



# 国际原油

# 交易信息手册

(资料分册)

《国际原油交易信息手册》编委会 编

石油工业出版社

责任编辑：陈 朋 曲荟锦  
责任校对：王 群  
封面设计：创造力

ISBN 978-7-5021-9562-5



定价：500.00元（全三册）

# 国际原油交易信息手册

## (资料分册)

《国际原油交易信息手册》编委会 编

石油工业出版社

图书在版编目 (CIP) 数据

国际原油交易信息手册 /《国际原油交易信息手册》编委会编.  
北京:石油工业出版社,2013.7  
ISBN 978-7-5021-9562-5

I . 国…  
II . 国…  
III . 原油—国际贸易—手册  
IV . TE35-62

中国版本图书馆 CIP 数据核字 (2013) 第 073757 号

---

出版发行:石油工业出版社

(北京安定门外安华里 2 区 1 号 100011)

网 址: <http://pip.cnpc.com.cn>

编辑部:(010) 64523582 发行部:(010) 64523620

经 销:全国新华书店

印 刷:北京中石油彩色印刷有限责任公司

---

2013 年 7 月第 1 版 2013 年 7 月第 1 次印刷

889×1194 毫米 开本:1/16 印张:109.25

字数:2900 千字

---

定价:500.00 元(全三册)

(如出现印装质量问题,我社发行部负责调换)

版权所有,翻印必究

## 编委会

主任：薄启亮

副主任：陈曙东 许世国

主编：吴浩

编委：(按姓氏笔画排序)

池德峰 刘芳 陈剑飞 贾喆 栾徐可

曹鹤伦 储晓松

# 序 言

二十年前，靠“自力更生”起家的中国石油人，迈出了“走出去”的第一步，开始践行中国企业“走出去”、利用两种资源两个市场的方针，肩负起中国经济长期快速发展、实现中华民族伟大复兴的神圣使命。二十年风风雨雨，如今中国石油人的身影遍布全球，中国石油海外油气业务实现了从无到有、从小到大、从弱到强的历史跨越，铸造了中国石油“海外大庆”历史新辉煌。

作为国际能源市场的一名“后来者”，一名从零开始的挑战者，我们没有多少时间庆祝昨日的辉煌。当前，海外油气业务正面临着 2008 年全球金融与经济危机以来又一次重大挑战。世界经济复苏缓慢、油价上行、通胀甚至滞胀压力增大，海外业务面临的总体经营环境愈加严峻。世界经济仍处在金融危机后的回复时期，虽然全球经济面临的风险有所减弱，但主要基本面仍偏向下行，世界经济增速将进一步放缓；受制于暗淡的经济前景，世界石油需求增长疲软，加之紧张的地缘政治局势，共同左右油价“应跌反涨”并继续维持高位震荡运行；在全球量化宽松和国际油价持续攀升的背景下，新兴经济体国家面临保增长和控通胀的双重压力，滞胀风险增大。面对复杂的国际环境，如何实现海外油气业务高效发展、提升海外资产的总体价值成为中国石油人必须解决的一个新问题。

转变发展方式，实现从重视规模增长向以利益为核心转变是海外油气业务进入规模化发展新阶段必然选择。海外油气业务的投资回收及效益创造最终是通过油气销售来实现的，油气销售价格的高低直接关系到项目效益的好坏和价值的高低。用全球化的视野，深化市场研究、完善市场布局、加强销售推价是实现投资回报、提升海外油气业务价值的必由之路。

在没有“走出去”之前，束缚我们手脚的麻烦主要来自认识障碍、意识障碍和政策障碍。如今我们实现了突破，驰骋的天地宽了、表演的舞台大了，我们对世界石油市场认知的缺失成

为制约我们施展才能的重要因素。《国际原油交易信息库》编写组的同志们收集整理大量资料，编著了本书，为我们认识世界石油市场提供了强有力的工具。

《国际原油交易信息手册》罗列了国际主要交易原油品种近五年的信息，包括油田生产情况、油品性质、交易港口简介、市场分布、贸易类型等大量信息。区域范围覆盖了全球各主要原油交易市场和地区，包括：撒哈拉以南非洲地区、北美地区、欧洲地区、欧亚地区、中东地区、亚太地区、拉美地区。是我们了解国际油气发展现状不可多得的工具书。愿此书成为大家从事海外油气业务的帮手，为海外业务规模、有效、可持续发展提供有力支持。

