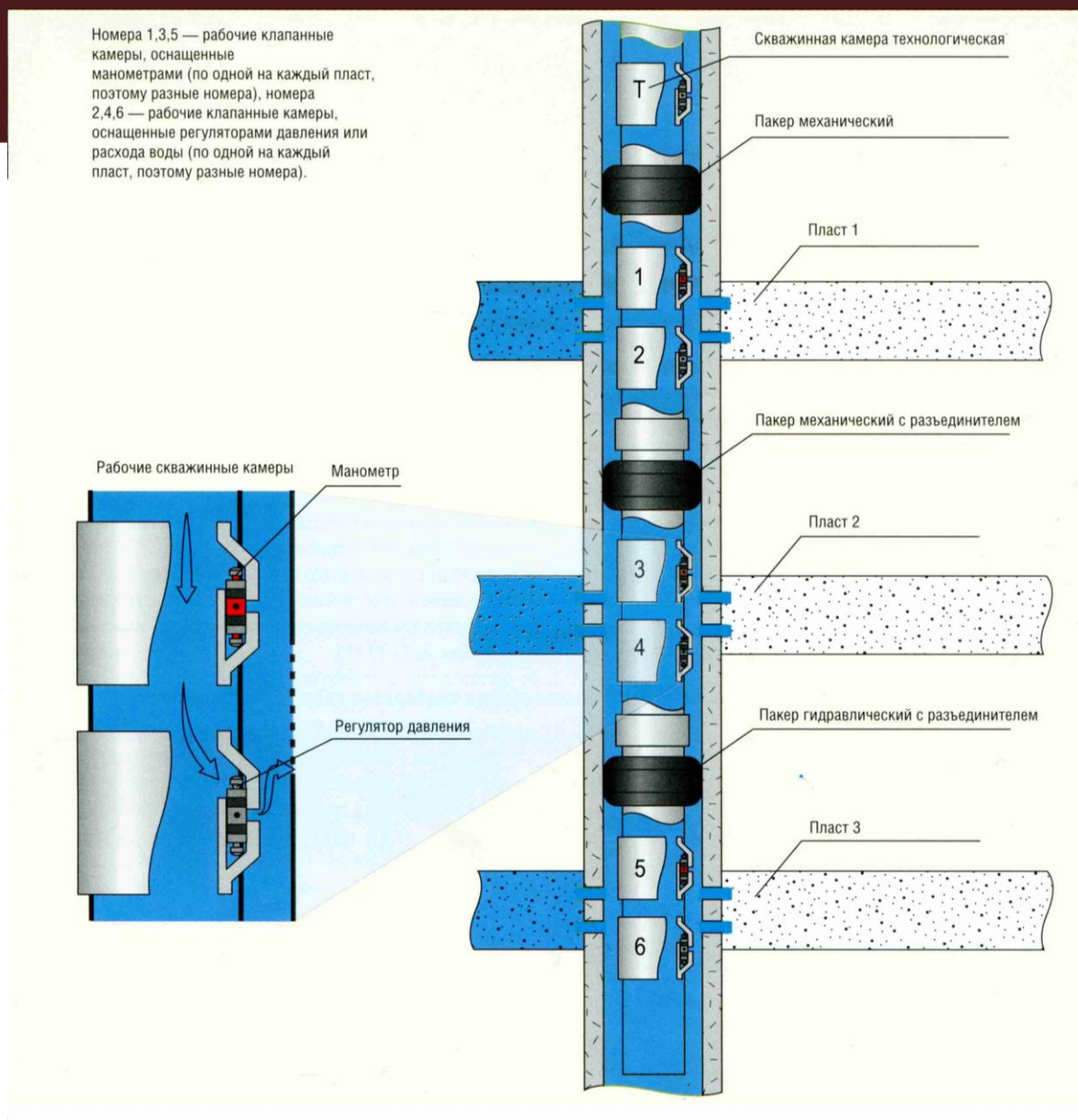


Рис. 3. Схема ОРЗ «НИИ СибГеоТех» с помощью многопакерной компоновки



Можно выделить несколько причин для зарезки БС. Во-первых, истощение продуктивных пластов, обводнение скважинной продукции, низкое пластовое давление и низкие ФЕС пластов, обуславливающие неспособность многих скважин обеспечить достаточно высокие дебиты даже после интенсифицирующих работ. Во-вторых, применение технологии бурения горизонтальных скважин и/или дополнительных БС может вовлечь в разработку неохваченные нефтеносные субзоны. В-третьих, данная технология обладает высоким потенциалом применения на шельфовых месторождениях, там, где есть проблемы доступа к коллекторам, вызванные неразвитостью инфраструктуры, водоохранными зонами, К таким географическим областям относятся остров Сахалин, Каспийское море. Крайний Север, Восточная Сибирь и т.д.

Проведение БС может относиться как к сфере реконструкции (выход на новые объекты с целью повыше-

ния добычи нефти), так и ПРС (восстановление добычных возможностей после аварий, например, прорыва пластовой воды за счет негерметичности обсадной колонны). В первом случае затраты на проведение БС относятся на прибыль, во втором — на себестоимость. Следует иметь в виду, что если аварийная ситуация не подтверждена арбитражным судом, налоговая инспекция может предъявить нефтяной компании претензию в связи с несанкционированностью работ по проведению БС. Поэтому, перед работами следует составить соответствующее обоснование для проведения БС по каждой скважине на основе истории ее эксплуатации. Основная проблема при эксплуатации БС связана с уменьшенными диаметрами скважин (139-178 мм в случае зарубежного опыта: 89-114 мм — для российских скважин). Такие диаметры затрудняют размещение стандартного оборудования и проведение исследований в БС. Кроме того, для БС характерен значи-