

ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ОБОРУДОВАНИЕ ДЛЯ НЕФТЕГАЗОВОГО КОМПЛЕКСА - Подогреватели технологические

Наименование КС	Заказчик	Произ-сть, м ³ /ч	Рабочая среда	Мощность МВт	Рабочее давление, МПа	Температура на входе, °С	Температура на выходе, °С	Материал труб	Кол-во горелок, шт.	Габаритные размеры, мм	Страна	Год поставки	Кол-во, шт.
	ОАО «Сибнефтегазпереработка», ПО «Красноленинскнефтегаз»	16000	газ	3,2	7,6	120	300	15X5M	1	Ø3000 H28500	Россия	1990-1992	4
Юльевское НГКМ	ПАО «ИПП«ВНИПИТРА Н-СГАЗ»	62700	диз. топливо	5	1,2	260	310	Ст20	4	Ø3590 H31020	Украина	1995	4
Качановский ГПЗ	СП «ТЕХНОПОЛИС»	63000	нефть	5,6	1,2	260	310	15X5M	2	Ø3590 H31020	Украина	2000	2
Губкинский ГПЗ	ООО «РН-Пурнефтегаз»	27100	нефть	3,8	0,7	171	350	15X5M	2	Ø3590 H13710	Россия	2000	2
Стенд реконденсации метана	Moss Maritime	1100	газ	0,45	2,5	131	220	12X18H10T	1	Ø1800 H21555	Украина	2001	1
УПН-100	Узинский завод, (г. Чита)	11500	нефть	2,5	1,04	150	330	12X18H10T	1	Ø2730 H22200	Россия	2001	2
УПН-100	Узинский завод, (г. Чита)	5800	газоконденсат	1,5	1,04	80	330	12X18H10T	1	Ø2100 H22160	Россия	2001	1
УКПГ «Губкинская», УКПГ «Северокомсомольская»	ООО «РН-Пурнефтегаз»	10000	газоконденсат	4	1,15	131	220	12X18H10T	1	Ø2730 H26730	Россия	2 003	4
Качановский ГПЗ	СП «ТЕХНОПОЛИС»	45000	нефть	10	0,6	171	350	12X18H10T	4	Ø5000 H38800	Украина	2004	1
ЦПИПГ Усинского ГПЗ	ООО «Лукойл-Коми»	16000	диз. топливо	3,2	7,6	120-150	300-330	12X18H10T	1	Ø2800 H26730	Россия	2004	1
УКПГ «Тарасовская»	ООО «РН-Пурнефтегаз»	17370	угл. конденсат	3,2	1,15	126	325	Ст20	1	Ø2800 H26730	Россия	2005	3
КС «Астара»	ЗАО «Азеригаз»	4300	газ	1,5	6,3	150	320	08X18H10T	1	Ø2100 H22200	Азербайджан	2005	2
	Укрнефть	45000	нефть	7,5	0,4	170	360	12X18H10T	4	нар. Ø5000 H36720	Украина	2005	1
ДКС «Кокдумалак-1,2,3,3/1», ДКС «Зеварды», ДКС «Памук»	УДП «Мубарекнефтегаз»	140	газ	0,06	6,3	50-170	220-300	12X18H10T	8	-	Узбекистан	2005	8

ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ОБОРУДОВАНИЕ ДЛЯ НЕФТЕГАЗОВОГО КОМПЛЕКСА - Подогреватели технологические

Наименование КС	Заказчик	Произ-сть, м ³ /ч	Рабочая среда	Мощность МВт	Рабочее давление, МПа	Температура на входе, °С	Температура на выходе, °С	Материал труб	Кол-во горелок, шт.	Габаритные размеры, мм	Страна	Год поставки	Кол-во, шт.
ДКС «Кокдумалак-1,2,3,3/1», ДКС «Зеварды», ДКС «Памук»	УДП «Мубарекнефтегаз»	140	газ	0,06	6,3	50-170	220-300	12X18H10T	2	-	Узбекистан	2006	2
ДКС «Кокдумалак-1,2,3,3/1», ДКС «Зеварды», ДКС «Памук»	УДП «Мубарекнефтегаз»	140	газ	0,06	6,3	50-170	220-300	12X18H10T	2	-	Узбекистан	2007	2
УПН-20	ООО «Трейд»	2380	газ	1	0,34	180	360	12X18H10T	2	Ø2100 H20540	Россия	2007	2
КС Талаканского м/р	ОАО «Сургутнефтегаз»	12000	газ	2,5	2	100	320	09Г2С	2	Ø8590 H31082	Россия	2009	2
ДКС «Шагырлы-Шомышты»	Caspian Gas Corp.	14820	газ	1,29	6,3	195	300	12X18H10T	1	Ø2730 H26045	Казахстан	2010	2
УОГ на УПБС «Мубарекского ГПЗ» в составе трех линий	НХК «Узбекнефтегаз»	42500	газ	6,8	4,7	180	320	15X5M	3	Ø3500 H31200	Узбекистан	2011	3
УОГ (2-я очередь) нефтегазового комплекса «Багтыярлык» в составе трех линий	Petro Gas LLP	55200	газ	9,21 (без КПД)	7,44	50	265	09Г2С	3	Ø5000 H30300	Туркменистан	2014	2
Комплекс осушки природного газа ПХГ «Бозой»	АО «Интергаз Центральная Азия»	16800	ТЭГ	0,8	0,65	160	203	09Г2С	1	Ø2800 H26435	Казахстан	2015	2

53