

淺海石油 資料汇编

(上)



石油工业部浅海石油勘探会战领导小组

PDG

前 言

中国的海滩浅海，地域辽阔，资源丰富，具有良好的含油远景，是我国近期增加原油储量的重点勘探地区之一。这里所说的“浅海”，仅指目前规定的工作区域的范围而言，并非地理或海域划分的概念。这一范围，在渤海海域包括除中外合作勘探区域以外的水深0~10米的海域及海滩带（潮间带），在其他中国海岸的海域则限于12海里的海域范围内。为此，我们选取资料的着眼点，既考虑到海滩及极浅海的特点，同时也兼顾了近海的需求。

这本《浅海石油资料汇编》重点介绍了中国沿岸浅海范围内的地理简况、海洋环境、石油地质条件以及浅海石油物探运载工具、物探和钻井装置及海上工程等内容，此外还收录了我国浅海石油勘探现状和国外有关先进技术、方法等方面的资料，为方便工作，也将有关常用数据表格收集在附录中。

本《汇编》是在张今弘主持下进行编写和编辑的，具体参加编写和编辑的人员（按姓氏笔划为序）有：马广增、王文华、卢世红、刘宝义、刘崑民、刘鸿祥、孙献蔚、张今弘、张岳骏、张瑞献、林振业、胡朝俊、郭树平、常明林、彭永孟等。初稿完成后，由吴震权审校修改第三部分，其余各部分由胡朝俊审校修改。最后经胡朝俊校核。

在编写过程中，承蒙中国海洋石油总公司及其渤海石油公司、南海石油公司、南海东部石油公司、南海西部石油公司，石油部科技情报研究所，胜利、大港、辽河、苏北各油田以及浙江石油普查大队等兄弟单位的大力协助、热情支援和提供了许多实际资料和科研成果，谨在此一并致谢。

由于我们水平较低，时间又很仓促，《汇编》中存在的缺点和错误在所难免，欢迎指正。

本汇编分为上、下两个分册出版。

编辑小组
一九八六年一月



200349890

28721

目 录

前言

第一部分 中国近海地理简况.....	(1)
第一章 中国近海的地理位置与海区划分.....	(1)
第二章 中国海岸.....	(5)
第三章 主要海湾.....	(8)
第四章 中国近海中的主要岛屿.....	(10)
第五章 中国近海的主要海峡.....	(14)
第六章 中国近海的通海江河.....	(16)
第七章 中国的主要港口.....	(22)
第二部分 浅海水文气象与海底地貌.....	(26)
第一章 气象.....	(26)
第二章 水文.....	(54)
第三章 海底地貌.....	(71)
第三部分 浅海石油地质.....	(81)
第一章 渤海海滩浅海地区.....	(81)
第二章 苏北——南黄海海滩浅海地区.....	(92)
第三章 杭州湾海滩浅海地区.....	(99)
第四章 南海北部沿海地区.....	(110)
第四部分 渤海固定式钢质平台.....	(115)
第五部分 中国浅海石油勘探装备现状.....	(122)
第一章 浅海物探装置.....	(122)
第二章 浅海钻井装置.....	(131)
第三章 极浅海多用途工作船.....	(154)
第四章 浅海石油勘探装备.....	(161)



