



www.vokem.ru

ГК «ВОКЭНЕРГОМАШ»

603032, г. Н. Новгород, ул. Памирская, 11

т./ф.: (831) 220-29-02, 220-29-03

E-mail: info@vokem.ru

**Референции на насосные агрегаты, выпущенные
ООО «ИПЦ «ВОКЭНЕРГОМАШ» в период с 2007 по 2018 год**

№ п/п	Заказчик	Наименование оборудования	Кол- во	Характеристики						Дата поставки
				среда	подача, Q (м ³ /ч)	напор, H (м)	темп., t (°C)	мощ., P (кВт)	обороты, n (мин-1)	
1	ОАО «Таиф-НК»	GI 150-125-HIS-265-16/4	2	углеводород C3, C4; легкий бензин	188	270	+40	160	3000	21.05.2007
2	ОАО «ЛУКОЙЛ- Ухтанефтепереработка»	GI 65-40-NIS-200.4	2	химически очищенная вода	35	40	+15	15	3000	25.08.2007
3	ОАО «Росстройинвест»	GI 80-50-NIS-250.6	1	25%прямогонная 15%керосиновая 30%дизельная 30%мазутная фракции	50	80	+360	22	3000	03.09.2007
4	ОАО «АНПЗ»	GI 300-250-CIS-500-52	1	сырая нефть	650	60	+5 +14	160	1500	17.09.2007
5	ОАО «Новошахтинский завод нефтепродуктов»	GI 80-50-JIS-200-15	16	углеводород	50	50	+90	22	3000	26.03.2008
6	ОАО «Новошахтинский завод нефтепродуктов»	GI 100-80-JIS-250-18	1	углеводород	90	90	+90	37	3000	26.03.2008

7	ОАО «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка»	GI 125-100-NIS-230-14/10	2	бензин	85	550	+40	200	3000	11.04.2008
8	ОАО «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка»	GI 150-150-NIS-400.9	1	25%прямогонная 15%керосиновая 30%дизельная 30%мазутная фракции	570	185	+360	400	3000	24.04.2008
9	ОАО «Таиф-НК»	GI 40-32-JIS-250	2	химическая жидкость	6,3	65	+20	7,5	3000	05.05.2008
10	ОАО «Таиф-НК»	GI 200-200-NIS-630.9	2	25%прямогонная 15%керосиновая 30%дизельная 30%мазутная фракции	540	125	+360	400	1500	07.05.2008
11	ОАО «Таиф-НК»	GI 40-32-PIS-225.2	2	химическая жидкость	5,1	65	+65	7,5	3000	11.07.2008
12	ОАО «Таиф-НК»	GI 40-32-PIS-200.2	2	метаноловая вода	1,8	50	+55	7,5	3000	11.07.2008
13	ОАО «Таиф-НК»	GI 50-50-PIS-200/5.18	2	смесь метанола с водой	4,2	190	+20 +65	18,5	3000	11.07.2008
14	ОАО «Таиф-НК»	GI 50-50-PIS-200/5.18	2	смесь метанола с водой	4,2	190	+20 +65	30	3000	11.07.2008
15	ОАО «Таиф-НК»	GI 50-50-PIS-200/5.18	2	смесь метанола с водой	8	180	+20 +65	30	3000	11.07.2008
16	ОАО «Таиф-НК»	GI 50-40-PIS-315.2	2	фузельная вода	4,34	130	+110	22	3000	11.07.2008
17	ОАО «Таиф-НК»	GI 65-40-PIS-315.4	2	химическая жидкость	26,4	150	+55	30	3000	11.07.2008
18	ООО «Енисей»	GI 80-50-NIS-250.7	6	мазут М-100	65	50	+80	22	3000	14.08.2008

