

NGL의 經濟性과 展望

湖南에틸렌 業務部 原料課

I. 머리말

현재의 문명생활을 영위하기 위한 에너지를 공급하는 精油産業은 이미 우리 생활에 깊이 뿌리박고 있으며, 나프타를 주원료로 하는 石油化學産業도 필요 불가결한 것으로서의 위치를 확고히 하고 있다.

당초에는 석유화학산업의 원료로서는 나프타가 전부였으나, 석유화학제품 수요증가에 따른 나프타의 공급부족, 가격등귀 등으로 代替原料 개발에 힘을 기울인 결과 G/O, C₂[°], C₃ LPG, C₄ LPG, NGL 등이 중요한 代替原料로 부상하게 되었다. 이 代替原料는 가격상의 유리한 점 뿐 아니라, 제품별 收率이 나프타의 제품별 收率과 상이하여 석유화학제품의 수급조절에도 유용하게 사용되고 있다.

특히, 석유자원이 없이 나프타 분해시설을 보유하고 있는 나라에서, 나프타와 같이 사용할 수 있고, 시설의 改替가 필요 없으며, 쉽게 운송이 가능한 NGL에 대하여 높은 관심을 갖고 있음은 당연한 일일 것이다.

본고에서는 나프타와 거의 유사한 性狀을 가지고 있을 뿐 아니라, 나프타의 需給 및 價格과 밀접한 관련이 있는 NGL이라는 資源에 대한 개념, 용도 및 경제성을 분석해 보고자 한다.

II. NGL이란

1. NGL의 概念

NGL이란 아직 그 用語의 정의가 명확하게 규정되어 있지 않으면서도 최근 우리의 입에 많이 오르내리는 용어가 되었으나, 국가별 또는 지역에 따라 廣義 또는 狹義로 해석하는 등 그 개념에 차이가 있고, 또 Condensate (잔여액상물), 天然휘발유(Natural Gasoline) 등의 用語와 혼용되고 있는 불편한 점이 있다.

NGL이 광의와 협의의 개념으로 혼용되게 된 이유는 다음에서 연유된 것이 아닌가 생각된다. 즉, 산유국이지만 원유 수출을 하지 않는 美國 또는 유럽에서는 油井에서 생산된 天然가스(가스井, Condensate 井으로부터의 분출물 및 원유수반가스의 총칭)중 극히 氣化되기 쉬운 C₁만을 분리해 낸 나

머지를 NGL이라 칭하고 精油社에 투입하나, 저개발 산유국들은 생산된 天然가스를 거의 전량 수출을 해야 하며, 또한 수출을 위하여는 性狀(압력)을 안정시켜야 하기 때문에 생산된 原油를 일정기간 방치하여 C₁-C₄의 가스를 제거, 소각시켜야만 한다.

따라서 잔여분인 C₅⁺만을 NGL이라고 칭하게 되고, 이의 輸入国에서도 NGL이란 C₅⁺라고 이해하게 된 것이 아닌가 한다. 그러나 최근 LNG 및 LPG의 수요가 격증하고 독자적인 제품으로서의 수급이 이루어짐에 따라 대부분의 產油国에서는 LNG 및 LPG 제조시설을 보유하게 되었고, NGL의 개념은 LNG 및 LPG를 제조한 이후의 C₅⁺를 의미하는 것으로 굳어져가는 것으로 이해된다.

(表-1) NGL의 규격(NGAA)의 예

Reid Vapour Pressure	10-24 Pounds
Percentage evaporated at 140° F	25-85
at 275° F	not less than 90
End Point	not higher than 375° F
Corrosion	not Corrosive
Doctor Test	sweet
Color(Saybolt)	not less than plus 25

(資料) Petroleum Products Handbook (Mc Graw-Hill) p.1-37

(1) 廣義의 NGL

유럽 및 美國의 일부에서 사용되고 있는 개념으로 天然가스로부터 극히 가벼운 기체 C₁만을 분리해 낸 잔여 액상물(보통 C₂-C₁₆)을 말한다. 이는 狹義의 NGL에 LPG를 합한 것과 같다.

(2) 狹義의 NGL

산유수출국 및 수입소비국 등에서 사용되고 있는 개념으로 LNG 및 LPG를 생산할 때 併産되는 잔여 액상물(C₅-C₁₆)을 말한다.