200349872

28729

录

第六部分	海滩、浅海石油勘探现状.....	(169)
第一章	海滩、浅海地震勘探历年工作量统计.....	(170)
第二章	海滩、浅海钻井历年工作量统计.....	(172)
第三章	海滩、浅海探井试油历年工作量统计.....	(191)
第四章	海滩、浅海筑路筑堤工作量统计.....	(203)
第五章	浅海石油勘探队伍.....	(204)
第六章	对我国海滩、浅海石油勘探前景的估价.....	(205)
第七部分	中国近海石油钻井.....	(209)
第一章	中国近海石油钻井发展.....	(209)
第二章	中国近海钻井装置.....	(246)
第八部分	国外浅海石油勘探简介.....	(269)
第一章	浅海石油物探仪器装备简介.....	(269)
第二章	国外浅海油气田的钻探方法.....	(282)
第三章	国外近海石油钻探发展.....	(301)
第四章	国外浅海主要钻井装置.....	(311)
第九部分	国外浅海石油勘探公司及承包商简介.....	(355)
第一章	国外浅海石油勘探公司.....	(355)
第二章	外国专业承包公司.....	(376)
附录		(395)
附录 1	地质年代表.....	(395)
附录 2	度量衡表.....	(397)
附录 3	换算系数表.....	(400)
附录 4	油气井水泥.....	(410)
附录 5	API 钻杆规格.....	(413)
附录 6	API 钻铤规格.....	(418)
附录 7	API 套管规格.....	(419)
附录 8	世界各国和地区货币名称表.....	(424)
附录 9	民用船舶分类.....	(435)
附录 10	中国和外国部分船级社及主要船级社符号.....	(441)
附录 11	世界海上移动式钻井装置事故统计 (1955—1982)	(461)

第六部分 海滩、浅海石油勘探现状

我国海岸线总长18000余公里，海岸带面积320000余平方公里。在我国的海滩浅海地域，分布着大片可供石油勘探开发的沉积盆地。根据对140000余平方公里海滩、浅海的初步调查，大致有65000余平方公里面积可在近期进行石油勘探，其中渤海和南黄海的海滩占6090平方公里；0~5米水深的极浅海区占10538平方公里；中外合作区以外的5~10米水深区占9497平方公里；大于10米的水深区占9800平方公里。南海沿岸多为火成岩分布，海滩、极浅海大都很窄，沿岸水深一般都超过5米。但在12海里内中外合作区以外的区域，可首先进行侦察性勘探的约有29600平方公里（详见表6—1）。

表6—1 海滩、浅海油气有利勘探面积

海 域	单 位	地 理 位 置	海 岸 线		海滩、浅海勘探面积(平方公里)					
			长 度 (公里)	有利勘 探区海 岸线长 (公里)	潮 间 带	0—5 米水 深	5—10 米水 深	>10 米水 深	12海 里内 海域	合 计
全 国 合 计			4067	2478	6090	10538	9497	9800	29600	65525
渤 海 湾	辽河	旅顺—秦皇岛	1147	354	736	1616	1287			3639
	大港	秦皇岛—四女寺间	384	254	890	2226				3116
	胜利	四女寺间—龙口	750	540	1314	1946	910			4170
	小计		2281	1148	2940	5788	2197			10925
苏 北 — 南 黄 海	苏北	射阳—海安	160	160	1750	2200	800	2850		7600
	苏北	海安—启东	156		750	2100	1700	850		5400
	浙江	杭州湾	350	50	650	450	4800	6100		12000
	小计		666	210	3150	4750	7300	9800		25000
南 海	南海东部	珠江三角洲	150	150					4600	4600
	南海西部	北海—东兴	250	250					5000	5000
	南海西部	琼州海峡	220	220					8000	8000
	海南西部	海南岛周围	500	500					12000	12000
	小计		1120	1120					29600	29600

我国沿海海滩、浅海和与它相毗连的海、陆地区,分布着许多已形成的油田和已获得工业油气流的沉积盆地,如渤海湾盆地、苏北——南黄海盆地、南海沿岸的珠江口盆地、北部湾盆地和莺歌海盆地等。海滩、浅海实际上是这些盆地的一部分,找油非常有利。但由于海滩、浅海地区的水域限制,现有的海上和陆上的石油勘探装备不能适应,所以,在海滩浅海地区的石油勘探工作虽然已经起步,进行了一些工作,但大多数海滩、浅海地区基本上还是石油勘探的空白带。

为开创我国浅海石油勘探开发的新局面,为更快地发展我国的石油工业找到更多的石油和天然气,为给石油产量翻番创造条件,近年来,在渤海湾的海滩、浅海地区,莺歌海周围和琼州海峡等地区进行了一些物探和钻探作业,初步发现了一些具有良好勘探前景的有利圈闭,部分探井已获得较高的工业油气流。因此,积极开展浅海石油勘探工作,对本世纪末实现石油储量、产量的翻番将具有重要的战略意义。

