

中共의 에너지개발 현황

—대한석유협회 홍보실—

1985년에 中共에서 생산된 原油 1억 2천 480만 톤의 거의 전부가 육상 유전에서 생산되었으며(향후 10년 동안에도 그러할 것이지만), 90년의 목표량인 1억 5천만 톤의 달성에도 육상 유전의 생산증대에 거의 전적으로 의존하게 될 것이다. 中共의 대부분의 대규모 油田들은 생산이 이미 성숙기에 들어 있어서 中共이 목표하는 2000년의 2억 톤의 原油 생산 달성을 위해서는 상당한 개발실적이 뒤따라야 할 것이다. 中共에는 남부 10개 지방에서 외국 석유 회사들이 이미 탐사 활동을 하고 있으며, 中共의 외환 보유 허용 한도 내에서 하류 부문에 보다 넓은 참여의 기회가 제공되고 있다.

中共 石油의 약 90%는 黄河江에서부터 몽고국경에까지 이르는 북부 회랑 지대의 油田에서 생산된다. 이중 백만 B/D 이상을 생산하는 黑龍江省의 大庆 유전이 가장 큰 유전으로 꼽히고 있다. 中共의 발표에 의하면, 생산량이 이 수준을 계속 유지할 수 있을 것으로 보고 있으며, 회수 기술의 진전에 따라서는 약간의 증가까지도 가능한 것으로 확실시된다. 또한 보다 남쪽에 위치한 大庆 유전과 최근 20만 B/D의 산유량을 기록한 華北 유전도 기술 진보 여하에 따라 증산이 기대되고 있다. 그러나 가까운 장래에 팔목할 만한 생산량 증대는 黄河江 하류의 勝利 유전과 河南省과 山東省의 경계에 위치한 中原 유전의 귀추에 주목되고 있다.

勝利 유전은 85년에 54만 4천 B/D를 생산하였으며, 눈부신 탐사 결과에 의하여 오는 90년에는 백만 B/D의 생산이 기대된다. 비교적 연륜이 짧은 中原 유전은 85년의

10만 B/D 생산에서 80년대 말에는 20만 B/D의 생산이 기대되며, 90년대에는 石油 및 天然가스의 주요 產地로 부각될 것이다.

◇ 조건 완화를 통해 유전 개발의 활성화 기대

中共은 향후 수년 동안 勝利, 中原, 遼河, 渤海 등 북부 유전들을 중점 개발할 계획이다. 또한 북서부 신강 위글자치구의 카라마이 유전에 500여 개의 시추공을 뚫을 예정으로 있으며, 개발 조건이 불리한 타림 분지에도 美國과 프랑스의 기술자들에 의해 지진파 탐사가 행해진 바 있어 계속 기대해 볼 가치가 있다. 외국 회사들은 가장 가까운 공항으로부터도 3,200km나 떨어져 있는 황무지나 들없는 이곳 북서 지역에 많은 가능성을 걸고 조광권 획득에 관심을 기울이고 있는 것으로 알려지고 있다.

그러나 당분간 西方에 대한 문호 개방은 인구가 많고 심각한 에너지 부족을 겪고 있어 유전 개발이 절실히 요구되고 있는 남부 지역에 국한될 것이다. 그러한 가운데 단 한 건의 생산 분배 계약이 체결되었다. CSR이 주간사가 된 濠洲의 콘서시엄이 그 파트너인데, 호주 측은 海南島 북부의 2,812평방 킬로미터 지역의 개발에 참여하게 되었다. CSR은 해남도의 645km에 걸친 최초 지진파 탐사에서 발견된 고무적인 단서를 바탕으로 정밀 조사를 시행중에 있으며, 87년 후반기에 시추에 착수할 예정이다. 그외 몇 개의 다른 외국 회사들이 지난 85년 입찰 참가의 초청을 받은 이후 육상 유전의 조광권 획득에 관심을 기

을이고 있지만, 계약에 대한 협상은 지지부진하다.

86년의 低油價로 인해 유전개발의 참여회사들이 의기소침해 있다. 이미 해상유전개발의 2차 입찰시기를 늦춘 바 있는 中共政府는 육상유전개발의 조건조성에 유연한 정책을 취할 것으로 보여진다.

