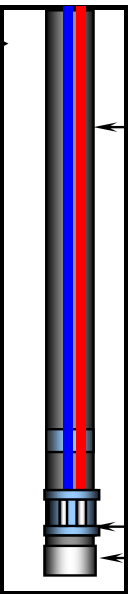
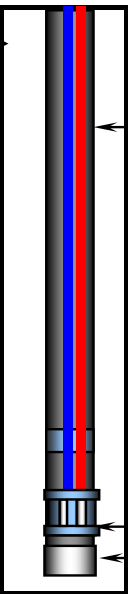


### 1А- Вариант

Стандартная схема скважинной компоновки однопластовой пьезометрической скважины для мониторинга забойного (пластового) давления в режиме "on-Line" по технологии ООО «НПО «Новые нефтяные технологии»

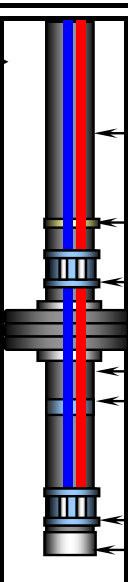
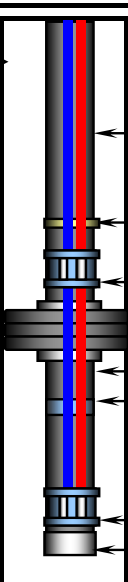
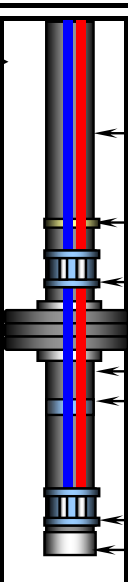
Экс. колонна Ø - 139-178 мм		Наименование оборудования
		НКТ 73 ( 89 ) гладкая - до устья (основной лифт)
интервалы перфорации		Репер ПЭ НКТ73 мм гладк. L=1,0 м
		Устройство КЦУ Øпр. 58 с кабельными приборами МТ-КГ ИСДК-2
		Воронка М73
		Патент РФ №93877

Аннотация.

Проводится мониторинг пластового давления в режиме реального времени

### 1Б- Вариант

Стандартная схема скважинной компоновки двухпластовой пьезометрической скважины для мониторинга забойного (пластового) давления в режиме "on-Line" по технологии ООО «НПО «Новые нефтяные технологии»

Экс. колонна Ø - 139-178 мм		Наименование оборудования
		НКТ 73 ( 89 ) гладкая - до устья (основной лифт)
интервалы перфорации		Опресовочное седло-нипель Øпрох - 58 мм
		Устройство КЦУ Øпр. 58 с кабельными приборами МТ-КГ ИСДК-2
		Пакер механический П-УДКМ Øпр.50мм
интервалы перфорации		Репер ПЭ НКТ73 мм гладк. L=1,0 м
		Устройство КЦУ Øпр. 58 с кабельными приборами МТ-КГ ИСДК-2
		Воронка М73
		Патент РФ №93877

Аннотация.

Проводится мониторинг пластового давления в режиме реального времени одновременно-раздельно по 2-м пластам