

**ГАЗОПЕРЕКАЧИВАЮЩИЕ АГРЕГАТЫ И КОМПРЕССОРНЫЕ СТАНЦИИ - КС на базе центробежных компрессоров**

Назначение	Обозначение объекта	Кол-во агрегатов, шт	Тип агрегата	Тип привода	Мощность привода по ISO, кВт	Произв-ть, млн. м <sup>3</sup> /сут	Давление на входе, кгс/см <sup>2</sup>	Давление на выходе, кгс/см <sup>2</sup>	Страна	Потребитель	Наименование КС	Год
Газлифтные КС	ГЛКС-4,0-ЦГТП/0,6 12	3 (2 рабочих + 1 резерв)	ТКА-Ц-16/120	ГТП НК-16СТ	16	4	6	120	Россия		Самотлорская	1987
Газлифтные КС	ГЛКС-4,0-ЦГТП/0,6 12	3 (2 рабочих + 1 резерв)	ТКА-Ц-16/120	ГТП НК-16СТ	16	4	6	120	Россия		Варьганская	1988
Газлифтные КС	ГЛКС-4,0-ЦГТП/0,6 12	3 (2 рабочих + 1 резерв)	ТКА-Ц-16/120	ГТП НК-16СТ	16	4	6	120	Россия		Федоровская 7	1989
Газлифтные КС	ГЛКС-4,0-ЦГТП/0,6 12	3 (2 рабочих + 1 резерв)	ТКА-Ц-16/120	ГТП НК-16СТ	16	4	6	120	Россия		Лянторская 6	1990
Газлифтные КС	ГЛКС-4,0-ЦГТП/0,6 12	3 (2 рабочих + 1 резерв)	ТКА-Ц-16/120	ГТП НК-16СТ	16	4	6	120	Россия		Вынгапуровская	1993
Газлифтные КС	ГЛКС-2,4-ЦГТП/0,4 12	3 (2 + 1)	ТКА-Ц-6,3/0,35- 2,6	ГТП Д-336	6,3	2,4	3,5	26	Украина	ГП «Укргаздобыча»	Анастасьевская	1997
Газлифтные КС	ГЛКС-2,4-ЦГТП/0,4 12	3 (2 + 1)	ТКА-Ц-6,3/2,6-12	ГТП Д-336	6,3	2,4	26	120	Украина	ГП «Укргаздобыча»	Анастасьевская	1997
Газлифтные КС	Утилизация ПНГ на Талаканском м/р	4 (3 + 1)	ТКА-Ц-16/0,37- 14,0	ГТП НК-16-18СТ	16	4,1	3-5	143	Россия	ОАО «Сургутнефтегаз»	КС Талаканская	2009
Транспортные КС	КС-6,3-ЦГТП/0,4- 7,6	3 (2 + 1)	ТКА-Ц-16/76	ГТП НК-16-18СТ	16	6,3	4	76	Россия		Лянторская 3/2	1990
Транспортные КС	КС-6,3-ЦГТП/0,4- 7,6	3 (2 + 1)	ТКА-Ц-16/76	ГТП НК-16-18СТ	16	6,3	4	76	Россия		Талинская	1994
Транспортные КС	КС-6,3-ЦГТП/0,4- 7,6	3 (2 + 1)	ТКА-Ц-16/76	ГТП НК-16-18СТ	16	6,3	4	76	Россия		Бахилловская	1998
Транспортные КС	КП для КС 7/1 Федоровского м/р	2	ТКА-Ц-16/4,0-76	ГТП НК-16СТ	16	2	3,5	75	Россия	ОАО «Сургутнефтегаз»	КС 7/1	2006
Транспортные КС	КП для КС 1 Лянторского м/р	3	ТКА-Ц-16/4,0-56	ГТП НК-16СТ	16	2	3	55	Россия	ОАО «Сургутнефтегаз»	КС 1	2006
Дожимные КС	КС-4,0-ЦГТП/ 0,49- 5,5	4 (3 + 1)	ТКА-Ц- 6,3/0,49- 5,5	ГТП Д-336	6,3	4	5	56	Украина	Полтавагаздобыч а	Солоха	1999