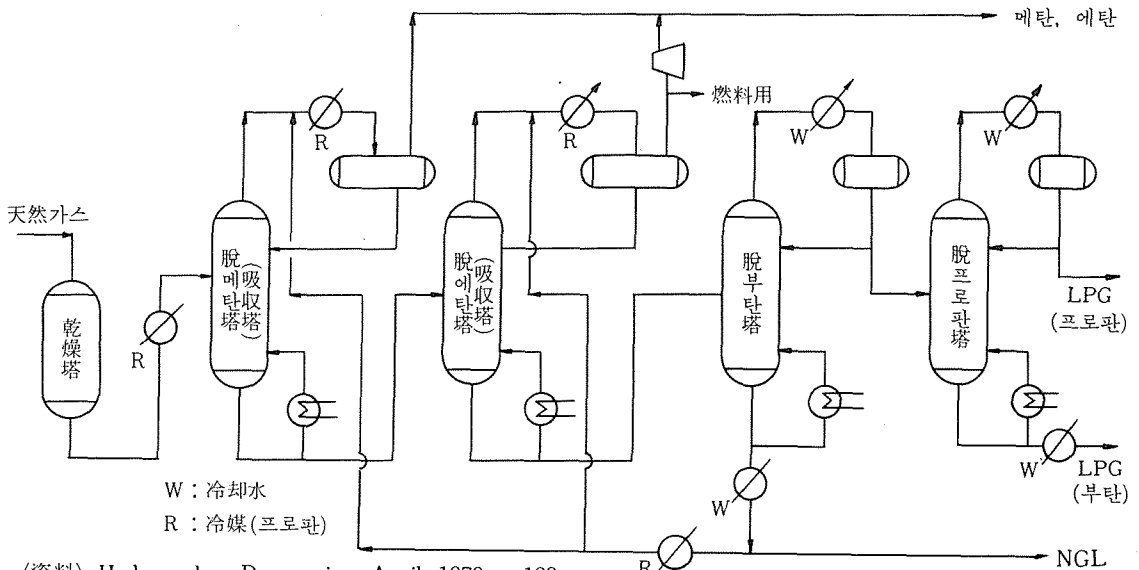
물론 초경질유정인 Condensate 油井으로부터 생산되는 Condensate도 포함한다.

본고에서는 石油輸入国인 우리나라에 있어서 NGL의 經濟性 및 수입시 稅制 등을 검토하기 위한 것이므로 狹義의 NGL만을 설명대상으로 하기로 한다.

2. NGL의 製造

앞에서 설명한 것과 같이, NGL은 LPG 제조시 併産되는 것으로서 NGL의 제조는 곧 LPG의 제조라고 할 수 있다(그림-1 참조). 다만, 原料가스의 성질, 압력, LNG 併産여부에 따라 압축, 냉각, 흡수, 흡착, 증류 등의 조작에 차이가 있을 뿐이다. 즉, 天然가스는 탈수건조후 고압의 탈메탄

(그림-1) LPG(NGL) 제조방법의 예



(資料) Hydrocarbon Processing, April, 1979. p.123

탑에서 메탄(C₁)과 C₂ 이상으로 분리되고, C₂ 이상은 중압의 탈메탄탑에서 에탄(C₂)과 C₃ 이상으로 분리되며, C₃ 이상은 저압의 탈부탄탑에서 프로판(C₃), 부탄(C₄)과 C₅⁺로 분리된다. 이때, 잔여액상물인 C₅⁺를 NGL이라고 부른다.

LPG와 NGL의 생산비율은 일정하지 않고, 油田의 종류, Stabilizer (Gas Separator)의 운전압력에 의해 큰 차이가 생기게 된다. Stabilizer의 압력을 낮추면 낮출수록 C₁-C₄ 가스는 물론 기화되는 C₅-C₇이 많아짐에 따라 NGL의 수량은 많아지며, 반대로 原油중의 C₅-C₇은 줄어들게 되어, 精油

社 투입 경우, 輕質나프타 수량은 줄어든다. 즉, Stabilizer (Gas Separator)의 운전압력에 따라 C₅-C₇의 일부가 Light NGL이 되든가 Light Naphtha가 되든가 하는 것이다.

3. NGL의 類型 및 特性

NGL은 天然가스(DRY-GAS井 및 Condensate井)으로부터의 분출물, 副生 NGL 및 수반가스(原油 수반가스) 副生NGL로 구분된다.

NGL의 類型에 따른 특성은 <표-2>에서 보는 바와 같다.