第一章 海滩、浅海地震勘探历年工作量统计

我国的海滩、浅海地震勘探始于1964年,先由第一个浅海地震队 216 队在渤海湾沿岸进行施工试验,后于1965年由五个地震队组成海洋地调一大队(渤海石油公司地调处前身)投入试生产。

当时是把51型光点地震仪装在租用船上,使用一般陆上电缆进行施工。工作方法比较简单,单次观测,炸药震源,人抬肩扛,没有专门的运载工具。记录质量也很差。

到1967年由模拟磁带地震仪代替了光点地震仪,但工作方法基本没有变。

从1975年开始,在浅海,使用进口的SN338B 数字地震仪,并配以在国内试制成功的水下接收系统、电火花震源,装备了我国第一艘数字地震勘探船——滨海505号,采用12次复盖、多检波器组合方式进行了海上作业。

与此同时海滩地区的地震工作也在辽河、大港和胜利等地区开展起来。工作方法多采用6次复盖,炸药震源,井中激发。主要运载工具是宽轮胎车和链轨车。使用的仪器先是模拟磁带地震仪,自1982年开始使用进口的数字地震仪,并配备了专用电缆和检波器。

渤海浅海地震采用无线电定位,设立了四个岸台。

1983年由美国西方地球物理公司承包采用了一套浅海专用的、先进的无线电数字地震遥测系统,在黄河口和岐口浅海海域附近,采用48次复盖、气枪组合,完成了450公里地震剖面。记录质量有明显的提高。

其它各地区海滩、浅海工作,也都采用了数字地震仪,高复盖次数,使得地震资料的质量有较大提高,地震成果更加可靠。

自1965年到1984年年底,共计完成地震工作量43425.675公里,其中浅海36920.61公里;海滩6505.065公里。

在浅海工作量中,渤海石油公司完成测线35350.25公里;大港油田完成测线151.66公里;胜利油田完成测线1317.7公里;浙江石油地质大队完成测线101.0公里。

在海滩工作量中,辽河油田完成测线253.4公里;渤海石油公司完成测线2752.5公里;大港油田完成测线828.965公里;胜利油田完成测线2670.2公里。(详细工作量见表6—1—1)。

表6-1-1 海 滩、浅 海 历 年 地 震 工 作 量 统 计 表

单 位 年 份	海 滩 工 作 量 (公 里)				浅 海 工 作 量 (公 里)						
	总 计	辽 河	渤海石油公司	大港	胜 利	总 计	辽 河	渤海石油公司	大 港	胜 利	新 江 石油大队
1965		—	100.7	—		496.1	—	496.1	—	—	—
1966		—	556.6	—		844.9	—	844.9	—	—	—
1967		—	625.7	—		3588.4	—	3588.4	—	—	—
1968		—	871	—		4858.0	—	4858.0	—	—	—
1969		—	598.5	—		3354.1	—	3354.1	—	—	—
1970		—	—	—		4747.5	—	4747.5	—	—	—
1971		—	—	—		632.6	—	632.6	—	—	—
1972		—	—	—		1044.9	—	1044.9	—	—	—
1973		—	—	—		1160.7	—	1160.7	—	—	—
1974		—	—	220.4		262.6	—	262.6	—	—	—
1975		—	—	—		513.0	—	513.0	—	—	—
1976		—	—	—		678.25	—	548.4	—	—	7.15
1977		56.5	—	13.9		517.34	—	297.6	—	122.7	32.14
1978		39.1	—	—		4285.71	—	3949.3	—	274.7	61.71
1979		27.8	—	226.7		7971.55	—	7732.15	—	239.4	—
1980		—	—	101.685		1033.9	—	840.0	—	193.9	—
1981		—	—	37.5		299.4	—	—	—	299.4	—
1982		—	—	47.25		—	—	—	—	—	—
1983		130.0	—	72.2	1346.3	450.0	—	450.0	—	—	—
1984		—	—	109.33	1323.9	151.66	—	—	151.66	—	—
总 计	6505 065	253.4	2732.5	828.965	2670.2	36920.61	—	35350.25	151.66	1317.7	101.0

