

인도네시아의 石油産業

本稿는 자카르타 주재 美国大使館에서 調査 作成한 인도네시아의 石油産業 全般에 걸친 最新 報告書를 간추린 것이다. 〈編輯者註〉

I. 序 論

인도네시아에서의 石油探査는 아주 일찍 시작되어 유명한 드레이크 大領의 펜실바니아 州에서 있는 試屈以后 不過 12년이 지난 1871년에 始·開始되었다. 1885년에 이미 企業의 베이스로 石油生産이 始作되었으며 一次世界大戰 以前에는 2만 5천B/D에 달했으나 二次世界大戰중에는 1만 6천B/D를 生産하였다. 1950年代初에 칼텍스는 中部 수마트라의 油田 開發을 始作하였는데 이에는 巨大한 미나스 油田이 포함되어 있으며 그 生産量은 곧 戰前 인도네시아 生産量을 상회하게 되었다. 1967년에 가서 인도네시아는 세계에서 처음으로 生産量 分与(Production sharing) 契約을 체결하였으며 이는 「새로운 秩序」라는 指導路線의 出帆과 함께 開始되었으며 政治的 安定과 함께 石油“붐”이 일어나기 始作하였다. 現在 인도네시아는 東南아시아에서 石油探査 및 生産活動의 中心의 位置를 지키고 있다.

가. 인도네시아 經濟에서의 石油의 役割

1979년과 1980년의 石油價格 上昇은 이미 인도네시아 經濟에 있어서 중추적 役割을 하여온 石油과 가스의 重要性을 더욱 높여준 結果가 되었다. 1980년에 石油産業은 GDP의 25.2%나 차지하였는데 1979년에는 GDP의 21.7%, 1975년에는 18.8%를 차지하였다. 1980/81會計年度中(1980. 4~81. 3) 石油과 가스 收入은 豫算 收入의 69%를 차지했으며, 輸出收入의 73%를 차지하였다. 인도네시아의 만성적인 國際收支 赤字는 石油, 가스 輸出增加로 黑字를 보이게 되었다. 中央銀行은 70億달러 以上の 外貨를 保有하고 있는 것으로 推定되며 民間銀行은 약40億달러의 外貨를 保有하고 있다.

이와같이 莫大한 規模의 石油收入은 狀來 經濟 開發이라는 觀點에서 評價되어야 한다. 인도네시아의 人口는 1980년 12月の 人口調査 結果에 따르면, 1억 4천 7百万이며 1980年中 1人당 國民所得은 4백달러 라는 낮은 水準을 보이고 있다. 10億달러의 石油收入은 1人당 약6.80달러의 所得向上을 意味할 뿐이다. 다른 產油 國들과는 달리 인도네시아에 있어서는 石油産業 만으로는 富強한 國家를 만들 수 없다는 것이 된다. 長期的 觀點에서 인도네시아의 經濟的 成長은 農業과 工業의 成長없이는 이룩할 수가 없을 것이다. 그러나 石油과 가스 産業은 이들 産業의 開發에 必要한 資金源이 될 수 있게 될 것이며 石油나 가스 資源이 없는 開發途上國들에 比하여 經濟開發을 위하여 훨씬 有利한 位置를 차지하게 될 것이다.

나. 外換 收支

1980년에 石油과 가스는 總輸出의 73%를 차지하였다. 〈그림〉에서 보는 바와 같이, 石油 收入은 1980年中에 크게 增加하였다. 그것은 거의 全的으로 價格 引上에 基因한다. LNG輸出量은 1980년에 前年對比 增加 되었으나 石油輸出量은 3年 連續하여 減少하였다. 石油收入은 1979년의 86億달러에서 1980년에는 1백30億달러로 增加하였다. 같은 期間에 LNG輸出收入은 2倍 以上 늘어난 23億달러에 達하였다. 1980/81 會計年度(1980. 4. 12~81. 3. 31)로 따져보면 그 收入額은 더욱 많아져 石油收入이 1백41億달러이며 LNG 收入은 23億달러에 達한다. 1981년에는 前年에 比하여 價格은 上昇하고 輸出量은 安定勢를 推持하였기 때문이다. 그 上昇率은 1979~80年과 같지 못하지만 다음의 表 및 그림에서 보는 바와 같이 最近 몇년간 꾸준히 增加하여 왔다.

