

根据地球物理測井結果  
測定岩石性質

苏联 A · M · 涣恰依著

石油工业出版社

## 內 容 提 要

這是一篇探討測定岩石性質的論文，主要談以下幾個問題：岩性系數，各種岩層的儲油性，自然電位與砂層儲油性的關係。另外還舉了一些應用岩性系數計算法的實例。作者在本文中提出了根據岩樣分析及直接測井資料，去測定儲油層的孔隙率、滲透率以及評價其膠結程度的方法。這種方法的實質，就是用含鹽量不同的泥漿測出不同岩層的自然電位曲線，從而確定岩層的岩性系數；再根據此岩性系數，確定其儲油性。

本文適合現場從事測井工作人員閱讀，也可供各高等學校有關專業系師生參考。

## А.М.НЕЧАЙ

ОПРЕДЕЛЕНИЕ ЛИТОЛОГИЧЕСКИХ СВОИСТВ  
ГОРНЫХ ПОРОД ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ГЕОФИЗИЧЕСКИХ  
ИССЛЕДОВАНИЙ В СКВАЖИНАХ

譯自應用地球物理(ПРИКЛАДНАЯ ГЕОФИЗИКА)第11期  
蘇聯國立石油燃料科技書籍出版社(РОСТОПТЕХИЗДАТ)莫斯科1954年

統一書號：15037·293  
根據地球物理測井結果  
測定岩石性質

陳 銘 源譯

石油工業出版社出版 (社址：北京六鋪胡同石油工業部十號樓)

北京市書刊出版業營業許可證出字第 083 號

北京市印刷一廠排印 新華書店發行

787×1092公分本 \* 印張2 \* 40千字 \* 印1—1,100冊

1957年8月北京第1版第1次印刷

定价(11)0.44元

35611

5/3692

## (一) 序 言

矿场地球物理测井的主要任务，就是研究井中岩石的性质，和从剖面上找出有工业价值的含油层和含气层。目前所采用的地球物理测井法及其解释方法，经常不能解决这个问题。例如，根据地球物理测井数据测定岩层的重要参数如渗透率这个问题，直到现在还未得到解决；根据测井数据只能测定储水层的孔隙率，并且所得结果也经常是不精确的。至于能否测定岩石的胶结因素，现在还完全没有研究过，但是这一因素在确定含油层和含气层时，却具有巨大的决定性的意义。

本书就是为了研究这些问题的。这里叙述测定岩性系数的方法，并根据岩性系数测定储油砂层的孔隙率和渗透率；同时还根据测井资料试图评价砂岩胶结的程度。

## 目 录

### 序言

岩性系数 .....	1
不同岩性的岩層儲油性.....	29
自然电位与砂岩儲油性的关系.....	38
应用岩性系数測定法的实例.....	51
結論 .....	59
参考文献.....	60

## 岩性系数

### 岩性系数的概念

大家知道，当稀溶液和浓溶液接触时，在渗透压力作用下，离子就从浓溶液扩散到稀溶液中，所以在这两种溶液之间就产生电动势(扩散电位)；稀溶液带有电荷，其符号与迁移率大的离子的符号相同。

同一种盐溶液接触面上的扩散电位，可以用下式表示：

$$E_g = 2.3 \frac{u-v}{u+v} \cdot \frac{RT}{nF} \lg \frac{C_1}{C_2} = K_0 \lg \frac{C_1}{C_2}, \quad (1)$$

式中  $K_0 = 2.3 \frac{u-v}{u+v} \cdot \frac{RT}{nF}; \quad (2)$

$n$ ——离子的原子价； $F$ ——法拉第常数(96 420 库伦)； $R$ ——通用的气体常数(8.318 焦尔/度)； $u$  和  $v$ ——阳离子和阴离子的迁移率； $T$ ——绝对温度； $C_1$  和  $C_2$ ——溶液的浓度。

