство полипропилена	ЕО	Емкость масла Поз. 51-V-1017	1000		1 700	1 868	0,005	09Г2С	2017
НГХ	Сибур Холдинг	ЗапСиб-2. производство полипропилена	ЕО	Емкость низкотемпературного хладоносителя Поз. 56-V-1004	1800		3 500	5 200	0,5	09Г2С	2017
НГХ	Сибур Холдинг	ЗапСиб-2. производство полипропилена	ЕО	Емкость обработки отработанного масла Поз. 51-V-6007	1400		3 000	3 535	0,005	09Г2С	2017
НГХ	Сибур Холдинг	ЗапСиб-2. производство полипропилена	ЕО	Емкость смазки Поз. 51-V-1005	1000		1 700	1 862	0,01	09Г2С	2017
НГХ	Сибур Холдинг	ЗапСиб-2. производство полипропилена	ЕО	Емкость хранения донора Поз. 51-V-1010 А/В/С	900		1 500	952	0,005	03Х18Н11	2017
НГХ	Сибур Холдинг	ЗапСиб-2. производство полипропилена	ЕО	Расширительная емкость низкотемпературного хладоносителя Поз. 56-V-1012	1000		2 000	1 142	0,01	09Г2С	2017
НГХ	Сибур Холдинг	ЗапСиб-2. производство полипропилена	ЕО	Емкость сброса суспензии полимеров Поз. 51-V-6003	2000		2 500	7 062	0,01	09Г2С	2017
НГХ	Сибур Холдинг	ЗапСиб-2. производство полипропилена	ЕО	Емкость хранения масла Поз. 51-V-6011	2200		4 600	7 244	0,01	09Г2С	2017
НГХ	Сибур Холдинг	ЗапСиб-2. производство полипропилена	ЕО	Мерник ТЭАЛ Поз. 51-V-1001	1300		1 800	1 416	0,01	03Х18Н11	2017
НГХ	Сибур Холдинг	ЗапСиб-2. производство полипропилена	ЕО	Расширительная емкость горячей воды Поз. 56-V-7001	2200		3 200	5 880	0,3	09Г2С	2017
НГХ	Сибур Холдинг	ЗапСиб-2. производство полипропилена	ЕО	Ресивер воздуха КИП Поз. 51-V-6005	3000		6 500	7 607	3,08	09Г2С	2017
НГХ	Сибур Холдинг	ЗапСиб-2. производство полипропилена	ЕО	Ресивер бутена Поз.51-V-7032	2800		6 000	13 201	0,4	09Г2С	2017
НГХ	Сибур Холдинг	ЗапСиб-2. производство полипропилена	ЕО	Сборник отработанного масла Поз. 51-V-5004	1750		5 000	5 500	0,01	09Г2С	2017
НГХ	Сибур Холдинг	ЗапСиб-2. производство полипропилена	ЕО	Расширительная емкость горячей воды Поз. 56-V-7002	2800		5 600	10 871	0,35	09Г2С	2017
НГХ	Сибур Холдинг	ЗапСиб-2. производство полипропилена	ЕО	Расширительная емкость незамерзающего теплоносителя Поз. 56-V-7003	2200		3 200	5 875	0,3	09Г2С	2017
НГХ	Сибур Холдинг	ЗапСиб-2. производство полипропилена	ЕО	Расширительная емкость низкотемпературного теплоносителя Поз. 56-V-7004	2500		5 000	8 708	0,3	09Г2С	2017

Отрасль	ПОТРЕБИТЕЛЬ	УСТАНОВКА	Группа оборудования	НАИМЕНОВАНИЕ ПРОДУКЦИИ	ДИАМЕТР, ММ	ТОЛЩИНА СТЕНКИ, ММ	ДЛИНА, ММ	МАССА, кг	ДАВЛЕНИЕ, МПа	ОСНОВНЫЕ МАТЕРИАЛЫ	ГОД
НГХ	Сибур Холдинг	ЗапСиб-2. производство полипропилена	ЕО	Рейболоер 51-С-7030	350		1 829	1 000	0,5	09Г2С	2017
НП	Афипский НПЗ	установка вакуумной перегонки мазута	ЕО	Емкость для хранения раствора присадок V410							2016