19	ООО «Енисей»	GI 200-200-NIS-400.7	4	ДТ, бензин, мазут М-100	405	50	+80	75	1500	14.08.2008
20	ООО «Енисей»	GI 200-200-NIS-400.7	3	ДТ, бензин, мазут М-100	405	50	+80	90	1500	14.08.2008
21	ЗАО «Волгоспецмаш»	GI 150-100-NIS-400.7	3	товарная нефть	250	140	+20	200	3000	13.08.2008
22	ОАО «Таиф-НК»	GI 150-100-NIS-400	2	ваккумный газойль	170	230	+75	-	-	29.08.2008
23	ЗАО «Волгоспецмаш»	GI 200-150-MIS-400/5	3	товарная нефть	225	276	+40	315	1500	10.09.2008
24	ОАО «Верхнеченкнефтегаз»	GI 200-150-MIS-400/8	3	товарная нефть	250	500	+40	500	1500	06.09.2008
25	ОАО «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка»	GI 200-200-NIS-400	1	отбензиненная нефть	570	185	+200	400	3000	17.09.2008
26	ОАО «Таиф-НК»	GI 50-25-NIS-315	2	конденсат водяного пара	2,4	145	+100	22	3000	18.09.2008
27	ОАО «Таиф-НК»	GI 80-40-NIS-315	2	конденсат водяного пара	45	120	+100	37	3000	18.09.2008
28	ОАО «Таиф-НК»	GI 100-80-JIS-200	1	углеводород	100	50	+50	30	3000	18.09.2008
29	ОАО «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка»	GI 80-40-NIS-315A	2	легкие углеводороды	22,7	97	+38	15	3000	18.10.2008
30	ОАО «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка»	GI 100-80-NIS-400	2	легкие углеводороды	126,3	188	+55	90	3000	18.10.2008
31	ОАО «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка»	GI 65-40-NIS-315	2	легкие углеводороды	29,5	139	+38	30	3000	18.10.2008

32	ОАО «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка»	GI 150-100-NIS-400	2	легкие углеводороды	250	160	+215	160	3000	18.10.2008
33	ОАО «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка»	GI 100-50-NIS-400	2	легкий бензин	24,2	220	+65	55	3000	18.10.2008
34	ОАО «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка»	GI 50-32-PIS-160	2	раствор 10% щелочи	7	35	+25	4	3000	22.10.2008
35	ОАО «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка»	GI 50-50-PIS-200/5	2	углеводород	3	180	+136	11	3000	22.10.2008
36	ОАО «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка»	GI 50-32-PIS-250	2	раствор 2-10% щелочи	8	80	+25	11	2910	22.10.2008
37	ОАО «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка»	GI 65-40-PIS-250	1	изомеризат 100%	25	83	+38	15	2930	22.10.2008
38	ООО «Енисей»	GI 80-50-NIS-200	3	ДТ, бензиновая фракция	50	50	-30 +40	11	3000	24.10.2008
39	ООО «Енисей»	GI 80-50-NIS-200	3	ДТ, бензиновая фракция	50	50	-30 +40	15	3000	24.10.2008
40	ООО «Енисей»	GI 65-40-NIS-200	2	ДТ, бензиновая фракция	25	50	-30 +40	11	3000	24.10.2008
41	ООО «Енисей»	GI 150-150-NIS-500	2	мазут	200	80	+80 +90	90	1500	03.11.2008
42	ООО «Енисей»	GI 100-80-NIS-200	1	нефтепродукт	100	50	-30 +40	30	3000	03.11.2008
43	ООО «Енисей»	GI 100-80-NIS-200	2	нефтепродукт	65	40	-30 +40	15	3000	03.11.2008
44	ООО «Енисей»	GI 80-50-NIS-200	2	нефтепродукт	50	40	-30 +35	11	3000	03.11.2008