◇ 天然가스개발에 대한 관심 고조

지금까지 中共의 에너지수요의 2.8%만을 담당해 왔던 天然가스에 대한 관심이 높아지고 있다. 85년 125억 평방미터에 그쳤던 천연가스생산량이 90년에는 166억 평방미터에 이를 전망이며, 금세기말에는 250억 평방 미터로 증가할 예정이다. 이를 위한 세부계획으로 中共의 주요 가스생산지역인 四川省에 기술도입 및 장비현대화를 위해 투자를 배가하는 계획이 실행중에 있어, 이미 86년 상반기에 생산량이 6% 증가한 29억 평방미터를 기록하였다. 그밖에 가스유망지역으로는 몽고와의 국경 근처의 Songliao와 Erlian분지와 河南省, 그리고 발해만과 남중국해의 해상지역을 꼽을 수 있다.

한편 최근에 있는 최대규모의 발견은 海南의 해상개발에 있어서 아르코와 산타페社가 83년에 발견한 900억 평방미터의 야생田이다.

中共은 추가 생산되는 가스를 電力부족 해소와 석유화학용 원료, 그리고 가정용 연료로 사용할 방침인 것으로 알려지고 있다. 이를 위해 대규모 사업인 파이프라인 부설과 처리공장의 건설에 西方회사의 참여가 예상된다. 中原유전에 세워질 LPG공장에 대한 국제입찰이 있을 예정이며, Fluor Corporation은 大慶에 새로운 에틸렌공장의 원료를 공급할 저장시설과 遼河유전의 수반가스를 처리하기 위한 시설의 건설계약을 이미 체결하였다.

◇ 정제시설의 현대화가 당면과제

석유산업의 하류부문에서 직면하고 있는 주요 과제는 주로 重質이며 왁스분이 많은 中共原油를 가지고 휘발유 및 기타 輕質製品의 수요증대를 어떻게 대처할 것인가에 있다. 국영 Sinopec은 80년대에 신규 정유공장을 건설할 계획을 거의 갖고 있지 않다. 대신 B-C油의 생산을 현재 34%에서 20% 정도로 낮출 목적으로 기존시설의 현대화에 중점을 두고 있다. 시설고도화의 추진으

로 외국으로부터 수소화접촉분해의 기술을 이미 도입하였으며 더 많은 도입이 요구되고 있다. 수출용 석유제품의 상당부분은 계속 싱가포르의 정유공장에서 정제될 것이다.

◇ 油價하락으로 외화사정 악화

中共은 최근 세계의 原油 및 製品시장에서 확고한 위치를 차지하였으며, 연간 石油收入이 외화수입의 20% 이상을 차지하고 있다. 85년에는 原油 60만B/D와 製品 13만B/D를 수출하여 69억달러의 외화를 획득하였다. 中共原油의 주수출대상국은 日本으로서 현재 환경규제가 엄격히 적용되고 있어 中共의 저유황유가 유망한 시장이다. 그밖의 수입선으로는 브라질, 北韓, 필리핀, 美國, 싱가포르 등이다.