<表-2> NGL 類型에 따른 性狀 및 用途

구분	天然가스 副生		原油수반가스 副生	
조성	C ₅ -C ₁₆		C ₅ -C ₁₀ (C ₅ -C ₇ 이 중심)	
성질	나프타, 燈·輕油		輕質나프타	
비중	0.73-0.80		0.65-0.70	
性狀의 예 (TYPICAL)	TRENGANNU <u>CONDENSATE</u>	ALGERIAN <u>CONDENSATE</u>	SAUDI ARABIA <u>A-180</u>	*SAMPLE <u>A-180</u>
S. G.	0.765 (53.5PSI)	0.729 (62.4PSI)	0.662 (82.2PSI)	0.6615 (82.4PSI)
COLOR	L 3.0	-	Saybolt+30	Saybolt+23
R. V. P	6.5PSI	12.3PSI	11.3PSI	6.8PSI
IBP	54°C	27°C	33.3°C	39°C
EP	297°C	309°C	146.7°C	156°C
PONA	P 66% 0 TRACE N 22% A 12%	P 67.56% 0 NIL N 25.78% A 6.66%	P 90% 0 NIL N 7% A 3%	P 91.72% 0 NIL N 6.37% A 1.91%
用途	○精油社투입용(10% 전후 혼입 투입) ○연료용 (석유화학용 원료로 부적합)		○石油化學原料用 ○기타연료용 (정유사 투입용으로 부적합)	
生産國	브루베이, 인도네시아, 알제리, 美國, 뉴질랜드, 볼리비아, 泰國, 台灣, 두바이		사우디 아라비아, 리비아, 쿠웨이트, 아부다비, 카타르	

* SAUDI ARABIA LIGHT NGL (A-180)의 SAMPLE을 구독하여 당사 실험실에서 분석한 수치.

4. NGL의 用途

NGL의 주용도는 다음과 같다.

● 揮發油 혼입

NGL이 一名 天然가솔린이라고 불리고 있는 것과 같이, 1940년대 美國에서는 부족되는 휘발유를 충당하기 위하여 揮發油에 혼입되어 사용되었다.

NGL은 비록 옥탄価는 낮지만(NGL의 이성화로 인하여 옥탄価도 향상되었음), 휘발성 및 주행성이 뛰어나 揮發油의 바람직한 조성제로 평가받고 있다.

● 燃料用

나프타를 연료로 사용하는 시스템에서는 高價의 나프타보다 오히려 열량이 높은 Heavy NGL을 연

료로 사용하게 되었는데, 연료용으로는 주로 日本에서 전력회사의 연료용으로 소비되고 있다. 1970년대초부터 사용하기 시작하여 1978년 60만배럴을 고비로 점차 줄어들고 있으나, 1980년대 들어와서도 30만배럴 정도가 소비되고 있다.

● 精油社 투입용

油類 소비구조의 고도화로 소비유종이 점차 輕質化되어감에 따라 輕質원유의 수요가 확대되고, 초경질원유라고 불리는 Heavy NGL(예 : ARUN CONDENSATE, ALGERIAN CONDENSATE : 나프타 50%, 등유·경유 30%, LPG, B-C 등 기타 20%)이 精油社 투입용으로 사용되고 있다. 이 HEAVY NGL은 아주 輕質이기 때문에(예 : ARUN CONDENSATE API : 54, NIGERIA LIGHT API : 37) 단독으로는 투입할 수 없고, 原油(일반적으로 중질)에 일정비율(10% 전후)로 섞여 투입된다.

우리 나라도 輕油 수요의 확대등으로 인하여 그 사용량이 급증하고 있는 추세에 있다.

● 石油化學用

일반적인 석유화학용 나프타의 비중(0.69±0.02)과 비슷한 LIGHT NGL이 열분해용으로 사용되고 있다. 原油수반가스 副生인 LIGHT NGL은 파라핀의 함량이 높고, 분해가 잘 되지 않는 나프텐의 함량이 낮아 석유화학용으로 적합하며, WHOLE NAPHTHA 보다 올레핀 제품 收率이 높아 日本 등 極東에서 많이 사용된다. 특히 LIGHT NGL은 LIGHT NAPHTHA와 그 性狀이 비슷하여 LIGHT NAPHTHA에 혼입 판매되거나, LIGHT NAPHTHA 또는 그대로 LIGHT NGL이라는 명칭으로 판매되기도 한다.

