

# 日本の 石油개발 지원제도

## 1. 자금지원 현황

日本기업이 1955년도부터 1985년도까지 국내외에서 石油·가스자원 탐사를 위해 투자한 금액은 총10,609백만달러에 이르며, 이들 자원의 개발을 위해 사용한 금액은 총 7,794백만달러이다. 총탐사비용 10,609 백만달러 중 日本石油公團이 민간기업에 대해 자본참여와 용자확대를 통해 지원한 것은 전체의 64.3%에 해당하는 6,818백만달러였다.

석유공단은 1967년 10월 2일 설립되었으며, 1968년도부터 석유공단의 용자가 시작되었다. 石油公단이 설립된 이래 19년동안 1,342개 프로젝트가 자금지원 심의를 거쳤으나, 이중 석유공단에 의해 자금지원을 받은 프로젝트는 89개이다. 석유자원 탐사·개발기업에 대한 민간부문의 투자액은 3,046백만달러(502,535백만円)이었다.

1967년도부터 1985년도까지 石油公단으로부터 자금지원을 받아 실시된 물리탐사는, 지진탐사가 347,216km, 자기탐사가 418,289km, 중력탐사가 110,787km였다. 또한 같은기간 동안에 석유공단의 지원하에 실시된 탐사정은 424개이며, 평가정은 448개이다. 그리고 생산정은 1,106개나 되고 있다. 현재 15개 석유기업이 해외에서 石油를 생산하고 있으며, 1985년도에 日本으로 수입된 자주개발 원유량은 363,460B/D이다. 이것은 日本의 총 원유 도입물량중 10.7%에 해당하는 것이다. 이들 15개 회사중 석유공단으로부터 자금지원을 받는 회사는 13개 회사이다.

## 2. 石油자원탐사·개발사업 지원제도

### 1. 해외석유자원 개발

석유공단은 해외에서 日本기업이 실시하는 물리탐사에

〈表-1〉 석유탐사·개발에 대한 민간부문의 출자현황

업종	투자액 (백만\$)	점유율 (%)
石油: 개발·생산회사 정제·판매회사	1,062	34.9
	678	22.2
	1,740	57.1
무연탄	391	12.8
은행	174	5.7
선박 / 기계	135	4.4
화학 / 섬유	122	4.0
철강	106	3.5
전력	106	3.5
비철금속	48	1.6
화재해상보험	33	1.1
해운	22	0.7
생명보험	14	0.5
도시가스	9	0.3
기타	146	4.8
	1,306	42.9
합	3,046	100

대해 자금지원을 해주고 있다. 석유평단의 자금지원은 자본참가나 용자형태를 취하고 있으며, 용자의 경우는 현재 8년거치, 18년상환으로 이자율은 연6.75%이다.

석유평단의 자금지원은 원칙적으로 총 탐사비용의 70

%를 한도로 하고 있으나, 日本기업이 조업주체로서 참가하는 프로젝트와 같이 특별한 경우는 80%를 한도로 하고 있다. 이자액을 거치기간 또는 탐사기간 동안 매년 원금에 가산할 수 있으나, 8년을 넘지 못하게 되어 있

〈表 - 2〉 石油公團의 자금지원 油井數(1967 - 1985년도)

	1980누계	1981	1982	1983	1984	1985	총누계
中 東							
Exploratory wells	36	5	5	7	10	4	67
Appraisal wells	52	14	10	3	8	8	95
Production wells	198	24	37	42	39	40	380
	<b>286</b>	<b>43</b>	<b>52</b>	<b>52</b>	<b>57</b>	<b>52</b>	<b>542</b>
Water injection/intake wells	177	26	45	53	9	19	329
아시아 / 오세아니아							
Exploratory wells	138	29	16	11	9	23	226
Appraisal wells	96	44	35	35	33	44	287
Production wells	214	58	65	115	119	73	644
	<b>448</b>	<b>131</b>	<b>116</b>	<b>161</b>	<b>161</b>	<b>140</b>	<b>1,157</b>
Water injection/intake wells	35	3	10	38	19	8	113
아 프 리 카							
Exploratory wells	34	2	7	2	1	3	49
Appraisal wells	28	3	1	1	3	1	37
Production wells	8	16	7	4	5	4	44
	<b>70</b>	<b>21</b>	<b>15</b>	<b>7</b>	<b>9</b>	<b>8</b>	<b>130</b>
Water injection/intake wells	2	—	—	—	1	1	4
북 남 미							
Exploratory wells	18	3	5	2	2	4	34
Appraisal wells	—	1	3	—	—	—	4
Production wells	—	—	—	—	—	—	—
	<b>18</b>	<b>4</b>	<b>8</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>4</b>	<b>38</b>
국 내 대 륙 봉							
Exploratory wells	36	1	5	2	1	3	48
Appraisal wells	15	4	1	2	2	1	25
Production wells	14	—	—	1	16	7	38
	<b>65</b>	<b>5</b>	<b>6</b>	<b>5</b>	<b>19</b>	<b>11</b>	<b>111</b>
(총 계)							
Exploratory wells	262	40	38	24	23	37	424
Appraisal wells	191	66	50	41	46	54	448
Production wells	434	98	109	162	179	124	1,106
	<b>887</b>	<b>204</b>	<b>197</b>	<b>227</b>	<b>248</b>	<b>215</b>	<b>1,978</b>
Water injection/intake wells	214	29	55	91	29	28	446

〈資料〉 日本 석유평단

다.

탐사 프로젝트가 성공하였을 경우에는 로얄티(石油생산량과 용자액을 기초로 산출)를 석유공단에 지불하도록 되어 있다. 만약 탐사 프로젝트가 油田발전에 실패하거나, 천재나 전쟁과 같은 불가항력에 의해 생산에 차질이 생겼을 경우에는 용자액은 감면되거나 전액을 지불면제해 준다. 석유공단이 1967년 설립된 이후 1985년도말까지 민간석유자원 탐사기업에 대한 자본 투자액은 총 2,609백만달러이며, 용자액은 4,208백만달러이다.

石油公園은 정부로부터 출자금을 받아 채무보증기금을 적립하고 있으며, 석유공단이 적립한 누계액의 25배 범위내에서 민간 석유자원개발 프로젝트에 대한 채무보증을 해주고 있다. 석유공단은 매년 자본금의 일정비율을 해외에서의 석유자원개발 프로젝트를 위한 필요자금 중 민간기업이 차입한 부채를 보증하기 위한 특정기금으로 적립하고 있다.

석유공단의 채무보증 비율은 원칙적으로 총 채무액의 60%를 한도로 하고 있다. 석유공단은 이러한 채무보증을 위해 채무보증액의 0.4%(연율)를 보증료로 징수하고 있다.

1985년도말 현재 석유공단의 채무보증기금은 총 112백만달러이며, 석유자원개발기업에 대한 채무보증 능력은 2,803백만달러에 이르고 있다. 석유공단이 설립된 이후, 1985년도말까지 총누계 4,490백만달러를 채무보증해 주었다. 1985년도말 현재, 석유공단의 채무보증 잔고는 2,488백만달러에 이르고 있다.

한편, 日本수출입은행은 민간 석유자원개발 프로젝트에 대해 총 개발자금의 70-80%를 한도로 융자해 주고 있으며, 나머지는 시중금융기관의 협조융자로 충당하고 있다.

## 2. 국내 대륙붕

정부는 민간기업에서 실시하는 자국내에서의 물리탐사나 기초시추 프로그램을 위해 지원해 주고 있다. 천연가스 탐사 프로젝트에 대해서는 총사업경비의 50%를 지원해 준다. 또한, 석유공단은 민간석유자원 탐사 프로젝트에 대해 총사업경비의 80%를 융자해 준다. 그리고 日本수출입은행은 민간석유자원 개발 프로젝트에 대해 총사업자금의 60-70%를 융자해 주고 있다.

## 3. 稅金우대조치

### (1) 해외투자 손실준비금 제도

이 제도는 1988년 3월 31일까지 천연자원의 탐사·개발을 수행하는 회사나, 이와같은 사업을 수행하는 다른 회사에 자본 투자한 회사에 대해 용자 또는 투자한 자는 일정금액을 투자손실준비금으로 적립할 수 있도록 한 것이다.

투자손실준비금은 5년간의 적립을 인정해 주고 있으며, 이에 대해서는 세금을 공제해 주고 있다. 그리고 그 후 매년 균등액을 5년간에 걸쳐 수익금으로 산입하도록 하므로써 투자기업에 대한 납세유예를 인정해 주고 있다.

투자손실준비금 적립비율은 천연자원 탐사에 종사하는 회사나 그와같은 탐사를 하고 있는 다른 회사의 자본투자를 하고 있는 회사의 취득 경우, 그 취득액의 전액을 적립할 수 있고, 위와같은 회사들이 개발단계에 종사할 경우는 40%만 적립할 수 있다.

### (2) 石油자원 탐사준비제도

이 제도는 1987년 3월말로 끝나는 시한 제도로서, 국내외에서 천연자원 탐사에 종사하는 회사는 다음과 같이 탐사준비금을 이용할 수 있도록 한 것이다. 개발자원 판매대금의 13%, 또는 자원판매로 얻은 소득의 50% 어느 것중 낮은 금액을 3년동안 탐사준비금으로서 적립할 수 있으며, 손실금으로 처리되어 소득공제 혜택을 받는다. 해외에 있어서는 자원판매액의 50%를 한도로 3년동안 탐사준비금으로서 적립할 수 있으며, 역시 손실금으로 처리되어 소득공제 혜택을 받는다.

### (3) 새로운 자원탐사에 대한 특별공제

탐사준비금으로 천연자원 탐사에 종사하는 회사는 1989년 3월말까지 다음과 같은 혜택을 누릴 수 있다. 즉,

① 신규油田 탐사를 위한 총사업자금과 탐사를 위한 기계설비의 감가상각비, ② 탐사준비금을 3년후에 과세소득으로 환원한 금액, ③ 최근 회계기간 동안의 소득, 이상 세가지중 가장 낮은 금액을 과세소득으로부터 공제받을 수 있다.

### (4) 해양石油·가스田 폐광준비제도

이 제도는 1986년 4월 1일부터 시행되었으며, 1988

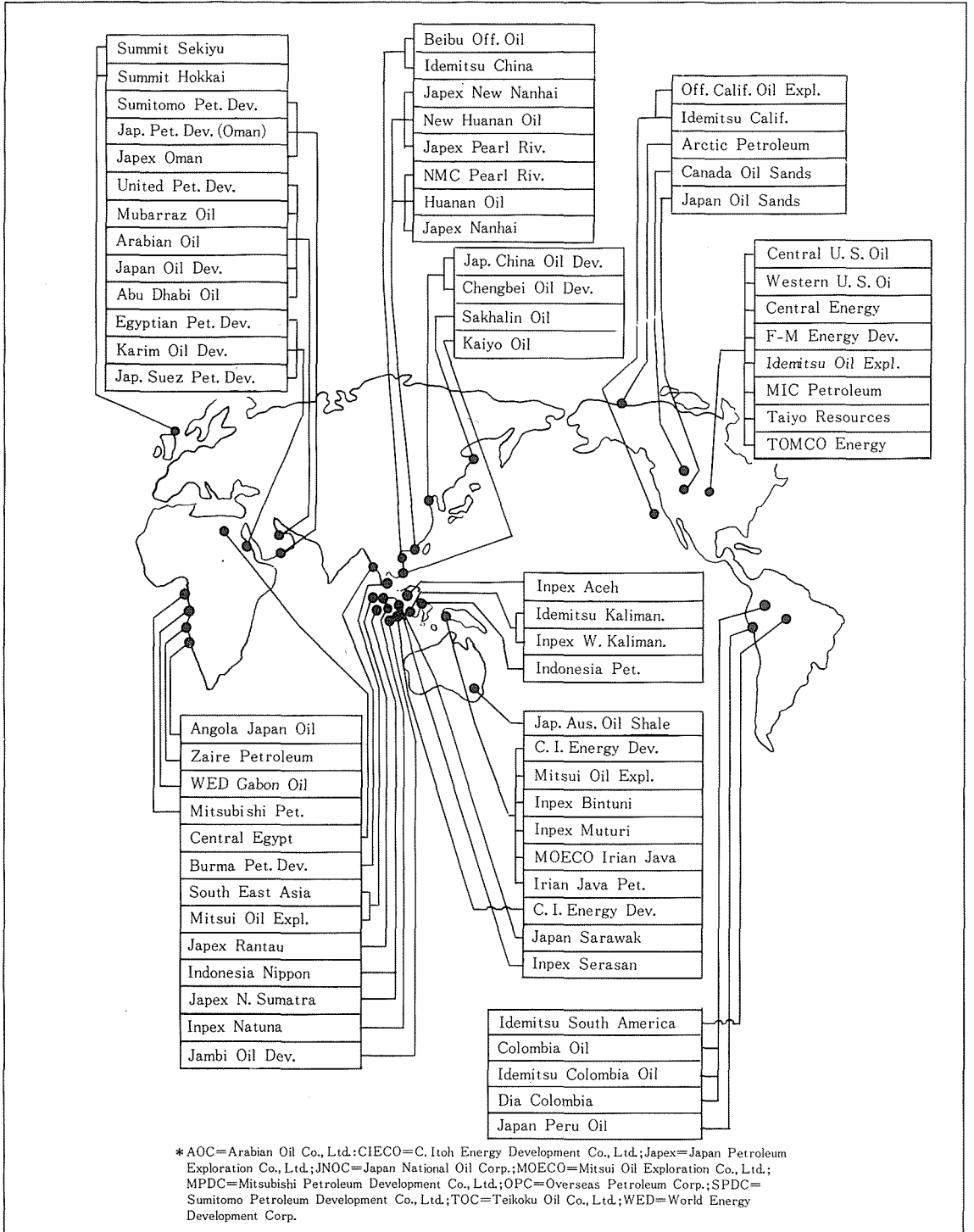
〈表-3〉 자주개발原油 수입량 추이

(단위 : 천k)

	1965누계	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975년도
Arabian Oil	35,526	14,437	15,272	17,356	17,395	19,385	18,306	18,959	12,577	13,601	11,200
NOSODECO	1,515	350	643	622	642	729	710	389	-	-	-
Japan Low Sulfur Oil	-	-	-	-	-	-	450	1,290	1,523	1,851	1,704
Indonesia Petroleum	-	-	-	-	-	-	-	272	1,486	1,795	1,901
Abu Dhabi Oil	-	-	-	-	-	-	-	-	378	850	1,266
Japan Oil Development	-	-	-	-	-	-	-	-	8,361	8,875	6,349
C. Itoh Energy Development	-	-	-	-	-	-	-	-	264	545	538
United Petroleum Development	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	174
Zaire Petroleum	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	150
Total(A)	37,041	14,787	15,915	17,978	18,037	20,114	19,466	20,910	24,589	27,517	23,282
Total(A')--recipients of JNOC's aid	-	-	-	17,356	17,395	19,385	18,306	19,231	22,802	25,121	21,040
Japan's total imports(B)	310,609	104,199	125,137	146,848	174,563	204,872	224,379	253,037	288,609	275,887	262,786
(A)/(B).%	11.9	14.2	12.7	12.2	10.3	9.8	8.7	8.3	8.5	10.0	8.9
(A')/(B).%	-	-	-	11.8	10.0	9.5	8.2	7.6	7.9	9.1	8.0
	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	총누계
Arabian Oil	8,887	7,940	15,801	13,092	10,795	8,156	7,125	12,376	12,263	9,368	299,817
NOSODECO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,600
Japan Low Sulfur Oil	2,920	2,507	1,557	1,335	1,387	1,716	1,628	1,427	-	-	-
Indonesia Petroleum	3,198	4,684	4,071	3,138	2,654	2,727	2,412	2,537	2,271	2,459	35,605
Abu Dhabi Oil	1,325	1,171	1,294	1,336	1,173	1,105	1,050	1,062	1,030	984	14,024
Japan Oil Development	5,585	5,594	5,674	5,001	5,133	4,405	3,913	4,428	4,580	5,391	73,109
C. Itoh Energy Development	57	57	-	-	-	54	48	16	1,176	678	24,728
United Petroleum Development	1,290	935	348	149	-	-	-	132	614	1,145	4,787
Zaire Petroleum	683	624	494	328	430	576	458	421	490	377	5,031
Japan Iraq Petroleum Development	52	159	272	-	-	-	-	-	-	-	483
Inpex Natuna	-	-	21	310	121	144	106	92	101	104	1,000
Mitsui Oil Exploration	-	-	124	171	141	82	18	26	55	86	703
Indonesia Nippon Oil Cooperation	-	-	-	-	50	94	155	187	169	152	807
Mitsubishi Petroleum Development	-	-	-	-	27	94	159	226	274	-	780
Sumitomo Petroleum Development	-	-	-	-	103	209	197	239	136	149	1,033
Japan Peru	-	-	-	-	207	836	947	217	-	-	2,207
Egyptian Petroleum Development	-	-	-	-	-	56	109	116	104	46	431
WED Gabon Oil	-	-	-	-	-	-	142	238	141	95	616
South East Asia Petroleum Expioration	-	-	-	-	-	-	-	14	14	22	50
Chengbei Oil Development	-	-	-	-	-	-	-	-	-	35	35
Total(A)	23,997	23,671	29,656	24,860	22,221	20,254	18,467	23,574	23,418	21,091	470,845
Total(A')--recipients of JNOC's aid	21,020	21,107	27,954	23,044	20,572	18,258	16,667	22,013	22,086	20,223	373,580
Japan's total imports(B)	275,826	277,478	275,359	277,143	249,199	230,232	207,395	212,844	212,911	197,251	4,786,564
(A)/(B).%	8.7	8.5	10.8	9.0	8.9	8.8	8.9	11.1	11.0	10.7	9.8
(A')/(B).%	7.6	7.6	10.2	8.3	8.3	7.9	8.0	10.3	10.4	10.3	8.8

〈資料〉 日本 석유공단

日本の 해외석유개발 현황



년 3 월말로 끝나는 시한제도이다. 국내 대륙봉에서 천연가스·석유생산에 종사하는 회사는 석유·가스田의 생산이 종료될 것에 대비하여 폐광처리준비금을 적립하기 위해 다음과 같은 혜택을 받고 있다.