氯化钠溶液的  $K_0 = 11.6$ 。

如系油井，则最值得注意的是下面这样的情况：当两种彼此接触的溶液或其中的一种充满岩石的孔隙时，或者当两种溶液隔着一层孔隙小的隔膜(假定称这种隔膜为薄膜)而接触时。

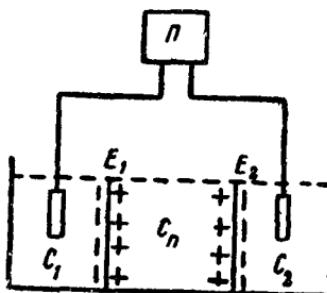


圖 1

两种溶液隔着薄膜接触和直接接触，不同的地方，不仅

在于有了一層薄膜，而且還在于在薄膜的孔隙里還充滿着矿化程度不同的溶液。

在被薄膜所分开的兩种溶液之間，由于鹽分扩散而产生的电动势，通常称为薄膜电动势。我們來討論一下薄膜电动势的值，假定被薄膜所分开的溶液以及充滿薄膜孔隙的溶液都是氯化鈉溶液。

如果用濃度为  $C_n$  的純溶液代替薄膜，則用电位計  $I$  测出的薄膜电动势等于各接触点上扩散电动势[由公式(1)测出的]的代数和。如果  $C_n > C_2 > C_1$ ，薄膜电动势(圖 1 )就为：

$$E_n = E_2 - E_1 = 11.6 \lg \frac{C_n}{C_2} - 11.6 \lg \frac{C_n}{C_1} = 11.6 \lg \frac{C_1}{C_2}. \quad (3)$$

显然，在这种情况下，电路內的电动势仍然是溶液直接接触时的电动势，而与中間的溶液的濃度無关。

如果薄膜是粗粒砂層或砂岩，則薄膜电动势的值接近于溶液直接接触的电动势，而且符号也相同（低濃度的溶液帶有負电荷）。

但是，如果采用孔隙小的薄膜(粘土等)，薄膜电动势与直接接触的电动势就有很大的差別。在这种情况下，濃度較低的溶液就帶有正电荷；当溶液濃度比例照样不变时，薄膜电动势的值就比兩种溶液直接接触时所产生的扩散电动势大得多。

在具有泥質薄膜时，扩散电位之所以会有这样大的变化，显然是因为薄膜对离子的迁移率有很大的影响；因而，氯离子在薄膜中的迁移率就显著減低。但是，可以假定，这种情况也与下列选择吸附作用現象有关：作为薄膜的岩石的

顆粒从溶液中將離子(多半是氯離子)吸附到表面上，而且如果在岩石的單位體積內，顆粒的總面積(比面)愈大，則吸附作用也愈大。

正如圖 2 所示，薄膜電動勢等於兩種溶液接觸處薄膜電動勢  $E_1$  和  $E_2$  的代數和。

每一個這種電動勢，都可以假定同相應溶液濃度比值的對數成正比：

$$E_1 = K_n \lg \frac{C_1}{C_n} \quad \text{和} \quad E_2 = K_n \lg \frac{C_2}{C_n}, \quad (4)$$

式中  $K_n$ ——某一個系數。

由此，如  $C_1 > C_n > C_2$ ：

$$E_m = E_1 - E_2 = K_n \lg \frac{C_1}{C_2};$$

$$K_n = \frac{E_m}{\lg \frac{C_1}{C_2}}.$$

我們曾經測定過 700 多個由不同岩性岩樣製成的薄膜的系數  $K_n$ ，這些岩樣是從基準井和露頭中取得的。

當時採用的測量裝置如圖 3 所示。

將作為薄膜 1 的岩樣，放在一塊石蠟 2 中，石蠟上有小槽 3 和 4。這兩個小槽借圓錐形孔眼 5 與岩樣相連。一小槽內盛滿濃度為 3 克/公升的氯化鈉溶液，另一小槽內盛滿濃度為 30 克/公升的氯化鈉溶液。小槽借瓊膠虹吸管 6 與杯子 7 相連，杯內盛有標準氯化鉀溶液。兩個杯子中各放