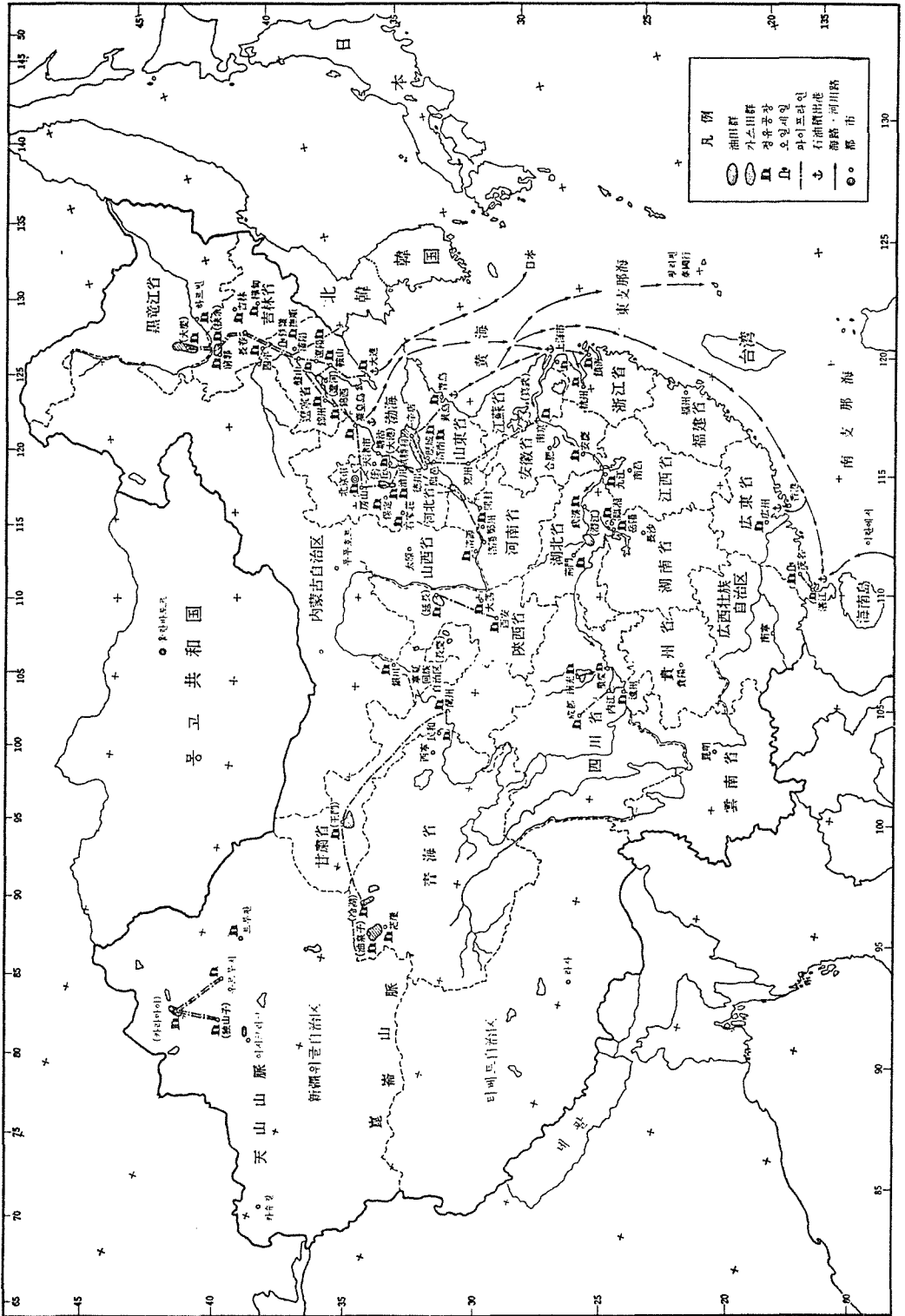
석유시장의 안정을 꾀하려는 OPEC의 노력에 부응하여 中共은 86년 가을 원유수출목표량을 당초 64만B/D에서 56만B/D로 축소조정한다고 밝힌 바 있다. 이대로 실행될 경우 생산량 감축에다가 저유가가 반등되지 않는다면 86년도 石油收入이 약 40억달러로 감소될 수도 있다. 中共이 향후 수년동안 외화수입의 필요에 의해 석유수출증대에 부심할 것이지만 생산량과 국내수요가 변수로 작용할 것이다.

◇ 잠재력에도 불구하고 저조한 해상유전개발

80년대초에 中共의 해상유전개발에 참여한 西方석유회사들은 기대만큼의 성과를 거두지 못했으며, 최근의 저유가는 개발비용을 밀돌고 있는 실정이다. 그러나 中共은 주변 해상의 탄화수소연료 부존잠재력에 낙관적이며, 그 근거로 개발을 기다리고 있는 해상광구가 60만 평방킬로미터에 달하고, 지금까지의 시추성공률도 28.3%로서 세계평균치보다 훨씬 높은 것을 지적한다. 中共은 앞으로 남은 80년대 기간동안 독자적인 해상유전 탐사에 박차를 가할 것이며, 한편으로는 해상개발에 대한 관심을 제고시키기 위한 노력으로 외국회사와의 계약기간연장도 고려하고 있다.