НП	Афипский НПЗ	установка вакуумной перегонки мазута	ЕО	Емкость для хранения раствора присадок V412							2016
НГХ	НИЖНЕКАМСКНЕФТЕХИМ		ЕО	Емкость с циклонами Ф-254/1,2				50 000			2016
НГХ	Сибур Холдинг	ЗапСиб-2. производство полипропилена	ЕО	Емкость сбросов ВД поз. 51-V-6001	4800	60	15000	178 000	0,01	09Г2С	2016
НГХ	Сибур Холдинг	ЗапСиб-2. производство полипропилена	ЕО	Емкость сбросов НД поз.51-V-6002	4600	18	12500	54 000	0,35	09Г2С	2016
НП	ТАНЕКО	установка гидроочистки ДТ	ЕО	Испарительная ёмкость насыщенного амина поз. 1600D0112	2 100	20	7 000	13 740	1	SA 516 Gr.60	2015
НП	ТАНЕКО	установка гидроочистки ДТ	ЕО	Сепаратор факельных кислых сбросов поз. 1530D0015	1 650	20	10 290	11 855	1,54	SA 516 Gr.60	2015
НП	ТАНЕКО	установка гидроочистки ДТ	ЕО	Емкость сырья уравнивательная поз. 1600D0103	2 500	24	7 500	22 780	1,9	SA 516 Gr.60	2015
НП	ТАНЕКО	установка гидроочистки ДТ	ЕО	Флегмовая ёмкость поз. 1600D0106	3 500	18-34		44 000	1,3	SA 516 Gr.60	2015
НП	ТАНЕКО	установка гидроочистки ДТ	ЕО	Емкость аварийного освобождения поз. 1600D0127	3 400	12-24	11 254	31 200	0,9	SA 516 Gr.60	2015
НП	ТАНЕКО	установка гидроочистки ДТ	ЕО	Конденсатоотводчик головного погона осушителя поз. 1600D0110	800	10	2 000	1 473	1,2	SA 516 Gr.60	2015
НП	ТАНЕКО		ЕО	Дренажная емкость нефтепродуктов поз. 1630D0123	2 200	20	6 550	16 650	0,9	SA 516 Gr.60	2015
НП	ТАНЕКО		ЕО	Дренажная емкость аминов поз. 1630D0124	2 400	10-18	8 436	17 900	0,9	SA 516 Gr.60	2015
ХО	АКРОН		ЕО	Предразлагатель среднего давления поз. Т-504-3				7 310			2015
НП	НИЖНЕКАМСКНЕФТЕХИМ		ЕО	Емкость с циклонами	4 500	18	16 000	50 000		угл.ст+нерж	2015
НП	Газпромнефть-ОНПЗ	ОЗХ	ЕО	Емкость факельная Е-47	2 400	10	6 040	5 000	0,9	09Г2С	2015
НП	Газпромнефть-ОНПЗ	ОЗХ	ЕО	Емкость подтоварной воды Е-48	2 000	8	5 840	3 300	0,35	09Г2С	2015
НП	Газпромнефть-ОНПЗ	ОЗХ	ЕО	Ресивер воздуха КИП Е-10	2 400	8	6 380	4 000	0,65	09Г2С	2015
НП	Афипский НПЗ	установка вакуумной перегонки мазута	ЕО	Атмосферный деаэратор V424	2 000	12	5000/6370	6 200	0,1	09Г2С 10Х18Н10Т	2015
НП	Афипский НПЗ	установка вакуумной перегонки мазута	ЕО	Емкость сбора периодических продувок V423	2 000	12	4200/5348	3 800	0,1 0,7	09Г2С	2015
НП	Афипский НПЗ	установка вакуумной перегонки мазута	ЕО	Емкость сбора непрерывных продувок V422	1 200	14	3000/5800	3 300	0,94	09Г2С Ст25,35	2015
НП	Афипский НПЗ	установка вакуумной перегонки мазута	ЕО	Емкость для хранения раствора антивспенивателя V419	1 000	10	2 200	2 000	0,1	09Г2С Ст25,35	2015
НП	Афипский НПЗ	установка вакуумной перегонки мазута	ЕО	Емкость для хранения раствора CHIMES 8049 V419	1 000	10	4 598	2 000	0,1	09Г2С	2015