说明：（1）工作量是按单位所作而未按地区统计。

（2）辽河油田、胜利油田工作量是按测线位置图上海滩、浅海部分量取，因此有一定误差。

（3）大港油田海滩工作量包括水池、水库所作地震测线段。渤海石油公司工作量包括了同一测线的深水段。

第二章 海滩、浅海钻井历年工作量统计

截至1984年底，辽河油田、大港油田、胜利油田等在渤海湾海滩、浅海地区共打各类探井82口，钻井进尺245498.06米。其中，浅海探井22口，钻井进尺51641.21米；海滩探井60口，钻井进尺193856.85米。

辽河油田打海滩探井3口，钻井进尺11171.83米。

大港油田打各类探井46口，钻井进尺145159.78米。其中，浅海探井11口，钻井进尺29697.18米；海滩探井35口，钻井进尺115462.60米。

胜利油田打各类探井33口，钻井进尺89166.45米。其中，浅海钻井11口，钻井进尺21944.03米；海滩探井22口，钻井进尺67222.42米。

详细工作量数据见表6—2—1~6—2—4。

表 6—2—1 海滩、浅海钻井工作量汇总表 (1964~1984年)

项 目	单 位	计 算 单 位	合 计	辽 河 油 田	大 港 油 田	胜 利 油 田
总 计	井 数	口	82	3	46	33
	进 尺	米	245498.06	11171.83	145159.78	89166.45
	取芯井口数	口	30	3	8	19
	取芯进尺	米	697.10	48.95	294.54	353.52
	芯 长	米	585.29	39.08	237.85	308.36
浅 海	平均收获率	%	83.9	79.8	80.7	87.2
	井 数	口	22	11	11	11
	进 尺	米	51641.21	29697.18	21944.03	21944.03
	井	号		海4,10,11,12,13,13—1,13—2 海14,15,1,桩参1	垦东1,2,3,4,垦中1. 青东1,2,3,5,垦东2. 桩古20	
	取芯井口数	口	9	2	7	7
海 滩	取芯进尺	米	144.06	73.88	70.18	70.18
	芯 长	米	110.85	48.87	61.98	61.98
	平均收获率	%	76.9	66.14	88.31	88.31
	井 数	口	60	35	22	22
	进 尺	米	193856.85	115462.6	67222.42	67222.42
海 滩	井	号		港21,60,69,66,71,77,65,76,25,80,82, 港深23,45港519,527,539,210,209,249,227新港539 白5,白7,柳1,柳2-1,柳3-1,南2,北2,3,4,8,10,15, 北16,塘参1	桩1,1-1,3,3-1,9,11, 11-1,11-2,11-3,12,15 201,202,101,301,302, 大12,27,29,34,35,36, 12	
	取芯井口数	口	21	6	12	12
	取芯进尺	米	552.95	220.66	283.34	283.34
	芯 长	米	474.44	188.98	246.38	246.38
	平均收获率	%	85.8	85.6	86.9	86.9

表 6—2—2 辽河油田海滩、浅海钻井资料一览表

井 号		锦 101	锦 117	锦 100		
项 目						
井 别		海滩探井	海滩探井	海滩探井		
地 区		鸳鸯沟构造	鸳鸯沟构造	鸳鸯沟构造		
钻 井 队		32909	32909	32883		
井 深	设计(米)	3700	3700	3700		
	实际(米)	3665.57	3700.60	3805.66		
日 期	开 钻	80.12.15	81.9.15	82.3.22		
	完 钻	81.5.22	82.2.6	82.10.16		
	完 井	81.6.4	82.2.14	82.11.2		
完 钻 层 位		S ₂	S ₃ 上	S ₃ 上		
套 管 程 序	表层×下深	13 $\frac{3}{8}$ " × 196.54	13 $\frac{3}{8}$ " × 189.44	13 $\frac{3}{8}$ " × 160.28		
	技术×下深			7" × 3352.14		
	油层×下深	5 $\frac{1}{2}$ " × 3655.87	5 $\frac{1}{2}$ " × 3691.71	5" × 3795.80		
	裸 眼					
水 泥 返 高	表层套管	地面	地面	地面		
	技术套管 (米)			2540		
	油层套管 (米)	2632	2785	3230		
人工井底(米)		3646.02	3681.71	3785.55		
固 井 质 量		合 格	合 格	合 格		
井 身 质 量	最大井斜	7°	6°40'	8°		
	方 位	355°	240°	230°		
	深 度(米)	2900	3200	3400		
取 芯	进 尺(米)	12.6	27.93	8.42		
	岩芯长(米)	6.57	24.09	8.42		
	收获率(%)	52.1	86.3	100		
钻井周期(天)		158	144	208		
总 成 本(万元)		182.0	134.5	179.8		
备 注						