그러나 中共의 해상유전개발에 참여한 외국조광회사들은 16억달러의 비용을 쏟아 넣은 끝에 단 한개의 거대한 天然가스매장량만을 확인한 후, 환상에서 깨어나

中共의 石油지도



일말의 환멸을 느끼고 있다. 또한 외국조광광구중 지금까지 유일하게 조업을 하고 있는 남서부의 Total China의 Weizhou油田도 장기적인 생산성이 불투명하며, 발해灣의 Bozhong油田의 조광권자인 Sino-Japanese 콘소시엄은 경제상의 이유로 개발계획을 축소하지 않으면 안되었다. 그러한 가운데 1차개발에 참가했던 수개의 西方콘소시엄들이 2차개발에 다시 참여를 서두르고 있으며, 中共政府는 독자적인 유전개발을 늘려 나가기로 방침을 세운 바 있다.

86년 8월 Total社は 먼저 1차개발이 시행된 바 있는 남부의 Beibu灣 부근의 Weizhou 10/3광구의 개발에 착수하였다. 이곳에서의 시추작업은 단 한개의 고정 플랫폼을 주위에 하나의 계류장과 3만B/D 처리능력의 이동식 생산, 저장, 하역시스템(FPSO)으로 진행되고 있다. Total社は 이곳에서 본격적인 개발에 앞서 2년

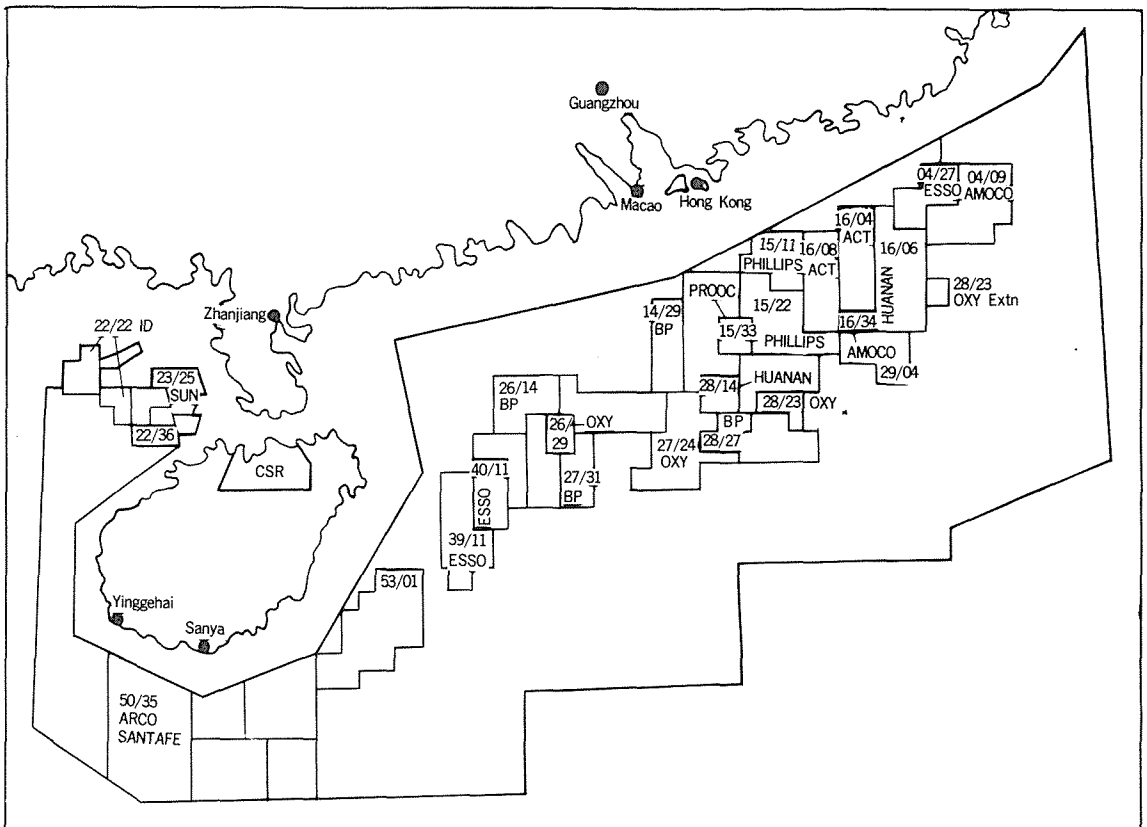
여기간에 걸쳐 회수가능량을 확인하는 이른바 평가시험 생산계획을 실시할 것이다.

86년초 세계석유시장의 침체속에서 유전개발의 채산성에 대하여 회의가 일자, 中共은 EPSO로부터 직접 수출되는 전량에 대해서 일체의 권리를(비록 잠정적이지만) 포기하기로 동의하였다.

또한 低油價로 인해 아르고와 산타페가 합작으로 4억 달러를 투자하여 추진중인 海南島 남쪽 100km 지점의 Yacheng가스田 개발도 중단될 가능성이 있다. 적어도 900억입방미터의 매장량으로 추정되는 Yacheng 가스田은 80년부터 연간 32억 5천만평방미터의 가스를 생산하기로 되어있었으며, 이곳에서 생산되는 가스는 海南의 새로운 공업시설과 1,050km의 파이프라인을 통하여 廣東지역으로 공급될 예정이었다.

中共은 홍콩과의 가스공급계약을 통해 Yacheng田 개

中共의 해상유전 개발지도



발의 소요재원조달에 도움이 되기를 바라고 있지만, 협상은 가격문제에서 벽에 부딪쳐 있는 실정이다.

또다른 콘소시엄인 中共의 Bohai Oil Corp, JNOC, 그리고 수개의 日本기업단이 中共 북부해상의 Bozhong 28/1 광구의 개발을 준비중에 있다. 이 사업의 투자자본 규모가 원래는 2억2천만달러로 계획되어 있었으나 86년초 油價하락후 1억2천만달러로 축소조정되었다. 그럼에도 불구하고 Bozhong지역의 다른 유망광구들은 出油의 가능성이 높으며, 가까운 Chenbei油田의 생산량은 87년도 기대치인 최고 8,000B/D에 접근해가고 있다. Chengbei油田은 79년 中共에 의해 발견되었으며 Sino-Japanese가 개발해 왔다.

◇ 2차개발에는 1차때의 열기에 못미쳐

남지나해, Beibu灣, 黃海 등에서 12개 서방회사가 참여한 1차개발은 82년에 시추를 시작한 이후 적어도 9개지역에서 의미있는 성과를 거두었다. 특히 Pearl River Mouth Basin의 동부에 있는 유망지역은 85년에 시작된 2차개발에의 입찰에서 가장 관심이 집중된 곳이다. 펄립스와 쉘의 子會社인 Pecten이 50:50으로 합작투자한 콘소시엄은 1차개발 당시 조광구역인 15/11에서 3개의 시추공에서 성공적인 결과를 보았으며, 2차개발에서는 바로 남쪽에 위치한 15/22광구로 이동하였다. 비슷하게 아집, 세브론, 텍사코등 3社は ACT 콘소시엄을 형성하여 84-85년 16/08광구의 Huizhou 구조에서 3개의 시추공에서 出油를 보았으며, 2차개발에서는 옆의 16/04광구의 조광권을 획득하였다. ACT는 현재 개발중인 Huizhou의 가능성을 검토하고 있으며, 이 지역에 4번째의 시추공을 뚫을 계획이다.

中共이 해상유전개발을 촉진하기 위해 계약조건 조정의 유인책을 썼음에도 불구하고 2차개발에 응찰한 회사의 수는 1차개발에 비해 상당히 적었다. 中共이 취한 유인책중 가장 중요한 것은 연간 原油생산량이 1백만톤 이하인 油田에 대해서는 15%의 로얄티를 받지 않기로 한 것이다. 이 조치로 인해 한계매장량이 소규모 유전의 개발이 활기를 띠게 될 것으로 예상된다. 또다른 완화조치는 1차개발에서 중도에 좌절한 회사들에게 그들의 계획대로 작업을 완수할 수 있도록 조광구역을 확장하여 주었다. 86년초에 있는 옥시덴탈석유의 Lufeng유전 발

견도 원래 조광구역인 28/23으로부터 약 160km 떨어진 확장1구역에서 이루어졌다.

