



®

Общество с ограниченной ответственностью "КУПЕР"
 423450, Россия, Татарстан, г.Альметьевск, ул. Р.Фахретдина 60 В
 тел/факс: (8553) 31-84-74, 31-81-35, 37-00-03
 e-mail: info@kupercompany.com
 www.kupercompany.com

Опросный лист на компрессорную станцию

	Наименование	Значение					
1. Общая информация							
1.1	Наименование заказчика						
1.2	Место расположения объекта						
2. Сроки и условия							
2.1	Сроки выдачи предложения						
2.2	Гарантийный срок						
2.3	Сроки поставки оборудования						
2.4	Условия поставки (Incoterms 2010)						
3. Размещение							
3.1	Минимальная и максимальная температуры наружного воздуха, °С (для применения АВО или наружного исполнения)						
3.2	Высота над уровнем моря, м						
3.3	Требования по сейсмостойкости						
3.4	Ветровая нагрузка, кПа						
3.5	Снеговая нагрузка, кПа						
3.6	Взрывоопасная зона строительной площадки согласно ГОСТ Р 51 330.хх-99						
4. Компрессорная установка							
4.1	Количество компрессорных установок (рабочих/резервных), шт.						
4.2	Планируемая наработка (часов в год)						
5. Исходные данные по газу							
5.1	Состав компримируемого газа (мольн. %)						
	CH ₄		i-C ₃ H ₁₂		N ₂		H ₂
	C ₂ H ₆		n-C ₅ H ₁₂		CO ₂		O ₂
	C ₃ H ₈		n-C ₆ H ₁₄		He		CO
	i-C ₄ H ₁₀		n-C ₇ H ₁₆		H ₂ S		
	n-C ₄ H ₁₀		n-C ₈ H ₁₈		H ₂ O		
5.2	Относительная влажность газа на входе, %						
5.3	Характеристики мех.примесей в газе (размер, количество) на входе в КС						
5.4	Характеристики жидких включений в газе (размер, количество) на входе в КС						
5.5	Максимально допустимое содержание смазочного масла в газе на выходе, ppm вес.						
6. Компримирование газа							
6.1	Давление газа на линии всасывания (минимальное/максимальное), МПа. изб.						
6.2	Температура газа на линии всасывания (максимальная), °С						
6.3	Давление на выходе из компрессорной станции, МПа изб.						
6.4	Температура на выходе из КС, °С						
6.5	Расход газа, максимальный (для каждого компрессорного агрегата), нм ³ /час (0 °С; 101,325 кПа абс)						
7. Конфигурация компрессора							

Наименование		Значение					
7.1	Размещение компрессорной установки	В здании (без кожуха)					
		В здании (в кожухе)					
		Наружное					
7.2	Размещение шкафов управления	Удаленное размещение					
		Размещение ШУ в отдельном отсеке шумоизолирующего кожуха					
7.3	Привод компрессора	Электродвигатель Газовый двигатель					
7.4.1	Питающее напряжение главного электродвигателя, кВ						
7.4.2	Устройство плавного пуска главного двигателя компрессора	включить в ТКП не включать в ТКП					
7.4.3	Состав топливного газа для двигателя (мольн. %):						
	CH ₄		i-C ₅ H ₁₂		N ₂		H ₂
	C ₂ H ₆		n-C ₅ H ₁₂		CO ₂		O ₂
	C ₃ H ₈		n-C ₆ H ₁₄		He		CO
	i-C ₄ H ₁₀		n-C ₇ H ₁₆		H ₂ S		
	n-C ₄ H ₁₀		n-C ₈ H ₁₈		H ₂ O		
Давление газа / Fuel gas Pressure: _____ Температура газа: _____							
7.5	Привод арматуры (пневматика/ электрика)	воздух электр.					
7.6	Требования к автоматизации (тип контроллера)						
7.7.1	Исполнение масло- и газоохладителя	воздушный (АВО) водяной					
7.7.2	Температура воды на входе, °С						
7.7.3	Температура воды на выходе, °С						
7.7.4	Давление воды на входе, МПа: изб.						
7.7.5	Расход воды, м ³ /ч						
7.7.6	рН воды						
7.7.7	Состав воды						
	Прозрачность, см						
	Нерастворенные частицы, мг/л						
	Нитраты аммония, мг/л						
	Нитриты, мг/л						
	Окисляемость, мг/ O ₂						
	Щелочность, мг-экв/л						
	Хлориды, мг/л						
	Сульфаты, мг/л						
	Железо, мг/л						
	Сухие частицы, мг/л						
	Окрашивание – град.						
	Нерастворенный O ₂ , мг/л						
	Мутность, мг/л						
Наличие твердых включений, мг-экв./л							
8. Дополнительные опции							
8.1	Необходимость присутствия Заказчика при тестировании КС	включить в ТКП					
8.2	Специальный инструмент	включить в ТКП					
8.3	Запасные части: - для ПНР - на гарантийный период	- включить в ТКП - включить в ТКП					
8.4	Первая заправка масла	- включить в ТКП					
8.5	Первая заправка гликоля	- включить в ТКП					

Фамилия, Имя, Отчество: _____

Должность: _____

Компания: _____

Телефон: _____

E-mail: _____