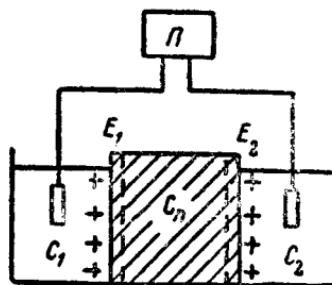


圖 2

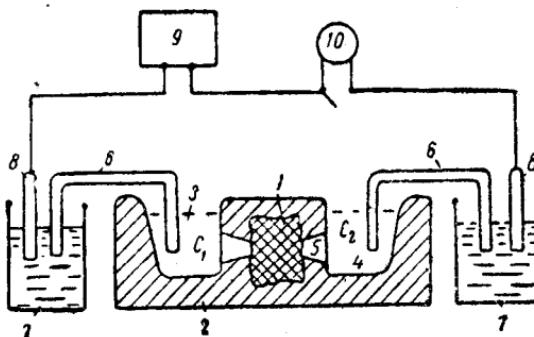


圖 3

一根垂直的非極化甘汞電極 8，此電極與電位計 9 相連，後者與鏡式電流計 10 串聯，此鏡式電流計可作為電路中電流強度的指示器。

將溶液注滿小槽後，立刻對薄膜電動勢進行第一次測量，此後，每隔 5、10、20、30、60、120 和 180 分鐘測量一次；把測定值作為薄膜電動勢值。

因為溶液濃度的比值等於 10 和  $\lg \frac{C_1}{C_2} = 1$ ，所以以毫伏為單位的薄膜電動勢值，在數值上將等於系數  $K_n$ 。如果稀溶液(3 克/公升)的電位比濃溶液(30 克/公升)的電位高，則系數  $K_n$  為正值，而當溶液發生反極性時，它便成負值。

測定了系數  $K_n$  以後，就可以確定系數  $K_n$  值和岩石性質之間有著密切的關係，特別是和岩石的粒度成分以及顆粒的比面值有著密切的關係。

因此，如果薄膜是均勻的粗粒孔砂層或膠結性差的砂岩，則系數  $K_n$  就與 NaCl 溶液直接接觸時一樣，近似于

-11.6。随着細粒篩分含量的增加，系数  $K_n$  也就从 -11.6 增加到 0，以后符号就改变了。如細粒篩分繼續增加， $K_n$  值就增高，在純粘土中可达 +45(表 1)①。

表 2 所示为岩性不同的岩石系数  $K_n$  的标准值。

系数  $K_n$  的平均值

表 1

$K_n$		测定的岩 样数量	岩 石
起	至		
-10	-5	39	由純的、粗粒的、多孔砂層及砂岩到中粒的 和細粒微含泥質的砂層和砂岩
-5	0	20	
0	+5	30	
+5	+10	56	由微含泥質的、膠結差的或膠結中等的砂岩 到膠結好的和富含泥質的砂岩
+10	+15	49	
+15	+20	50	
+20	+25	75	膠結良好的粉砂岩；細粒和微粒的砂岩
+25	+30	96	
+30	+35	113	
+35	+40	110	由微含砂質的粘土至純粘土
+40	+45	45	
+45	+50	11	
总 計		700	