45	ООО «Форус»	GI 125-100-NIS-200	2	техническая вода	180	40	+60	37	3000	11.05.2011
46	ОАО «Танеко»	GI 65-40-DIS-315-10.K	2	кислые стоки	21	92,7	+50	22	3000	26.03.2009
47	ОАО «Танеко»	GI 80-50-NIS-315	2	фракция 220	45	130	+60	45	3000	26.03.2009
48	ОАО «Танеко»	GI 100-80-NIS-315	2	керосиновая фракция	91	100	-34 +40	55	3000	28.04.2009
49	ОАО «Танеко»	GI 40-32-NIS-250	2	ваккумный газойль	1,2	83	+40	4	3000	28.04.2009
50	ОАО «Танеко»	GI 150-100-NIS-250	3	ваккумный газойль	217	80	+90	75	2960	21.05.2009
51	ОАО «Танеко»	GI 150-150-NIS-200	1	ваккумный газойль	330	50	+90	75	2960	21.05.2009
52	ООО «Анод-ТЦ»	GI 80-40-NIS-160	4	вода	20	30	+300	5,5	3000	24.09.2009
53	ОАО «Казаньоргсинтез»	GI 150-150-NIS-250	4	углеводород	360	50	+50	55	3000	10.02.2010
54	ОАО «Танеко»	GI 80-50-JIS-250	1	дренажный продукт, паровой конденсат, бензин	50	60	+5 +30	22	3000	18.02.2010
55	ОАО «Танеко»	GI 80-50-JIS-250	1	дренажный продукт, паровой конденсат, керосин	50	60	+5 +40	22	3000	18.02.2010
56	ОАО «Танеко»	GI 80-50-JIS-250	1	котельное топливо	50	63	+5 +80	30	3000	18.02.2010
57	ОАО «Танеко»	GI 80-50-JIS-200	1	дренажный продукт, паровой конденсат	50	55	+20 +90	18,5	3000	18.02.2010

58	ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»	GI 80-40-JIS-200	2	смесь гудрона с асфальтом	25	50	-47 +45	15	3000	10.08.2010
59	ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»	GI 80-40-JIS-200 (в комплекте емкость ЕПП-5-1600-1-2)	1	смесь гудрона с асфальтом	25	50	-15 +95	15	3000	10.08.2010
60	ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»	GI 200-200-JIS-315	2	вода с примесями кокс. мелочи	313	29	-47 +45	45	1500	10.08.2010
61	ОАО «Танеко»	GI 80-50-JIS-200	1	вода	50	50	-47 +45	22	3000	23.08.2010
62	ОАО «Татнефть» Бугульминский механический завод	GI 80-50-JIS-200	2	вода	50	50	-15 +95	22	3000	30.09.2010
63	ОАО «Танеко»	GI 65-40-JIS-315	1	серная кислота	12,5	25	-15 +95	15	1500	30.09.2010
64	ОАО «Танеко»	GI 100-80-JIS-315	1	серная кислота	50	32	-47 +45	22	1500	30.09.2010
65	ОАО «Танеко»	GI 100-80-JIS-315.1	1	раствор NaOH	50	32	-47 +45	18,5	1500	22.09.2010
66	ОАО «Танеко»	GI 40-25-NIS-200	2	раствор H2SO4, раствор NaOH	3	25	-45 +40	3	3000	22.09.2010
67	ООО «БТОФ-Терминал»	GI 200- 200- NIS – 500	2	мазут	450	70	-45 +40	160	1500	11.11.2010
68	ОАО «Сызранский НПЗ»	GI 100-80-JIS-250	1	нефтепродукт	100	60	-47 +45	30	3000	16.11.2010
69	ООО «Енисей»	GI 40-32-NIS-160	1	дизельное топливо	4	32	-10 +200	4	3000	14.12.2010
70	ООО «Енисей»	GI 40-32-NIS-200	2	дизельное топливо	4	50	-10 +200	4	3000	14.12.2010