Ⅲ. NGL의 需給 및 價格

1983년중 廣義의 NGL 세계생산량은 약 3백80만배럴로 추정된다. 그러나 실제로 물량이동이 이루어지는 NGL은 주로 OPEC NGL로서 1983년 12월중 생산량은 1백38만 7천배럴이었으며, 이중 협의의 NGL 생산량은 1백만~1백5만배럴로 추산된다.

현재 OPEC 국가들은 NGL의 증산에 박차를 가하고 있으며, 대부분 산유쿼터량에서 제외되고 있다(쿼터량에서 제외되고 있는 수량은 82년의 약 60만배럴에서 83년 약 70만배럴로 증가되었고, 수년 내에 곧 1백만배럴 이상이 될 것으로 전망하고 있어 쿼터량 산입여부가 큰 논란이 되고 있다 한다).

이렇게 NGL의 생산증가율이 原油의 생산증가율을 훨씬 능가하고 있음에도 불구하고 절대생산량이 적어 독자적인 수급이나, 독자적인 가격체제를 가질 수 없는 상태이다.

따라서 HEAVY NGL은 重質나프타 및 輕質원유의 수급균형에 따라 그 가격과 수급수량이 결정되며, LIGHT NGL은 나프타(특히 輕質나프타)의 수급균형에 따라 그 가격과 수급수량이 결정된다고 할 수 있다. <表-3>에서는 1983년중 나프타, NGL 및 輕質原油의 가격변동 추이를 보여주고 있다.

<表-3> 1983년중 나프타·NGL 및 輕質原油의 價格變動추이

월별	*WHOLE NAPHTHA A-310 (석유화학용)	NGL		*輕質原油 ALGERIAN CRUDE
		*LIGHT, A-180 (석유화학용)	**HEAVY, ALGERIAN (정유사투입용)	
1	33.768	31.16	31.00	35.50
2	33.768	31.16	31.00	35.50
3	33.768	31.16	28.00	30.50
4	31.29	29.02	11.00	30.50
5	30.408	28.14	29.00	30.50
6	30.408	28.14	29.00	30.50
7	30.408	28.14	29.75	30.50
8	31.458	29.127	29.75	30.50
9	31.458	29.127	30.25	30.50
10	30.282	28.014	30.00	30.50
11	30.282	28.014	29.25	30.50
12	29.295	27.09	28.50	30.50

* SAUDI ARABIA의 GSP.

** ALGERIA의 GSP의 월별 최종일가격

Ⅳ. NGL의 經濟性

HEAVY NGL의 經濟性은 연료용일 경우와 精油社투입의 경우로 나누어 볼 수 있는데, 燃料用

의 경우 나프타의 가격이 톤당으로 형성되고 있기 때문에 열량과 비중을 비교해 보면 쉽게 그 경제성을 찾아낼 수 있고, 精油社투입의 경우에는 輕質原油와 마찬가지로 생산액-생산비용(원료비+제생산비용)의 절대액을 비교하여 경제성을 산출할 수 있을 것이다. 또한 LIGHT NGL의 경제성은 석유화학원료의 주종을 이루는 WHOLE(FULL RANGE) NAPHTHA의 경우와 비교하여 산출하여야 한다. 따라서 본고에서는 파라핀의 함량이 낮고, 나프텐의 함량이 높을 뿐 아니라, 비중이 커서 석유화학용으로 적합하지 않은 HEAVY NGL은 제외하고, 石油化學用에 적합한 LIGHT NGL의 경제성만을 검토해 보기로 한다.

1. LIGHT NGL의 石油化學原料로서의 長·短點

(1) 長 點

○WHOLE NAPHTHA 분해로에서 그대로 처리가 가능

○製品收率이 WHOLE NAPHTHA 경우와 유사하고, 제품의 精製工程의 개조가 불필요

○WHOLE NAPHTHA와 혼용함으로써 제품별 收率조작이 가능하여 제품 수급조절이 용이

(2) 短 點

○방향족(특히 XYLENE)의 收率 및 C₄溜分中の 부타디엔 함량이 낮음.

