

Наименование КС	Рабочая среда	Площадь теплообмена, м ²	Длина трубы, м	Диаметр колеса вентилятора, мм	Мощность привода, кВт	Кол-во вентиляторов	Давление (рабочее), МПа	Заказчик	Страна	Год поставки	Кол-во, шт.
ГЛКС «Анастасьевска»	попутный газ	2977	10	800	7,5	10	3,5	ГП «Укргаздобыча»	Украина	1997	6
ГЛКС «Анастасьевска»	попутный газ	2845	10	800	7,5	10	7,6	ГП «Укргаздобыча»	Украина	1997	3
ГЛКС «Анастасьевска»	попутный газ	2840	10	800	7,5	10	12,1	ГП «Укргаздобыча»	Украина	1997	3
ГЛКС «Анастасьевска»	попутный газ	40	0,8	800	5,5	2	0,06	ГП «Укргаздобыча»	Украина	1997	1
Качановский ГПЗ	природный и попутный газ	2977	10	800	7,5	10	3,5	ГП «Укргаздобыча»	Украина	1998	8
Качановский ГПЗ	природный и попутный газ	2845	10	800	7,5	10	7,6	ГП «Укргаздобыча»	Украина	1998	2
КС «Губкинская»	природный газ	9730	12	4450	37	2	14,5	ООО «Итера Холдинг»	Россия	2001	16
УКПГ «Губкинская»	конденсат	5954	10	800	5,5	10	3,5	ОАО «НК «Роснефть»	Россия	2003	2
КС «Хаджи-Абад»	газ	10440	12	4450	37	2	8,2	N.I.G.C.	Ближний Восток	2003	3
ДКС «Крестищи»	газ	9730	12	4450	37	2	14,5	ДК «Укртрансгаз»	Украина	2003	9
УКПГ Северо-Комсомольского м-я	конденсат	5954	10	800	5,5	10	3,5	ОАО «НК «Роснефть»	Россия	2004	2
КС «Абширин»	газ	10530	12	2700	13	6	8,2	N.I.G.C.	Ближний Восток	2004	6
КС «Сирджан»	газ	15795	12	2700	13	9	8,2	N.I.G.C.	Ближний Восток	2004	3
ДКС «Западный Шатлык»	гликоль	580	3	800	5,5	10	1,6	ГК «Туркменгаз»	Туркменистан	2004	2
УКПГ Тарасовского м-я	конденсат	5690	10	800	7,5	10	7,6	ОАО «НК «Роснефть»	Россия	2005	2
УКПГ Тарасовского м-я	конденсат	5954	10	800	7,5	10	3,5	ОАО «НК «Роснефть»	Россия	2005	1

Наименование КС	Рабочая среда	Площадь теплообмена, м ²	Длина трубы, м	Диаметр колеса вентилятора, мм	Мощность привода, кВт	Кол-во вентиляторов	Давление (рабочее), МПа	Заказчик	Страна	Год поставки	Кол-во, шт.
КС «Губкинская» II очередь	природный газ	9730	12	4450	37	2	7,5	ОАО «НК «Роснефть»	Россия	2005	34
КС «Дерьялык»	природный газ	6280	8	2700	30	2	7,6	ГК «Туркменгаз»	Туркменистан	2005	24
ДКС «Шахпахты»	природный газ	5690	10	800	7,5	10	7,6	ОАО «Газпром»	Узбекистан	2005	1
ДКС «Шахпахты»	природный газ	5954	10	800	7,5	10	3,5	ОАО «Газпром»	Узбекистан	2005	1
ДКС «Шахпахты»	природный газ	5558	10	800	7,5	10	10,25	ОАО «Газпром»	Узбекистан	2005	1
КС «Астара»	природный газ	5690	10	800	7,5	10	7,6	ЗАО «Азеригаз»	Азербайджан	2005	2
КС «Астара»	природный газ	5954	10	800	7,5	10	3,5	ЗАО «Азеригаз»	Азербайджан	2005	2
КС «Астара»	природный газ	5220	8	800	7,5	8	7,6	ЗАО «Азеригаз»	Азербайджан	2005	2
КС «Хаваран»	природный газ	10530	12	2700	13	6	9,1	N.I.G.C.	Ближний Восток	2005	15
ДКС «Кокдумалак-1»	попутный газ	5690	10	800	7,5	10	7,6	НХК «Узбекнефтегаз»	Узбекистан	2005	4
ДКС «Кокдумалак-1»	попутный газ	5954	10	800	7,5	10	3,5	НХК «Узбекнефтегаз»	Узбекистан	2005	4
КС-7/1 Федоровского м/я	попутный газ	2950	10	800	7,5	10	7,6	ОАО «Сургутнефтегаз»	Россия	2006	4
ДКС «Яро-Яхинская»	попутный газ	2977	10	800	7,5	10	3,5	НК «Севернефть»	Россия	2006	4
КС-1 Лянторского м/я	попутный газ	2845	10	800	7,5	10	7,6	ОАО «Сургутнефтегаз»	Россия	2006	6
КС-1 Лянторского м/я	попутный газ	2977	10	800	7,5	10	3,5	ОАО «Сургутнефтегаз»	Россия	2006	6
КС «Готурдепе-2»	газ	5690	10	800	7,5	10	7,6	ГК «Туркменгаз»	Туркменистан	2006	32
КС «Готурдепе-2»	газ	5954	10	800	7,5	10	3,5	ГК «Туркменгаз»	Туркменистан	2006	24
ДКС «Кокдумалак-2 (ДКС «Кокдумалак-3»)	природный газ	5954	10	800	7,5	10	0,5	УДП «Мубарекнефтегаз»	Узбекистан	2006	4