71	ООО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез»	GI 100-80-JIS-250	1	нефтепродукт	70	90	-15 +270	37	3000	30.11.2010
72	ОАО «КазаньОргСинтез»	GI 100-50-NIS-450	2	углеводород	45	275	-32 +38	75	2960	17.03.2011
73	ОАО «КазаньОргСинтез»	GI 100-50-NIS-450	2	углеводород	60	200	-32 +38	75	2960	17.03.2011
74	ООО «ГМС Нефтемаш»	GI 200-150-MIS-400/8	2	нефть	250	500	+5 +40	500	1500	03.03.2011
75	ОАО «Таиф-НК»	GI 40-25-JIS-250	2	химическая жидкость	6,3	65	+20	7,5	3000	15.05.2011
76	ООО «СУ-5»	GI 50-50-RIS-175/6	3	дизельное топливо	9	250	-20 +25	37	3000	12.07.2011
77	ООО «СУ-5»	GI 80-40-PIS-160	2	дизельное топливо	25	35	+20	7,5	3000	12.07.2011
78	ООО «СУ-5»	GI 100-80-NIS-200	1	дизельное топливо	30	10	-20 +25	3	1500	12.07.2011
79	ООО «СУ-5»	GI 100-50-JIS-315	1	дизельное топливо	25	34	-20 +25	15	1500	12.07.2011
80	ООО «СУ-5»	GI 40-25-JIS-200/1	1	дизельное топливо	3	10	+25	1,1	1500	12.07.2011
81	ОАО «Ново-Уфимский НПЗ»	GI 100-50-MIS-200.14	2	питательная котловая вода	10,64	815	+130	110	2965	24.09.2011
82	ОАО «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка»	GI 80-40-VIS-180.5	2	соленая промывочная вода	4	170	+120	15	3000	22.06.2011
83	ОАО «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка»	GI 80-40-VIS-180.5	2	соленая промывочная вода	8	170	+120	15	3000	22.06.2011

84	ОАО «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка»	GI 80-50-JIS-250	1	нефтепродукт	45	65	+100	22	3000	12.07.2011
85	ОАО «АНПЗ»	GI 300-250-CIS-500-52	1	нефть	650	60	+5 +14	160	1500	29.07.2011
86	ОАО «Куйбышевский НПЗ»	GI 80-40-NIS-200	2	дизельная фракция	18	52	+60	7,5	3000	21.03.2012
87	ОАО «Куйбышевский НПЗ»	GI 100-80-NIS-315	2	углеводород	100	99	+80	45	3000	14.12.2011
88	ОАО «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка»	GI 200-150-MIS-320/5	2	дизельная фракция	200	700	-40 +40	630	3000	21.03.2012
89	ОАО «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка»	GI 80-40-NIS-250	2	дизельная фракция	20	85	+50	15	3000	21.03.2012
90	ОАО «Хабаровский НПЗ»	GI 100-80-JIS-400	1	дизельное топливо, бензин	40	38	-31 +50	18,5	1500	11.03.2012
91	ОАО «Куйбышевский НПЗ»	GI 80-40-KIS-180/5	1	метил-трет- бутиловый эфир	22	150	+70 +160	22	3000	29.03.2012
92	ОАО «Куйбышевский НПЗ»	GI 80-40-JIS-315	1	водно-метанольная смесь	11	137	+160	30	3000	16.04.2012
93	ОАО «Куйбышевский НПЗ»	GI 80-40-JIS-315	1	щелочь	27,5	131	+80	45	3000	16.04.2012
94	ОАО «Новокуйбышевский НПЗ»	GI 150-100-JIS-315	1	углеводород	110	140	+170	75	3000	08.06.2012
95	ОАО «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка»	GI 150-100-NIS-400/2	2	фракция	250	160	+60	132	2965	11.07.2012
96	ОАО «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка»	GI 150-100-NIS-400/3	1	атмосферный газойль	200	150	+340	90	2955	11.07.2012