表 6—2—3 大港油田海滩、浅海钻井资料一览表

井号	港 21	港 60	港 69	港 66	港 71
项目					
井 别	海滩探井	海滩探井	海滩探井	海滩探井	海滩探井
地 区	唐家河油田	唐家河油田	唐家河油田	唐家河油田	唐家河油田
钻 井 队	3247	3285	3247	3228	3228
井 设计(米)	3200	3400	3400	3600	3000
深 实际(米)	2152.11	3324.64	3487.85	3189.29	3206.80
日 期	开 钻	65.9.27	66.9.20	69.9.13	69.12.18
	完 钻	65.10.28	66.11.29	69.11.25	70.3.30
	完 井	65.11.3	66.12.13	69.12.1	70.4.8
完 钻 层 位	E_{d1}	E_{s1} 下	E_{s1} 下	E_{s1} 中	E_{s1} 中
套 管 程 序	表层×下深	12"×194.49	12 $\frac{3}{4}$ "×253.97	12 $\frac{3}{4}$ "×82.81	12 $\frac{3}{4}$ "×106.00
	技术×下深				
	油层×下深	5 $\frac{1}{4}$ "×1897.15	5 $\frac{1}{2}$ "×3165.06	5 $\frac{1}{2}$ "×3130.04	5 $\frac{1}{8}$ "×3025.64
	裸 眼				
水 泥 返 高	表层套管	地面	地面	地面	地面
	技术套管 (米)				
	油层套管 (米)	1313.40	1830	1856.60	2260
人工井底(米)	1855.85	3153.35	3095.62	3004	2944.50
固 井 质 量	合格	合格	合格	合格	串槽
井 身 质 量	最大井斜	7°	8°	3°	4°10'
	方 位		176°	197°	30°
	深度(米)	1775	3015	1800 1900	1800
取 芯	进尺(米)	9.96	8.67		
	岩芯长(米)	9.96	6.68		
	收获率(%)	100	71.79		
	钻井周期(天)	31	70	73	102
总成本(万元)	620	93.9	123.7	144.1	36.6
备 注					

表 6—2—3 大港油田海滩、海浅钻井资料一览表 (续)

井号		港 77	港 65	港 76	港 519	港527
项目	井 别	海滩探井	海滩探井	海滩探井	详探	详探
	地 区	唐家河油田	唐家河油田	唐家河油田	唐家河油田	唐家河油田
	钻 井 队	3247	32301	32147	32147	3228
井 深	设计(米)	3600	3450	2800	2850	2650
	实际(米)	3109.25	3198	2681.75	2661.17	2670
日 期	开 钻	70.11.15	70.9.17	72.8.2	72.11.25	73.6.10
	完 钻	71.3.7	71.7.25	72.8.31	73.1.30	73.7.8
	完 井	71.3.17	71.8.2	72.9.5	73.2.6.	73.7.12
完钻层位		E ₁₁ 中	E ₁₁ 中	E _{d3}	E _{d3}	E _{d3}
套 管 程 序	表层×下深	12¾"×84.38	12¾"×93.55	15¾"×59.82	12¾"×69.50	12¾"×37.87
	技术×下深					
	油层×下深	5½"×2841.34	5½"×2682.99	5½"×2675.57	5½"×2638.74	5½"×2644.98
	裸 眼					
水 泥 返 高	表层套管	地面	地面	地面		
	技术套管 (米)					
	油层套管 (米)	1849	2058.95	1689.50	1449.4	1694
人工井底(米)		2832		2664.50	2617.8	2631
固井质量		合格	合格	合格		
井 身 质 量	最大井斜	4°20′	5°30′	3°10′	3°45′	2°15′
	方 位	341°	271°30′	80°	317°	320°
	深 度(米)	750	1475	1900	2650	1100
取 芯	进 尺(米)					
	岩芯长(米)					
	收获率(%)					
钻井周期(天)		112	311	29	66	28
总成本(万元)		54.6	207.4	36.2	50.7	44.2
备 注						