Наименование КС	Рабочая среда	Площадь тепло-обмена, м ²	Длина трубы, м	Диаметр колеса вентилятора, мм	Мощность привода, кВт	Кол-во вентиляторов	Давление (рабочее), МПа	Заказчик	Страна	Год поставки	Кол-во, шт.
ДКС «Кокдумалак-2 (ДКС «Кокдумалак-3»)	природный газ	5690	10	800	7,5	10	4	УДП «Мубарекнефтегаз»	Узбекистан	2006	4
ДКС «Кокдумалак-2 (ДКС «Кокдумалак-3»)	природный газ	5558	10	800	7,5	10	8	УДП «Мубарекнефтегаз»	Узбекистан	2006	4
ДКС «Зеварды», КС для ПХГ «Газли», ЛКС «Ахангаран»,	природный газ	10280	12	2700	13	6	6,6	УДП «Мубарекнефтегаз»	Узбекистан	2006	4
ДКС «Зеварды», КС для ПХГ «Газли», ЛКС «Ахангаран»	природный газ	15420	12	2700	13	9	7,6	УДП «Мубарекнефтегаз»	Узбекистан	2006	4
ДКС (ЦПС-1, ЦПС-2) Уренгойского НГКМ	газожидкостная смесь	5954	10	800	7,5	10	1,45	НГКМ ООО «Уренгойгазпром»	Россия	2007	6
ДКС (ЦПС-1, ЦПС-2) Уренгойского НГКМ	газожидкостная смесь	5292	10	800	7,5	10	3,5	НГКМ ООО «Уренгойгазпром»	Россия	2007	6
ДКС (ЦПС-1, ЦПС-2) Уренгойского НГКМ	газожидкостная смесь	8810	10	800	7,5	15	8,6	НГКМ ООО «Уренгойгазпром»	Россия	2007	6
ДКС «Найып»	природный газ	8930	10	800	7,5	15	2,52	ГК «Туркменнефть»	Туркменистан	2008	2
ДКС «Найып»	природный газ	5900	10	800	7,5	10	4,51	ГК «Туркменнефть»	Туркменистан	2008	2
ДКС «Найып»	природный газ	5220	8	800	7,5	8	3,55	ГК «Туркменнефть»	Туркменистан	2008	1
ДКС «Найып»	гликоль	520	3	800	5,5	2	0,12	ГК «Туркменнефть»	Туркменистан	2008	1
ДКС «Хазар»	природный газ	15420	12	2700	13	9	1,03	ГК «Туркменнефть»	Туркменистан	2008	3
ДКС «Хазар»	природный газ	15420	12	2700	13	9	2,65	ГК «Туркменнефть»	Туркменистан	2008	3
КС «Талаканская»	попутный нефтяной газ	4464	8	800	7,5	8	2,2	ОАО «Сургутнефтегаз»	Россия	2009	8

Наименование КС	Рабочая среда	Площадь теплообмена, м ²	Длина трубы, м	Диаметр колеса вентилятора, мм	Мощность привода, кВт	Кол-во вентиляторов	Давление (рабочее), МПа	Заказчик	Страна	Год поставки	Кол-во, шт.
КС «Талаканская»	попутный нефтяной газ	5690	10	800	7,5	10	6,2	ОАО «Сургутнефтегаз»	Россия	2009	4
КС «Талаканская»	попутный нефтяной газ	5380	12,2	4450	22	2	15,8	ОАО «Сургутнефтегаз»	Россия	2009	4
КС «Талаканская»	попутный нефтяной газ	2288	5	800	5,5	4	2,5	ОАО «Сургутнефтегаз»	Россия	2009	1
КС «Талаканская»	попутный нефтяной газ	5380	12	4450	22	2	16	ОАО «Сургутнефтегаз»	Россия	2009	3
КС «Шуртан»	природный газ	10280	12	2700	13	6	10	НХК «Узбекнефтегаз»	Узбекистан	2009	2
КС «Шуртан»	природный газ	4650	8	800	7,5	8	0,176	НХК «Узбекнефтегаз»	Узбекистан	2009	2
ДКС «Комсомольская»	природный газ	5954	10	800	7,5	10	0,75	ОАО «НК «Роснефть»	Россия	2009	12
ДКС «Комсомольская»	природный газ	5292	10	800	7,5	10	1,75	ОАО «НК «Роснефть»	Россия	2009	8
ДКС «Комсомольская»	природный газ	5900	10	800	7,5	10	4,765	ОАО «НК «Роснефть»	Россия	2009	8
ДКС «Комсомольская»	природный газ	5900	10	800	7,5	10	7,9	ОАО «НК «Роснефть»	Россия	2009	9
КС «Федоровская»	природный газ	5900	10	800	7,5	10	7,7	ОАО «Сургутнефтегаз»	Россия	2010	6
ДКС-6 «Медвежье»	природный газ	2376	4,15	800	7,5	4	2,5	ООО «ТехноИмпорт»	Россия	2010	1
ДКС-6 «Медвежье»	антифриз	867	3	800	7,5	2	0,5	ООО «ТехноИмпорт»	Россия	2010	2
УОГ КС «Астара»	природный газ	10280	12	2700	13	6	4,5	ЗАО «АзериГаз»	Азербайджан	2011	2
УОГ КС «Астара»	природный газ	10280	12	2700	13	6	7,5	ЗАО «АзериГаз»	Азербайджан	2011	2
КС на СП «Кудиновка»	природный газ	1188	4,15	800	7,5	4	0,85	филиал ОАО «Ритэк» ТПП «Волгограднефтегаз»	Россия	2011	3