НП	Афипский НПЗ	установка вакуумной перегонки мазута	ЕО	Емкость V417	1 200	8	3000/5110	2 500	0,1	09Г2С	2015
НП	Афипский НПЗ	установка вакуумной перегонки мазута	ЕО	Емкость для хранения присадок V416	1 200	14	3000/5660	2 500	0,1	09Г2С Ст25,35	2015
НП	Афипский НПЗ	установка вакуумной перегонки мазута	ЕО	Емкость для хранения раствора ингибитора коррозии Dodicor V413	1 000	14	2200/4785	2 080	0,1	09Г2С	2015
НП	Афипский НПЗ	установка вакуумной перегонки мазута	ЕО	Емкость химочищенной воды для охлаждения насосов V406	2 400	16	4500/5856	6 700	0,9 1,97	09Г2С	2015
НП	Афипский НПЗ	установка вакуумной перегонки мазута	ЕО	Аварийная емкость V-405	3 200	18	11500/13300	22 167	0,9 2,04	09Г2С	2015
НП	Афипский НПЗ	установка вакуумной перегонки мазута	ЕО	Дренажная емкость светлых нефтепродуктов V404	2 400	14	4630/5986	9 200	0,91	09Г2С	2015

Отрасль	ПОТРЕБИТЕЛЬ	УСТАНОВКА	Группа оборудования	НАИМЕНОВАНИЕ ПРОДУКЦИИ	ДИАМЕТР, ММ	ТОЛЩИНА СТЕНКИ, ММ	ДЛИНА, ММ	МАССА, кг	ДАВЛЕНИЕ, МПа	ОСНОВНЫЕ МАТЕРИАЛЫ	ГОД
НП	Афипский НПЗ	установка вакуумной перегонки мазута	ЕО	Дренажная емкость темных нефтепродуктов V403	3 000	18	7800/9460	16 250	0,9 2,04	09Г2С	2015
НП	Афипский НПЗ	установка вакуумной перегонки мазута	ЕО	Емкость вторичного вскипания конденсатов V310	1 600	10	5 153	3 000	0,84	09Г2С	2015
НП	Афипский НПЗ	установка вакуумной перегонки мазута	ЕО	Емкость кислой воды V304	1 600	14	4 300	2 800	0,9	08Х18Н10Т	2015
НП	Афипский НПЗ	установка вакуумной перегонки мазута	ЕО	Емкость-смеситель V201	3 000	20	12300/16525	28 640	0,9	09Г2С 08Х18Н10Т	2015
НП	Афипский НПЗ	установка вакуумной перегонки мазута	ЕО	Расширительная емкость поз. V105	1 000	8	2 400	460	0,05	09Г2С	2015
НП	Афипский НПЗ	установка вакуумной перегонки мазута	ЕО	Барометрическая емкость V-102	3 000	25	13 400	28 499	0,8	09Г2С	2015
НП	Афипский НПЗ	установка вакуумной перегонки мазута	ЕО	Емкость вторичного вскипания конденсатов V309	1 600	10	5 141	2 996	0,84	09Г2С	2015
ХО	АКРОН	установка синтеза аммиака (Аммиак-4)	ЕО	Сборник танковых газов поз.V-502	2 225	26	9 200	15 700		09Г2С	2014
НГХ	Тольяттисинтез	производство синтетического каучука	ЕО	Емкость вертикальная 219/4 V-1,2 м3	1 000	10	1 200	565	0,7	титан ВТ1-0	2014
НП	ТАНЕКО	установка гидроочистки ДТ	ЕО	Каплеотбойник на всасе компрессора рециклового газа поз. 1600D0108	1 100	23	4 550	14 713	0,9	SA 516Gr60	2014
НП	ТАНЕКО	установка гидроочистки ДТ	ЕО	Промежуточный каплеотбойник поз. 1600D0101	900	20	2 300	3 100	4	SA 516Gr60	2014
НП	ТАНЕКО	установка гидроочистки ДТ	ЕО	Промежуточный каплеотбойник поз. 1600D0102 А/В	800	20	2 300	4 045	0,9	SA 516Gr60	2014