**ГАЗОПЕРЕКАЧИВАЮЩИЕ АГРЕГАТЫ И КОМПРЕССОРНЫЕ СТАНЦИИ - КС на базе центробежных компрессоров**

Назначение	Обозначение объекта	Кол-во агрегатов, шт	Тип агрегата	Тип привода	Мощность привода по ISO, кВт	Произв-ть, млн. м <sup>3</sup> /сут	Давление на входе, кгс/см <sup>2</sup>	Давление на выходе, кгс/см <sup>2</sup>	Страна	Потребитель	Наименование КС	Год
Дожимные КС	ДКС «Шахпахты»	2 (1 + 1)	ТКА-Ц-6,3А/0,52-3,77	ГТП Д-336-2	6,3	0,953	5,2	37,8	Узбекистан	ООО «Техэкспорт»	Шахпахты	2005
Дожимные КС	Утилизация ПНГ на м/р «Кокдумалак» 1-я очередь	2 ТКА (2 + 0)	ТКА-Ц- 16/1,0-10,0	ГТП НК-16СТ	16	3,535	10	100	Узбекистан	АК «Узнефтегаздобыча» УДП «Мубарекнефтегаз»	ДКС Кокдумалак-1	2005
Дожимные КС	Утилизация ПНГ на м/р «Кокдумалак» 1-я очередь	1 ЭГПА	ЭГПА-Ц- 1/11-1,92	ЭД ВАО4-560LB-2	1,25	0,535	5,8	12	Узбекистан	АК «Узнефтегаздобыча» УДП «Мубарекнефтегаз»	ДКС Кокдумалак-1	2005
Дожимные КС	Утилизация ПНГ на м/р «Кокдумалак» 2-я очередь	4 (4 + 0)	ТКА-Ц-16/0,5-7,0М1	ГТП НК-16-18СТ	18	9	5	70	Узбекистан	УДП «Мубарекнефтегаз»	ДКС Кокдумалак-2	2006
Дожимные КС	ДКС «Зеварды»	2	ГПА-Ц- 6,3/76-1,37М1	ГТП НК-12СТ	6,3	1,84-5,12	55-60	75	Узбекистан	УДП «Мубарекнефтегаз»	Зеварды	2006
Дожимные КС	ДКС «Зеварды»	2	ГПА-Ц-6,3/76-2,1М1	ГТП НК-12СТ	6,3	1,84-5,12	35-55	75	Узбекистан	УДП «Мубарекнефтегаз»	Зеварды	2006
Дожимные КС	ДКС (ЦПС-1, ЦПС-2) Уренгойского НГКМ	6 (2 + 1) (2 + 1)	ТКА-Ц-8БД/0,3-8,16	ГТП НК-14СТ	8	0,4125	3-6	81,6	Россия	ООО «Газкомплект импекс», ОАО «Газпром»	ЦПС-1, ЦПС-2 Уренгойского НГКМ	2007
Дожимные КС	ДКС «Памук»	2	ГПА-Ц- 8,0/76-1,37	АИ-336-2-8	8	10,6–3,0	55-60	75	Узбекистан	УДП «Мубарекнефтегаз»	Памук	2007
Дожимные КС	ДКС «Памук»	2	ГПА-Ц- 8,0/76-2,2	АИ-336-2-8	8	10,6–3,0	34-55	75	Узбекистан	УДП «Мубарекнефтегаз»	Памук	2007
Дожимные КС	ДКС-3,46-ЦГТП/1,86-7,6	3 (2 + 1)	ТКА-Ц-6,3/76	ГТП Д-336-2Т	6,3	3,46	18,6	76	Россия	ОАО «Севернефть»	ДКС Яро-Яхинская	2008

