

**Лекция**  
**Методы проектирования**  
**конструкции скважины**

*Выбор конструкции скважины – основной этап её проектирования.* Он должен обеспечить высокое качество строительства скв., как долговременно эксплуатируемого сложного нефтепромыслового объекта, предотвратить аварии и осложнения в процессе бурения, создать условия для снижения времени и материально-технических средств на бурение.

Определяющим принципом проектирования рациональной конструкции скважины считается обоснованное распределение всего интервала бурения на несколько зон в зависимости от **несовместимости условий бурения отдельных интервалов скважины.**

Под **несовместимостью условий бурения** понимают такое их сочетание, при котором заданные параметры технологических процессов бурения ***нижележащего*** интервала скважины **вызывают осложнения** в пробуренном, ***вышележащем*** интервале, если последний не закреплён обсадной колонной, а проведение специальных дополнительных технологических мероприятий по предотвращению этих осложнений невозможно.

Если **кондуктор** или **промежуточная** колонна оборудуются **ПВО**, то **глубина** установки **башмаков** этих колонн определяется по формуле:

$$H_1 = P_1 / (\Delta p_2 - \Delta p_1), \text{ где}$$

$P_1$  – ожидаемое давление на устье скважины;  
 $\Delta p_2$  - **min** значение градиента давления разрыва пласта для интервала ниже башмака кондуктора (промежуточной обсадной колонны);  
 $\Delta p_1$  – ожидаемое значение градиента гидростатического **давления газированного** бурового раствора в случае газопроявления в процессе бурения под очередную обсадную колонну.

*По мере разработки залежи пластовое давление падает и приближается к гидростатическому.* Вследствие этого появляется возможность уменьшать глубину установки башмаков обсадных колонн **оборудованных ПВО**, а *конструкция скважин упрощается и становится менее металлоемкой.*

Методика прогнозирования глубины спуска обсадных колонн, использующая эмпирические данные, служит основой проектирования конструкций скважин в **США**. Глубины спуска колонн выбираются из условий предупреждения гидроразрыва горных пород и несовместимости отдельных интервалов по условиям бурения. Аналогичный подход к определению зон крепления скважин принят в настоящее время в **РФ**.

При этом соблюдается еденный принцип выбора конструкции скважин – **совместимость отдельных интервалов геологического разреза по горно-геологическим условиям бурения.**

Для выбора числа обсадных колонн  
(зон крепления)

используют

**совмещённый график**

-изменения пластового давления,  
- давления гидроразрыва пород и  
- гидростатического давления столба бурового  
раствора,

построенных на основании исходных данных в  
прямоугольных координатах глубина – **ЭКВИВАЛЕНТ**  
**градиента давления.**

Эквивалент градиента давления - ЭТО

та относительная плотность

*некоторой жидкости*, столб которой на

глубине **h** создает давление равное

давлению пластовому (поровому) **P<sub>пл</sub>**,

гидроразрыва **P<sub>гр</sub>** или столба бурового

раствора **P<sub>бр</sub>**

# Эквиваленты

## градиентов

- пластового давления;
- давления гидроразрыва;
- гидростатического  
давления столба бурового  
раствора по глубине

определяются по

$$P_{\text{эпл}} = \frac{P_{\text{пл}}}{0,01 \cdot h},$$

$$P_{\text{эгр}} = \frac{P_{\text{гр}}}{0,01 \cdot h},$$

$$P_{\text{эбр}} = \frac{P_{\text{бр}}}{0,01 \cdot h},$$

где  $\rho_{\text{эпл}}$ ,  $\rho_{\text{эгр}}$  и  $\rho_{\text{эбр}}$  - ЭКВИВАЛЕНТЫ  
градиентов:

- пластового давления  $P_{\text{пл}}$  (МПа),
- давления гидроразрыва  $P_{\text{гр}}$  (МПа) и
- гидростатического давления столба  
бурового раствора  $P_{\text{бр}}$  (МПа)  
соответственно;

$h$  - глубина залегания рассматриваемого  
горизонта, м.

В исключительных случаях, при полном отсутствии промысловых данных, допускается использовать эмпирическую

зависимость:

$$P_{\text{гр}} = 0,083 H + 0,66 P_{\text{пл}},$$

где

$P_{\text{гр}}$  – давление гидроразрыва пластов;  
 $H$  – глубина определения гидроразрыва;  
 $P_{\text{пл}}$  – пластовое давление на глубине определения давления гидроразрыва.

