

제8권 제3호

ISSN 1599-9009

KEEI

에너지수요전망

2006. 3/4

<KEEI 에너지수요전망>

연구총괄 박광수

석유 김수일

도시가스 오세신

전력 박광수

석탄/전환부문 최도영

통계지원 정창봉

전화번호 (031) 420-2189

팩스번호 (031) 420-2164

『KEEI 에너지수요전망』은 공급계획 중심에서 수요자중심으로 이동되는 에너지시장의 추세를 파악하기 위한 것이다. 분기별로 국내외의 경제동향의 변화를 감안하여 에너지 수급 동향 분석, 단기 에너지 수요 전망을 제공함으로써 정부의 에너지 정책 수립에 기여하고자 한다.

본지는 에너지경제연구원 에너지정책연구단에 의하여 작성·편집된다.

제 목 차 례

2006년 에너지 수요 전망

요 약	1
I. 국내 에너지 소비 동향	11
1. 총에너지 소비 동향	11
2. 최종에너지 소비 동향	14
3. 석유제품 소비 동향	17
4. 전력 소비 동향	22
5. LNG 및 도시가스 소비 동향	26
6. 석탄 및 기타에너지 소비 동향	30
II. 국내경제 및 국제 에너지 시장 동향	36
1. 국내경제동향 및 전망	36
2. 국제 석유시장 동향 및 전망	43
III. 2007년 에너지 수요 전망	47
1. 총에너지 수요 전망	48
2. 최종에너지 수요 전망	53
3. 석유제품 수요 전망	59
4. 전력 수요 전망	62
5. LNG 및 도시가스 수요 전망	65
6. 석탄 및 기타에너지 수요 전망	70

표 차례

에너지소비 관련 주요 지표	4
총에너지 수요 전망	4
최종에너지 수요 전망	8
<표 I-1> 총에너지 소비 동향	11
<표 I-2> 최종에너지 소비 동향	15
<표 I-3> 부문별 석유제품 소비 동향	19
<표 I-4> 주요 석유제품 소비 동향	21
<표 I-5> 전력소비 동향	23
<표 I-6> LNG 소비 동향	28
<표 I-7> 도시가스 소비 동향	29
<표 I-8> 석탄 소비 동향	32
<표 I-9> 열에너지·신재생 및 기타에너지 소비 추이	35
<표 II-1> 최근의 경제동향	37
<표 II-2> 주요 경제지표 전망	41
<표 II-3> 국내 주요기관의 경제전망	43
<표 II-4> 2006년 월평균 국제원유가 추이	44
<표 II-5> IEA 세계 석유 소비 실적 및 전망	45
<표 II-6> 10월 해외 주요기관 유가 전망	46
<표 III-1> 경제전망	47
<표 III-2> 평균기온 및 냉·난방도일 (2007년)	47
<표 III-3> 에너지소비 관련 주요 지표	49
<표 III-4> 총에너지 수요 전망	51
<표 III-5> 최종에너지 수요 전망	54
<표 III-6> 부문별 석유제품 수요 전망	60
<표 III-7> 주요 석유제품 수요 전망	61
<표 III-8> 전력수요 전망	63
<표 III-9> LNG 수요 전망	67

<표 III-10> 도시가스 수요 전망	68
<표 III-11> 2006년 4/4분기 기온 시나리오별 도시가스 수요비교	69
<표 III-12> 석탄 수요 전망	72
<표 III-13> 열에너지·신재생 및 기타에너지 수요 전망	74

■ 그림 차례 ■

총에너지수요 전망	3
최종에너지수요 전망	6
[그림 I -1] 반기별 에너지원단위 추이	12
[그림 I -2] 총에너지 원별 소비 구성비	14
[그림 I -3] 주요 석유제품 소비자 가격 증가율(전기대비) 추이	18
[그림 I -4] 부문별 석유제품 소비증가율 추이	19
[그림 I -5] 주요 석유제품 소비증가율 추이 (1)	21
[그림 I -6] 주요 석유제품 소비증가율 추이 (2)	22
[그림 I -7] 경제성장률 및 전력소비 증가율 추이(%)	24
[그림 I -8] 전력소비 증가율 추이	25
[그림 I -9] 부문별 전력소비 비중 추이	26
[그림 I -10] 도시가스 소비 증가율 추이	30
[그림 I -11] 용도별 석탄소비 및 점유율 추이	33
[그림 I -12] 1/4분기 난방도일 및 평균기온 추이	34
[그림 I -13] 석탄 및 기타에너지 소비증가율 추이	35
[그림 II-1] 월평균 국제원유가 추이	44
[그림 III-1] 냉·난방도일 전망 (2007년)	47
[그림 III-2] 총에너지수요 전망	48
[그림 III-3] 경제성장률 및 에너지수요 증가율	50
[그림 III-4] 에너지원별 총에너지수요 비중	52
[그림 III-5] 최종에너지수요 전망	55