表6—2—3大港油田海滩、浅海钻井资料一览表 (续)

项目	井号	港 539	新 港 539	港 25	港 210	港 209
井 别		海滩详探	海滩详探	海滩探井	海滩详探	海滩详探
地 区		唐家河油田	唐家河油田	港东油田	港东油田	港东油田
钻 井 队		3228	32211	3210	1804	3234
井 设计(米)		2800	2700	3400	2200	2350
深 实际(米)		2706.47	2674.57	3101.32	1961.04	2246.49
日 期	开 钻	74.1.12	80.12.17	66.3.13	66.5.25	66.9.12
	完 钻	74.2.24	81.1.21	66.6.7	66.8.10	66.10.23
	完 井	74.2.26	81.1.28	66.8.13	66.8.20	66.10.23
	完钻层位	E_{d3}	E_{d3}	E_{d3}	N_g	N_g
套管程序	表层×下深	$12\frac{3}{4}" \times 41.86$	$13\frac{3}{8}" \times 83.0$	$12\frac{3}{4}" \times 244.36$	$12\frac{3}{4}" \times 36.58$	$12\frac{3}{4}" \times 20.15$
	技术×下深					
	油层×下深	$5\frac{1}{2}" \times 2677.99$	$5\frac{1}{2}" \times 2667.53$	$5\frac{1}{2}" \times 3090.09$	$5\frac{3}{4}" \times 1935$	
	裸 眼					
水泥返高	表层套管			地面	地面	
	技术套管(米)					
	油层套管(米)	1682.22	1563.4	1983.83	637	
	人工井底(米)	2665.6	2665	3079	1910	
	固井质量	好		合格		
井身质量	最大井斜	1°	2°15'	3°30'	9°30'	9°20'
	方 位	265°	340°	329°		
	深 度(米)	300	2650	3075	1961	1900
取 芯	进 尺(米)					
	岩芯长(米)					
	收获率(%)					
	钻井周期(天)	74	35	86	76	41
	总成本(万元)	48.0	48.2	129.1	53.1	36.7
	备 注			油层在845.44米挤水泥	井斜大、提前完钻	井斜大、提前完钻

表6—2—3 大港油田海滩、浅海钻井资料一览表 (续)

井号		港 249	港 227	港深 45	港深 23	港 80
项目						
井 别		海滩详探	海滩详探	海滩探井	海滩探井	海滩探井
地 区		港东油田	港东油田	港东油田	港东油田	白水头构造
钻 井 队		3229	1804	6064	6063	32155
井 设计(米)		2200	2160	4500	4800	3600
深 实际(米)		2175	2167.93	4390.0	4501.35	3548.10
日 期	开 钻	67.3.3	67.4.14	79.6.7	80.2.8	72.12.16
	完 钻	67.3.23	67.5.10	80.7.14	80.9.28	73.4.7
	完 井	67.3.25	67.5.17	80.11.23	80.10.25	73.4.29
	完钻层位	N ₈	N ₈	E _{3,3} 上	E _{3,3} 上	E _{3,1} 中
套管程序	表层×下深	12¾"×58.53	12¾"×32.47	13⅜"×110.20	13⅜"×186.5	12¾"×325.52
	技术×下深			9⅝"×2364.85	9⅝"×2903.72	
	油层×下深	5½"×1845.65	5½"×1899.27	5½"×4221.51	5½"×4467.49	5½"×3533.60
	裸 眼			7"×3169.10 (枝)		
水泥返高	表层套管			地面	地面	地面
	技术套管 (米)			985.20	1600	
	油层套管 (米)	1102	1333.92	4172	3432	3018
	人工井底(米)	1835.36	1887.52	4211.87	4455	3519
井身质量	固井质量			不合格	好	合格
	最大井斜	2°20′	5°10′	3°30′	4°50′	11°
	方 位	230°	95°	185°15′	270°15′	145°
	深 度(米)	2150	2110	1400	1800	2600
取 芯	进 尺(米)					
	岩芯长(米)					
	收获率(%)					
钻井周期(天)		20	26	37	232	112
总成本(万元)		37.4	36.8	347.32	330.55	97.66
备 注				事故完井 鱼顶3334.55		