Величины  $P_{пл}$ ,  $P_{гр}$  или определяют на основании данных промысловых исследований, или прогнозируют.

**В интервалах** залегания высокопластичных пород (например, галита при высоких давлении и температуре) вместо  $P_{пл}$  для определения  $P_{эпл}$  может быть использовано боковое горное давление.

**В интервалах** интенсивных поглощений бурового раствора, ликвидировать которые в процессе бурения не удастся, вместо  $P_{эгр}$  при определении  $P_{эп}$ , можно использовать давление, при котором происходит интенсивное поглощение.

**Определение зон совместимости,  
числа обсадных колонн и  
глубин их спуска**

осуществляют в следующей последовательности:

1 - По литологической характеристике разреза выделяют интервалы с аномальным пластовым (поровым) давлением

2 - Для этих интервалов находят значения эквивалентов градиентов пластовых давлений

Глубина, м	Стратиграфическая колонка		Литологическая характеристика	Давление, МПа		Характеристика давлений пластового (порового) и гидроразрыва пород	Глубина спуска колоны	Плотность пресмыкающейся ледяности									
				пластовое $P_{пл}$	гидроразрыва $P_{гвр}$												
Эквивалент градиента давлений						1,0 1,1 1,2 1,3 1,4 1,5 1,6 1,7 1,8 1,9 2,0 2,1 2,2 2,3											
150	Отдел Свита	Толща	Пласт	Глины	1,7	1											
300				Глинистые песчаники	3,7	2											
450				Песчаник	6,7	3											
600				Глины	6,7	4											
750			Пласт	Свита	Пласт	Известняки глинистые	13,8	5									
900						Известняки	22,0	6									
1050					Пласт	Свита	Пласт	Глины	30,2	7							
1200									Пласт	Свита	Пласт	Известняки	39,8	8			
1350													Пласт	Свита	Песчаник	46,2	9
1500							Пласт	Свита								Песчаные известняки	42,0
1650											Пласт	Свита					Мергель
1800													Пласт	Свита	Аргиллит		
1950							Пласт	Свита								Известняк	
2100									Пласт	Свита	Песчаник	68,6					14
2250												Пласт	Свита	Глина	82,4		15
2400			Пласт	Свита	Песчаник	88,3	16										
2550						Пласт	Свита	Глина	82,7	17							
2700									Пласт	Свита	Песчаник	90,2	18				
2850			Пласт	Свита	Глина							85,0	19				
3000																	
3150																	
3300																	
3450																	
3600																	
3750																	
3900																	
4050																	
4200																	
4350																	
4500																	
4650																	
4800																	
4950																	

$$P_{эпл} = \frac{P_{пл}}{0,01 \cdot h'}$$

3 - По литологической характеристике разреза выделяют интервалы **со значительными отличиями в давлениях гидроразрыва**

4 - Для этих интервалов находят значения эквивалентов градиентов давлений гидроразрыва

Глубина, м	Стратиграфическая колонка	Литологическая характеристика	Давление, МПа		Характеристика давлений пластового (порового) и гидроразрыва пород	Глубина спуска колонны	Плотность промывочной жидкости	
			пластовое $P_{пл}$	гидроразрыва $P_{гр}$				
					Эквивалент градиента давлений 1,0 1,1 1,2 1,3 1,4 1,5 1,6 1,7 1,8 1,9 2,0 2,1 2,2 2,3			
150	Толща Пласт	Глины	1,7		1			
300		Глинистые песчаники	3,7	4,5	2	20		
450		Песчаник	6,7	8,4	3			
600		Глины	6,7	8,0	4	22	21	
750		Известняки глинистые		12,1			23	
900				13,8	17,4	5		24
1050								
1200		Известняки		22,0	25,6	6		25
1350								
1500								
1650								
1800		Толща Пласт	Глины	30,2	37,8	7		26
2100								
2250			Песчаник	46,2	52,0	9		28
2400	Песчаные известняки							
2550			Мергель	50,0	54,8	11		30
2700	Аргиллит							
2850			Известняк	64,1	1,2	13		33
3000	Песчаник							
3150			Глина	82,4	3,8	15		35
3300	Песчаник							
3450		Глина	82,7	19,2	17		37	
3600	Песчаник							90,2
3750		Глина	85,0	97,5	19		39	
3900								
4050								
4200								
4350								
4500								
4650								
4800								
4950								

$$\rho_{згр} = \frac{P_{згр}}{0,01 \cdot h'}$$

5 - Параллельно оси ординат **проводят линии АВ, EF, KL, и ОР** через крайние точки ***эквивалентов градиентов пластового (порового) давления***