◇ 石炭의 이용을 제고를 위해 투자증대

中共은 8천억톤으로 추정되는 세계 최대의 石炭매장량을 갖고 있다. 石炭은 中共의 1차에너지소비의 약 80%를 차지하고 있으며, 예견되는 장래에도 石油와 가스의 소비비중을 계속 압도할 것으로 보여진다. 석탄생산량은 85년 847백만톤으로부터 90년에 1,000백만톤, 그리고 금세기말에 1,200백만톤으로 증가할 것으로 계획되어 있다.

석탄은 中國대륙 곳곳에서 생산되고 있지만 북부와 동부 隔地에 집중 분포되어 있으며, 앞으로 수년동안 상당한 증산이 기대되는 곳도 이들 지역이다. 그중 매장량이 풍부한 山西省의 생산량이 많은데, 최근 옥시덴탈社가 Pingshuo에 있는 露頭탄광개발에 참여하고 있어 87년부터 연간 15백만톤을 생산할 예정이다. 보다 북쪽의 內蒙古自治區에는 백텔社가 석탄생산시설 건설에 관계하고 있다.

현재 석탄생산에 중요한 장애가 되고 있는 것은 남부와 동부의 공업 및 인구밀집지역으로 석탄을 운송할 수송수단의 부족이다. 이에 中共은 90년까지 철도수송능력을 26% 늘어난 6억5천만톤으로 증대시킬 계획이다. 새로 부설되는 철도는 黑龍江省과 山西省 동부에 석탄을 공급하게 될 것이다. 또한 대규모 화력발전소를 炭鑛 근처에 건설하고 있어 아예 수송의 필요성을 없애고 있다.

中共은 電力부족으로 경제개발에 심각한 장애를 받고 있어 증가되는 석탄생산량을 바로 發電용으로 사용할 것이다. 탄광 근처의 발전소 건설외에 충분한 전력공급을 통한 투자환경개선을 위해 經濟特區에도 신규 발전소건설을 계획중이다. 中共의 전력공급증대에 西方회사들이 이미 중요한 역할을 하고 있다. Fluor Daniel과 British Electricity International은 Shajiao에 새로 건설된 2기의 350메가와트급 석탄화력발전소에 운전기술과 관리 용역을 제공하고 있으며, 미쯔비시는 Dalian과 Fuzhou에서 화력발전소 건설에 참가하고 있다. 또한 이탈리아 제노바에 본부를 두고 있는 Elettro Macchiniche는 北京으로부터 160km 떨어진 渤海岸의 Tianjin에 석탄화력발전소 건설계약을 체결하였다.

외국회사의 中共 해상유전 개발현황

구역	조광회사	주요발견
남지나해 쌍무계약지역	Arco, Santa Fe, CNOOC	Yacheng 13-1 가스전은 83년에 발견되어 900백억평방미터 이상의 매장량으로 추정됨. 89년부터 20년동안 연간 32억 5천만평방미터를 생산할 계획이었으나 저유가로 인해 계획이 수정된 것으로 보임.
1 차개발 14/29, 26/14, 27/31, 28/27	BP, BHP, Braspetro, Ranger Oil, Petro-Canada	
04/27, 40/01	Esso China, Shell Exploration (China)	40/01구역의 Wenchang 19-1-2광구가 84년 가을 시추에 착수하여 35° API의 원유 3,200b/d 출油量 봄. 이것이 1 차개발에서 가든 최초의 상업적 유전발견.
15/11	Phillips Petroleum International Co Asia, Pecten Orient Co	Xijiang 24-3-1광구는 83년 4월 해저 6,300피트에서 3井으로부터 모두 6,840b/d 출油量 봄. Xijiang 24-3-2광구는 85년 여름 해저 6,200피트에서 4井으로부터 모두 14,755b/d를 시험생산. Xijiang 24-1-1광구는 85년 말에서 86년초에 걸쳐 1,860, 4,000, 1,710, 4,900b/d를 시험생산. 비중은 API 35°에서 40.5° 사이.
15/33	Pearl River Oil Operating Co (Getty Oil International (Orient), Sun Orient Exploration, Texas Eastern Orient, Japex Nanhai, Huanan Oil Development)	Xijiang 34-3-1광구는 86년 2월 해저 260피트에서 API 37°의 원유 2,000b/d를 시험생산. 이 발견井은 79년 中共이 원유를 발견하였다가 井口를 폐쇄하고 포기한 곳 바로 남쪽에 위치.
16/08	ACT (Agip (Overseas), Chevron Overseas Petroleum, Texaco Orient Petroleum)	순차적으로 3 곳에서 석유를 발견. 84년말 Huizhou 33-1-1광구에서 API 25°의 원유 2,589b/d를 생산. 85년 가을 Huizhou 21-1-1광구는 수개의 井으로부터 가스 990만평방피트와 13,000b/d의 원유를 생산. 86년초 Huizhou 27-1-1광구는 하나의 井으로부터 API 39.2°의 원유 3,400b/d를 생산.
28/14 26/29	Huanan Oil Development, JNOC, Japex Occidental Eastern, Elf Aquitaine Chine, Total Chine, Tricentrol Exploration Overseas, Promet BHD	
28/23	Occidental Eastern, Hispanoil, Ampol Exploration, CSR, Tricentrol Exploration Overseas, Tricentrol Oils	
28/23 Extn	Occidental	Lufeng 15-1-1광구는 86년초 그곳의 최초 시험에서 API 34.4°의 원유 2,100b/d 출油量 봄.
29/04 2 차개발 16/06 39/11	Amoco Huanan Oil, Japex Nanhai, Nippon Mining Esso China, Shell Exploration (China)	
15/22 16/04	Phillips Petroleum International Co Asia, Pecten Orient ACT (Agip (Overseas), Chevron Overseas Petroleum, Texaco Orient Petroleum)	
27/24 26/29 Extn 16/34 04/29	Occidental, Unocal, Japex Occidental, Elf Aquitaine, Eaco, Total, Tricentrol Amoco Amoco	
Beibu Wan Earlier Acreage Awards		
22/22 23/25	Idemitsu, Cluff Oil, Reading & Bates Sun Orient Exploration, Pennzoil, Hispanoil, Ampol Exploration	
쌍무계약지역	Nanhai West Oil Co, Total Chine, Elf Aquitaine, Eaco, Statoil, Beibu Offshore Development Co	남서 Weizhou 10-3광구는 86년 8월에 개발에 착수하여 2년간의 평가시험생산을 진행중이다. 단 하나의 고점프렛포움으로부터 약 10,000b/d의 원유를 생산하여 전담 수출하고 있다.
黃 海 1 차개발 10/36 24/11 23/06	Cluff Oil, Statoil Chevron Overseas Petroleum, Texas Orient Petroleum BP, BHP, Braspetro, Banner Oil, Petro-Canada	
2 차개발 24/16 25/02	Cluff Oil BP	
渤 海 쌍무계약지역	Japan China Offshore Development Co (JCODC) JNOC, Bohai Oil Corporation	油價 하락후 수정된 개발계획에 의하여 Bozhong 28-1 광구에서 87년초 착수가 예상된다. Bozhong 유전은 81년에 발견되어 25-100만배럴의 매장량으로 추정되고 있다. 확장시추지역에서 여러 군데의 소규모 매장량이 발견되었다. 합작으로 개발된 Chengbei 유전의 원유가 85년 9월에 최초로 본토로 수출되었다. 87년에 8,000b/d 생산량을 기대.

◇ 기타 에너지源의 공급계획 수정

86년의 油價하락에 따라 외화사정이 더욱 팽박해진 中共은 原子力發電계획을 점진적으로 축소하는 한편, 신규 건설시 국산자재의 사용비중을 크게 늘리기로 정책을 전환하였다. Sunan에 건설키로 한 2천메가와트 규모의 원자력발전소 건설계획이 86년초 취소된 후, 유일하게 외국회사의 참여하에 시행중인 원자력프로젝트가 Qinshan과 Daya灣에 건설되고 있다. 미쯔비시와 수개의 西方회사들이 上海에서 남쪽으로 120km 떨어진 Hangzhou灣 Qinshan의 300메가와트 플랜트에 약 5천만달러 규모의 발전설비를 공급하고 있다. 廣東省 Daya灣에 건설중인 발전소에는 프랑스의 프라마토포사가 900 메가와트의 반응로 2기를 공급하고 있으며, 英國의 GEC는 2억5

천만파운드 규모의 터어빈 공급계약을 체결하였다. 이 원자력발전소는 92년부터 發電을 시작할 것으로 기대되고 있다.