中国石油天然气股份有限公司副总裁  
中国石油海外勘探开发公司总经理



二〇一三年四月

# 总目录

## 简介分册

---

### 欧亚地区 (Eurasia)

澳大利亚 (Australia)  
文莱 (Brunei)  
印度尼西亚 (Indonesia)  
马来西亚 (Malaysia)  
越南 (Vietnam)  
阿塞拜疆 (Azerbaijan)  
丹麦 (Denmark)  
哈萨克斯坦 (Kazakhstan)  
挪威 (Norway)  
俄罗斯 (Russia)  
英国 (United Kingdom)

### 非洲地区 (Africa)

阿尔及利亚 (Algeria)  
埃及 (Egypt)  
利比亚 (Libya)  
苏丹 (Sudan)  
安哥拉 (Angola)  
乍得 (Chad)  
刚果布 (Congo Brazzaville)  
赤道几内亚 (Equatorial Guinea)  
加蓬 (Gabon)



加纳 (Ghana)

尼日利亚 (Nigeria )

### 中东地区 ( Middle East )

伊朗 (Iran)

伊拉克 (Iraq)

科威特 (Kuwait)

平分区 (Neutral Zone)

阿曼 (Oman)

卡塔尔 (Qatar)

沙特阿拉伯 (Saudi Arabia)

叙利亚 (Syria)

阿拉伯联合酋长国 (UAE)

也门 (Yemen)

### 北美地区 ( North America )

加拿大 (Canada)

墨西哥 (Mexico)

### 南美地区 ( South America )

阿根廷 (Argenta)

巴西 (Brazil)

哥伦比亚 (Colombia)

厄瓜多尔 (Ecuador)

委内瑞拉 (Venezuela)

## 数据分册

---

### 欧亚地区 ( Eurasia )

澳大利亚 (Australia)

文莱 (Brunei)

印度尼西亚 (Indonesia)

马来西亚 (Malaysia)

越南 (Vietnam)

阿塞拜疆 (Azerbaijan)

丹麦 (Denmark)

哈萨克斯坦 (Kazakhstan)

挪威 (Norway)

俄罗斯 (Russia)

英国 (United Kingdom)

### **非洲地区 ( Africa )**

阿尔及利亚 (Algeria)

埃及 (Egypt)

利比亚 (Libya)

苏丹 (Sudan)

安哥拉 (Angola)

乍得 (Chad)

刚果布 (Congo Brazzaville)

赤道几内亚 (Equatorial Guinea)

加蓬 (Gabon)

加纳 (Ghana)

尼日利亚 (Nigeria)

### **中东地区 ( Middle East )**

伊朗 (Iran)

伊拉克 (Iraq)

科威特 (Kuwait)

平分区 (Neutral Zone)

阿曼 (Oman)

卡塔尔 (Qatar)

沙特阿拉伯 (Saudi Arabia)

叙利亚 (Syria)

阿拉伯联合酋长国 (UAE)

也门 (Yemen)

### **北美地区 ( North America )**

加拿大 (Canada)

墨西哥 (Mexico)

### **南美地区 ( South America )**

阿根廷 (Argentina)

巴西 (Brazil)  
哥伦比亚 (Colombia)  
厄瓜多尔 (Ecuador)  
委内瑞拉 (Venezuela)

## 资料分册

---

### 欧亚地区 (Eurasia)

澳大利亚原油 (Australian Crudes)  
文莱原油 (Bruneian Crudes)  
印度尼西亚原油 (Indonesian Crudes )  
马来西亚原油 (Malaysian Crudes )  
越南原油 (Vietnamese Crudes)  
阿塞拜疆原油 (Azeri Crudes)  
丹麦原油 (Danish Crudes)  
哈萨克斯坦原油 (Kazakh Crudes)  
挪威原油 (Norwegian Crudes)  
俄罗斯原油 (Russian Crudes)  
英国原油 (United Kingdom Crudes)

### 非洲地区 (Africa)

阿尔及利亚原油 (Algerian Crudes)  
埃及原油 (Egyptian Crudes)  
利比亚原油 (Libyan Crudes)  
苏丹原油 (Sudan Crudes)  
安哥拉原油 (Angola Crudes )  
乍得原油 (Chad Crudes )  
刚果 (布) 原油 (Congo B Crudes)  
赤道几内亚原油 (Equatorial Guinea Crudes)  
加蓬原油 (Gabon Crudes)  
加纳原油 (Ghana Crudes)  
尼日利亚原油 (Nigerian Crudes)