6 - Параллельно оси ординат **проводят линии CD, GH, MN, QS** – через крайние точки кривой ***эквивалентов градиентов давления гидроразрыва***

Глубина, м	Стратиграфическая колонка	Литологическая характеристика	Давление, МПа		Характеристика давлений пластового (порового) и гидроразрыва пород	Глубина спуска колонны	Плотность промысловой жидкости		
			пластовое $P_{пл}$	гидроразрыва $P_{гр}$					
					Эквивалент градиента давлений 1,0 1,1 1,2 1,3 1,4 1,5 1,6 1,7 1,8 1,9 2,0 2,1 2,2 2,3				
150	Толща	Плат	Глины	1,7			1,50-1,52		
300			Глинистые песчаники	3,7	4,5				
450			Песчаник	6,7	8,4				
600			Глины	6,7	8,0				
750		Плат	Известняки глинистые	13,8	17,4				
900				Известняки	22,0			25,6	
1050			Плат	Глины	30,2			37,8	
1200					Известняки			39,8	47,5
1350								Песчаник	46,2
1500					Песчаные известняки			42,0	4,9
1650	50,0	54,8							
1800	Мергель	58,7			9,0				
1950		64,1			1,2				
2100	Толща	Плат			68,6	14,5			
2250					Глина	82,4	3,8		
2400					Песчаник	88,3	10,0		
2550			Глина	82,7	19,2				
2700			Песчаник	90,2	12,3				
2850			Глина	85,0	97,5				
3000			Плат	Известняк	64,1	1,2			
3150					Песчаник	68,6	14,5		
3300			Плат	Глина	82,4	3,8			
3450					82,7	19,2			
3600	Плат	Песчаник	90,2	12,3					
3750			85,0	97,5					
3900	Плат	Глина	82,4	3,8					
4050			82,7	19,2					
4200	Плат	Песчаник	90,2	12,3					
4350			85,0	97,5					
4500	Плат	Глина	82,4	3,8					
4650			82,7	19,2					
4800	Плат	Песчаник	90,2	12,3					
4950			85,0	97,5					

$$P_{эбр} = \frac{P_{бр}}{0,01 \cdot h'}$$

7 - Зоны ABCD, EFGH, OPQS являются зонами совместимых условий бурения

8 - Линии АВ, ЕF, KL, и ОР определяют граничные условия по **пластовым давлениям**

9 - Линии CD, GH, MN, QS определяют граничные условия по **давлениям гидроразрыва**

10 - Зоны совместимых условий бурения являются зонами **крепления скважины обсадными колоннами**. Число зон крепления соответствует числу обсадных колонн.

11 - *Глубину спуска обсадной колонны (установки башмака) принимают на 10-20 м выше окончания зоны крепления (зоны совместных условий), но не выше глубины начала следующей зоны совместных условий.*

Глубина, м	Стратиграфическая колонка	Литологическая характеристика	Давление, МПа		Характеристика давлений пластового (порового) и гидроразрыва пород	Глубина спуска колонны	Плотность промывочной жидкости		
			пластовое $P_{пл}$	гидроразрыва $P_{гр}$				Эквивалент градиента давлений	
									1,0 1,1 1,2 1,3 1,4 1,5 1,6 1,7 1,8 1,9 2,0 2,1 2,2 2,3
150	Толща	Глины	1,7			1,50-1,52			
300		Глинистые песчаники	3,7	4,5					
450		Песчаник	6,7	8,4					
600		Глины	6,7	8,0					
750		Известняки глинистые	13,8	17,4					
900			22,0	25,6					
1050			30,2	37,8					
1200			39,8	47,5					
1350		Пласт	Известняки	46,2			52,0		1,76-1,80
1500				50,0			54,8		
1650	Песчаник		58,7	69,0					
1800			64,1	71,2					
1950	Песчаные известняки		68,6	74,5					
2100			82,4	83,8					
2250	Мергель		88,3	90,0					
2400			82,7	89,2					
2550	Аргиллит		90,2	92,3					
2700			85,0	97,5					
2850	Толща	Известняк	64,1	71,2		1,55-1,61			
3000		Песчаник	68,6	74,5					
3150		Глина	82,4	83,8					
3300		Песчаник	88,3	90,0					
3450		Глина	82,7	89,2					
3600		Песчаник	90,2	92,3					
3750		Глина	85,0	97,5					
3900		Пласт	Известняк	64,1			71,2		
4050			Песчаник	68,6			74,5		
4200			Глина	82,4			83,8		
4350	Песчаник		88,3	90,0					
4500	Пласт	Глина	82,4	83,8		1,96-2,02			
4650		Песчаник	88,3	90,0					
4800		Глина	82,7	89,2					
4950		Песчаник	90,2	92,3					
		Глина	85,0	97,5					