注：(枝)一为技术套管。

表 6—2—3 大港油田海滩、浅海钻井资料一览表

(续)

项目	井号	港 82	白 5	白 7	柳 1	柳 3—1
井 别		海滩探井	海滩探井	海滩探井	海滩探井	海滩探井
地 区		白水头构造	白水头构造	白水头构造	柳赞构造	柳赞构造
钻 井 队		32137	32534	32181		32989
井 设计(米)		3400	3300	3400		3476.00
深 实际(米)		3476.89	3291.70	3424.97	3194.98	3477.27
日 期	开 钻	73.10.25	73.10.27	75.6.27	79.12.28	80.8.4
	完 钻	74.3.24	74.2.21	75.12.6	80.4.6	81.2.3
	完 井	74.4.15	74.3.3	75.12.25		81.2.81
	完钻层位	E_{11} 下	E_{11} 下	E_{11} 下	S_3	M_2
套 管 程 序	表层×下深	12 $\frac{3}{4}$ "×318.27	13 $\frac{3}{4}$ "×322.67	12 $\frac{3}{4}$ "×66.78		13 $\frac{3}{8}$ "×247.75
	技术×下深			9 $\frac{5}{8}$ "×2061.96		9 $\frac{5}{8}$ "×1951.17
	油层×下深	5 $\frac{1}{2}$ "×3444.23	5 $\frac{1}{2}$ "×3586.68	5 $\frac{1}{2}$ "×3402.59	5 $\frac{1}{2}$ "×3187.06	5 $\frac{1}{2}$ "×3429.70
	裸 眼					
水 泥 返 高	表层套管	未出地面	地面	未出地面		地面
	技术套管 (米)			1779.42		703.8
	油层套管 (米)	2597.6	2524	1790.2	1798.55	1885.60
人工井底(米)		3424.8	3169.0	3383.7	3176.44	3415.60
固井质量		合格	合格	合格	良	较差
井 身 质 量	最大井斜	6°	5°	7°15'		23°30'
	方 位	202°	180°	155°30'		111°30'
	深 度(米)	3420	1800	3150		800 325
取 芯	进 尺(米)					
	岩芯长(米)					
	收获率(%)					
钻井周期(天)		149	117	162		183
总成本(万元)		130.5	61.02	105.8		234.8
备 注						

表 6—2—3 大港油田海滩、浅海钻井资料一览表 (续)