[그림 Ⅲ-6] 부문별 최종에너지수요 비중(%)	56
[그림 Ⅲ-7] 에너지원별 최종에너지수요 비중(%)	57
[그림 Ⅲ-8] 전력 수요 전망	63
[그림 Ⅲ-9] 부문별 전력소비 비중 추이	65
[그림 Ⅲ-10] 부문별 도시가스 소비 비중 추이	70
[그림 Ⅲ-11] 용도별 석탄수요 추이 및 전망	71

2006년 에너지 수요 전망

요 약

에너지 소비 동향

- 2006년 상반기 총에너지 소비는 전년 동기대비 1.0% 증가한 115.5백만 TOE를 기록함
 - 분기별 소비 추이를 보면 1/4분기에 전년 동기대비 0.5%의 낮은 증가율을 기록함. 1/4분기 경제성장률이 6.1%로 비교적 높았음에도 불구하고 에너지소비 증가율이 크게 낮아진 것은 전년 동기에 비하여 온난한 기온에 따른 난방용 에너지 수요의 둔화와 고유가의 지속에 따른 소비 위축 현상이 복합적으로 작용한 결과임
 - 2/4분기 총에너지소비 증가율은 1/4분기보다 다소 높아졌으나 1.7%에 그침. 이처럼 에너지소비 증가율이 낮은 것은 성장률 둔화와 고유가 지속 등의 영향으로 수요가 위축된데다 에너지다소비산업(석유화학)의 부진이 겹쳤기 때문임
 - 2000년대 들어 2005년을 제외하고 에너지원단위(TOE/백만원)는 지속적으로 감소하는 모습을 보이고 있는데 2006년 상반기의 에너지원단위는 0.320으로 전년 동기의 0.334보다 크게 낮아짐. 다음 그림은 반기별 에너지원단위 추이를 나타내는데 에너지소비와 국내총생산의 계절적 요인으로 상반기의 원단위는 높고 하반기는 낮음. 그림으로 알 수 있듯이 에너지원단위는 감소하는 추세를 보이고 있음
- 2006년 상반기 에너지원별 소비에 나타난 특징은 석유 소비가 전년 동기 대비 2.8% 감소하였다는 점임
 - 석유제품 소비는 1/4분기에 전년 동기에 비하여 온난한 기온으로 난방용 수요가 둔화되고, 국제유가 급등에 따른 국내 제품가격 상승에 따라 가정·상업·공공부문과 전환부문의 에너지 대체가 발생하면서 전년

2 에너지수요전망

동기대비 4.2% 감소함. 2/4분기에는 가정·상업·공공부문의 소비가 증가세로 반전되었으나 전환부문의 감소세가 지속되고, 고유가가 지속되면서 전체 석유소비의 40% 정도를 점유하는 산업용 원료유에 대한 소비가 감소하면서 석유소비는 전년 동기대비 1.3% 감소함. 이에 따라 상반기 중 석유제품 소비는 전년 동기대비 2.9% 감소한 375.8백만 bbl에 그침

□ 2006년 상반기 최종에너지 소비는 전년 동기대비 1.4% 증가한 88.3 백만 TOE를 기록

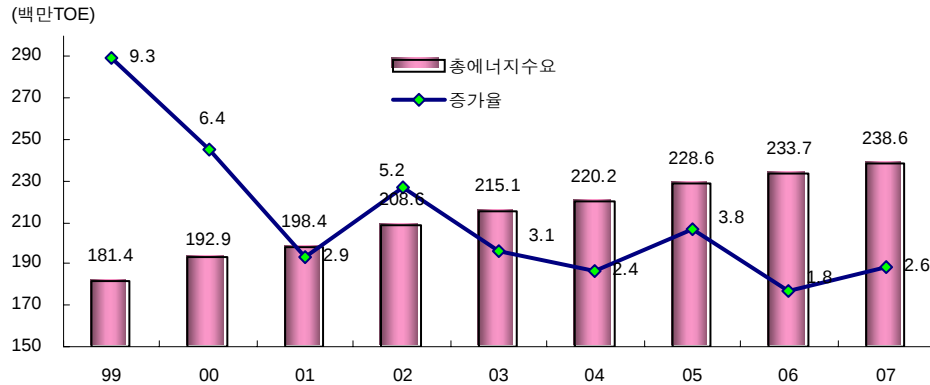
- 분기별로 보면 1/4분기는 전년 동기대비 0.8% 증가에 그쳤으며, 2/4분기는 최종에너지 소비 증가율이 다소 높아져 2.1%를 기록함.
- 1/4분기 최종에너지 소비 증가율이 크게 둔화된 것은 앞서 총에너지 수요동향에서 설명하였듯이 온난한 기온과 에너지가격 상승의 영향이 크게 작용함. 이는 다른 부문에 비하여 기온의 변화에 영향을 크게 받는 가정·상업부문의 1/4분기 에너지소비가 전년 동기대비 1.8% 감소한데서 알 수 있음. 2/4분기는 수송부문과 가정·상업부문의 에너지 소비는 비교적 안정적인 증가세를 보였으나 산업부문 소비가 둔화된 영향으로 2.5% 증가에 그침

총에너지 수요 전망

□ 2006년 총에너지 수요는 전년대비 1.8% 증가한 233.7백만 TOE로 전망됨.

- 2006년 경제성장률이 5.0%로 상승하였음에도 불구하고 총에너지 수요가 1.8% 증가에 그칠 것으로 예측되는 것은 난방용수요 둔화와 에너지 다소비업종의 수요 부진으로 총에너지수요가 1.0% 증가에 머물렀기 때문임. 3/4분기 증가세가 다소 높아졌으나 경기둔화 등의 영향으로 급속한 증가를 기대하기 어려울 것으로 판단됨

총에너지수요 전망



- 2007년 총에너지 수요는 전년대비 2.6% 증가한 238.6백만 TOE로 전망됨
- 2007년 경제성장률이 4.3%로 2006년에 비하여 0.7%p 낮아질 것으로 예측됨에도 불구하고 총에너지 수요 증가율은 0.8%p 높아질 것으로 전망되는 이유는 두 가지로 설명됨. 첫째, 국제 유가가 하향 안정(두바이 기준 연평균 배럴당 58 달러)될 것으로 전망되고 이에 따라 국내 에너지가격도 안정되어 가격 상승에 따른 소비둔화 요인이 어느 정도 개선될 것이라는 점을 들 수 있음. 둘째, 평년 기온을 가정하는 경우 2007년 난방용 에너지 수요가 2006년에 비하여 증가할 것이라는 점임. 지난 20년간 평균기온을 기준으로 2006년은 상대적으로 온난하여 난방용 에너지 수요가 위축되었으나 이러한 효과가 2007년에는 반영되지 않아 상대적으로 난방용 에너지 수요 증가요인으로 작용하게 됨
 - 2000년대 들어 에너지다소비업종 보다는 정보통신 등 상대적으로 에너지를 적게 소비하는 산업의 신장세가 두드러짐에 따라 에너지원단위는 지속적으로 낮아지는 모습을 보였음. 이러한 추세는 2006년에도 지속되어 2006년 에너지원단위는 0.308(TOE/백만원)로 전망되어 2005년 수준(0.318)보다 낮아질 전망이다. 2007년에도 에너지원단위 하락세가 계속되어 0.302까지 낮아질 것으로 예측됨
 - 에너지원단위는 에너지소비 증가율이 경제성장률보다 낮으면 하락하게 되는데 즉, 에너지수요의 GDP탄성치가 1보다 작으면 원단위는 감소하

4 에너지수요전망

는데 2000년대 들어서 GDP탄성치는 지속적으로 1 미만에 그쳤음.
2006년의 탄성치는 0.36으로 예측되어 2000년대 들어 가장 낮을 것으로
보이며 2007년에는 다소 높아지나 0.60에 머물 것으로 전망됨.

에너지소비 관련 주요 지표

구분	'00	'01	'02	'03	'04	'05	'06	'07
에너지소비증가율(%)	6.4	2.9	5.2	3.1	2.4	3.8	1.8	2.6
경제성장율(%)	9.3	3.1	6.3	3.1	4.6	4.0	5.0	4.3
에너지원단위(TOE/백만원)	0.333	0.330	0.325	0.325	0.317	0.317	0.308	0.302
GDP 탄성치	0.75	0.75	0.74	1.00	0.51	0.96	0.36	0.60