**ГАЗОПЕРЕКАЧИВАЮЩИЕ АГРЕГАТЫ И КОМПРЕССОРНЫЕ СТАНЦИИ - КС на базе центробежных компрессоров**

Назначение	Обозначение объекта	Кол-во агрегатов, шт	Тип агрегата	Тип привода	Мощность привода по ISO, кВт	Произв-ть, млн. м <sup>3</sup> /сут	Давление на входе, кгс/см <sup>2</sup>	Давление на выходе, кгс/см <sup>2</sup>	Страна	Потребитель	Наименование КС	Год
Дожимные КС	Утилизация ПНГ на м/р «Кокдумалак» 3-я очередь	3 (3 + 0)	ТКА-Ц- 16/0,5-7,0М1	ГТП НК-16-18СТ	18	6,75	5	70	Узбекистан	УДП «Мубарекнефтегаз»	ДКС Кокдумалак-3 (Головная площадка)	2009
Дожимные КС	Утилизация ПНГ на м/р «Кокдумалак» 3-я очередь	3 (3+ 0)	ТКА-Ц-6,3А/0,17-0,7М1	Д-336-2Т	6,3	1,125-КУ (4,5-общая)	1	7	Узбекистан	УДП «Мубарекнефтегаз»	ДКС Кокдумалак-3/1 (КУ на сборных пунктах газа)	2009
Дожимные КС	ДКС «Шагырлы-Шомышты»	4 (3 + 1)	ТКА-Ц- 6,3/1,4-6,6	ГТП ДТ-71ПЗ	6,3	4,741	14,7	66	Казахстан	«Caspian Gas Corp.»	Шагырлы-Шомышты	2010
Дожимные КС	КС «Ахангаран»	3	ГПА-Ц-16/56-2,3М1	ГПА-Ц- 16/56-2,3М1	18	30	24	56	Узбекистан	АК «Узтрансгаз»	Ахангаран	2010
Дожимные КС	ДКС «Комсомольская» с установкой УПГ	4	ТКА-Ц- 16/0,3-5,6М1	ГТП НК-16-18СТ	18	6,8	3	56	Россия	ОАО НК «Роснефть - Пурнефтегаз»	Комсомольская	2011
Дожимные КС	ДКС «Комсомольская» с установкой УПГ	3	ТКА-Ц- 16/2,1-7,9М	ГТП НК-16СТД	16	6,8	21-28	79	Россия	ОАО НК «Роснефть - Пурнефтегаз»	Комсомольская	2011
Дожимные КС	ДКС топливного газа ПГУ-478МВт «Навоийской ТЭС»	2	ЭКА-Ц- 8/12-49М1	Электродвигатель СТД-8000	8	1,97-2,16	11-12	49	Узбекистан	ГАЗ «Узбекэнерго»	ДКС «Навои»	2012
Дожимные КС	ДКС для Мубарекского ГПЗ	4	ГПА-Ц- 16/72-2,1М1	ГТД НК-16-18СТ	16	37,7	34-44	72	Узбекистан	АК «Узнефтегаздобыча»	Мубарекский ГПЗ	2012-2013
Дожимные КС	ДКС Правдинского м/р	1	ТКА-Ц-12П/0,2-4,7М1	ГТД ПС-90ГП-1	12	1,43	2	47,9	Россия	ООО «РН-Юганскнефтегаз»	Правдинская	2013-2014
Дожимные КС	ДКС Еты-Пуровского м/р	2	ТКА-Ц-12/0,4-6,1М1	ГТД НК-16СТД	16	1,68	4,1	62,2	Россия	ОАО «Газпром нефть»	Еты-Пуровская	2014-2015
Дожимные КС	ДКС «Южный Кемачи»	2	ТКА-Ц-8/0,6-5,6М1	ГТД АИ-336-2-8	8	1,3-2,3	1,63-5	6,63-77	Узбекистан	ERIELL Corporation s.r.o	ДКС «Южный Кемачи»	Ввод в экспл-ю 2015
		2	ТКА-Ц-18/4-77,5М1	ГТД НК-16-18СТ	18							
Дожимные КС	ДКС «Северный Нишан»	4	ТКА-Ц-8,0Д/32,4-81М0	ГТД НК-16СТ	16	2,02-1,4	16,21	83,11	Узбекистан	ERIELL Corporation s.r.o	ДКС «Северный Нишан»	Ввод в экспл-ю 2015

**ГАЗОПЕРЕКАЧИВАЮЩИЕ АГРЕГАТЫ И КОМПРЕССОРНЫЕ СТАНЦИИ - КС на базе центробежных компрессоров**

Назначение	Обозначение объекта	Кол-во агрегатов, шт	Тип агрегата	Тип привода	Мощность привода по ISO, кВт	Произв-ть, млн. м <sup>3</sup> /сут	Давление на входе, кгс/см <sup>2</sup>	Давление на выходе, кгс/см <sup>2</sup>	Страна	Потребитель	Наименование КС	Год
Дожимные КС	ДКС «Алан»	2	Блоки компрессоров для ГПА-16-75/1,18...10 «Волга»	ГТД НК-16-18СТ	18	2,3	6,62-56,29	78,01	Узбекистан	ОАО "КМПО"	ДКС "Алан"	2015
Дожимные КС	ДКС «Шаркий Бердах»	3	Блоки компрессоров для ТКА-Ц-16 ОАО "КМПО"	ГТД НК-16-18СТД	18	2,73-5,8	9,1-38,04	78,01	Узбекистан	ОАО "КМПО"	ДКС "Шаркий Бердах"	2016
КС «сайклинг-процесса»	УКСП-16/500 «Тимофеевская»	2	ТКА-Ц-16/500	ГТП НК-16СТ	16	4,2	104,88	505	Украина	ПАО «Укртрансгаз»	Тимофеевская	1995
КС для газоперерабатывающих заводов	КС-1,2-ЦГТП/0,11-5,6	2 (1 + 1)	ТКА-Ц- 6,3/0,1-1,25	ГТП Д-336	6,3	1,2	1,1	12,5	Украина	ГП «Укргаздобыча»	Качановский ГПЗ	1998
КС для газоперерабатывающих заводов	Стенд реконденсации метана	1	ЭКА-Ц- 0,5/0,1-0,5	Электродвигатель ВАО2-560-500	0,5	0,09	1,1	4,6	Украина	«Moss Maritime»	Стенд реконденсации метана	2002
КС для подземных хранилищ газа	КС для ПХГ «Газли»	5	ГПА-Ц-25СД/0,58-5,5М1	ДУ80Л1	25	21-30	6	56	Узбекистан	АК «Узтрансгаз»	КС ПХГ «Газли»	2008

**Примечание:**

В состав комплектных компрессорных станций входят следующие технологическое оборудование и системы:

1. Очистки газа – входные, промежуточные, концевые сепараторы.
2. Охлаждения газа – промежуточные, концевые газоохладители.
3. Сбора конденсата – емкости, блок насосов.
4. Подготовки импульсного воздуха – блок насосов, ресиверы.
5. Подготовки топливного газа – подогреватели, блок редуцирования.
6. Маслосистема – емкости, блок насосов.
7. Факельная система – факельная установка, блок розжига, факельные сепараторы.
8. Система автоматического управления технологическим процессом на базе микропроцессорной техники.