P S

12 - *Плотность бурового раствора*, применяемого при бурении в данной зоне крепления, *должна находиться в пределах зоны совместных условий* и отвечать следующим требованиям:

**ИНСТРУКЦИЯ  
ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ ГАЗОНЕФТЕВОДОПРОЯВЛЕНИЙ И ОТКРЫТЫХ  
ФОНТАНОВ ПРИ СТРОИТЕЛЬСТВЕ И РЕМОНТЕ СКВАЖИН В НЕФТЯНОЙ И  
ГАЗОВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ  
РД 08-254-98**

**4. ТЕХНИКО-ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ  
ГАЗОНЕФТЕВОДОПРОЯВЛЕНИЙ И ОТКРЫТЫХ ФОНТАНОВ**

4.8. Плотность бурового раствора при вскрытии газонефтеводонасыщенных пластов должна определяться для горизонта с максимальным градиентом пластового давления в интервале совместимых условий.

4.9. Плотность бурового раствора в интервалах совместимых условий бурения должна определяться из расчета создания столбом бурового раствора гидростатического давления в скважине, превышающего пластовое (поровое) давление на величину:

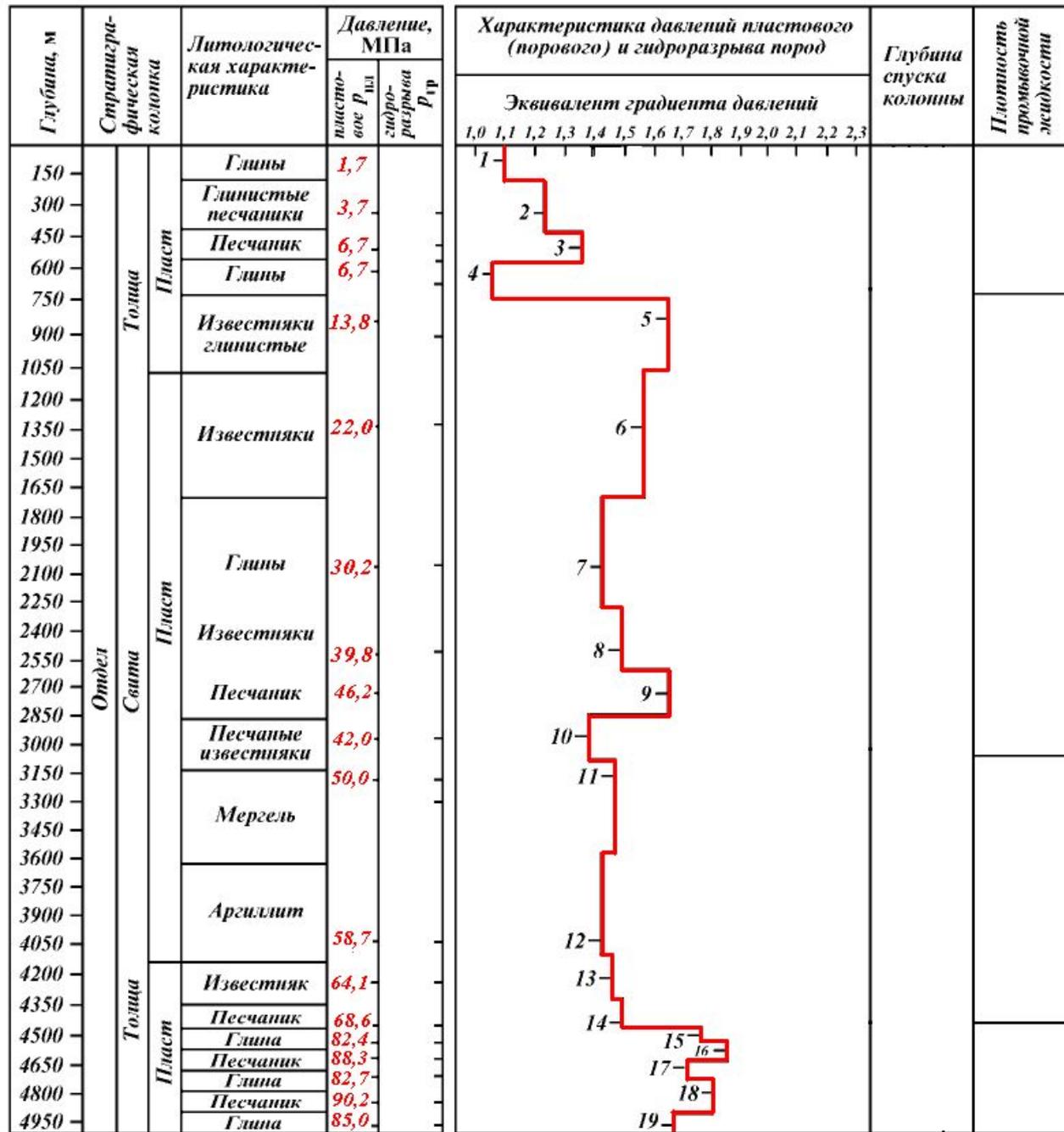
10-15 % — для скважин глубиной до 1200 м (интервалов от 0 до 1200 м), но не более 15 кгс/см<sup>2</sup> (1,5 МПа);

5-10 % — для скважин глубиной до 2500 м (интервалов от 1200 до 2500 м), но не более 25 кгс/см<sup>2</sup> (2,5 МПа);

4-7 % — для скважин глубиной

# Глубина спуска

- **эксплуатационной колонны** определяется способом заканчивания и эксплуатации скважины,
- глубина спуска **кондуктора** – требованиями охраны источников водоснабжения от загрязнения, предотвращения осложнений при бурении под очередную обсадную колонну, обвязки устья скважины противовыбросовым оборудованием и подвески обсадных колонн



$$P_{эгл} = \frac{P_{пл}}{0,01 \cdot h}$$



Глубина, м	Стратиграфическая колонка	Литологическая характеристика	Давление, МПа		Характеристика давлений пластового (порового) и гидроразрыва пород	Глубина спуска колонны	Плотность промысловой жидкости	
			пластовое $P_{пл}$	гидроразрыва $P_{гр}$				Эквивалент градиента давлений
150	Отдел Свиата	Пласт	Глины	1,7			1,50-1,52	
300			Глинистые песчаники	3,7	4,5			
450			Песчаник	6,7	8,4			
600			Глины	6,7	8,0			
750		Пласт	Известняки глинистые		12,1			
900				13,8	17,4			
1050								
1200		Пласт	Известняки		22,0		25,6	
1350								
1500								
1650								
1800				Глины			30,2	37,8
1950								
2100								
2250								
2400	Известняки				39,8	47,5		
2550	Песчаник				46,2	52,0		
2700	Песчаные известняки		42,0	4,9				
2850			50,0	54,8				
3000	Мергель			54,4				
3150								
3300								
3450	Аргиллит							
3600								
3750								
3900	Пласт	Известняк		58,7	9,0			
4050				64,1	1,2			
4200								
4350			Песчаник	68,6	14,5			
4500			Глина	82,4	3,8			
4650			Песчаник	88,3	10,0			
4800			Глина	82,7	19,2			
4950			Песчаник	90,2	12,3			
		85,0	97,5					

$$P_{эбр} = \frac{P_{бр}}{0,01 \cdot h'}$$

Глубина, м	Стратиграфическая колонка	Литологическая характеристика	Давление, МПа		Характеристика давлений пластового (порового) и гидроразрыва пород	Глубина спуска колонны	Плотность промысловой жидкости	
			пластовое $P_{пл}$	гидроразрыва $P_{гр}$				
					Эквивалент градиента давлений			
					1,0 1,1 1,2 1,3 1,4 1,5 1,6 1,7 1,8 1,9 2,0 2,1 2,2 2,3			
150	Толща	Пласт	Глины	1,7			1,50-1,52	
300			Глинистые песчаники	3,7	4,5			
450			Песчаник	6,7	8,4			
600			Глины	6,7	8,0			
750		Пласт	Известняки глинистые	13,8	17,4			
900			Известняки		22,0			25,6
1050								
1200								
1350								
1500								
1650								
1800	Пласт	Глины	30,2	37,8				
1950			Известняки	39,8	47,5			
2100								
2250								
2400								
2550								
2700								
2850								
3000								
3150								
3300	Пласт	Песчаник				46,2	52,0	
3450			Песчаные известняки	42,0	4,9			
3600								
3750								
3900								
4050								
4200								
4350								
4500								
4650								
4800	Пласт	Мергель				50,0	54,8	
4950			Аргиллит	58,7	9,0			
	Толща	Пласт	Известняк	64,1	1,2		1,96-2,02	
			Песчаник	68,6	14,5			
			Глина	82,4	3,8			
			Песчаник	88,3	10,0			
			Глина	82,7	19,2			
			Песчаник	90,2	22,3			
			Глина	85,0	97,5			

P S

**ИЗ  
ПРОЕКТОВ**

**ДАВЛЕНИЕ И ТЕМПЕРАТУРА ПО РАЗРЕЗУ СКВАЖИНЫ** (В ГРАФАХ 6,9,12,15,17 ПРОСТАВЛЯЮТСЯ УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ ИСТОЧНИКА ПОЛУЧЕНИЯ ГРАДИЕНТОВ: ПСР-ПРОГНОЗ ПО СЕЙСМОРАЗВЕДОЧНЫМ ДАННЫМ, ПГ#-ПРОГНОЗ ПО ГЕОФИЗИЧЕСКИМ ИССЛЕДОВАНИЯМ Р#З-РАСЧЕТ ПО ФАКТИЧЕСКИМ ЗАМЕРАМ В СКВАЖИНАХ)

ИНДЕКС СТРАТИ- ГРАФИ- ЧЕСКОГО ПОДРАЗ- ДЕЛЕНИЯ	ИНТЕРВАЛ, М		Г Р А Д И Е Н Т Д А В Л Е Н И Я												ТЕМПЕ- РАТУРА В КОНЦЕ ИНТЕР- ВАЛА	
			ПЛАСТОВОГО			ПОРОВОГО			ГИДРОРАЗРЫВА ПОРОД			ГОРНОГО				
	ОТ (ВЕРХ)	ДО (НИЗ)	КГС/СМ2 НА М		ИС- ТОЧ- НИК ПО- ЛУ- ЧЕ- НИЯ	КГС/СМ2 НА М		ИС- ТОЧ- НИК ПО- ЛУ- ЧЕ- НИЯ	КГС/СМ2 НА М		ИС- ТОЧ- НИК ПО- ЛУ- ЧЕ- НИЯ	КГС/СМ2 НА М		ИС- ТОЧ- НИК ПО- ЛУ- ЧЕ- НИЯ	ГРА- ДУС	ИС- ТОЧ- НИК ПО- ЛУ- ЧЕ- НИЯ
			ОТ (ВЕРХ)	ДО (НИЗ)		ОТ (ВЕРХ)	ДО (НИЗ)		ОТ (ВЕРХ)	ДО (НИЗ)		ОТ (ВЕРХ)	ДО (НИЗ)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Q	0	70	0.000	0.100	ПГ#	0.000	0.100	ПГ#	0.000	0.183	ПГ#	0.000	0.210	ПГ#	9	Р#З
P1-2	70	100	0.100	0.100	ПГ#	0.100	0.100	ПГ#	0.183	0.185	ПГ#	0.210	0.213	ПГ#	10	Р#З
K2m	100	140	0.100	0.100	ПГ#	0.100	0.100	ПГ#	0.185	0.189	ПГ#	0.213	0.217	ПГ#	10	Р#З
K2cp	140	195	0.100	0.100	ПГ#	0.100	0.100	ПГ#	0.189	0.191	ПГ#	0.217	0.220	ПГ#	11	Р#З
K2t-s	195	280	0.100	0.100	ПГ#	0.100	0.100	ПГ#	0.191	0.195	ПГ#	0.220	0.224	ПГ#	13	Р#З
K2c	280	310	0.100	0.100	ПГ#	0.100	0.100	ПГ#	0.195	0.196	ПГ#	0.224	0.225	ПГ#	14	Р#З
J3o-km	310	375	0.100	0.100	ПГ#	0.100	0.100	ПГ#	0.196	0.197	ПГ#	0.225	0.226	ПГ#	21	Р#З
J3k2-3	375	425	0.100	0.100	ПГ#	0.100	0.100	ПГ#	0.197	0.197	ПГ#	0.226	0.226	ПГ#	17	Р#З
J2-3pp	425	455	0.100	0.093	ПГ#	0.100	0.100	ПГ#	0.197	0.197	ПГ#	0.226	0.227	ПГ#	17	Р#З
T1o	455	600	0.093	0.100	ПГ#	0.100	0.100	ПГ#	0.197	0.197	ПГ#	0.227	0.226	ПГ#	20	Р#З
T1i	600	855	0.100	0.100	ПГ#	0.100	0.100	ПГ#	0.197	0.197	ПГ#	0.226	0.226	ПГ#	26	Р#З
P2z1	855	890	0.101	0.105	ПГ#	0.101	0.105	ПГ#	0.197	0.197	ПГ#	0.226	0.227	ПГ#	26	Р#З
P2pr	890	1070	0.105	0.104	ПГ#	0.105	0.104	ПГ#	0.197	0.199	ПГ#	0.227	0.229	ПГ#	28	Р#З
P2nk	1070	1100	0.104	0.104	ПГ#	0.104	0.104	ПГ#	0.199	0.199	ПГ#	0.229	0.229	ПГ#	29	Р#З
D2prnr	1100	1140	0.104	0.100	ПГ#	0.104	0.100	ПГ#	0.199	0.199	ПГ#	0.229	0.229	ПГ#	29	Р#З
D1t1st	1140	1250	0.100	0.102	Р#З	0.100	0.102	Р#З	0.199	0.200	ПГ#	0.229	0.230	ПГ#	31	Р#З

