

Согласовано			
Взам. инв. №			
Подп. и дата			
Инв. № подл.			

Наименование параметра	Ед. измер.	Значение параметра
Условное обозначение	—	11лс(6)760п7
Количество	шт.	1
Номинальный диаметр прохода DN (Ду)	мм	200
Номинальное давление PN	МПа (кгс/см²)	8,0 (PN 80)
Расчетная температура	°С	+50
Минимальная расчетная	°С	-46
Возможность заужения прохода	—	<input type="checkbox"/> - Да <input checked="" type="checkbox"/> - Нет
Герметичность затвора по ГОСТ Р 54808-2011	—	<input checked="" type="checkbox"/> - Класс А <input type="checkbox"/> - Класс В
Температура окружающей среды	°С	min: -46 1 +37
Рабочая среда	—	Природный газ
Характеристики рабочей среды	—	СТО Газпром 089-2010
Температура рабочей среды	°С	min: -10 1 +50
Перепад давления на затворе при открытии	МПа	min: 0 1 5,4
Рабочее давление	МПа	min: 2,2 1 5,4
Вид установки	—	<input type="checkbox"/> - Надземная <input checked="" type="checkbox"/> - Подземная
Заглубление трубопровода до оси трубы (для подземной установки)	мм	960
Сейсмостойкость	баллы	6
Присоединение к трубопроводу	—	<input checked="" type="checkbox"/> - Под приварку <input type="checkbox"/> - Фланцевое
Размеры стыкуемой трубы	мм	219х7,0
Материал газопровода	—	K42
Исполнение уплотнительной поверхности фланца крана по ГОСТ 12815-80	—	<input type="checkbox"/> -1 <input type="checkbox"/> -2 <input type="checkbox"/> -3 <input type="checkbox"/> -4 <input type="checkbox"/> -5 <input type="checkbox"/> -6 <input type="checkbox"/> -7 <input type="checkbox"/> -8 <input type="checkbox"/> -9
Исполнение ответного фланца		<input type="checkbox"/> - по ГОСТ 12820-80 <input type="checkbox"/> - по ГОСТ 12821-80
Тип привода	—	<input type="checkbox"/> - Ручной <input type="checkbox"/> - Струйный <input type="checkbox"/> - Пневмопривод <input type="checkbox"/> - Электропривод <input checked="" type="checkbox"/> - Пневмогидропривод <input type="checkbox"/> - Другой:
Тип дублера	—	Ручной
Усиленное покрытие		<input checked="" type="checkbox"/> - Да <input type="checkbox"/> - Нет

						17999/1-231-ТХ.ОЛ5		
						Замена сырья установок УПВ на природный газ. Перевод технологических печей с жидкого топлива на природный газ		
						Этап I		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	<div> <div> <div>Линейная часть газопровода-отвода</div> <div>Шаровой кран DN200, PN8,0 МПа. Опросный лист</div> </div> <div> <div>Стадия</div> <div>Р</div> </div> <div> <div>Лист</div> <div>1</div> </div> <div> <div>Листов</div> <div>2</div> </div> </div>		
Разраб.		Хомяновский			02.17			
Проверил		Яблонский			02.17			
Н. контроль		Петров			02.17			
ГИП		Ивасюк			02.17			
						000"ЭнергоЦентрПроект"		

Наименование параметра	Ед. измер.	Значение параметра
------------------------	------------	--------------------

Требования к пневмо(гидро)приводу

Давление управляющей среды	МПа	min: 2,5 max: 5,4
Тип блока управления (БУ)	–	ЭПУУ-15
Если указатель конечных положений (УКП) отдельно:		
Тип блока указателя конечных положений (ВКЭ-01, УКП-01 и т.д.)		УКП-03
Напряжение БУ	В	<input checked="" type="checkbox"/> - 24 <input type="checkbox"/> - 110 <input type="checkbox"/> - 220
Гальваническая изоляция		УКП должны быть изолированы от корпуса привода крана

Дополнительные требования

Оборудование должно соответствовать требованиям безопасности и "Общим техническим требованиям к трубопроводной арматуре, поставляемой на объекты ОАО "Газпром" СТО Газпром 2-4.1-212-2008 и входить в Реестр оборудования, технические условия которого, соответствуют техническим требованиям ПАО "Газпром", допущенного на объекты ПАО "Газпром".

Подвод импульсного газа осуществляется извне от стояка импульсного газа.

Блок управления и фильтр на кране не монтировать.

Предусмотреть заводское изоляционное покрытие.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

						17999/1-231-ТХ.ОЛ5	Лист
							2
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата		