

Опросный лист на регулятор давления прямого действия PN 16,0 МПа

Общие сведения

Заказчик	ООО «РН-Пурнефтегаз»
Место установки арматуры	Пуровский район Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области. Кустовая площадка №57 Барсуковского месторождения
Тип арматуры, назначение	Регулирующий клапан, предназначен для поддержания заданного давления в выкидном трубопроводе скважины
Давление условное PN, МПа	16
Диаметр условный присоединяемой трубы, мм	100
Диаметр условного прохода клапана DN, мм	Определяется заводом-изготовителем по расчету
Количество, шт.	6

Характеристики рабочей среды

Наименование среды	Продукция нефтяных скважин
Агрегатное состояние	Газоводонефтяная смесь (объемная доля жидкости в рабочих условиях 5–15%)
Наличие в среде абразивных частиц	Нет данных
Плотность жидкой фазы, кг/м ³	750–950
Плотность газа при стандартных условиях (P=101325 Па, t=20 °C), кг/м ³	0,701
Температура рабочей среды, °C	От плюс 5 до плюс 25

Данные о процессе

	Макс.	Норм.	Мин.
Расход газа при стандартных условиях (P=101325 Па, t=20 °C), тыс. м ³ /ч:	326,28	301,32	125,55
Расход жидкой фазы, м ³ /ч:	386,30	358,70	149,46
Входное давление, МПа	13,0	–	4,0
Выходное давление, МПа	–	3,8	–
Температура на входе, °C	плюс 25	плюс 12	плюс 5
Пропускная характеристика	Определяется заводом-изготовителем		

* – Расход и свойства газа меняются по годам эксплуатации.

43-Д-2010-Р-01001-ТХ-01-ОЛ-004

Нефтеcборный трубопровод к.56 – УДР ДНС-4 с УПСВ
Барсуковского месторождения

Кустовая площадка №57

Опросный лист на регулятор
давления прямого действия
PN 16,0 МПа



ООО «Уфанефтепроект»

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.
0088.13.1

С02		Нов.	143-12	<i>А.А.А.</i>	04.12
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Фазлыева		<i>А.А.А.</i>	04.12
Пров.		Донгузова		<i>С.В.</i>	04.12
Гл. спец.		Маннанова		<i>М.А.М.</i>	04.12
Нач. отд.		Шамов		<i>Ш.Ш.</i>	04.12
Н. контр.		Терегулова		<i>Т.Т.</i>	04.12
ГИП		Рафиков		<i>Р.Р.</i>	04.12

Стадия	Лист	Листов
Р	1	2

Согласовано:

Технические характеристики									
Задатчик		Пружина							
Герметичность затвора		Определяется заводом-изготовителем и согласовывается с проектной организацией							
Присоединение к трубопроводу		Фланцевое							
Исполнение фланцев		Определяется заводом-изготовителем							
Материал трубопровода		13ХФА, класс прочности К52							
Диаметр и толщина стенки трубопровода, мм		114x8							
Материал корпуса		Выбирается изготовителем в соответствии с условиями эксплуатации и характеристиками среды							
Положение трубопровода		Горизонтальное							
Расположение арматуры		Надземное							
Антикоррозионная изоляция		Заводское наружное антикоррозионное покрытие							
Условия эксплуатации									
Мин. абсолютная температура, °С		Минус 55							
Макс. абсолютная температура, °С		Плюс 36							
Температура наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92, °С		Минус 46							
Климатическое исполнение и категория размещения по ГОСТ 15150-69		ХЛ1							
Содержание агрессивных веществ в окружающей среде		Нет							
Комплектация и дополнительные требования									
В комплект поставки включить ответные фланцы, крепежные изделия, прокладки, комплект ЗИП.									
В комплект документации на арматуру должны входить: – паспорт; – сертификат соответствия требованиям нормативных документов РФ; – разрешение Ростехнадзора на применение данного изделия на опасном производственном объекте; – инструкция по эксплуатации, ремонту, техническому обслуживанию и монтажу оборудования и монтажные схемы; – техническое свидетельство, выданное Росстроем РФ.									
Срок службы арматуры – 20 лет.									
Клапан устанавливается на выкидном трубопроводе скважины.									
Сведения о проектной организации									
Наименование		ООО «Уфанефтепроект»							
Почтовый адрес		г. Уфа, ул. Комсомольская, 2							
Телефон (факс)		(347) 292-41-61, ф. (347) 292-41-61							
Электронный адрес		ufanp@sovintel.ru							
Должность опрашиваемого лица		Главный инженер проекта							
Фамилия, имя, отчество		Рафиков Халиль Фанович							
История изменений									
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				
С02		Нов.	143-12	<i>И.И.И.</i>	04.12				
						43-Д-2010-Р-01001-ТХ-01-ОЛ-004			
									Лист 2

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.
0088.13.1

Лист

2