НП	ТАНЕКО	установка гидроочистки ДТ	ЕО	Каплеотбойник головного погона осушителя 1600D0111	800	14	2 000	2 760	0,03	SA 516Gr60	2014
НП	Туркменнефть	система подготовки товарной нефти	ЕО	Дренажная ёмкость V-08	2 000	10	3 800	4 000	0,03	09Г2С 12Х18Н10Т ст 20	2013
НП	Туркменнефть	система подготовки товарной нефти	ЕО	Дренажная ёмкость масла V-21 (V=5 м³)	2 400	10	2 400	2 130	0,03	09Г2С 12Х18Н10Т ст 20	2013
НП	Туркменнефть	система подготовки товарной нефти	ЕО	Дренажная ёмкость V-07 (V=63 м³)	3 000	12	8 600	11 040	0,07	09Г2С 12Х18Н10Т ст 20	2013
НП	Туркменнефть	система подготовки товарной нефти	ЕО	Дренажная ёмкость V-09 (V=40 м³)	2 400	10	8 400	9 600	0,07	09Г2С 12Х18Н10Т ст 20	2013
НП	Туркменнефть	система подготовки товарной нефти	ЕО	Ёмкость теплоносителя V-22 (V=10 м³)	4 400					09Г2С 12Х18Н10Т ст 20	2013
НП	Туркменнефть	система подготовки товарной нефти	ЕО	Ёмкость сбора конденсата V-20 (V=16 м³)	2 000	11	4 900	4 800	0,03	09Г2С 12Х18Н10Т ст 20	2013
НП	Туркменнефть	система подготовки товарной нефти	ЕО	Ресивер азота V-40 (V=5 м³)	1 200	8	5 076	2 900	1,2	09Г2С 12Х18Н10Т ст 20	2013
НП	Туркменнефть	система подготовки товарной нефти	ЕО	Ресивер воздуха V-31 А/В (V=25 м³)	2 000	12	6 010	5 060	0,7	09Г2С	2013
НП	Туркменнефть	система подготовки товарной нефти	ЕО	Ёмкость сбора конденсата V-10 (V=12,5 м³)	2 000	10	3 800	4 200	0,03	09Г2С 12Х18Н10Т ст 20	2013
НП	Туркменнефть	система подготовки товарной нефти	ЕО	Буферная ёмкость V-12 (V=200 м³)	3 200	12	23 700	28 250	0,184	09Г2С 12Х18Н10Т ст 20	2013
НП	РН-АНХК	Установка производства МТБЭ	ЕО	Корпус емкости сырьевой фракции С4 с АЗП поз. Е-102	2 600	20	10 000	15 100	0,32	09Г2С	2013

Отрасль	ПОТРЕБИТЕЛЬ	УСТАНОВКА	Группа оборудования	НАИМЕНОВАНИЕ ПРОДУКЦИИ	ДИАМЕТР, ММ	ТОЛЩИНА СТЕНКИ, ММ	ДЛИНА, ММ	МАССА, кг	ДАВЛЕНИЕ, МПа	ОСНОВНЫЕ МАТЕРИАЛЫ	ГОД
НП	РН-АНХК	Установка производства МТБЭ	ЕО	Корпус емкости рециркуляции секции гидрирования поз. Е-103	1 800	28	6 600	12 300	2,75	09Г2С	2013
НП	РН-АНХК	Установка производства МТБЭ	ЕО	Корпус емкости сырьевой фракции С4 поз. Е-202	1 800	16	6 857	6 815	1,6	09Г2С	2013
НП	РН-АНХК	Установка производства МТБЭ	ЕО	Корпус емкости сырьевой рафината Е-301	1 800	16	7 005	7 500	1,25	09Г2С	2013
ХО	АКРОН		ЕО	Смеситель высокого давления				1 250		03Х17Н	2013
ХО	АКРОН		ЕО	Сборник периодического котлового сброса поз.V-516				596			2013
ХО	АКРОН		ЕО	Буферная емкость 5 ступени нагнетания	249		1 600	630		09Г2С	2013
НП	NAFTNA INDUSTRIJA SERBIJE	МНС/DHT (Mild Hydro-Cracking / Distillate Hydro-Treating)	ЕО	Крупногабаритные сосуды из углеродистой стали DA-4309	2 700	14	9 810	17 500	3,5	SA516Gr70	2012