97	ОАО «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка»	GI 200-200-NIS-400/1	1	легкая нефть	555	200	+25	400	3000	11.07.2012
98	ОАО «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка»	GI 200-200-NIS-400/2	1	отбензиненная нефть	720	200	+210	400	3000	11.07.2012
99	ОАО «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка»	GI 40-25-JIS-250	1	соленая промывочная вода	11	70	+40	18,5	3000	24.09.2012
100	ОАО «Верхнеченкнефтегаз»	GI 200-150-MIS-400/8	1	нефть	250	500	+5 +40	-	-	16.10.2012
101	ОАО «Куйбышевский НПЗ»	GI 150-80-KIS-240/5	1	нефтепродукт	100	258	+227 +260	75	3000	24.06.2013
102	ОАО «Куйбышевский НПЗ»	GI 40-25-JIS-250	1	нефть	6,5	80	+25 +40	18,5	3000	24.06.2013
103	ОАО «Куйбышевский НПЗ»	GI 80-40-JIS-250	1	нефтепродукт	30	65	-35 +180	18,5	3000	19.08.2013
104	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»	GI 200-200-JIS-400	2	вода	375,1	49	+80	90	1500	31.07.2013
105	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»	GI 100-50-JIS-250	1	вода и пена	22,3	14,2	+80	7,5	1500	31.07.2013
106	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»	GI 50-25-JIS-315	1	смесь гудрона с асфальтом	5	105	+120	18,5	3000	31.07.2013
107	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»	GI 80-40-JIS-315	1	смесь сырья, тяжелых и легких газойлей	25	120	+120	37	3000	31.07.2013
108	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»	GI 50-25-JIS-315	1	смесь сырья, тяжелых и легких газойлей	10	120	+120	30	3000	31.07.2013
109	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»	GI 50-25-JIS-315	1	нестабильный бензин	10	120	+30	22	3000	31.07.2013

110	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»	GI 80-40-JIS-250	1	кислая вода	25	85	+15	15	3000	31.07.2013
111	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»	GI 80-40-JIS-250	1	водный раствор	25	80	+30	15	3000	31.07.2013
112	ОАО «АНХК»	GI 50-25-JIS-250	2	раствор МДЭА	5	76,05	+44	15	3000	31.07.2013
113	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»	GI 80-40-JIS-250/2	2	водный раствор	25	80	-10 +80	22	3000	28.10.2013
114	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»	GI 80-50-JIS-200/3	2	ДТ, бензин, вода	50	50	+20 +80	18,5	3000	28.10.2013
115	ОАО «Ново-уфимский НПЗ»	GI 100-50-MIS-200.14/1	1	котловая вода	10,64	815	+10	160	3000	01.10.2013
116	ОАО «АНПЗ»	GI 100-100-NIS-200	3	антифриз	160	45	+5 +25	37	3000	12.11.2013
117	ОАО «АНПЗ»	GI 80-50-ZIS-160	4	нефтешлак	40	35	+50	11	3000	12.11.2013
118	ООО «СТАВРОЛЕН»	GI 80-50-NIS-200	2	масло АМТ	38	40	+65 +220	11	2910	20.11.2013
119	ОАО «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка»	GI 80-50-JIS-200/4	1	раствор натра едкого	50	50	+5 +25	22	3000	22.01.2014
120	ООО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез»	GI 150-100-NIS-400/4	2	деэтанализированный бензин	215	141	+45 +150	110	2965	25.03.2014
121	ООО «ЛУКОЙЛ-Нижевоолжскнефть»	GI 150-150-NIS-250/1	1	морская вода	300	60	+20	110	3000	28.03.2014
122	ООО «ЛУКОЙЛ-Нижевоолжскнефть»	GI 150-150-NIS-400	4	нефть	300	168,5	+80	200	3000	28.03.2014

