

Опросный лист для подбора противовыбросового оборудования (20 3/4" x 3000 Psi)

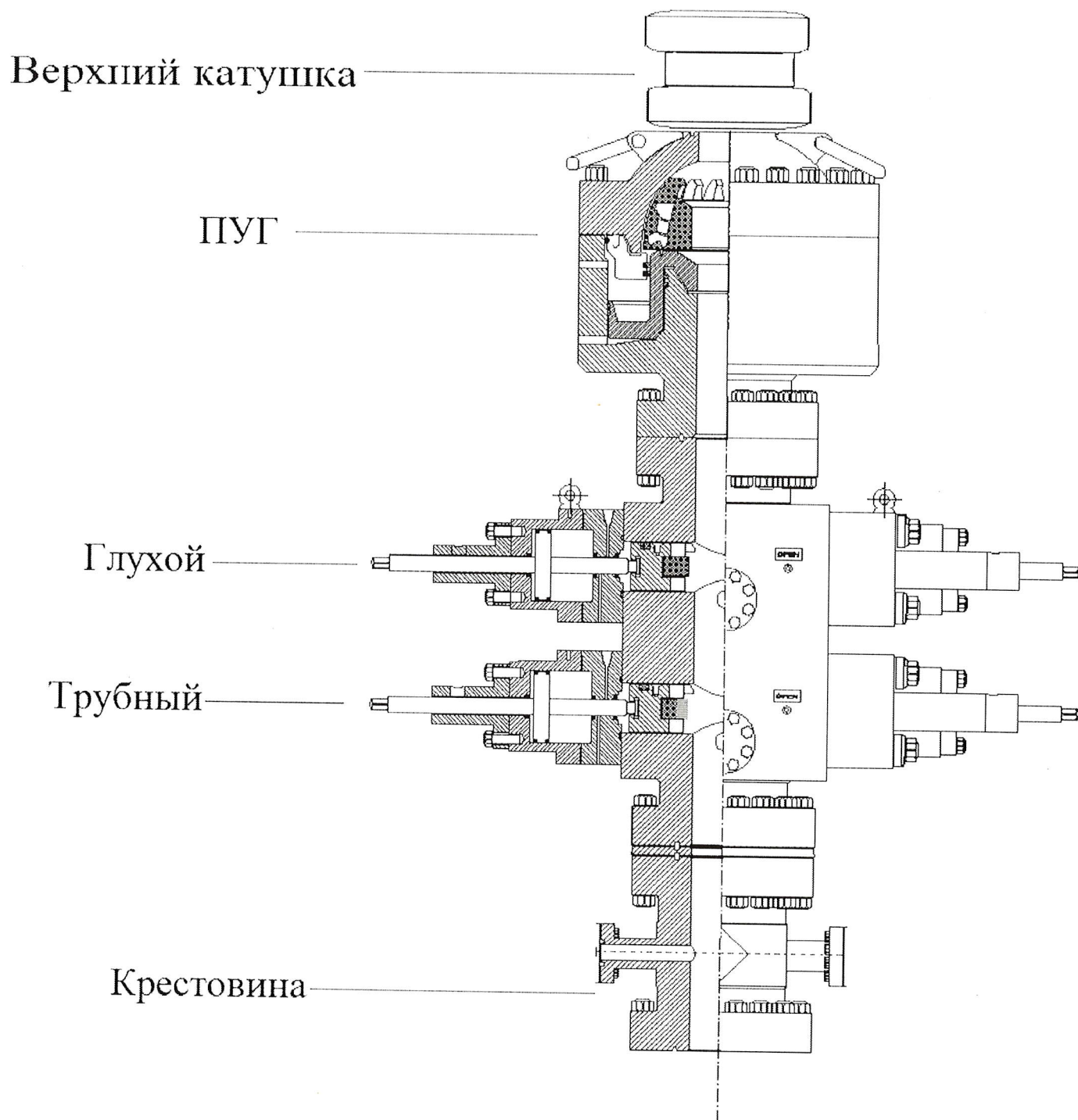
Раздел	Параметры	Ед. измерение	Значение
1. Общие сведения	Тип бурения		наземное
	Скважина- газовая содержанием сероворода и углекислого газа	%	H ₂ S – 4,5 CO ₂ – 6,7
	Температура окружающей среды	°C	-30 ~ +55
	Соответствие		API spec 16A, API spec 16C, API spec 16D, API RP 53, ISO 13535
	Материал исполнения согласно		NACE MR0175 /ISO15156
	Уровень спецификации		PSL-3
	Температурный класс по API		P+U
2. Основные параметры скважины	Рабочее давление на устье	МПа	45,5
	Температура на устье	°C	140
	Парциальное давление H ₂ S	бар	25,2
	Парциальное давление CO ₂	бар	37,5
3. Компоновка противовыбросового оборудования (согласно схеме)	Превентор универсальный гидравлический (ПУГ) 20 3/4" x 3000 Psi	комплект	1
	Превентор плашечный сдвоенный 20 3/4" x 3000 Psi (глухой-трубный)	комплект	1
	Крестовина 20 3/4" x 3000 Psi с боковым отводом 4 1/16" x 10000 Psi	комплект	1
	Верхняя переходная катушка на ПУГ - 20 3/4" x 3000 Psi	комплект	1
	Плашечный превентор должны быт оснащены гидравлическими запирающими фиксаторами		
	Плашечный превентор поставляются в сборе с плашками трубной, глухой. (Трубные плашки 5")		
4. Дополнительные плашки для ПП 20 3/4" x 3000 Psi	трубные 5 1/2"	комплект	1
	трубные 5"	комплект	1
	трубный 13 3/8"	комплект	1
	трубный 10 3/4"	комплект	1
	глухой	комплект	1