НП	NAFTNA INDUSTRIJA SERBIJE	МНС/DHT (Mild Hydro-Cracking / Distillate Hydro-Treating)	ЕО	Сборник -резервуар FA-49501	4 100	18	13100 (15560)	38 500	5	SA516Gr70	2012
НГХ	Газпром - Новоуренгойский ГХК		ЕО	Аппараты высокого давления 5 м3	1 800		2 400	19 115	32		2012
НГХ	Газпром - Новоуренгойский ГХК		ЕО	Аппараты высокого давления 5 м3	1 800		2 400	13 011	20		2012
НГХ	Газпром - Новоуренгойский ГХК		ЕО	Аппараты высокого давления 1,4м3					15		2012
НП	Хабаровский НПЗ		ЕО	Емкость циркуляционного орошения тяжелого вакуумного газойля				49 890			2012
НП	Хабаровский НПЗ		ЕО	Фильтр промывочного масла. Поз. F-1802 А/В							2012
НП	Хабаровский НПЗ		ЕО	Фильтр системы орошения вакуумного газойля. поз.F-1803							2012
НП	Хабаровский НПЗ		ЕО	Фильтр системы орошения вакуумного газойля. поз.F-1804							2012
НП	Хабаровский НПЗ		ЕО	Фильтр обратного орошения легкого вакуумного газойля. Поз. F-1807							2012
НП	РН-Ачинский НПЗ ВНК		ЕО	Емкость факельная Е-216				15 600			2012
НП	РН-Саратовский НПЗ	установка изомеризации, азотная станция	ЕО	Буллиты для хранения азота Е5-Е12	3 500	82	15 313	97 400	6,9	09Г2С	2012
НП	РН-НЗМП		ЕО	Емкость поз.V-128	2 000		2 500	2 960			2012
НП	NAFTNA INDUSTRIJA SERBIJE	МНС/DHT (Mild Hydro-Cracking / Distillate Hydro-Treating)	ЕО	Сборники-сорберы FA-4301	2 600	14	8400 (12550)	14 000	8	SA516Gr70	2011
НП	NAFTNA INDUSTRIJA SERBIJE	МНС/DHT (Mild Hydro-Cracking / Distillate Hydro-Treating)	ЕО	Уравнительная емкость нефилтрованного дизтоплива FA-4303	2 600	14	8400 (12550)	14 000	8	SA516Gr70	2011
НП	NAFTNA INDUSTRIJA SERBIJE	МНС/DHT (Mild Hydro-Cracking / Distillate Hydro-Treating)	ЕО	Сорбер серы FA-4321	1 880	16	6010 (10610)	11 000	16	SA516Gr70	2011
НП	NAFTNA INDUSTRIJA SERBIJE	МНС/DHT (Mild Hydro-Cracking / Distillate Hydro-Treating)	ЕО	Буферная емкость обратной промывки FA-4326	1 900	12	6000 (10000)	8 500	3,5	SA516Gr70	2011
НП	NAFTNA INDUSTRIJA SERBIJE	МНС/DHT (Mild Hydro-Cracking / Distillate Hydro-Treating)	ЕО	Сборники -резервуары FA-4319	3 100	14	9200 (11240)	18 000	3,5	SA516Gr70	2011
НП	NAFTNA INDUSTRIJA SERBIJE	МНС/DHT (Mild Hydro-Cracking / Distillate Hydro-Treating)	ЕО	Уравнительная емкость фильтрованного дизтоплива FA-4304	3 200	16	17 500	19 000	8	SA516Gr70	2011
НП	NAFTNA INDUSTRIJA SERBIJE	МНС/DHT (Mild Hydro-Cracking / Distillate Hydro-Treating)	ЕО	Отбойная емкость циркулирующего газа FA-4308	2 700			29 500	124	SA516Gr70	2011

Отрасль	ПОТРЕБИТЕЛЬ	УСТАНОВКА	Группа оборудования	НАИМЕНОВАНИЕ ПРОДУКЦИИ	ДИАМЕТР, ММ	ТОЛЩИНА СТЕНКИ, ММ	ДЛИНА, ММ	МАССА, кг	ДАВЛЕНИЕ, МПа	ОСНОВНЫЕ МАТЕРИАЛЫ	ГОД
