



# ПРИРО́ДНЫЙ РЕЗЕРВУА́Р

Авторы: А. В. Ступакова

ПРИРО́ДНЫЙ РЕЗЕРВУА́Р, естественноеместилище нефти, газа и воды в недрах, внутри которого флюиды могут перемещаться. Форма обусловлена соотношением слагающих его коллекторов с покрывками. П. р. характеризуется типом коллектора, его ёмкостью (см. в ст. [Коллекторские свойства горных пород](#)), гидродинамич. условиями и энергетич. уровнем (способностью пласта отдавать флюид в процессе разработки). Выделяют 3 типа П. р.: пластовые, массивные и литологически ограниченные. Наиболее распространены пластовые П. р. Они часто сложены песчаными коллекторами, ограниченными в кровле и подошве глинистыми покрывками; хорошо выдержаны по мощности на значит. площадях; флюиды передвигаются вдоль коллектора (боковое передвижение). Массивные П. р. изометричны и ограничены сверху и с боков плохо проницаемыми породами. Представлены мощной толщей поровых, кавернозных, трещиноватых однородных или неоднородных пород (карбонатные рифовые образования, эрозионные и тектонич. выступы), где флюиды образуют (как и в пластовых резервуарах) единую гидродинамич. систему. Боковое движение флюидов в них соизмеримо с вертикальным. Литологически ограниченные П. р. – участки проницаемых пород, со всех сторон окружённые плохо проницаемыми отложениями. Часто встречаются в глинистых толщах (в виде песчаных линз) или в др. плохо проницаемых породах (зоны дробления, трещиноватости, выщелачивания и т. п.) и являются изолиров. системой с ограниченной циркуляцией флюидов.

Энергетич. уровень П. р. определяется его размером, формой и коллекторскими свойствами. У пластовых П. р. он, как правило, наибольший, т. к. создающие напор флюиды собираются с огромной площади. Часть П. р., где могут экранироваться углеводороды и образовываться их скопление, называется [ловушкой](#).

## Литература

Лит.: Бурлин Ю. К., Конюхов А. И., Карнющина Е. Е. Литология нефтегазоносных толщ. М., 1991.