因为系数  $K_n$  在某种程度上表示扩散电动势值(这电动势是在井內泥漿和岩石的接触面上产生的)，因而可以將系数  $K_n$  称为扩散-吸附活性系数。

由于所测得的数据表明系数  $K_n$  和岩石性質之間有密切

① 由于在基准井(从其中取出大量岩样)剖面上粘土佔多数，所以粘土样要較砂样为多(为了測量薄膜电动势，要相当均匀地在整个剖面上取岩样)。

系数  $K_n$  的标准值

表 2

岩样的描述	筛分含量					$K_n$
	<0.01	0.01—0.1	0.1—0.25	0.25—1.0	>1公厘	
疏松的粗粒砂岩	0.2	3.5	35	33.5	28	-10.3
膠結差的中粒砂岩	3.0	9.8	57	30.2	—	-3.6
泥質砂岩	6.2	5.0	87.7	1.1	—	0
富含泥質的砂岩	9.6	2.5	70.7	26.8	—	+19.6
粉砂岩	23.4	51.1	23.4	2.1	—	+20
微含砂質的粘土	58.4	40.3	1.3	—	—	+30
粘土	99.4	0.6	—	—	—	+40

的关系，因此，我們就有根据把它称为“岩性系数”。

### 岩性系数和岩石比面的关系

現在我們詳細地來談一談岩石岩性系数和岩石比面之間的关系。

在我們已知的測定比面的許多方法中 [9,10,11]，在实用上最簡單、最精确的方法要算是根据粒度比測定岩石比面的方法。大家知道，对岩石进行粒度分析后，就可以知道岩石主要篩分的含量百分比(以重量計)。

举例來說，下面就是对一种岩石进行粒度分析的結果：

篩分，公厘	0.84—1.0	0.59—0.84	0.42—0.59	0.207—0.42	0.21—0.297	0.149—0.21	0.09—0.149	0.074—0.09	0.05—0.074	0.01—0.05	<0.01
含量，重量的%	—	—	—	7	18.5	40	22	5.5	2	3.5	1.5

分析的結果，也可以用曲線來表示，橫座標軸表示顆粒的大小，縱座標軸所示為以重量(%)表示的岩石顆粒部分，縱座標軸所示顆粒的大小比橫座標軸所示的要小(參閱圖4上的例子)。