다음 세가지, ① 추정 총 생산량과 총생산설비의 내구 수명을 기초로 당해연도에 배분한 石油·가스田 폐광을 위한 총 소요자금, ② 신탁회사와의 약정에 당회

계연도 동안에 신탁예치한 신탁금에 상당한 금액, ③ 위의 ①에서 추정한 금액으로부터 전년도까지 적립한 금액을 공제하고 남은 금액—중, 가장 낮은 금액을 석유·가스田의 폐광을 위한 기금으로 확보키 위해 과세소득에서 공제받을 수 있다.

그러나, 앞에서 설명한 탐사준비 제도의 혜택을 누리려는 회사는 이 제도의 혜택을 받을 수 없다. ☒

□ 해외석유시장동향 □

## 활발해지는 日本의 석유제품무역

大型商社의 석유제품비즈니스가 변하기 시작하였다. 수출입규제의 완화라든가 국제석유시장에서 제품거래의 중요성이 증대하고 있고 국내거래도 유망한 비즈니스로 성장하고 있기 때문이다.

작년 여름 사우디 아라비아 石油鑛物資源公社 (페트로민) 로 부터 日本의 9 大商社, 석유회사등에 텔렉스가 들어왔다. 알 주베일정유공장이 생산하는 나프타, 등유, 경유, 重油 등을 1년 계약으로 구입하지 않겠느냐는 제의였다. 이 정유공장은 페트로민과 로얄 더치 셸의 合作으로 설립되었다.

伊藤忠商社, 三菱商事등 8개 商社와 出光興産이 이 제의를 수락하였다. 이들 9社는 작년말에 잇달아 계약을 체결, 총수입량은 550만톤(약 440만KI)에 달할 것으로 예상되고 있다.

한 나라의 석유제품거래에 한번에 8개의 大商社가 물러든 것은 처음 있는 일이다. 작년 1월에 금지되어 오던 휘발유, 등유, 경유의 수입이 개시되고, 연말에는 수출도 일부 승인을 받게 되었다. 제품무역의 自由度가 증가하고 商社가 제품거래에 적극적인 자세로 전환하였던 것이다.

大型商社의 목표는 日本으로의 수입만이 아니다. 中東산유국, 中共등이 原油보다 부가가치가 높은 석유제품의 수출에 노력을 기울이고 있어 三國間 무역에 참여할 기회가 증가하고 있기도 하다. 특히 日本의 규제완화로 「향후 環太平洋지역의 제품무역이 주목을 끌고 있다」고 하는 것이 商社의 견해이다.

各社도 제품무역에 대한 대비체제를 강화하고 있으며, 특히 종전에 에너지 거래에서 後發인 商社들이 새로운 비즈니스기회를 잡기 위해 必死적이다. 日商岩井은 석유

제품부를 설치하고 三國間 거래를 중심으로 거래량의 확대를 목표로 하고 있다. 丸紅도 마찬가지이다. 니쨌맨은 런던의 國際石油市場 (IPE)의 製品先物市場을 리스크 헷지 (Risk Hedge) 를 위하여 이용하기 시작했다.

그러나 제품이 주목을 받기 시작한 결과, 산유국과의 사이에 생각지 않은 트러블이 발생하기도 한다. 작년 말에 사우디와 장기계약을 체결한 商社들은 금년에 들어서 부터 「사우디의 일방적인 트집」에 고심하고 있다.

사우디가 NGL (콘덴세이트)의 가격결정방식의 변경과 나프타, 등·경유, 重油의 가격결정에 新解釋을 들고 나오기 때문에 「계약시 보다 NGL이 1톤당 2~3달러, 나프타등 4개 品目은 4~5달러 비싸게 된다」고 한다.

日本商社는 현재 계약서대로의 가격으로 지불한다는 자세를 견지하고 있으나, 향후 산유국과 이와 같은 문제가 잇달아 제기될 우려도 있다.