2. LIGHT NGL의 經濟性

(1) 가 정

- 1) 동일한 가동률
- 2) NGL투입시 추가비용이 발생하지 않음.
- 3) C₂ 분해로 가동

(2) 經濟性 검토

- 1) 에틸렌 생산톤당 기준, 原料투입 톤당 기준
- 2) 현재 석유화학공업의 원료로 쓰이는 WHOLE NAPHTHA의 공헌이익(변동비 기준)을 산출
- 3) 동일한 공헌이익을 얻기 위한 NGL의 가격 산출

4) 산출된 가격을 동일시점의 타원료 가격과 비교

〈表-5〉 에틸렌 생산톤당 經濟性

(환율 : ₩800/\$)

구 분	WHOLE NAPHTHA (S : 24.16)		LIGHT NGL (S : 32)		
	YIELD ¹⁾ (MT)	금액(₩)	YIELD ²⁾ (MT)	금액(₩)	
投 入	원 료	3.6088	779,501	2.8257	587,341
	UTILITES		217,534 ¹⁾		170,330
	CHEMICALS 計		997,035		757,671
產 出	ETHYLENE	1.0000	431,823	1.0000	431,823
	PORPY-LENE	0.5763	234,038	0.4781	194,158
	B. D.	0.1628	85,368	0.0910	47,718
	B. T. X.	0.3775	128,417	0.2809	96,566
	기 타	1.4561	352,965	0.9474	222,982
	計	3.5727	1,232,611	2.7974	993,247
공 헌 이 익 (산출-투입)			235,576		235,576
동일한 공헌 이 익을 주는 가격 (\$/MT)			216,000 ²⁾ (\$ 270)		207,857 ³⁾ \$259.82

註 : 1) 原料투입 톤당 ₩60,278(1982 1-5월 실적치)

- 2) 84. 6월 수입가능가격(관세 1%, 방위세 2.5% 및 기타제비용 포함)
- 3) WHOLE NAPHTHA와 경제성이 같은 NGL의 수입가능가격
- 4) 1982. 7월 當社 기술부 작성
- 5) LIGHT NGL 收率의 예(日本)

〈表-5〉에서와 같이, C₂ 생산톤 기준으로서의 LIGHT NGL은 WHOLE NAPHTHA보다 -\$10.18/MT(WHOLE NAPHTHA의 가격변동에 따라 변동됨. 예 : WHOLE NAPHTHA의 가격 : \$320/MT이라면, LIGHT NAPHTHA의 經濟性은 : \$3.68/MT)의 경제성이 있는 것으로 나타나고 있으며, 〈표-6〉에서와 같이 원료투입톤 기준으로서의 LIGHT NGL은 \$12.44/MT(WHOLE NAPHTHA의 가격변동에 관계없이 일정)의 經濟性이 있는 것으로 나타난다. 이것을 그림으로 나타내면 〈그림-2〉와 같다.

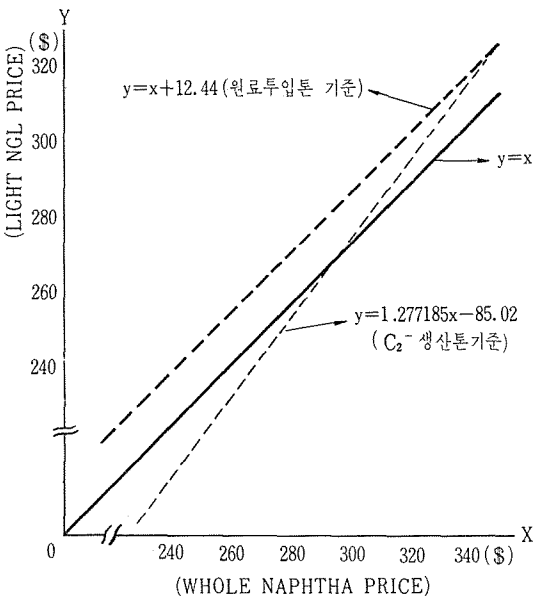
〈表-6〉 원료투입 톤당 經濟性

(환율 : ₩800/\$)

구분	WHOLE NAPHTHA (S: 24.16)		LIGHT NGL (S: 32)		
	YIELD (MT)	금액 (₩)	YIELD (MT)	금액 (₩)	
원료	1.0000	216,000	1.0000	225,953	
UTILITES		60,278		60,278	
CHEMICALS					
計		276,278		261,691	
産出	ETHYLENE	0.2771	119,658	0.3539	152,822
	PROPYLENE	0.1597	64,855	0.1692	68,713
	B. D.	0.0451	23,649	0.0322	16,885
	B. T. X.	0.1046	35,584	0.0994	34,174
	기타	0.4035	97,807	0.3353	78,912
計	0.9900	341,553	0.9900	351,506	
공헌이익 (산출-투입)		65,275		65,275	
동일한 공헌이익을 주는 가격 (\$/MT)		\$ 270		\$282.44	

물론 WHOLE NAPHTHA와 LIGHT NGL의 SPEC 및 운전조건(특히 SEVERITY)이 달라지게 되면 收率이 달라지게 되므로 經濟性도 수정되어야 한다.