ГЛУБИНА ПО ВЕРТИКАЛИ, М	ИНДЕКС СТРАТИГРАФИЧЕСКОГО ПОДРАЗДЕЛЕНИЯ	ДАВЛЕНИЕ, КГС/СМ <sup>2</sup>		ХАРАКТЕРИСТИКА ДАВЛЕНИЙ ПЛАСТОВОГО (ПОРОВОГО) И ГИДРОРАЗРЬВА ПОРОД												ЭКВИВАЛЕНТ ГРАДИЕНТА ДАВЛЕНИЯ		ПЛОТНОСТЬ БУРОВОГО РАСТВОРА, Г/СМ <sup>3</sup>	ГЛУБИНА ПО СТВОЛУ, М	СХЕМА КОНСТРУКЦИИ СКВАЖИНЫ													
		ПЛАСТОВОЕ	ГИДРОРАЗРЬВА	ЭКВИВАЛЕНТ ГРАДИЕНТА ДАВЛЕНИЙ												ПЛАСТОВОЕ	ГИДРОРАЗРЬВА																
				0.9	1	1.1	1.2	1.3	1.4	1.5	1.6	1.7	1.8	1.9	2.0																		
1	2	3	4	5												6	7	8	9	10													
70	Q	7	13														1.83	70	224	245	168												
100	P1-2	10	19																											100	/	/	/
140	K2m	14	26																											140	/	/	/
195	K2cp	20	37																											195	/	/	/
280	K2t-s	28	55																									1.00		280	/	/	/
310	K2c	31	61																											310	/	/	/
375	J3o-lm	38	74																											375	/	/	/
425	J3k2-3	43	84																											425	/	/	/
460	J2-3pp	43	91																											460	/	/	/
465		43	92																								0.92	1.97	1.15	465	460	/	/
600	T1o	60	118																											600	/	/	/
855	T1i	86	168																											855	/	/	/
890	P2m1	93	175																											890	/	/	/
1070	P2pr	111	213																											1070	/	/	/
1100	P2nk	114	219																											1100	/	/	/
1140	D2prnr	114	227																											1140	/	/	/
1210	D1km	123	242																											1210	/	/	/
1250	D1t1st	127	250																											1250	1250	/	/