### 中东地区 (Middle East)

伊朗原油 (Iranian Crudes)  
伊拉克原油 (Iraqi Crudes)

科威特原油 (Kuwaiti Crudes)  
平分区原油 (Neutral Zone Crudes)  
阿曼原油 (Omani Crudes)  
卡塔尔原油 (Qatari Crudes)  
沙特阿拉伯原油 (Saudi Arabian Crudes)  
叙利亚原油 (Syrian Crudes)  
阿布扎比原油 (Abu Dhabi Crudes)  
也门原油 (Yemeni Crudes)

**北美地区 ( North American )**

加拿大原油 (Canadian Crudes)  
墨西哥原油 (Mexican Crudes)

**南美地区 ( South American )**

阿根廷原油 (Argentinian Crudes)  
巴西原油 (Brazilian Crudes)  
哥伦比亚原油 (Colombian Crudes)  
厄瓜多尔原油 (Ecuadorean Crudes)  
委内瑞拉原油 (Venezuelan Crudes)

# 资料分册目录

<b>欧亚地区 (Eurasia)</b> .....	<b>1</b>
澳大利亚原油 (Australian Crudes) .....	2
文莱原油 (Bruneian Crudes) .....	16
印度尼西亚原油 (Indonesian Crudes) .....	24
马来西亚原油 (Malaysian Crudes) .....	44
越南原油 (Vietnamese Crudes) .....	64
阿塞拜疆原油 (Azeri Crudes) .....	72
丹麦原油 (Danish Crudes) .....	84
哈萨克斯坦原油 (Kazakh Crudes) .....	90
挪威原油 (Norwegian Crudes) .....	110
俄罗斯原油 (Russian Crudes) .....	158
英国原油 (United Kingdom Crudes) .....	186
<b>非洲地区 (Africa)</b> .....	<b>199</b>
阿尔及利亚原油 (Algerian Crudes) .....	200
埃及原油 (Egyptian Crudes) .....	212
利比亚原油 (Libyan Crudes) .....	222
苏丹原油 (Sudan Crudes) .....	262
安哥拉原油 (Angola Crudes) .....	274
乍得原油 (Chad Crudes) .....	332
刚果 (布) 原油 (Congo B Crudes) .....	336
赤道几内亚原油 (Equatorial Guinea Crudes) .....	344
加蓬原油 (Gabon Crudes) .....	352
加纳原油 (Ghana Crudes) .....	362
尼日利亚原油 (Nigerian Crudes) .....	368

<b>中东地区 (Middle East)</b> .....	<b>435</b>
伊朗原油 (Iranian Crudes) .....	436
伊拉克原油 (Iraqi Crudes) .....	462
科威特原油 (Kuwaiti Crudes) .....	474
平分区原油 (Neutral Zone Crudes) .....	480
阿曼原油 (Omani Crudes) .....	488
卡塔尔原油 (Qatari Crudes) .....	494
沙特阿拉伯原油 (Saudi Arabian Crudes) .....	516
叙利亚原油 (Syrian Crudes) .....	544
阿布扎比原油 (Abu Dhabi Crudes) .....	548
也门原油 (Yemeni Crudes) .....	568
<b>北美地区 (North American)</b> .....	<b>573</b>
加拿大原油 (Canadian Crudes) .....	574
墨西哥原油 (Mexican Crudes) .....	612
<b>南美地区 (South American)</b> .....	<b>627</b>
阿根廷原油 (Argentinian Crudes) .....	628
巴西原油 (Brazilian Crudes) .....	632
哥伦比亚原油 (Colombian Crudes) .....	666
厄瓜多尔原油 (Ecuadorean Crudes) .....	684
委内瑞拉原油 (Venezuelan Crudes) .....	694



**Eurasia**  

---

**欧亚地区**

## Bayu Undan

### Production

- Although it is primarily an LNG project – part of the 3.6 million ton per year Darwin LNG venture – Bayu-Undan is also a significant condensate and liquefied petroleum gas (LPG) producer. Total liquids production in 2010 was 87,500 barrels per day, 55,100 b/d of condensates and 32,400 b/d of LPG. This was sharply down from the 61,200 b/d of condensate and 37,000 b/d of LPG produced in 2009, but was due to a 35-day planned shutdown in the second quarter of 2010 to upgrade output of the associated LNG project. Output had rebounded in the first half of 2011 to 57,500 b/d of condensate, although LPG production was still a muted 32,000 b/d. The Bayu and Undan fields lie 500 kilometers northwest of Darwin in the Bonaparte Basin, within the Joint Petroleum Development Area of the Timor Sea between Australia and Timor-Leste (East Timor) Liquids output is split between the two countries: 90% to East Timor and 10% to Australia. The Bayu-Undan fields, first discovered by Phillips Petroleum in 1995, delivered their first liquids production in April 2004 from an initial 12 wells. About 22 wells in total will be required over the expected 25-year life of the project.