123	ОАО «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка»	GI 80-50-JIS-200/5	1	смесь нефтепродуктов	50	50	+10 +80	18,5	3000	26.03.2014
124	ОАО «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка»	GI 65-40-JIS-200/1	1	смесь нефтепродуктов	25	50	+10 +80	15	3000	26.03.2014
125	ОАО «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка»	GI 65-40-JIS-200/2	1	смесь нефтепродуктов	25	50	+10 +80	18,5	3000	26.03.2014
126	ОАО «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка»	GI 80-40-NIS-160/1	1	водный раствор щелочи	23	30	+5 +25	7,5	2880	02.04.2014
127	ОАО «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка»	GI 80-50-NIS-200/3	1	пенообразователь	30	50	+5 +25	18,5	2925	02.04.2014
128	ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»	GI 150-150-WIS-500	2	вода	361	65	+5 +25	132	1500	02.07.2014
129	ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»	GI 100-80-NIS-200/7	2	сжиженный газ (углеводород)	60	350	+18 +20	110	3000	30.08.2014
130	ОАО "Куйбышевский НПЗ"	GI 80-40-NIS-250	2	вода с примесями углеводородов (до 5,0% масс.)	25	73,1	+40	15	3000	10.11.2014
131	ООО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез»	GI 200-200-NIS-250	2	вода	300	50	+5	64	3000	30.01.2015
132	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»	GI 100-50-JIS-315	3	нефть, темные и светлые нефтепродукты, конденсат водяного пара	50	120	+20 +170	45,4	3000	02.03.2015
133	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»	GI 80-40-JIS-315	1	водный раствор 15% моноэтаноламина	25	90	+40 +50	20,4	3000	02.03.2015

134	ОАО «Сызранский НПЗ»	GI 100-80-PIS-315	2	керосин	110	125	+40	75	2960	10.06.2015
135	ОАО «Новокуйбышевский НПЗ»	GI 100-80-ZIS-250 00.00	1	бензин	90	80	+5 +40	37	3000	17.07.2015
136	ОАО «Новокуйбышевский НПЗ»	GI 100-80-ZIS-250 00.00-01	1	керосин, дизельное топливо	90	80	+5 +40	37	3000	17.07.2015
137	ОАО «АНХК»	GI 50-25-NIS-250	1	щелочь	5	65	+55	7,5	3000	14.08.2015
138	ООО «Ставролен»	GI 100-50-NIS-315	2	жидкие углеводороды (бензол)	52,5	104	77	30	3000	23.10.2015
139	ПАО "Нижнекамскнефтехим"	GI 100-80-NIS-250	2	вода	70	80	+100	30	2925	25.12.2015
140	АО "СНПЗ"	GI 100-50-NIS-400	1	тяжелый газойль	75	164	+380	75	2960	15.02.2016
141	АО "АНХК"	GI 80-50-NIS-250	1	подтоварная вода со взвешенными частицами количеством до 0,01% и размером 0,15x0,15 мм	60	60	+50	22	2910	29.03.2016
142	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»	GI 80-50-JIS-200	1	светлые и темные нефтепродукты, бензин, дизельное топливо, конденсат топливного газа, раствор моноэтаноламина	50	50	+20 +100	22	2930	25.04.2016

143	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»	GI 80-50-JIS-200	1	дизельное топливо + бензин + водный раствор 15% моноэтаноламина, содержание сероводорода до 1,1% масс. (2 класс опасности)+ вода	50	50	+50 +200	18,5	2930	25.04.2016
144	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»	GI 80-50-JIS-200	1	дизельное топливо + бензин + водный раствор 15% моноэтаноламина, содержание сероводорода до 1,1% масс. (2 класс опасности) + Вода (1)	50	50	+40 +200	18,5	2930	25.04.2016
145	АО «КНПЗ»	GI 250-150-LIS-400	1	бензин	320	50	+50	55	1475	30.09.2016
146	АО "АНХК"	GI 80-40-JIS-250	2	бензин	20	60	+50	15	2930	23.12.2016
147	АО «АНПЗ ВНК»	GI 50-50-MIS-170/5	2	регенерированный раствор МЭА	27	190	40	30	3000	30.12.2016
148	АО «АНПЗ ВНК»	GI 150-100-NIS-315	2	смесь пропан-бутановых фракций с содержанием H2S	264	128	60	75	3000	30.12.2016
149	АО «АНПЗ ВНК»	GI 80-40-NIS-315	3	н/бутановая фракция, смесь углеводородов с содержанием H2S	46	130	80	22	3000	30.12.2016
150	АО «АНПЗ ВНК»	GI 150-100-NIS-400	2	бутановая фракция с содержанием H2 S	300	150	74	75	3000	30.12.2016
151	АО «РН-Снабжение»	GI 200-150-MIS-400/8	1	нефть	250	500	+5...+40	-	-	02.02.2017