〈그림-2〉



(3) LIGHT NGL 투입 경우

〈表-5〉 및 〈表-6〉에서의 經濟性을 기준으로 볼 때에 LIGHT NGL이 經濟性 있는 가격 이하일 경우에는 언제나 WHOLE NAPHTHA 대신 LIGHT NGL을 투입하는 것이 좋을 것으로 보이나, 실제로는 생산제품의 수급을 고려하여야 하므로 〈表-7〉에서 보이고 있는 경우에 그 수급불균형의 정도에 따라 LIGHT NGL의 대체투입이 가능할 것이다.

〈表-7〉 LIGHT NGL의 投入경우

올래된 B.T.X등기타	不 足	均 衡	과 잉
不 足	100%가동 경우이므로원료 투입 톤당 경제성이 있는 경우 투입→공헌이익증가		
均 衡	원료투입톤당 경제성이 있는 경우 투입 → (제품 수급균형, 가동률향상, 공헌이익증가)	정상가동상태	
과 잉	"	C_2^- 생산톤당 경제성이 있는 경우 투입→수입불균형완화	저가동상태

V. NGL의 關係稅法上の 취급

1. NGL의 관계세법상의 취급

(1) 관세율표상의 분류

NGL의 관세율표상 분류는 우리나라 뿐 아니라, 日本에서도 명기하여 분류되고 있지는 않다. 다만, 日本 경우에는 품목분류에 대한 업계(정유사, 석유화학사)의 요청을 받아들이는 데에 입법절차를 거치지 않고 정부부처간의 협조하에 내부적인 행정처리기준을 마련하여 탄력적으로 대처하고 있으나, 우리나라에서는 LIGHT NGL을 수입할 경우 關稅 등 諸公課의 부과기준이 되는 품목분류가 논란의 대상이 될 것이다.

(2) 우리 나라의 品目分類

1) HEAVY NGL (CONDENSATE)

CONDENSATE라는 명칭하에 精油社투입용으로 수입되고 있으며, 通關은 原油로 이루어지고 있다. 따라서 原油와 같은 5%의 관세, 2.5%의 방위세 및 \$ 1.50/배럴의 石油事業基金이 부과되고 있다.

2) LIGHT NGL (CONDENSATE)

아직 수입된 적이 없으나, 關稅庁 분석 1275-133 (84. 2. 24)에 의거 CCCN 2710-0599 (석유 *품의 기타)로 품목분류 사전화시된 상태이다.

나. 이의 수입시에는 10%의 관세, 2.5%의 방위세 및 \$ 1.50/배럴의 石油事業基金이 부과될 것이므로, WHOLE NAPHTHA 수입시 1%의 관세 (할당), 2.5%의 방위세만을 납부하는 경우에 비하여 추가부담이 \$ 35/톤 이상에 달해 WHOLE NAPHTHA 代替用으로의 수입은 불가능한 상태이다.

(3) 日本의 NGL 品目分類

日本에서의 NGL 수입은 精油社의 燃料용으로 부터 시작하였다. 당시 精油社는 세관에 대해 NGL은 나프타등과는 달리 加工度가 낮으니 原油로 취급해 주기를 요망하였고, 세관은 이를 받아들였다. 그러나 석유화학 업계에서도 올레핀의 收率이 높은 LIGHT NGL에 눈을 돌리게 되어 수입이 늘어나자 다음과 같은 이유로 LIGHT NGL을 原油가 아닌 나프타(휘발유류)에 속하여야 한다고 주장하였다.

① LIGHT NGL은 비중으로 보아도 또 관세정율법으로 보아도 휘발유류(관세정율법 제27류 비교 1-(a) 휘발유라는 것은 90% 유출온도가 200℃ 이하인 석유를 말한다)에 속하여야 한다.

② 석유화학에서 사용할 경우 LIGHT NAPHTHA와 같은 조건에서 단독분해가 가능하고, 가격이 LIGHT NAPHTHA와 같으며, 품질 및 증류 곡선이 LIGHT NAPHTHA와 같다.