НП	NAFTNA INDUSTRIJA SERBIJE	МНС/DHT (Mild Hydro-Cracking / Distillate Hydro-Treating)	ЕО	Сборники -резервуары FA-4314	2 700	14	5250 (12550)	14 500	8	SA516Gr70	2011
НП	NAFTNA INDUSTRIJA SERBIJE	МНС/DHT (Mild Hydro-Cracking / Distillate Hydro-Treating)	ЕО	Сборники -резервуары FA-44505	3 000	13	7 000	14 000	1	SA240TP304	2011
НП	NAFTNA INDUSTRIJA SERBIJE	МНС/DHT (Mild Hydro-Cracking / Distillate Hydro-Treating)	ЕО	Емкость фильтрованного масла легкого гидрокрекинга FA-4302	3 200	16	17 500	19 400	8	SA516Gr70	2011
НП	Хабаровский НПЗ		ЕО	Отбойная емкость пара ВД				5 300			2011
НП	РН-Саратовский НПЗ		ЕО	Гидрозатвор Г1	2625x3215		11 985	16 600	0,05		2011
НП	РН-Саратовский НПЗ		ЕО	Емкость подземная дренажная E303	2572x3850		5 825	5 800	0,8		2011
НП	РН-Саратовский НПЗ		ЕО	Каплеуловитель	1150x560		1 800	111	2,7		2011
НП	ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка	установка гидроочистки ДТ	ЕО	Бак продувки ВД циркуляц.газа V -128, 228	500	25	2 000	1 700	8,58	09Г2С А	2010
НП	ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка	установка гидроочистки ДТ	ЕО	Емкость смешанного сырья V-101, V-201	3 600	12	10 300	18 000	0,4	09Г2С А	2010
НП	Газпромнефть-ОНПЗ		ЕО	Емкость дренажная E-907	3 000	10		9 980	0,07	12X18H10T	2008
НП	Газпромнефть-ОНПЗ		ЕО	Емкости V=63м3 поз. E-902	2 800	10		9 300	0,004	12X18H10T, Ст3сп5-опоры	2008
НП	Газпромнефть-ОНПЗ		ЕО	Аппарат емкостной E-205-3				4 675			2008
НП	Мозырский НПЗ	установка алкилирования	ЕО	Емкость нейтрализации Д-1010	3 200		1 200	19 850	Корпус-0,45 Подогреватель-0,5	09Г2С, НМЖМц	2005
НП	Мозырский НПЗ	установка алкилирования	ЕО	Сборник полимера Д-1105	1 200		6 641	2 446	Корпус-0,4 Подогреватель-0,5	09Г2С	2005
НП	Мозырский НПЗ	установка алкилирования	ЕО	Отстойник кислоты D-3003	3 300	30	12 800	61 000	1,85	09Г2С	2004
НП	РН-Туапсинский НПЗ		ЕО	Газгольдер E1...E10	3 000	65	21 500	124 880	6,4	09Г2С	2002
НП	РН-Туапсинский НПЗ		ЕО	Емкость дренажная	3 000		8 800	10 500	0,35	09Г2С	2001
НП	РН-Туапсинский НПЗ		ЕО	Емкость аварийная	3 000		14 710	27 050	0,9	09Г2С	2001
НП	РН-Туапсинский НПЗ		ЕО	Емкость для сбросов	3 000		8 800	19 815	2	09Г2С	2001
НП	ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез	Комплекс глубокой переработки нефти "T-Star"	ЕО	Абсорбер КЦА	2 600		12 000	47 170	2,32	09Г2С	2001
НП	ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез	Комплекс глубокой переработки нефти "T-Star"	ЕО	Емкость отбойная	2 200		10 300	62 600	11,8	09Г2С	2001
НП	ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка		ЕО	Реципиент азота, V-100 м3	3 200		15 260	108 150	7	09Г2С	2001