152	АО "АНПЗ ВНК"	GI 50-50-MIS-165/6	2	бензиновая фракция	3,6	210	+5...+41	11	3000	07.04.2017
153	АО "АНПЗ ВНК"	GI 150-100-NIS-315	3	сжиженные углеводородные газы	135	97	+40...+50	55	3000	07.04.2017
154	АО «ВЧНГ»	GI 200-150-MIS-400/8	1	нефть	250	500	+5...+40	-	-	07.04.2017
155	АО "СНПЗ"	GI 150-150-NIS-315	2	бензин каталитического крекинга	300	130	-10...+40	160	3000	17.05.2017
156	АО "СНПЗ"	GI 150-150-NIS-315	2	отбензоленный катализат	260	125	-10...+40	132	3000	17.05.2017
157	АО "СНПЗ"	GI 150-100-NIS-400	2	изомеризат	210	145	-10...+40	110	3000	17.05.2017
158	АО "СНПЗ"	GI 100-80-NIS-400	2	алкилбензин	150	145	-10...+40	90	3000	17.05.2017
159	АО "СНПЗ"	GI 100-80-NIS-315	2	стабильный катализат	90	130	-10...+40	55	3000	17.05.2017
160	АО "СНПЗ"	GI 100-50-NIS-400	2	эфир метил-трет-бутиловый	50	135	-10...+40	45	3000	17.05.2017
161	АО "СНПЗ"	GI 80-50-NIS-250	2	бензин ГФУ	40	60	-10...+40	11	3000	17.05.2017
162	АО "СНПЗ"	GI 150-100-NIS-400	2	бензины	200	143	-10...+40	132	3000	17.05.2017
163	АО "Саратовский НПЗ"	GI 80-50-JIS-200	3	нефтепродукт	50	50	+5...+90	18,5	3000	30.06.2017
164	АО "СНПЗ"	GI 200-200-JIS-400	3	серная кислота	280	35	+10...+90	132	1500	09.08.2017

165	ООО "ЛУКОЙЛ- Нижегороднефтеоргсинтез"	GI 150-125-NIS-315	2	III циркуляционное орошение	80	110	+290	37	3000	27.12.2017
166	ООО "ЛУКОЙЛ- Нижегороднефтеоргсинтез"	GI 65-50-NIS-250	1	ингибитор коррозии	20	75	+40...+60	11	3000	09.02.2018
167	ООО "ЛУКОЙЛ- Нижегороднефтеоргсинтез"	GI 100-80-NIS-400	2	бензин	100	180	+190...+200	75	3000	09.02.2018
168	ООО "ЛУКОЙЛ- Нижегороднефтеоргсинтез"	GI 150-125-NIS-315	2	мазут	160	120	+350	75	3000	09.02.2018
169	ООО "ЛУКОЙЛ- Нижегороднефтеоргсинтез"	GI 150-125-NIS-350	2	II дизельное топливо	90	160	+278...+360	75	3000	09.02.2018
170	ООО "ЛУКОЙЛ- Нижегороднефтеоргсинтез"	GI 150-150-NIS-400	2	тяжёлый вакуумный газойль	400	162	+313...+320	250	3000	09.02.2018
171	ООО "ЛУКОЙЛ- Нижегороднефтеоргсинтез"	GI 150-150-NIS-450	1	сырая нефть	300	250	+20	400	3000	09.02.2018
172	АО "Нк НПЗ"	GI 50-25-PIS-315	2	щелочной раствор 16- 20%	10	84	+20	30	3000	12.02.2018
173	АО "Нк НПЗ"	GI 80-40-PIS-315	2	щелочной раствор 1- 2%	21	98	+20	45	3000	12.02.2018