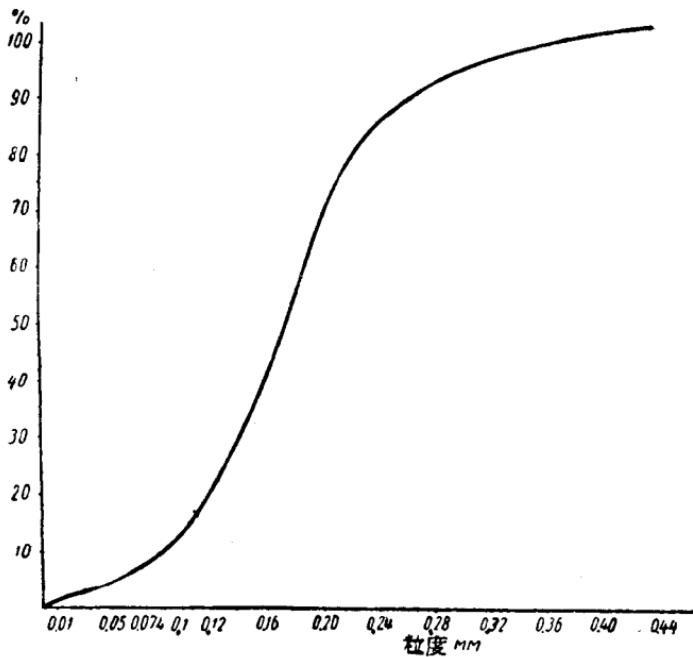


圖 4

當根據岩石的粒度成分測定岩石的比面時，我們假定岩石的顆粒是球形的。

直徑為  $d$  和密度為  $\gamma_2$  的顆粒的重量：

$$q = \frac{\pi d^3}{6} \gamma_2 . \quad (5)$$

設這些顆粒的總重量為  $Q$ ，則顆粒數就為：

$$n = \frac{Q}{q} = \frac{6Q}{\pi d^3 \gamma_2}.$$

因为一个颗粒的面积等于  $\pi d^2$ ，所以  $n$  颗粒的总面积就为：

$$P_1 = \frac{6Q}{d \gamma_2}.$$

组成某一岩样的颗粒的总面积显然将等于

$$P_1 = \frac{6}{\gamma_2} \sum \frac{Q_i}{d_i}, \quad (6)$$

式中  $Q_i$ ——直徑为  $d_i$  的颗粒的重量。

如果  $Q$  以百分数表示， $\gamma_2$  以克/立方公分表示，颗粒直徑以公厘表示，则一立方公分岩石颗粒的总面积  $P$ ，即岩石的比面就为：

$$P = 0.6 \frac{\gamma_1}{\gamma_2} \sum \frac{Q_i}{d_i}, \quad (7)$$

式中  $\gamma_1$ ——岩石的密度，克/立方公分。

根据颗粒分析的結果計算比面时，將颗粒的大小分成許多种(通常將小于 0.1 公厘的颗粒，每差 0.01 公厘作为一种，而將大于 0.2 公厘的颗粒，每差 0.02 公厘作为一种)；利用圖 4 所示的那种曲綫，測定上述每一种颗粒的重量百分含量，假定每一种颗粒的直徑与其平均值相等，并利用公式 (7)求出比面。

表 3 所示为許多岩样的粒度成分、比面  $P$  (用上述方法測定的)以及岩性系数  $K_n$  值。圖 5 所示为根据表 3 內的数据繪成的  $K_n=f(P)$  的曲綫。

由表 3 和圖 5 中可以看出，岩性系数  $K_n$  和岩石比面  $P$

之間的关系很密切；特别是在均匀的粗粒砂層和砂岩的这两个值之间的关系很密切，岩性系数的负值及小的正值与这两个值相符合。对系数  $K_n$  的正值大的泥質岩石來說，岩性系数和比面之间的关系并不太密切的，这可以由圖中各点分散得很开来來證明。可以断定，这种現象是由于对泥質岩样的岩性系数測定得不够精确而造成的。