### Quality

- Bayu-Undan is a very clean, paraffinic condensate that can serve as a dual-purpose feedstock suitable for olefins plants and refiners, as well as for aromatic petrochemical producers.

### Producers

- Operator Conoco holds 57.2% of the Bayu-Undan development in partnership with Australia's Santos (11.4%) , Japan's Inpex (11.3%) , Eni Australia (11%) and Japanese utilities Tokyo Electric Power Co. and Tokyo Gas, which have a combined 9.2%.

### Pricing and Marketing

- Bayu-Undan is marketed separately by the equity holders on both a spot and term contract basis. It is typically sold into the Asia-Pacific region, where buyers include end-users in Japan, South Korea, Taiwan and Singapore. Bayu-Undan has been priced against both dated Brent and Dubai; traders tending to settle now against the Brent benchmark. The use of Dubai in pricing formulas is similar to the marketing approach for competing Mideast grades such as Deodorized Field Condensate from Qatar's Tasweeq.

### Sellers

- **ConocoPhillips International:** 1 Temasek Avenue, #40-01 Millenia Tower, Singapore 039192. Tel: (65) 6536 0010; Fax: (65) 6536 0012.
- **Santos Ltd.:** 60 Flinders Street, Adelaide SA 5000, Australia. Tel: (61) 8 8116 5000; Fax: (61) 8 8116 5050.
- **Inpex:** Akasaka Biz Tower, 5-3-1 Akasaka, Minato-ku, Tokyo 107-6332, Japan. Tel: (81) 3 5572 0300; Fax (81) 3 5572 0235.
- **Eni:** 101 Thomson Road, #22-06 United Square, Singapore 307591. Tel: (65) 6256 0331.



## 拜尤—温丹

### 生产情况

尽管拜尤—温丹主要是一个液化天然气项目，属于年产量为 360 万吨的达尔文（Darwin）液化天然气企业，但它同样也是一个重要的凝析油和液化石油气生产商。在 2010 年，其日产量为 87500 桶，其中包括 55100 桶凝析油和 32400 桶液化石油气，相比于 2009 年的 61200 桶凝析油和 37000 桶液化石油气，产量大幅下降，但这是为了升级相关液化天然气的产量，在 2010 年第二季度油田按计划停产了 35 天。产量在 2011 上半年开始反弹，达到日产 57500 桶凝析油，但是液化石油气的日产量仍然为 32000 桶。拜尤—温丹油田地处澳大利亚达尔文市西北角 500 千米的波拿巴（Bonaparte）海盆，位于澳大利亚和东帝汶之间的帝汶海联合石油开发区内。石油产量归两国所有，其中：90% 归东帝汶，10% 归澳大利亚。拜尤—温丹油田最早在 1995 年被菲利普斯石油公司发现，于 2004 年 4 月投产，最初只有 12 口油井。在本项目预期的 25 年开采期内，总共将钻 22 口油井。

### 品质

拜尤—温丹生产的是非常清洁的石蜡凝析油，既可以作为烯烃厂和炼油厂的原料，又可以作为生产芳香烃化工厂的原料。

### 生产商

康菲公司持有拜尤—温丹油田 57.2% 的股份，而合作商澳大利亚桑托斯（Santos）持有 11.4% 的股份，日本国际石油开发帝石株式会社（Inpex）持有 11.3% 的股份，埃尼澳大利亚公司（Eni）持有 11% 的股份，东京电力和东京天然气联合企业则共同拥有 9.2% 的股份。

### 定价和销售

拜尤—温丹的油品由股东采用现货及长期合同方式分别进行销售。通常销往亚太地区，买方包括来自日本、韩国、中国台湾和新加坡的最终用户。拜尤—温丹根据即期布伦特和迪拜原油价格定价；交易商倾向于根据布伦特原油价格基准定价。在定价公式中，迪拜原油的使用与在竞争中东油品中采用的销售手段相类似（如卡塔尔石油国际营销公司的脱臭凝析油）。

### 卖方

康菲国际公司、桑托斯公司、日本国际石油开发帝石株式会社、埃尼。地址及联系方式见英文。