

5.1 基本数据

1) 井身结构:

φ 660.4mm 导管×47.40m+ φ 444.5mm 钻头×1220m+ φ 339.7mm 套管×1218.402m+ φ 311.1mm 钻头×4438m+ φ 244.5mm×4435.417m+ φ 215.9mm 钻头×4729m+ φ 177.8mm 套管×(4406.942-4429.649m)+ φ 177.8mm 筛管×(4429.649-4625.069m)。

图 3 庄海 8Nm-H3 井身结构图

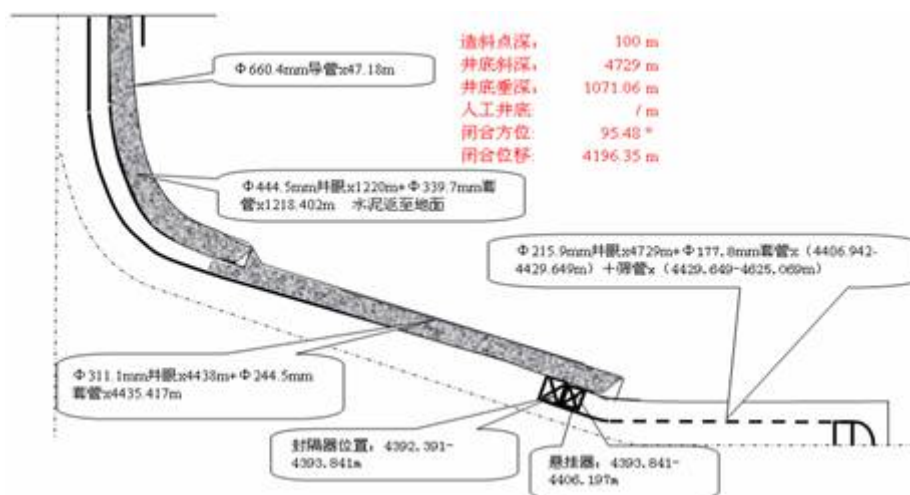


图 3 庄海 8Nm-H3 井身结构图

2) 设计剖面 (见表 5)

表 5 设计剖面

井段	测深 (m)	井斜角 (°)	方位角 (°)	垂深 (m)	视平移 (m)	全角变化率 °/30m	井斜变化率 °/30m	方位变化率 °/30m
造斜始点	100.00	0.00	0.00	100.00	0.00	0.000	0.000	0.000
微调点	200.00	8.00	97.00	199.68	6.96	2.400	2.400	0.000
造斜终点	1168.51	85.47	94.75	814.03	659.69	2.400	2.400	-0.070
调整点	4349.25	85.47	94.75	1065.00	3830.51	0.000	0.000	0.000
入窗点 a	4407.40	89.90	93.67	1067.58	3887.14	0.000	0.000	0.000
靶点 b	4680.27	90.00	93.67	1067.30	4161.42	0.000	0.000	0.000
井底点	4690.00	90.00	93.67	1067.30	4171.15	0.000	0.000	0.000

3) 地质分层

表 6 地质分层

地质分层		垂深 (m)	斜深 (m)	复杂情况提示
平原组		275.3	277.10	防塌
明上		787.3	1020.69	防气侵、防塌、
明下	明 I	904.3	2312.52	防卡
	明 II	1017.3	3744.65	防喷漏
	明 III	1065.8	4360.40	防喷漏
	明 IV	1154.8	4787.23	防喷漏
馆陶组	馆一	1182.3	4844.58	防掉卡
	馆二	1262.3	4982.71	防掉卡
沙一段	沙一上	1498.3	5289.71	防掉卡
	沙一下	1546.3	5343.83	防掉卡

4) 钻井液性能 (油基钻井液):

钻井液密度 1.17g/cm³, 粘度 47s, 含砂 0.2%, 泥饼 0.5mm, PH值=9.5, 塑性粘度: 17 mPa. s, 动切力: 9.5Pa。

5) 井斜数据: 100m 开始造斜, 1000m 以后井斜达 81-88°

6) 井径数据: 未测井径

7) 井温数据: 正常地温梯度

8) 地层压力: 地层压力系数: 1.0, 破裂压力系数: 1.44