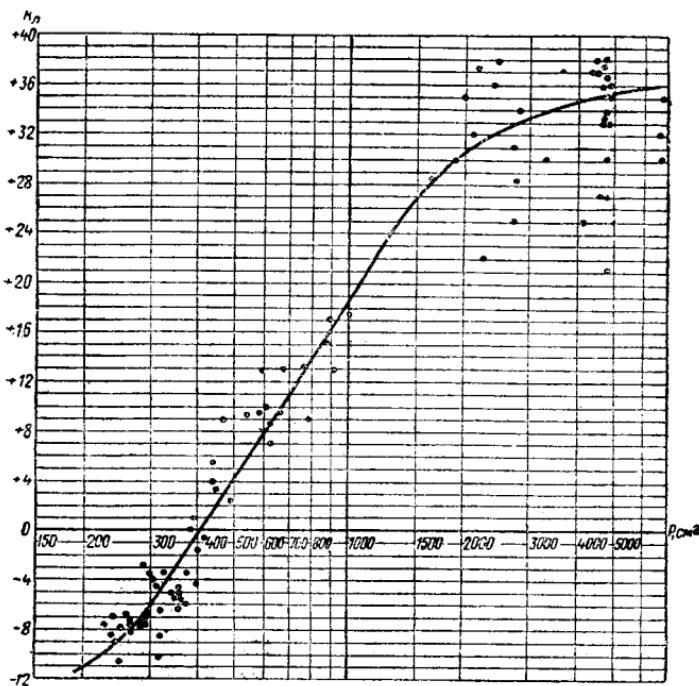


圖 5

我們所有的大部分岩样实际上已失去了一部分水分。在岩样变干时，水首先从大的孔隙中蒸發掉；而微粒篩分却仍保持有水分，当然，在測定一部分失去水分的岩样的岩性系数

岩样的岩性系数值  $K_n$  及根据粒度

岩样 編號 №	地 區	取 樣 地 點	取樣深度 公 尺
6249	鐵爾區	露頭	地面上
6235	鐵爾區	露頭	地面上
6252	鐵爾區	露頭	地面上
6251	鐵爾區	露頭	地面上
6236	鐵爾區	露頭	地面上
6239	鐵爾區	露頭	地面上
6238	鐵爾區	露頭	地面上
6188	鐵爾區	露頭	地面上
2047	托那區	井 1	862.05
2050	托那區	井 1	898.63
2052	托那區	井 1	904.7
2053	托那區	井 1	916.4
2058	托那區	井 1	994.3
2060	托那區	井 1	1020.0
2064	托那區	井 1	1095.1
6065	鐵爾山脈	露頭 8	地面上
6068	鐵爾山脈	露頭 11	地面上
6260	鐵爾山脈	探槽 1	地面上
6258	鐵爾山脈	探槽 1	地面上
6255	鐵爾山脈	露頭 146	地面上
6253	鐵爾山脈	露頭 145	地面上
6231	鐵爾山脈	露頭 137	地面上
6225	鐵爾山脈	露頭 135	地面上
	阿普塞龍半島	阿普塞龍	—
	阿普塞龍半島	—	—
	阿尔傑姆島	第三層	—

分析数据测定的岩样比面值,  $P$ 

表 3

岩样特性	粒度成分, %					$\gamma_1/\gamma_2$	$K_R$	$P$ 平方 公分
	0.5 1.0	0.25 0.5	0.1 0.25	0.01 0.1	<0.01 公厘			
	1.0	0.5	0.25	0.1				
砂岩	—	—	97.3	2.3	0.4	0.75	-6.6	294
砂岩	—	0.2	93.3	6.1	0.4	0.75	-7.2	294
砂岩	—	—	94.1	5.6	0.3	0.75	-4.1	310
砂岩	1.8	22.4	68.9	6.0	0.9	0.75	-7.6	232
砂岩	—	10.0	87.0	2.7	0.3	0.75	-8.0	253
砂岩	57.4	30.0	8.2	3.7	0.7	0.75	-4.0	160
砂岩	—	0.5	90.3	9.1	0.1	0.75	-6.6	320
砂岩	—	34.1	62.5	2.5	0.9	0.75	-7.0	240
粉质砂岩	—	—	0.1	73.0	26.9	0.75	+22	2300
砂质粘土	—	0.2	0.4	58.5	40.9	0.75	+28.4	2750
泥质砂岩	—	0.3	4.3	77.6	17.8	0.75	+24.4	1820
泥质砂岩	—	—	0.3	53.2	46.5	0.75	+25.0	4150
粘土	—	—	—	0.1	99.9	0.75	+32.0	6600
粘土	—	—	—	0.2	99.8	0.75	+35.0	6600
粘土	—	—	—	0.2	99.8	0.75	+30.0	6600
胶结中等的细粒砂岩	—	33.6	60.3	1.2	4.9*	0.7	-8	385
砂岩	—	—	—	—	—	—	—	—
胶结中等的砂岩	30.0	28.5	36.0	3.5	2.0	0.7	-9.1	245
胶结中等的砂岩	—	—	86.7	11.7	1.6	0.7	-5.1	357
胶结中等的砂岩	—	11.9	83.7	1.1	3.3	0.7	-5.4	353
胶结中等的砂岩	—	7.4	86.4	3.7	2.5	0.7	-8.6	320
胶结中等的砂岩	—	3.7	86.7	6.7	2.9	0.7	-5.6	330
胶结中等的砂岩	—	0.8	94.5	3.5	1.2	0.7	-7.6	270
胶结差的砂岩	—	51.5	39.3	3.5	5.7	0.7	-6.6	437
灰色粘土	—	0.09	0.1	3.85	95.8	0.8	+27	4650
黑色粘土	—	—	0.05	1.65	98.9	0.8	+27	4750
粘土	—	0.06	0.06	1.68	98.2	0.8	+34	4720