〈表 1〉 原油, 石油製品 및 LNG에 의한 外換収支 (粗收入)

(單位 : 億弗 F. O. B 기준)

77 / 78	78 / 79	79 / 80	80 / 81	81 / 82 (推定)
72	69	108	164	180

石油産業部門의 (가스除外) 外換収支에 對한 純收入效果 (粗收入 - 外國會社에 對한 支給費用)은 다음과 같다. (인도네시아 政府資料)

〈表 2〉 石油의 外換収支效果 (純收入)

(單位 : 億弗)

77 / 78	78 / 79	79 / 80	80 / 81	81 / 82 (推定)
44	41	67	110	124

다. 豫算收入

다음表는 인도네시아의 政府豫算에 있어서 石油稅收入의 重要性을 잘 表示해 주고 있다. 豫算에 있어서 石油收入의 比重은 石油價格의 引上과 더불어 1978年以來 꾸준히 增加되어 왔다. 1981/82會計年度 豫算에 있어서 石油收入은 國內豫算收入의 約 70%를 차지할 것

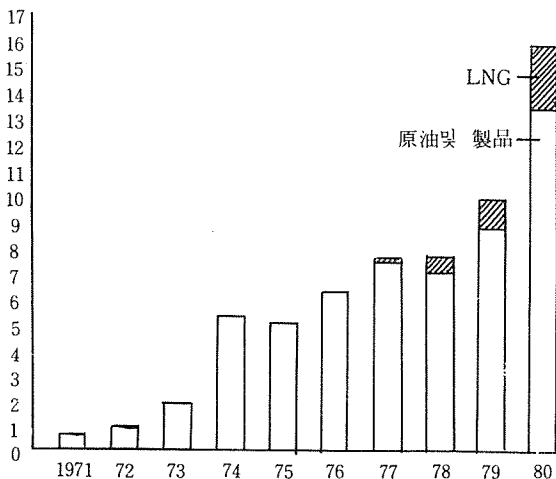
〈表 3〉 石油와 豫算 (石油에 對한 法人稅收入)

(單位 : 億弗)

77 / 78 %	78 / 79 %	79 / 80 %	80 / 81 %	81 / 82 % (豫算)
46 55	44 54	68 63	112 69	137 70

〈그림 1〉 年度別 石油 및 LNG收入

(단위 : 10억 불)



으로 計上되어 있다. 1981/82 會計年度가 始作된 以後 지금까지 石油收入은 豫算上의 推定値보다도 上廻하고 있으나 石油의 價格은 豫算上의 推定價格보다는 下廻하고 있다. 市場事情으로 生産量을 相當水準 감축하게 되면 豫算上 計上된 收入目標가 達成되지 않을 可能性이 많다.

라. 豫算과 補助金

石油製品의 國內販賣에는 높은 補助金이 따른다. 淸 사용 및 燈油用으로 많이 쓰이는 燈油는 1리터에 6센트에 不過하나 (1겔론에 23센트) 輕油와 其他 燃料油의 價格도 이보다 약간 비쌀 뿐이다. 인도네시아는 1979年 5月과 1980年 5月에 石油製品의 國內價格을 引上하였다. 그러나 石油의 國際市場價格은 이보다 훨씬 더 많이 올랐으며 한편 國內 市場用 石油製品에 對한 補助金은 크게 늘었다. 都市의 가난한 계층사람들이 燃料油 價格의 引上에 매우 憂心하여 수하르토 大統領은 1981年 1月에 있는 豫算 演說에서 1981/82會計 年度中에 價格引上이 없을 것이라고 約束했으며 그 結果 豫算上 補助金으로 約 24億달러를 計上하였는데 이는 前會計年度보다 47%증가된 것이며 1981/82 總 豫算의 約11%나 되는 금액이다. 인도네시아 財務相이 최근 言及한

바에 依하면 이 補助金은 더 增加될 可能性이 있다고 한다. 1982年에 國會議員 선거와 그후 1年뒤에 있을 大統領 선거를 欺案할때 國內 石油類 價格이 언제 引上될지 豫상하기 어렵다. 價格引上이 當분간 없다면 國內 消費增加에 따라서 補助金 支出額도 增加할 것이 豫상된다. 다시 만일 國際 石油價格이 引上된다면 이 補助金 支出은 훨씬 더 빠른 속도로 增加될 것이다.

國內 石油類 製品에 對한 補助金 支給은 인도네시아의 石油輸出收入의 一部分을 使用함에 不過하다. 그러나 補助金이 노리는 目的과 어긋나는 경우가 적지않다. 燃料油 價格의 低價策定은 國內需要를 자극하여 輸出 可能物量을 줄이게 된다. 豫算에 策定된 補助金은 인도네시아 經濟全般에 걸친 補助金의 約 折半에 不過하다. 相當한 物量에 達하는 原油를 海外的 契約會社로부터 國際市場價格 보다 훨씬 싸게 引고 있는 것이다. 다음表에서 國內用 燃料油에 對한 補助金이 점차 增加되고 있음을 볼 수 있다.