**Заместитель начальника
управления Бурения**



Туваков Аннамырат

ПВО 20 3/4 x 3000 Psi



Опросный лист для подбора противовыбросового оборудования (13 5/8" x 10000 Psi) с блоком глушения, дросселирования и газосеператором

Раздел	Параметры	Ед. измерение	Значение
1. Общие сведения	Тип бурения		наземное
	Скважина- газовая содержанием сероворода и углекислого газа	%	H ₂ S – 4,5 CO ₂ – 6,7
	Температура окружающей среды	°C	-30 ~ +55
	Соответствие		API spec 16A, API spec 16C, API spec 16D, API RP 53, ISO 13535
	Материал исполнения согласно		NACE MR0175 /ISO15156
	Уровень спецификации		PSL-3
	Температурный класс по API		P+U
2. Основные параметры скважины	Рабочее давление на устье	МПа	45,5
	Температура на устье	°C	140
	Парциальное давление H ₂ S	бар	25,2
	Парциальное давление CO ₂	бар	37,5
3. Компоновка противовыбросового оборудования (согласно схеме)	Превентор универсальный гидравлический (ПУГ) 13 5/8" x 10000 Psi	комплект	1
	Превентор плашечный сдвоенный 13 5/8" x 10000 Psi (глухой-трубный)	комплект	1
	Превентор плашечный срезающий 13 5/8" x 10000 Psi	комплект	1
	Превентор плашечный трубный 13 5/8" x 10000 Psi	комплект	1
	Крестовина 13 5/8" x 10000 Psi с боковым отводом 4 1/16" x 10000 Psi	комплект	2
	Шиберная задвижка 4 1/16" x 10000 Psi, гидравлический и ручной	комплект	4
	Верхняя переходная катушка на ПУГ - 13 5/8" x 10000 Psi	комплект	1
	Все плашечные превенторы должны быть оснащены гидравлическими запирающими фиксаторами		
	Все плашечные превенторы поставляются в сборе с плашками трубной, глухой, срезающей. (Трубные плашки 5")		

4. Блок дросселирования и глушения (согласно схеме)	Блок дросселирования 4 1/16" × 10000 Psi	комплект	1
	Количество дросселя	шт.	3
	Тип дросселя		2 ручной, 1 гидравлический
	Блок глушения 4 1/16" × 10000 Psi	комплект	1
5. Линии блока дросселирования и глушения	Линия дросселирования 4 1/16" × 10000 Psi, длиной 23 метра	комплект	1
	Линия глушения 4 1/16" × 10000 Psi, длиной 18 метров	комплект	1
	Тип соединений		фланцы
6. Газосеператор	Тип		вертикальный гравитационный
	Рабочее давление	бар	16
	Унос жидкости на выходе газа	мг/м ³	< 10
	Производительность	м ³ /час	350
7. Система закрытия ПВО	Основной пульт управления с сигнализацией низкого давления/низкого уровня резервуара	шт	1
	Расстояния, не менее	м	20
	Вспомогательный пульт (бурильщика) на буровой площадке с сигнализацией низкого давления/низкого уровня резервуара	шт	1
	Количество действующих регулируемых клапанов с тройными электрическими и воздушными насосами		должна быть рассчитана на управления 5 ед. ПВП, 4 ед. гидрозадвижек, также на фиксаторы плашек
	Стеллажи для труб в достаточном количестве (длине) для управления ПВО на расстоянии не менее 20 м		трубопроводная эстакада со стальными гидравлическими линиями диаметром 1" с соединением Hammer Union
	Бронированные шланги Coflex (Армированный шланг с концевым соединением Hammer Union)	дюйм	1"
	Рабочее давление гидравлической линии	Psi	5000
	Общая ёмкость баллонов и их количество, также рабочий		на 5 ед. ПВО, 4 ед. гидрозадвижек и

	объем масляного бака, должны быть рассчитаны		на фиксаторы плашек
	Рабочее давление в баллонах не менее	Psi	3000
8. Дополнительные плашки для ПП 13 5/8" x 10000 Psi	трубные 5 1/2"	комплект	1
	трубные 5"	комплект	1
	трубные 4 1/2"	комплект	1
	трубные 3 1/2"	комплект	1
	трубные 7"	комплект	1
	трубные 7 5/8"	комплект	1
	трубные 9 5/8"	комплект	1
	регулируемая плашка 2 5/8" – 5" труба	комплект	1
	регулируемая плашка 4 1/2" – 7" труба	комплект	1
	глухие плашки	комплект	2
	срезающие плашки	комплект	2

**Заместитель начальника
управления Бурения**



Туваков Аннамырат

The diagram illustrates a complex wellhead assembly with multiple functional sections:

- Top Section:** Includes the "Верхний катушка" (Upper coil) and "ПУГ" (Wellhead Unit).
- Main Body:** Features several "Трубной" (Pipe) and "Срезающий" (Cutting) mechanisms.
- Control Systems:** A "Пульт управления" (Control console) is connected via a "Вспомогательный пульт буровщика" (Auxiliary driller's console). A "Дистанционное управление" (Remote control) unit is also shown.
- Valves and Gauges:** Multiple "Ручной" (Manual) and "Гидравлический" (Hydraulic) valves are distributed throughout the system.
- Piping and Dimensions:** The main vertical pipe has a diameter of $4\frac{1}{16} \times 10000\text{psi}$. Horizontal connections are labeled as $4\frac{1}{16} \times 10000\text{psi}$ and $4\frac{1}{8} \times 10000\text{psi}$. Vertical dimensions of 18m and 23m are indicated.
- Bottom Section:** Shows a "Газосепаратор вертикальный (гравитационный)" (Vertical gravitational gas separator) and a "Дроссель" (Choke) valve.