项目	井号	柳 2—1	南 2	北 2	北 16	北 3
井 别		海滩探井	海滩探井	海滩探井	海滩探井	海滩探井
地 区		柳赞构造	北堡构造	北堡构造	北堡构造	北堡构造
钻 井 队		4501	32151	32849	32989	4501
井 设 计(米)		3600	3400	4200	4000	4000
深 实 际(米)		3715.61	3401.0	4203.42	4004.27	4010.0
日 期	开 钻	83.5.5	64.9.25	80.3.16	82.2.26	82.7.9
	完 钻	83.11.15	65.2.24	80.7.10	82.6.12	82.11.27
	完 井	83.12.30	65.2.27	80.8.22	82.7.6	82.12.14
	完钻层位	M ₂	E ₁ 上	E ₁ 下	E ₁ 中	E ₁ 下
套 管 程 序	表层×下深	13 $\frac{3}{8}$ "×294.92	10 $\frac{3}{8}$ "×265.66	13 $\frac{3}{8}$ "×227.77	13 $\frac{3}{8}$ "×196.97	13 $\frac{3}{8}$ "×197.36
	技术×下深	9 $\frac{5}{8}$ "×2300.14		9 $\frac{5}{8}$ " ×2359.275	9 $\frac{5}{8}$ "×2357.59	9 $\frac{5}{8}$ "×2345.82
	油层×下深	5 $\frac{1}{2}$ "×3606.62		5 $\frac{1}{2}$ "×4196.89	5 $\frac{1}{2}$ "×3974.84	5 $\frac{1}{2}$ "×4002.79
	裸 眼		完井			
水 泥 返 高	表层套管	地面	地面	地面	地面	地面
	技术套管 (米)	1189.4		1260	1502.4	1393.4
	油层套管 (米)	3010		2954.73	2821	2575
	人工井底(米)	3591.80		4190.02	3933	3987.31
	固井质量	油层不合格		合 格	合格	合格
井 身 质 量	最大井斜	32°	2°30'	2°	2°	2°15'
	方 位	205°	88°	125°	85°	55°
	深 度(米)	1175	325	2400	200, 400, 600	800
取 芯	进尺(米)					75.15
	岩芯长(米)					74.09
	收获率(%)					98.59
	钻井周期(天)	194	152	116	106	141
	总成本(万元)	272.8	123.3	257.55	241.5	276.6
	备 注		地质报废			

表6—2—3 大港油田海滩、浅海钻井资料一览表 (续)

项目	井号	北10	北 8	北15	北 4	塘参1
井 别		海滩探井	海滩探井	海滩探井	海滩探井	海滩探井
地 区		北堡构造	北堡构造	北堡构造	北堡构造	大神堂构造
钻 井 队		32989	4502	4505	4504	4502
井 深	设计(米)	4000	4000	4000	4000	4000
	实际(米)	4020.21	4006.65	4046.0	4014.31	4022.19
日 期	开 钻	82.8.19	82.8.26	82.10.10	82.12.2	83.3.25
	完 钻	83.1.7	83.1.18	83.3.10	83.8.25	83.11.27
	完 井	83.2.8	83.2.9	83.3.22	83.9.28	83.12.7
完钻层位		E ₁ 上	E ₁ 中	E ₁ 上	E ₁ 中	C
套 管 程 序	表层×下深	13 $\frac{3}{8}$ "×183.02	13 $\frac{3}{8}$ "×195.86	13 $\frac{3}{8}$ "×196.32	13 $\frac{3}{8}$ "×202.10	13 $\frac{3}{8}$ "×256.51
	技术×下深	9 $\frac{5}{8}$ "×2469.65	9 $\frac{5}{8}$ "×2375.40	9 $\frac{5}{8}$ "×2404.09	9 $\frac{5}{8}$ "×2362.55	9 $\frac{5}{8}$ "×2709.12
	油层×下深	5 $\frac{1}{2}$ "×4013.80	5 $\frac{1}{2}$ "×3989.79	5 $\frac{1}{2}$ "×4034.27	5 $\frac{1}{2}$ "×3996.13	
	裸 眼					完井
水 泥 返 高	表层套管	地面	地面	地面	未出地面	面地
	技术套管 (米)	1814	1430.8	1427.60	1276	2101
	油层套管 (米)	2373	2561	2858	3379	
人工井底(米)		3991.80	3974.3	4012	3986.70	2702
固井质量		良好	合格	合格	一般	合格
井 身 质 量	最大井斜	1°30'	4°45'	2°20'	1°50'	2°50'
	方 位	330°	195°	40°	340°	359°5'
	深 度(米)	3000	3800	600	3400	3900
取 芯	进尺(米)	50.52	55.49		20.87	
	岩芯长(米)	43.42	39.52		15.31	
	收获率(%)	85.95	71.22		73.4	
钻井周期(天)		141	167	151	266	247
总成本(万元)		242.7	337.8	319.7	359.9	300.7
备 注				地质报废		2702米打水泥塞