(表 4) 国内 燃料油에 對한 豫算上 補助金

77/78	78/79	79/80	80/81	81/82
2億달러	4億달러	9億달러	16億달러	24億달러

마. 資本投資

인도네시아 政府는 外國會社들에 依한 国内石油産業 投資를 積極장려하고 있다. 外國會社 特別 美國會社들의 投資는 인도네시아의 石油産業을 짧은期間에 開發하는데 決定的으로 寄與하였다. 1980년에는 外國資本 投資가 記錄의인 量에 達하였으며 1981년에도 더욱 增加될 것이 豫상된다.

外國資本 流入이 增加하고 있는 理由는 여러가지가 있다. 契約條件의 安定, 높은 石油價格은 比較的 規模가 작은 인도네시아 油田에 投資하는 것을 有利하게 하고 있으며 많은 外國會社들이 인도네시아를 石油資源 保有國中에서 政治的 經濟的으로 安定된 나라로 보고 있어 探查와 開發에 계속 投資하고 있다.

(表 5) 外國會社에 依한 石油, 가스探查 및 開發投資

1977	1978	1979	1980	1981(추정)
8억7천만달러	8억6천만달러	10억8천만달러	20억8천만달러	32억달러

2. 石油産業 組織 및 運營

가. 에너지 및 石油政策

最近까지만 해도 인도네시아에 있어서 에너지 政策과 石油政策은 거의 같은 뜻을 가지는 것이었다. 石油은 国内用의 主된 에너지源일 뿐 아니라 經濟開發 政策의 遂行을 爲한 外貨를 供給하여 주는 源泉이 된다. 石油製品에 對한 国内消費가 꾸준히 增加함에 따라 石油政策은 漸次 轉換을 잡아갔다. 즉 인도네시아 政府는 점차 石油을 輸出用으로 좀더 많이 쓸 수 있도록 国内用에너지의 石油依存을 줄이고 多元化 하기 위한 野心的 計劃에 着手하였으며 한편 LNG가 主要 外貨獲得源이 되게 되어 外貨獲得이라는 面에서 天然가스의 比重은 점차 더 높아져 1990年代初에 가면 그 輸出額에 있어 石油과 맞먹는 水準에 이를 것으로 期待된다.

그러나 石油은 계속하여 인도네시아 에너지政策의 基本을 形成하게 될 것으로 보이며 에너지戰略의 重要한 要素는 첫째 石油生産을 增加시키기 爲해 資源探查 및 開發을 促進할 것이며, 海外投資를 誘致하여 海底油田 및 內陸地域 油田開發을 추진할 것이며 둘째 인도네시아 政府가 이미 取하고 있는바 国内精油施設등을 擴張

하여 国内의 石油製品 需要를 自給하자는 것이다.

石油과 天然가스를 포함한 国内 自然資源에 對한 인도네시아 政府의 基本哲學은 1945년에 制定된 憲法第 33條에 잘 나타나 있는데 “모든 內陸 및 海洋의 自然資源은 國家의 管轄權의 對象이 되며 國民의 利益과 福祉를 爲하여 使用되어야 한다”고 規定하고 있다.

많은 人口를 爲한 生活向上과 經濟開發 資金의 마련을 爲해 지금까지 인도네시아는 賦存石油資源을 可能한 限度까지 많이 채굴하려고 努力하였다. 이로 인하여 OPEC의 決定에 따라 石油 輸出價格을 決定하여 왔음에도 可能한 限 많은 原油를 販賣하려 하기 때문에 그 價格政策은 國際石油市場의 需給事情에 예민하지 않을 수 없었다.

인도네시아는 石油 및 天然가스 資源開發을 爲해 海外資本과 技術을 환영하고 있다. 그러나 憲法 제 33條의 精神에 따라서 開發事業에서 인도네시아가 事情이 許諾하는 最大限度까지 參與해야 한다는 것을 인도네시아 政府는 明白히 한 바 있다. 1980年中 이와같은 趣旨에 따라 大統領敕示(KEPRES)를 몇개 制定 宣布한 바 있다. 例를 들어 KEPRES 14A는 豫算支出에 關聯하여 政府가 發注하는 事業에서 国内 業者에 優先權을 賦與하는 規定들을 포함하고 있다.

生産量 分与契約(Production Sharing)에 따라 石油 開發事業에 참여하는 外國會社들이 物資購入을 할때에도 이 敕示의 적용을 받으며 海外로부터의 輸入에는 国内의 代理人을 두어 輸入하도록 하고 있다.

에너지 計劃의 調整을 爲해 1980年 8월에 에너지調整委員會(National Energy Coordination Board, BAKOREN)가 組織되었다. 에너지 및 鑛業相이 議長이 되며 公共事業相, 工業相, 國防相, 체신相 및 農業相 研究技術相 등이 委員으로 되어있다. 同 委員會(BAKOREN)은 國家에너지 政策을 開發하고 있다.

나. Migas

石油 및 가스庁(Migas)는 에너지 및 鑛物省에 屬하며 그 主要任務는 海外石油開發 契約會社-Caltex, Stanvac 및 國營石油가스會社(Pertamina)의 事業運營狀況을 감독하는 것이다. 사업許可, 安全 및 환경보호규제 및 統計業務를 관장하며 石油政策中 價格, 生産 및 雇傭문제에 關하여 主要 역할을 담당한다. Migas는 인도네시아 石油研究所 (Lemigas)를 지휘 감독하는데 Lemigas는 原油 및 製品의 品質, 性狀을 規制하며 東部자바의 Cepu에 있는 Indonesian Oil and Gas Academy를 운영한다.

다. Pertamina

인도네시아 国营石油, 가스회사(Pertamina)는 인도네시아 石油産業에서 核心的 存在이다. Pertamina는 1969년에 Pertamina와 Permina가 合併하여 発足된 것이며, 이제는 세계에서 가장 規模가 큰 国营石油회사 가운데 하나가 되었다. 이 회사에 對한 基本法은 1971年의 法 제 8호에 依하여 改編強化되어 (The Pertamina Law)인도네시아에서의 石油探査 生産 精製 輸送 및 販売등 石油産業의 全 部門에 걸쳐 責任을 지게 되었다. Pertamina는 인도네시아에 精製施設, 国内分配施設의 全部를 所有 運營하고 있으며, 油槽船 및 其他 輸送船의 保有는 勿論 航空運輸事業도 經營한다. 雇傭人口는 4만 5천명이 넘어 인도네시아 企業中 最大이다. Pertamina는 31個 外国石油会社들과 2백개 이상의 用役会社들의 事業推進 상황을 감독 조정한다. Pertamina委員會는 (Board of Commissioners, Dewan Komisaris) Pertamina의 事業推進 基本方向 設定과 그 活動을 통제하며 에너지 및 鉱業相이 그 議長이 되며 財務相, 工業相, 國防相 및 경제, 재정, 공업문제 담당 國務相이 委員이 된다. 이 委員會는 大統領에게 直接 責任을 지며 Pertamina의 豫算 事業進度, 合作投資 및 傍系会社 設立 및 판매 활동을 감독하기 爲하여 定期的으로 회합한다.

1975년에 Pertamina는 甚한 財政困難을 겪었는데 이로 인하여 인도네시아 경제의 信用度 자체가 손상되었다. 그리하여 政府에서 이 회사에 對한 統制를 強化하였다. 1975年 12月 6日 大統領 敕示 제44호는 (Kepres 44) 理事会 (Board of Directors)에 새로운 權限을 부여하였으며, 事業活動監理機構를 創設하고 合作投資 契約 締結과 國際金融市場에서의 起債權을 制限하였다.

1976年 4月에 理事会가 改編되어 Pertamina의 國際의 信用을 회복하려고 노력하였으며 現在 財政狀態가 거의 從前과 같이 회복되었다. 1981年 1月末 인도네시아 中央銀行의 資料에 依하면 Pertamina는 약 20億 달러의 채무를 政府에서 얻고 있는데 1976년에는 그 額數가 약 60億弗에 達하였다. Pertamina는 현재 国营 및 民間銀行에 相當액수의 預金殘高를 保有하고 있다.

1981年 4月에 5年任期 理事会 任員들의 任期가 끝나 거의 全員이 交替되었다. 국내事業担当이던 Joedo Sumbono 少狀이 새로이 社長에 就任하였다. 1981年 4月 20日 離就任式에서 수브로토에너지 및 鉱業相은 Pertamina의 對外信用회복과 敗政狀態好轉을 致賀 하였으며 특히 다음 業績을 致賀하였다.

첫째, Pertamina의 事業活動에 行政的, 財政的 秩序를 確立함으로써 1982년까지 政府에 依한 會計監査를 받을 수 있게 되었고

둘째, 国内 燃料油供給의 安定을 期할 수 있게 되었으며

셋째, 国内 및 海外資本을 爲하여 健全한 投資環境을 造成하였고

넷째, 職員들에게 긍지와 品位를 갖게 하였으며 다섯째, 앞으로 20年間 收益을 得障할 LNG 産業을 開發한 것 등이다.

한편 새로이 構成된 理事會가 遂行하여야 할 事項으로서

- ① 行政的, 財政的 및 物資, 人事管理 構造의 再組織 發展과 会社内 豫算節次의 發展
- ② 投資에 有利한 與件의 계속 維持
- ③ 主要 石油精製工業 擴張, LNG擴張 및 石油化學 工業 建設의 적정한 감독과 원수
- ④ Pertamina 自體의 石油探査 및 生産活動의 一層 強化등이다.

인도네시아 政府는 人的構成의 大幅 變動에도 Pertamina의 政策에 변함이 없을 것이라는 것을 애써 강조해 왔다. 특히 外国石油会社들에 生産量分与契約의 條件에 어떤 변동이 없을 것이라는 것을 확실히 하여왔다.

라. 國際的 活動

1962年 以來 인도네시아는 OPEC의 會員국이며 소위 온건파에 속한다. 그 生産量은 OPEC全體 生産量의 약 5%이며 人口로 볼때는 약 50%에 達한다. 많은 人口와 經濟開發의 必要性 때문에 生産量 감축에 反對하고 石油의 實質價格引上을 옹호해 왔다. 그러나 세계 經濟의 침체와 인플레이션을 불러일으킬 急激한 價格引上에 反對해 왔으며 石油에만 依存하지 않는 多元化된 經濟建設이란 측면에서도 大幅의 石油價格引上에 反對하여 왔다. 国内市場은 比較的 充分치 않기 때문에 세계의 石油需給事情에 神經을 써 왔으며 또 그에 따라서 원유수출 價格을 조정하곤 하였다. 1980年中 인도네시아 石油價格은 北아프리카産보다 낮았으나, 사우디産보다 높았다. 다른 OPEC會員國들이 배럴당 36달러 기준으로 價格을 決定할때 인도네시아는 34달러 기준으로 하였다. 1981年 5月の 제비바 회의 決定에 따라 減産할 것에도 同意하였다.

OPEC議長인 수브로토에너지 및 鉱業相은 OPEC内에서 상당한 영향력을 行使하여 왔으며, 會員國間의 異見 조정에 크게 노력하였다. OPEC内에서 인도네시아의 主된 관심의 하나는 OPEC와 開發途上國과의 關係이며 OPEC의 長期戰略(Long-Term Strategy) 채택을 위하여 노력해 왔는데 이에 價格政策은 勿論, 先進國과의 關係外에 開發途上國에 對한 援助에 對한 會員國間의 合意가 表現되었다.

인도네시아는 ASCOPE (ASEAN Council on Petroleum)의 會員이며 이 機構는 1975년에 ASEAN會

員國의 國營石油會社 및 政府의 石油行政擔當機關 사이에 構成되었다. ASCOPE의 目的은 石油分野에서 ASEAN국가사이의 協同과 援助의 促進이며, 3個의 實務協議會-技術 法律 및 經濟-를 構成하였다. ASCOPE의 創設後 5年間 業績을 열거하면 다음과 같다.

- ① 非常時 石油 分配 制度
- ② 石油關聯 情報의 相互交換 合意
- ③ 燃料油 性狀試驗 結果의 相互交換 및 潤滑油에 對한 共同研究
- ④ ASEAN內 석유관계 研究施設 調査 및 訓練能力 및 需要 調査
- ⑤ 에너지 消費節約을 爲한 共同指針 마련 및 廢棄에너지의 再使用 研究
- ⑥ 海底油田 探査, 환경보전, 해상수송에 관한 공동규제 마련 및 各種 研究發表會등이다.

ASEAN國家間에 다른 分野에서도 協力關係가 강화되고 있는데 石油가 不足할때 인도네시아와 말레이시아가 泰國과 필리핀에 原油와 輕油를 供給한 적이 있다. 이란-이라크戰으로 泰國에 石油공급이 어려워지자 1980年 10月 인도네시아는 30만배럴의 原油를 판매하였으며 1981年 3月 以後 1만 5천B/D씩 공급하고 있다. 1980年中 인도네시아는 필리핀에 1만 8천B/D 이상의 원유를 공급하였다. 1980年 10月 발리에서 열린 ASEAN 石油相 회의에서 인도네시아는 自國의 石油탐사에 참여를 요청했으며, 泰國은 이에 적극호응하고 있으며 韓國에도 그와같은 요청을하여 韓國회사가 1981年 5月 계약을 체결하였다. 필리핀은 2만B/D의 인도네시아 원유를 精製하여 東部인도네시아에 再輸出하고 있으며, 1981年 7月에 인도네시아는 필리핀에 LPG를 수출할 豫定이며 현재 15만B/D의 원유를 싱가포르에서 精製하여 再輸入하고 있다. 石炭의 輸出入 문제도 論議되고 있다.

인도네시아는 남지나해의 Natuna섬 북쪽 수역의 境界문제로 베트남과 분쟁중에 있는데 이미 3個의 美國會社와 이 분쟁수역을 포함하여 석유 탐사 契約을 체결한 바 있다.

마. 外國 石油會社

主로 美國會社들인 外國 石油會社들은 인도네시아의 石油및 天然가스 資源開發에 中心의 역할을 擔當하였다. 네덜란드의 支配 時節에 探査및 開發活動은 特許(Concessions)를 가진 會社들이 擔當했으며 60年代初에 인도네시아 政府는 Contract of Work (COW) 라는 새로운 形式의 契約을 外國石油會社와 체결하였는데 “로열티”支拂 대신에 利益分配를 한다는 點에서 그리고 生産된 石油에 對한 所有權이 석유개발계약을 체결

결한 外國會社가 아니고 國家 즉 인도네시아에 歸屬되게 한點에서 從來의 特許와 다르다. Caltex와 Calasia-stic Topco(兩者 함께 Texaco와 Standard Oil of California의 合作會社임) 및 Stanvac (Mobil과 Esso의 合作會社)는 COW形式의 契約下에 石油開發事業을 하고있다. COW形式의 契約은 1980年에 인도네시아 石油生産量의 約 절반을 支配하였다. Caltex와 Stanvac의 契約은 1983年 11月에 終了된다. 다른 外國石油會社들은 生産量分与契約下에서 石油開發事業을 運營하고 있는데 이것 亦是 인도네시아에서 처음 考案使用된 契約形態이다. COW와 다른點은 基本的으로 事業經營은 Pertamina에서 遂行한다는 것과 그리고 利益의 分配가 아니라 石油를 分配한다는 點이다. 外國會社는 일단 所要資本을 投下해야 하며 石油가 發見되어야 이를 完全回收할 수있게 된다.

첫번째 生産量分与 契約이 체결된 것은 1960年代 中半에 Refrican, IIAPCO, Japex및 Kyushu와 체결한 것들이며 1967年 1月에 수하르트 大統領의 承認을 받았다. 그 이후 98個의 生産量分配 契約이 체결되었는데 그 가운데 30個는 消滅되었고 나머지 68個中 22個는 현재 石油를 生産中이며, 46個는 아직 探査中이나 이 形態의 契約에서는 業務分擔 內容과 계약체결시 보너스및 生産時 보너스에 對해 具體的으로 明記한다. 事業着手 後 一定期間後에는 開發地域의 一部를 반환해야하며 10年內에 商業베이스의 生産이 없을때에는 全地域을 반환해야 한다. 商業的 베이스의 生産을 하게 되면 그 契約은 30年間 存続한다. 生産量 分配 比率이 1976年에 크게 바뀌었는데 從前에는 인도네시아 政府와 外國會社의 比率이 65대 35에서 그 以後 85대 15가 되었다. 이와 같은 分配率 變경과 함께 인도네시아 政府에 對한 諸支給金이 美國 國內稅法上 控除를 못받게 되어 外國會社들의 開發參與 의욕을 크게 떨어뜨렸다. 그결과 1975年에서 1977年 사이에 石油探査活動은 크게 떨어졌는데 인도네시아 政府는 새로운 一連의 인센티브 制度를 마련하여 1977年 1月부터 施行하고 있다. 1978年에 美國稅法이 바뀌어 인도네시아 政府에 支拂한 稅金들은 美國內 稅金 計算時控除를 받을수 있게 되었다. 이와 같은 基本的인 與件의 變更外에도 1972年 以後 生産量分与 契約의 內容은 조금씩 變경되어 商業的 베이스의 生産量이 달성되면, Pertamina가 資本參與를 할 수 있게 되었다(보통 10% 정도) 최근에 체결되는 契約에서는 Pertamina의 資本參與 비율에는 상관없이 Pertamina가 生産量의 50%를 販賣할 權利를 留保하고 있다. (별첨 참조)