РИС. 5 ГРАФИК СОВМЕЩЕННЫХ ДАВЛЕНИЙ И КОНСТРУКЦИИ СКВАЖИНЫ

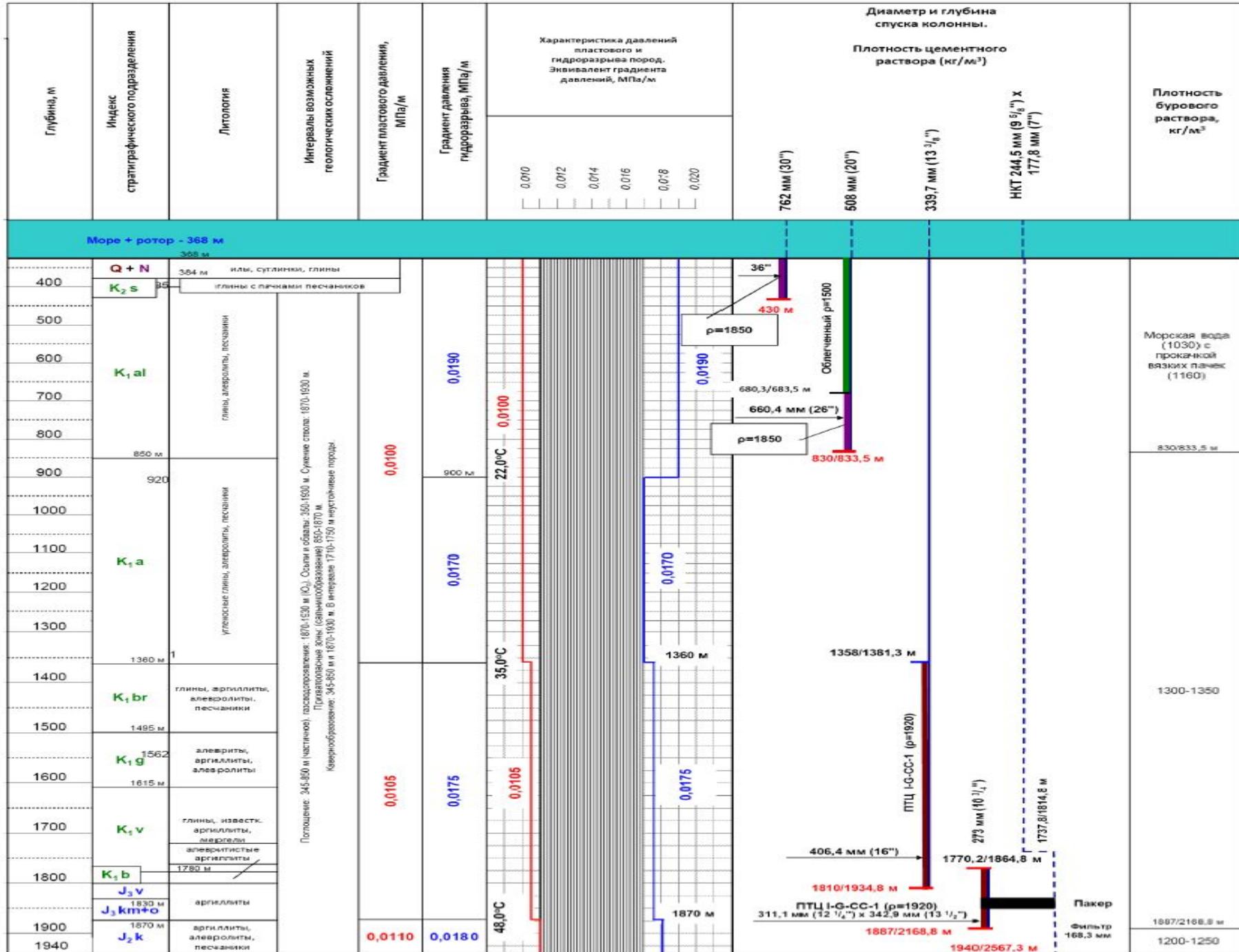


Рис. 3.2. Конструкция на примере скважины РК01 на пласт Ю<sub>0</sub> (отсчет глубин от стола ротора)

## *Грифоны и межколонные проявления*

**Грифон** - *внезапный прорыв на поверхность флюида (чаще всего газа), движущегося под большим давлением по затрубному пространству буровой скважины.*





Грифон сопровождается образованием кратеров, диаметр воронки которых иногда достигает несколько десятков и даже сотен метров.

***Иногда вокруг скважины, находящейся в аварийном состоянии, возникает несколько грифонов.***

***Часто грифоны сопровождаются пожарами.***

Борьба с грифонами состоит в герметизации путей движения флюида глушением скважины различными методами с последующим тампонированием.

***Часто борьба с грифонами сопровождается ликвидацией***

***скважины.*** Особенно сложны ликвидационные работы в акваториях.

Нефте-, газо-, водопроявления в кольцевом пространстве, между эксплуатационной и промежуточной колоннами, а также между промежуточной колонной и кондуктором обычно называют межколонными проявлениями.

Грифоны и межколонные проявления обычно взаимно связаны и обуславливают друг друга.

***Для предупреждения возникновения грифонов и межколонных проявлений необходимо:***

- 1) при разработке конструкций скважин** предусматривать спуск кондуктора с учетом перекрытия пластов, обуславливающих образование грифонов, с обязательным подъемом цемента до устья;
- 2) перед спуском обсадной колонны тщательно прорабатывать скважину со скоростью не более 35 - 45 м/ч, при этом качество глинистого раствора перед цементированием должно строго соответствовать ГТН;