

# 贵州安龙地区页岩气地质调查井黔兴地1井钻探工程地质日报



编制单位：中国地质调查局油气资源调查中心

起止时间：2017年4月11日20:00~2017年4月12日20:00

井点地理位置	贵州兴仁县大桥河		构造位置	典母背斜翼部				
目的层段	上二叠统龙潭组		设计井深 (m)	1500m				
<b>钻井施工情况</b>								
施工累计天数	92	当前井深 (m)	1333.13	日进尺 (m)	11.42			
钻遇地层	龙潭组	垂深 (m)	/	钻头规范 (mm)	77			
施工情况	2017.4.11日 20:00-4.12日 13:10取心钻进至井深1333.13m; 13:10-20:00取心, 上下钻, 扫孔。							
钻井液性能		入口	出口	泥饼 (mm)	0.3			
	泥浆密度 (g/cm <sup>3</sup> )	1.01	1.02	粘度 (s)	18			
	电导率 (s/m)	/	/	初切 (mg/cm <sup>2</sup> )	/			
	温度 (°C)	23	24	终切 (mg/cm <sup>2</sup> )	/			
	失水 (mL)	/	含砂 (%)	0.5	PH值	7		
<b>录井资料</b>								
岩性	深灰色泥岩、砂泥岩互层, 倾角变大, 岩性疏松, 层理明显, 断面见泥岩擦痕, 白云母片少量分布。							
异常显示	井段1326.00-1328.50m, 总烃由15.284↑32.292↓13.236%, CI由13.604↑25.083↓11.999%; 井段1330.50-1332.50m, 总烃由11.963↑27.556↓9.687%, CI由9.787↑26.436↓8.614%。							
捞取岩屑包数	/	岩屑捞至井深 (m)	/	总烃 (%)	9.687-32.292			
组分 (%)	C <sub>1</sub>	C <sub>2</sub>	C <sub>3</sub>	iC <sub>4</sub>	nC <sub>4</sub>	iC <sub>5</sub>	nC <sub>5</sub>	
	8.614-26.436	0	0	0	0	0	0	
地化录井	S <sub>0</sub> (mg/g)	S <sub>1</sub> (mg/g)	S <sub>2</sub> (mg/g)	T <sub>max</sub> (°C)	GPI	OPI	TPI	
	/	/	/	/	/	/	/	
元素扫描	元素扫描				伽马扫描			
	Fe (%)	/	Ca (%)	/	P (%)	/	U (ppm)	/
	AL (%)	/	K (%)	/	S (%)	/	Th (ppm)	/
	Si (%)	/	Mg (%)	/	Cl (%)	/	K (%)	/
	Mn (%)	/	Ti (%)	/		最大	最小	一般
岩心采取率	99.7	/	钻时 (min/m)	67	40	50		
现场解吸气含量测定实验	岩性	砂泥岩互层	解吸测定井段 (m)	1323.55-1323.73	解吸气含量 (m <sup>3</sup> /吨)	0.25 (未完)		
		砂泥岩互层		1326.55-1326.72		0.28 (未完)		
		砂泥岩互层		1328.53-1328.73		0.29 (未完)		
黔兴地1井现场照片								