1977年에 Pertamina는 처음으로 合作投資(또는 合作運營) 契約을 체결했는데 이 契約下에서 外國會社들

은 Pertamina가 開發地域에 投下한 資本 또는 事業開始后 3年間의 모든 費用(이중 금액이 많은것)을 負擔하여야 하며 그후 探査 및 開發에 所要된 모든 費用은 50대 50으로 分担하게 된다. Pertamina와 外国会社는 生産量도 50대 50으로 分配한다. 그러나 外国会社의 生産量에 對한 持分은 生産量分与 契約(Production sharing)과 같이 85대 15(Pertamina: 外国会社)이다. 이 형태의 契約은 Pertamina가 獨自的으로 開發할 수 있는 지역에 對하여 종종 外国会社들이 쉽게 參與할 수 있게 하였다.

1979년에 Pertamina는 Indonesian Nippon Oil Corporation (INOCO)-일본 국영석유회사와 일본 民間商社의 合作業체--과 Pertamina가 開發하는 地域의 石油 探査및 開發契約을 締結하였다. INOCO이 契約에서 2가지 借款을 Pertamina에 提供하였는데 Pertamina는 商業的 베이스의 生産이 開始된后 10年間 生産量의 40%를 INOCO에 供給하기로 하였다. 1억 6천만 달러의 借款은 探査活動을 爲해 提供되었는데 石油가 發見되어 企業的 베이스의 生産이 始作되면 그후 6年동안에 6개월마다 分割하여 元金과 利子를 原油로 支拂하게 된다. 石油가 發見되지 않으면 借款을 償還치 않아도 된다. 두번째 借款은 이미 開發중인 油田을 위한 것인데 JNOC는 1억 1천만달러를 1980年 1月과 3月에 南部수마트라의 Musi 油田, 北部수마트라의 Kuala Sim-pang Barat 油田, 그리고 西部자바의 Cemara Selatan 油田을 爲해 提供하였다. 1981年末까지 이들 油田의 開發事業이 完了될 예정인데 商業的 베이스의 生産이 開

始된后 5年内에 償還케 되어있다. INOCO는 첫번째 借款에서는 生産量의 4.5%를 그리고 두번째 借款에서는 生産量의 2.5%를 割當받는다.

1980年中 11개의 生産量分配(Production sharing) 契約이 체결되었고 1981년에 들어와 6개가 더 追加되었다. 이 契約을 爲해 支拂한 額數를 보면 인도네시아가 石油와 天然가스 探査에 상당히 매력적인 地域임을 알 수있다. 1979年 10月 Gulf는 Natuna A 광구에 對한 契約체결 보너스로 記錄의인 2천10萬 달러를 支拂하였으며 1980年 6月 Conoco는 중부 수마트라의 Mohato-Mandian 광구를 爲하여 4천萬달러를 契約締結보너스로 支拂하여 記錄更新을 하였다. 最近에 Caltex는 北部수마트라 近海의 Langsa 광구를 爲해 7천 1백萬달러를 契約체결보너스로 支拂함으로써 또 다시 記錄更新을 하였다. 大部分의 契約締結보너스는 1백萬~5백萬달러 水準이지만 有望한 지진(Seismic) 탐사자료 를 갖춘 광구에 있어서는 그 액수는 훨씬 더 많아지게 된다.

〈表6〉은 1980年과 1981年中 지금까지 체결된 契約 들이다.

수마트라의 Asahan 鉸區는 곧 契約체결단계에 있다. 東칼리만탄의 Barito분지의 3개의 鉸區에 對한 協商이 進行中이며 (81. 4月 契約提議) Pertamina는 1981年 6月과 年末에 몇개의 鉸區를 더 내용을 계획이다. Pertamina는 1년에 最小限 11개의 契約을 체결할 계획이다. Natuna海의 두개의 鉸區는 1978년에 내용았으나 아직 契約체결을 못하고 있다. (별첨 참조)

〈表6〉 1980年 1月 以后 체결된 生産量分与 契約(Production Sharing)