岩样 編號 №	地 区	取 样 地 点	取样深度 公 尺
	阿尔傑姆島	第五層	—
	阿尔傑姆島	НКГ層	—
	阿尔傑姆島	НКП層	—
	阿尔傑姆島	НКГ層	—
	基爾馬庫盆地	KC層系	—
	阿尔傑姆島	KC層系	—
	阿尔傑姆島	蓬草	—
2102	斯萊普卓夫斯克区	露头	地面上
2089	斯萊普卓夫斯克区	露头	地面上
2087	斯萊普卓夫斯克区	露头	地面上
2084	斯萊普卓夫斯克区	露头	地面上
2083	斯萊普卓夫斯克区	露头	地面上
2077	克別斯托峡谷区	露头	地面上
2076	謝爾諾沃特斯克区	露头	地面上
—	彼沙內依采矿区	露头	地面上
—	彼沙內依采矿区	露头	地面上
—	鐵尔区	露头	地面上
1926	达旦黑区	井 5	2120—2133
1929	五月区	井 7	1382—1387
—	鐵尔山脈	露头 8	地面上
—	鐵尔山脈	露头 6	地面上
—	鐵尔山脈	露头 6	地面上
—	鐵尔山脈	露头 8	地面上
—	鐵尔山脈	露头 15	地面上
—	鐵尔山脈	露头 16	地面上
1	阿尔傑齐安区	井 1	645.8
4	阿尔傑齐安区	井 1	710.9

續表 3

岩样特性	粒度成分, %					$K_{\pi}$	P 平方 公分
	0.5 1.0	0.25 0.5	0.1 0.25	0.01 0.1	$\gamma_1/\gamma_2$ 公重		
	0.05	0.05	0.46	99.46	0.8		
粘土	—	0.05	0.05	0.46	99.46	0.8	+30.2 4500
粘土	—	0.05	0.05	1.6	98.84	0.8	+33.4 4750
粘土	—	0.05	0.1	2.05	97.86	0.8	+37.0 4465
粘土	—	0.05	0.1	10.5	89.35	0.8	+37.5 4400
粘土	—	0.05	0.1	8.5	91.85	0.8	+38.0 4450
粘土	—	0.05	0.11	4.8	95.04	0.8	+38.0 4700
粘土	—	0.05	0.26	3.09	96.7	0.8	+36.4 4700
砂岩	—	58.0	33.0	7.1	1.9	0.75	-4.6 315
砂岩	—	1.3	75.8	16.8	6.1	0.8	+9.6 660
砂岩	—	4.2	80.3	10.8	4.7	0.8	+9.6 540
砂质粘土	—	—	26.7	51.0	22.3	0.8	+26.0 1680
砂岩	—	—	44.8	55.0	0.2	0.75	-0.6 415
砂岩	—	30.2	57.0	9.8	3.0	0.75	-3.6 375
砂岩	—	41.0	52.3	4.5	2.2	0.75	-10.6 320
泥质砂岩	—	16.2	30.8	26.7	26.3	0.85	+26.0 1770
泥质砂岩	—	20.6	44.7	25.1	9.6	0.8	+15.0 880
砂层	17	28.5	36.0	3.5	2.0	0.75	-10.6 250
砂质粘土	—	—	7.8	70.4	21.8	0.75	+31.0 1770
砂质粘土	—	—	72.4	24.5	3.1	0.75	+8.8 625
粘土	—	—	79.2	14.0	6.7	0.75	+13.0 670
粘土	—	—	92.9	4.9	2.2	0.75	+1.7 390
粘土	—	—	36.6	61.1	2.3	0.8	+9.0 780
泥质砂岩	—	33.6	60.3	1.2	4.9	0.8	+9.0 475
泥质砂岩	—	—	54.2	39.6	6.2	0.8	+17.0 890
泥质砂岩	—	—	45.1	49.6	5.3	0.8	+16.0 900
泥质砂岩	13.3	13.1	46.1	11.0	10.4	0.8	+13.0 765
粉砂岩	—	—	2.6	81.9	15.5	0.8	+35.0 2000