결국 日本에서는 「세관내부연락」을 통하여 NGL을 다음과 같이 취급하게 되었다.

—세관내부연락—

① NGL은 2종류가 있다.

○ 油田수반가스로부터 생산되는 것—輕質인 것이 많다.

○ 가스田 가스로부터 생산되는 것—重質인 것이 많다.

② 세율표 분류에 대하여

○ 석유제품 (27. 10호)에 분류하는 것

NGL 제조과정중 가열 등에 의해 일차 기화된 것을 대규모의 COMPRESSOR 등을 이용하여 다시 액화시킨 뒤 에탄, 프로판등의 기체성분을 제거시킨 것.

○ 원유에 분류하는 것

석유제품 (27. 10호)에 분류하는 것 이외의 것

(4) 日本의 NGL에 대한 稅率 적용

1980년 3월 에너지庁이 석유회사에 통보한 설명 자료에 의하면,

1) 유전계 NGL에 대하여는 행정상 취급에 있어 관세는 나프타로 취급,

2) 지정통계, 비축법상의 취급은 原油로 취급,

3) 석유화학용은 석유세를 면제하도록 되어 있다.

이를 정리해 보면, 日本 NGL 稅制의 변천은 <表-8>과 같다.

<表-8> 日本 NGL 稅制의 변천

구 분	-80. 3. 31	80. 4. 1- 83. 3. 31	84. 4. 1-
關稅	¥640/KL (原油취급)	○HEAVY NGL : ¥ 640/KL (원 유취급) ○LIGHT NG L : ¥125/ KL (나프타 취급)	-좌동-
石油稅	3.5%	3.5%	○석유화학용 원료 : 면제 ○기타 : 3.5%
비 고	燃料용나프타 : ¥1,075/KL 원료용나프타 : ¥125/KL	-좌동-	-좌동-

(5) 일본의 NGL 수입현황

〈표-9〉는 일본의 NGL 수입현황인 바, 석유화학 용원료인 LIGHT NGL은 수량이 점점증하고 있고 정유사투입용 및 연료용은 그 수량이 점점감하고 있음을 알 수 있다.

〈表-9〉 日本 NGL 수입현황

(단위 : BPCD)

연 도 별	석유화학용	정유사투입 및 연료용	계
1980	28,000	87,000	115,000
1981	37,000	108,000	145,000
1982	35,000	76,000	111,000
1983	43,000	67,000	110,000

VI. 맺는말

石油資源이 없는 우리나라는 자원을 효율적으로 사용하는 것이 최우선적 과제라고 생각한다.

석유화학원료의 안정공급을 위하여 수입나프타는 할당관세(5%→1%) 적용 및 석유사업기금 면제의 혜택을 받고 있으며, 원유조차 석유화학용 나프타로 공급된 분에 대하여는 관세환급(4%) 및 석

유사업기금 환급의 혜택을 받고 있는 차제에, 특히, 原油로 취급되어 수입되는 CONDENSATE (HEAVY NGL)는 50% 이상이 나프타로서 이는 석유화학용으로 공급되어 관세 및 석유사업기금의 환급혜택을 누리고 있음에도 불구하고 진정한 나프타 대체원료인 LIGHT NGL은 전혀 혜택을 받지 못하고 있음은 어쩐지 균형이 이루어지지 못한 상태로 이해될 수 밖에 없을 것이다.

LIGHT NGL의 稅制를 나프타와 동일하게 할 경우 石油化學産業은 제품의 수급조절이 용이하게 되며, 경제성이 있는 대체원료를 일부 수입하게 되므로 의화도 절약할 수 있다. LIGHT NGL이 대체 수입되면 나프타 수입은 그만큼 줄어들게 된다.

즉, 원료 수입량은 동일하므로 稅收부족도 걱정할 필요가 없다. 미처 제도화되어 있지는 않다 하더라도 탄력적인 정책적 배려로 LIGHT NGL에 나프타와 동일한 혜택이 주어진다면 석유화학업계에는 물론 국가경제에도 큰 도움이 될 수 있을 것이다.

즉, 시기를 놓치지 않고 적절한 제도나 조치를 취하는 것이 우리 현실이 요구하는 原料 및 에너지源 다변화의 선도적인 역할을 담당하게 될 것으로 믿는다. *

□ 漫 評 □

갈곳 없는 점둥이의 설움