Наименование КС	Рабочая среда	Площадь теплообмена, м ²	Длина трубы, м	Диаметр колеса вентилятора, мм	Мощность привода, кВт	Кол-во вентиляторов	Давление (рабочее), МПа	Заказчик	Страна	Год поставки	Кол-во, шт.
КС на СП «Кудиновка»	природный газ	1188	4,15	800	7,5	4	5,6	филиал ОАО «Ритэк» ТПП «Волгограднефтегаз»	Россия	2011	3
КС на СП «Кудиновка»	антифриз	1150	4	800	7,5	2	0,5	филиал ОАО «Ритэк» ТПП «Волгограднефтегаз»	Россия	2011	3
ДКС Мубарекского ГПЗ	природный газ	15420	12	2700	13	9	7,6	АК «Узнефтегаздобыча»	Узбекистан	2012	12
ДКС Мубарекского ГПЗ	природный газ	5900	10	800	7,5	10	4,4	АК «Узнефтегаздобыча»	Узбекистан	2012	3
ДКС Мубарекского ГПЗ	природный газ	4800	8	2800	37	2	3,5	АК «Узнефтегаздобыча»	Узбекистан	2012	6
ДКС Мубарекского ГПЗ	природный газ	4800	8	2800	37	2	1,55	АК «Узнефтегаздобыча»	Узбекистан	2012	6
ДКС Мубарекского ГПЗ	нефтепродукты	1180	4	800	7,5	2	1,7	АК «Узнефтегаздобыча»	Узбекистан	2012	3
ДКС топливного газа ПГУ-478 МВт «Навоийской ТЭС»	природный газ	10280	12	2700	13	3	4,8	ГАК «Узбекэнерго»	Узбекистан	2012	2
КС «Сосногорская»	природный газ	9670	12	2700	6,5	6	9,81	ОАО «Газпром»	Россия	2012	32
КС «Новоурдомская»	природный газ	9670	12	2700	6,5	6	9,81	ОАО «Газпром»	Россия	2012	32
ДКС Правдинского м/р	природный газ	5865	10	800	7,5	10	0,9	ООО «РН-Юганскнефтегаз»	Россия	2013	2
ДКС Правдинского м/р	природный газ	8795	10	800	7,5	15	2,1	ООО «РН-Юганскнефтегаз»	Россия	2013	1

Наименование КС	Рабочая среда	Площадь теплообмена, м ²	Длина трубы, м	Диаметр колеса вентилятора, мм	Мощность привода, кВт	Кол-во вентиляторов	Давление (рабочее), МПа	Заказчик	Страна	Год поставки	Кол-во, шт.
ДКС Правдинского м/р	природный газ	11730	10	800	7,5	20	4,7	ООО «РН-Юганскнефтегаз»	Россия	2013	1
КС «Еты-Пуровская»	попутный нефтяной газ	7216	12	2700	13	6	1,7	ОАО «Газпром»	Россия	2014	2
КС «Еты-Пуровская»	попутный нефтяной газ	7216	25	2700	13	6	6,1	ОАО «Газпром»	Россия	2014	2
УОГ (2-я очередь) нефтегазового комплекса «Багтыярлык» в составе трех линий	попутный нефтяной газ	6630	12	2700	13	6	7,75	Petro Gas LLP	Туркменистан	2015	2
Комплекс осушки природного газа ПХГ «Бозой»	парогазовая смесь	1765	6	850	7,5	3	0,2	АО «Интергаз Центральная Азия»	Казахстан	2015	1
Комплекс осушки природного газа ПХГ «Бозой»	гликоль	230	1,5	850	7,5	1	5,0	АО «Интергаз Центральная Азия»	Казахстан	2015	5
ДКС «Алан»	серный сырой газ	30840	12	2,7	15	18	5,25	ОАО "КМПО"	Узбекистан	2015	1
ДКС «Алан»	серный сырой газ	29700	12	2,7	13	18	7,68	ОАО "КМПО"	Узбекистан	2015	2
ДКС «Алан»	серный сырой газ	19800	12	2,7	13	12	7,68	ОАО "КМПО"	Узбекистан	2015	2
											485