中共은 풍부한 水資源을 갖고 있으나, 강들이 인구가 많은 해안지방에서 떨어진 내륙에 위치하고 있으며, 治水가 어려운 관계로 지금까지 대부분 방치되어 왔다. 陽子江의 Three Gorge에 13,000메가와트의 水力발전소 건설계획이 고려중에 있어 또 한차례 외국회사들의 참여기회가 예상되고 있다. 또하나의 야심적인 계획이 四川省 Dukou 동쪽 40km 지점의 Yalong江에서 진행중에 있어, 이것이 완성되면 四川省의 전력공급이 배로 증가할 것이라고 中共은 밝히고 있다. [K] <피트롤리엄 이코노미스트, 86. 12>

□ 석유개발동향 □

87년 RIG 産業전망

지난 '86년도는 海洋석유산업의 최악의 해였다. 試錐市場은 이미 리 그의 공급과잉으로 인해 최악의 불황상태에 빠져 회생의 기미가 보이지 않고 있으며, 작년도부터急落한 油價(한때 10\$/B 이하까지 하락)의 영향까지 겹쳐서 석유회사의 탐사와 개발활동은 세계적으로 위축, 불황의 늪에 빠져서 일부 조업지역을 제외하고는 사실상의 休業상태로까지 가고 있다.

海洋試錐業者들과 用役業者들은 그들이 확보하고 있던 財源을 지난 3-4年間 다 소모하고 特別한 어려움속에서 지난 한해를 보냈다.

한편 최근 몇개월 동안에 2개 試錐會社가 시추선 17척을 포함하여 회사를 경쟁사에 매각처분했으며, 또 다른 1~2건의 시추선 판매거래가 있었다.

또, 큰 해양시추회사 하나가 破産宣告를 했으며, 두개의 소규모 회사는 이미 사업을 청산했고, 다른 몇몇 회사들도 회사를 경쟁회사에 매각해 버렸다. 현재도 많은 시추회사들이 일말의 희망을 갖고서, 自社의 부채 정리를 위해 금상기관들과 협상을 추진하고 있다.

그런데 지난 '86년도가 海洋試錐産業의 최악의 해였다면, '87년은 어떠한 회생의 가망이 있겠는가? 결론적으로 말해서 실제의 회복세는 기대하기 어렵다고 하겠다.

그러나 일부 낙관적인 견해도 있는데 그것은 세계의 일부지역에서 試錐活動 증가가 보일 것이라는 것이다. 그리고 낙관론을 펼 수 있는 첫번째 이유는 금년도에 많은 석유회사들이 低油價에 기준을 두고 예산을 편성, 사업을 추진할 것이기 때문이다. 이것은 지난해에 대부분의 석유회사들이 低油價(10-15\$/B)에 대한 경제적 사업運營 기법을 터득치 못했으며, 急落한 油價(10달러線)에 대한 대응전략을 갖고 있지 못했던 점과는 대조적이라 할 수 있다. 즉 경제성이 없는 사업의 추진이라든가 적절한 대응책의 부재로 試錐船社들이 상호경쟁을 함으로써 상황을 악화 일로로 치닫게 하는 요소는 다소 줄게 될 것이라는 점이다.

낙관론의 두번째 理由는 석유회사들이 어느 정도 정리가 되었다는 점이다. 不實企業 매각 또는 회사간 합병, 흡수 등이 일어났으며, 인원들도 적절히 재배치 완료되었다. 이러한 석유회사의 인사이동과 재배치 등의 파동이 지난해 試錐活動 위축의 한 사유가 되었다.

그러나 이러한 낙관론적인 이유에도 불구하고 '87년은, '86년과 마찬가지로 매우 어려운 국면을 맞게 될 것으로 전망된다.