鉸 区	位 置	넓 이 (km ²)	外 国 会 社	締結日字
D-Alpha	Natuna海	4,165	Esso	80. 1. 8
Waipona	Irian Jaya	15,250	Phillips	80. 1. 8
Kamura	南Irian Jaya 近海	22,305	Phillips	80. 1. 8
Sepasu	東칼리만탄近海	905	TOTAL	80. 5. 19
Tomori	東 Sulawesi 内陸 및 近海	5,700	Union Texas	80. 5. 19
Mohato-Mandian	수마트라	6,500	Conoco	80. 6. 27
Karimun	Java 海	17,000	Conoco	80.11. 14
北 Sakala	Java 海	16,925	AGIP	80.11. 14
東北 Madura	Java 海	17,340	Union	80.11. 14
Kangean	Java 海	18,035	ARCO	80.11. 14
Bawean	Java 海	15,130	Kerr-McGee	81. 2. 12
Pase	北수마트라	2,305	Mobil	81. 2. 12
Singkarak	西수마트라	7,265	Caltex	81. 2. 12
Banggai	東 Sulawesi	17.785	Husky	81. 2. 12
Madura 海협	Java 海	6,460	Korea Dev Company	81. 2. 26
Langsa	北수마트라	7,080	Caltex	81. 3. 11

〈별첨1〉 生産量分与契約 (The Production Sharing Contract)

1. 基本条件

經營은 Pertamina가, 事業의 遂行은 外国石油会社가 担当한다. 外国会社는 資金과 技術을 提供하여 事業上의 危險(Risk)을 부담한다. 일단 生産이 시작되면 公式價格에 따라 原油로 運營費를 償還받으며 그 會計節次는 通常的으로 認定되는 方式에 따라 償還액수에 制限은 없다.

探查費 및 Drilling費用을 포함한 非資本費用이 상환받을수 있는 금액에 포함됨은 물론이며 資本費用은 相当 期間에 걸쳐서 감가상각을 하게된다. Pertamina의 承認을 얻으면 借款提供時 그 利子도 費用으로 償還받을 수 있다. 生産된 石油의 殘量은 税金控除前에 65.91%를 Pertamina에 34.09%를 外国会社에 分配하는데 后者는 56%의 所得稅를 부담하게 되어 結局 85%를 인도네시아측이 15%를 外国会社가 分配받는 셈이된다.

外国会社는 그의 몫을 自由롭게 船積할 수 있으며 이로 困한 利得을 침해당하지 않는다. 그러나 Pertamina와 外国会社는 인도네시아 国内의 原油需要를 充당토록 各者의 分配量中 最大 25%까지 供給할 義務를 진다. 이로 말미암아 費用償還을 爲한 原油의 割當量을 除外한 殘量中 外国会社의 것인 34.09%를 最大 8.52%까지 줄일 수 있게 되는 結果가 된다. 外国会社는 이와같이 国内需要를 爲해 供給한 原油에 对하여 배럴당 20센트씩 보상을 받게된다.

探查許容期間은 10年이며 商業的베이스의 生産이 있게되면 全部30年동안 契約이 有效하다.

契約締結 보너스 및 生産開始 보너스를 支給하여

야 하며 一定期間이 經過하면 事業地域의 一部를 義務的으로 내놓아야 한다. 裝備와 諸資料에 对한 所有權은 Pertamina가 保有하며 그러나 外国会社는 이를 自由롭게 使用할수 있다.

2. 새로운 油田을 爲한 인센티브제도

(1977. 1. 1 生效)

앞에 말한 国内需要를 爲해 義務的으로 供給하는 石油에 对해 새로운 油田이나 再開發油田에서 生産된 原油에 对하여는 첫 5年間은 公式輸出價格으로 보 상받게 된다. 새로 油田을 개발하기 위한 投資액의 20%는 課稅對象에서 그만큼 控除한다. 全面的인 油田 再開發에도 同一한 特惠가 적용된다. 새 油田 開發을 爲한 投資總額은 7年동안에 걸쳐 감가상각 조치를 취하여야 한다.

3. 税金

外国会社는 单独으로 所得稅를 직접 인도네시아 政府에 納付한다. 法人稅額은 利益의 45%에다 法人稅額 控際后의 利益에 对한 20%의 利益 配當稅로 計算하여 賦課된다. 結局 利益金의 58%가 法人稅가 된다. 利益配當稅는 当年度의 實際收益에 부 과되며 利益의 양도행위에는 부과되지 않는다.

外国会社는 모든 費用을 制限없이 상환받을 수 있으며 事業에 对한 資本支出費用은 보통 7年동안에 감가상각 조치를 취하게 된다. 다만 1978年1月 以前에 發主한 費用에 对하여는 制限이 있다.

支給 보너스와 利子是 粗收入에서 控除되며 粗收入은 販賣로서 얻은 金錢的 價値를 말한다. 1978年 1月以后에 一定 事業地区에서 發生한 損失은 그 外国会社의 다른 事業地区에서의 利益에서 그만큼 控 除하여 税金을 計算한다. *

작은 불씨 큰불되어
우리 재산 앓아간다.