
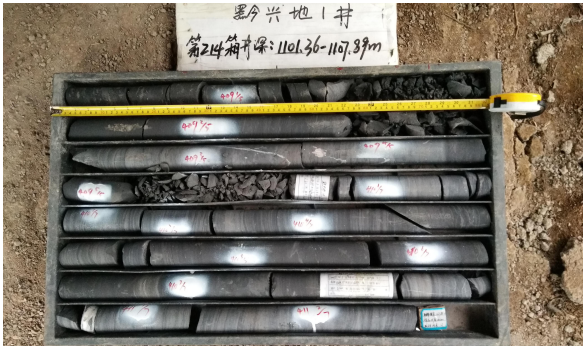


# 贵州安龙地区页岩气地质调查井黔兴地1井钻探工程地质日报



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3月23日20:00~2017年3月24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	74	当前井深 (m)	1115.91	日进尺 (m)	19.99			
钻遇地层	龙潭组	垂 深 (m)	/	钻头规范 (mm)	77			
施工情况	2017.3.23日 20:00-22:50取心钻进至井深1098.82m; 22:50-1:40取心, 上钻; 1:40-4:00整理, 下钻量全长; 4:00-20:00正常取心钻进至井深1115.91m.							
钻井液性能		入口	出口	泥饼 (mm)	0.3			
	泥浆密度 (g/cm <sup>3</sup> )	1.02	1.03	粘度 (s)	19			
	电导率 (s/m)	/	/	初切 (mg/cm <sup>2</sup> )	/			
	温度 (°C)	25	26	终切 (mg/cm <sup>2</sup> )	/			
	失水 (mL)	/	含砂 (%)	0.3	PH值	8		
<b>录井资料</b>								
岩 性	深灰色泥岩、砂泥岩互层、煤、石英脉、黄铁矿局部充填, 见植物化石碎片							
异常显示	气测异常井段: 井段1096.50-1098.50m, 总烃由1.321↑3.498↓1.448%, C1由0.911↑2.876↓1.292% (煤、砂泥岩互层); 井段1099.50-1102.50m, 总烃由2.135↑18.394↓5.229%, C1由1.868↑16.022↓4.882% (高碳泥页岩、煤)							
捞取岩屑包数	/	岩屑捞至井深 (m)	/	总烃 (%)	1.321-18.394			
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>	
	0.911-16.022	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
取心情况	岩心采取率	/	99.6%	钻时 (min/m)	60	16	27	
现场解吸气含量测定实验	岩性	煤	解吸	1196.82-1196.98	解吸气含量 (m <sup>3</sup> /吨)	6.02 (未完)		
		煤、高碳泥页岩	测定井段	1099.94-1101.16		3.59 (未完)		
		砂泥岩	(m)	1107.79-1107.99		0.16 (未完)		
黔兴地1井现场照片								
<div style="display: flex; justify-content: space-around;"> <div style="text-align: center;">  </div> <div style="text-align: center;">  </div> </div>								