

## Автоматическая система контроля над скважиной при проведении спуско-подъемных операций под давлением (СКС)

Эксплуатационное назначение СКС - поддержание заданного устьевого избыточного давления в затрубном пространстве при наращивании колонны бурильных труб (КБТ) и выполнении спуско-подъемных операций под давлением путем непрерывного автоматического долива скважины в условиях депрессии на продуктивный пласт.

Пневмопитание СКС осуществляется постоянно газообразным азотом при номинальном давлении 9,9 МПа от азотной установки потребителя, осуществляющей эксплуатацию СКС.

СКС расположена таким образом, чтобы с одного места обслуживать куст из 8-12 скважин. Для этой цели трубопроводы, соединяющие блок задвижек СКС со скважиной, а также блок контроля СКС с продувочной головкой КБТ выполняются разборными с возможностью регулирования их длины.

**Функциональные возможности СКС позволяют:**

- автоматически поддерживать объем бурового раствора или промывочной жидкости в скважине;
- при спуске дискретно доливать КБТ через каждые 100 м спуска;
- при подъеме КБТ снижать уровень промывочной жидкости в КБТ путем дискретной продувки колонны труб азотом через каждые 250-300 м подъема.

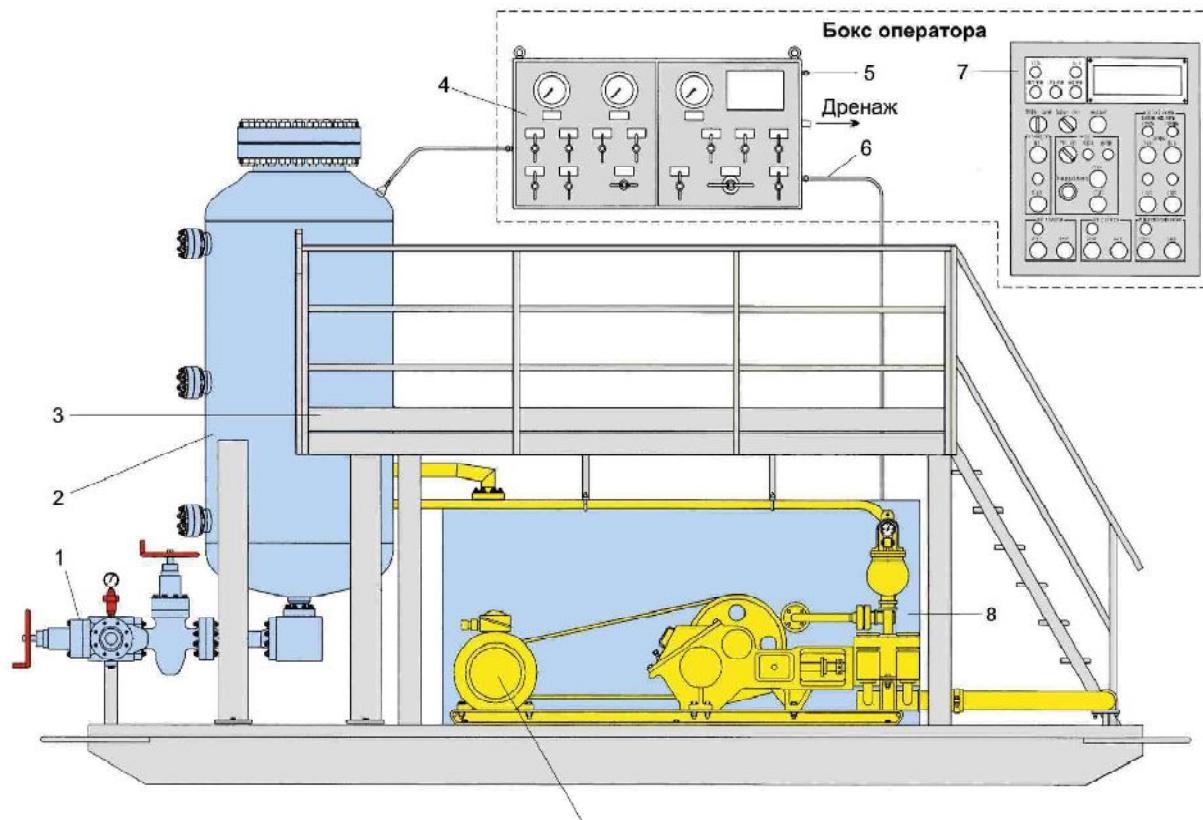


Рис. 56

## Оборудование СКС, смонтированное на платформе

### Схема пневмогидравлическая

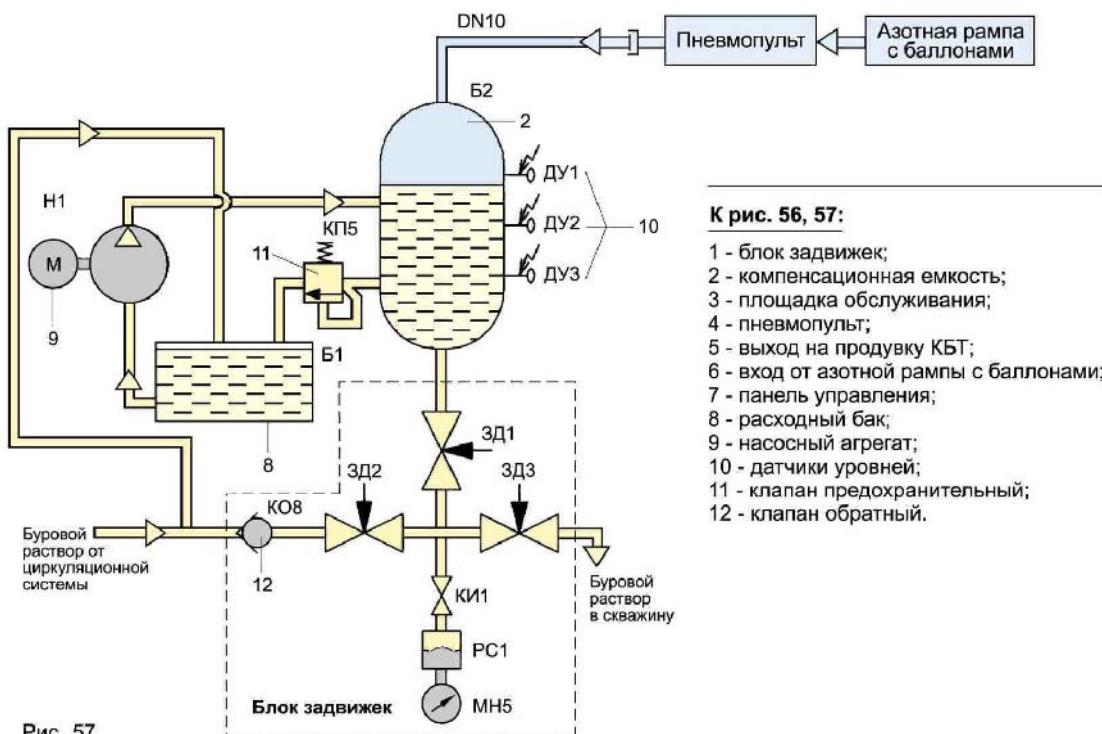


Рис. 57

### ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Наименование параметра	Значение параметра
Объем компенсационной емкости, м <sup>3</sup>	3
Максимальное рабочее давление в компенсационной емкости, МПа	6,3
Пределы регулирования давления, МПа	0,1...6,3
Производительность насоса, дм <sup>3</sup> /сек.	1,2...4,8
Рабочая среда систем: - пневматической - гидравлической	азот газообразный технический, сорт 1 или 2, ГОСТ 9293-74; буровой раствор или промывочная жидкость
Условный проход блока задвижек, мм	80
Электропитание системы: - род тока - напряжение, В - частота тока, Гц	переменный 380 50
Установленный срок службы, лет	10
Температура эксплуатации системы, °С	-40...+45
Масса, т	11,3