주) 에너지원단위 및 탄성치는 2000년 불변 GDP 기준

총에너지 수요 전망

분기	2005p					2006e					2007e
	1/4	2/4	3/4	4/4	연간	1/4	2/4	3/4	4/4	연간	
석탄	20,109	20,134	22,121	22,458	84,821	22,102	20,791	22,502	23,581	88,977	93,034
(천톤)	(-1.6)	(3.3)	(8.2)	(3.2)	(3.3)	(9.9)	(3.3)	(1.7)	(5.0)	(4.9)	(4.6)
석유	206.7	180.1	177.3	196.9	761.1	198.0	177.8	181.3	196.6	753.7	758.0
(백만bbl)	(3.0)	(2.0)	(0.6)	(-1.0)	(1.2)	(-4.2)	(-1.3)	(2.2)	(-0.2)	(-1.0)	(0.6)
LNG	8,263	3,918	3,795	7,374	23,350	8,471	4,916	4,045	7,578	25,009	27,028
(천톤)	(4.7)	(-11.0)	(8.3)	(22.7)	(7.1)	(2.5)	(25.5)	(6.6)	(2.8)	(7.1)	(8.1)
수력	0.7	1.2	2.1	1.1	5.2	0.6	1.2	2.5	1.0	5.4	5.4
(TWh)	(-8.3)	(3.8)	(-26.6)	(10.6)	(-11.5)	(-19.0)	(-3.0)	(20.5)	(-7.8)	(3.3)	(1.2)
원자력	35.5	37.6	36.5	37.2	146.8	35.7	36.2	39.3	37.6	148.7	148.8
(TWh)	(18.2)	(22.1)	(2.6)	(8.4)	(12.3)	(0.4)	(-3.9)	(7.8)	(1.0)	(1.3)	(0.1)
기타	940	966	922	1,133	3,961	976	1,003	956	1,176	4,110	4,324
(천TOE)	(3.2)	(-2.6)	(-3.3)	(1.1)	(-0.4)	(3.8)	(3.8)	(3.8)	(3.8)	(3.8)	(5.2)
총에너지	61.4	52.9	53.3	61.0	228.6	61.7	53.8	55.2	62.0	232.7	238.6
(백만TOE)	(4.1)	(3.9)	(2.9)	(4.3)	(3.8)	(0.5)	(1.7)	(3.4)	(1.6)	(1.8)	(2.6)

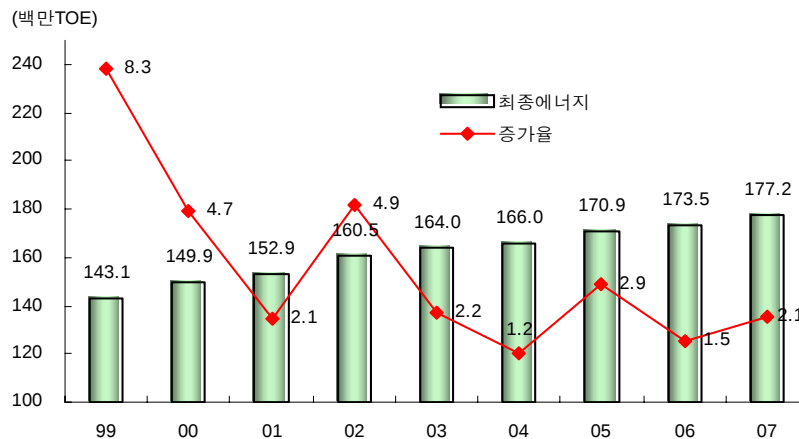
주) ()는 전년 동기대비 증가율(%), p는 잠정치, e는 전망치

- 2007년 총에너지수요를 에너지원별로 보면 2006년보다 수요증가율이 높을 것으로 예상되는 석유와 LNG 수요가 전체 총에너지 수요를 견인할 것으로 예상됨.
- 2006년 국내 석유제품 수요는 고유가의 지속 세계 석유화학 경기의 하강, 산업 및 전환부문 연료 대체의 영향으로 2005년 보다 1.0% 감소한 753.7백만 bbl이 될 것으로 예상되며 2007년에는 국제유가가 하향 안정될 것으로 전망되고 국내경제는 금년보다 성장률이 다소 낮아질 것으로 전망됨에 따라, 국내 석유제품 수요는 연평균 0.6% 증가한 758.0백만 bbl로 2006년과 비슷한 수준을 보일 것으로 예상됨.
 - 2006년 LNG 수요는 전년대비 7.3% 증가한 25,009천 톤으로 예측됨. 발전용 LNG 수요는 전년대비 15.8% 증가한 10,509천 톤을, 도시가스용 LNG 수요는 전년대비 1.3% 증가한 14,260천 톤을 기록할 것으로 전망되며 2007년 LNG 수요는 27,028천 톤으로 연간 8.1%의 높은 증가율을 기록할 것으로 전망됨. 2007년에도 전력수요가 안정적인 증가를 보일 것으로 예상됨에 따라 발전용 LNG 수요는 전년대비 14.0% 증가할 것으로 기대됨. 2007년 도시가스용 LNG 수요는 도시가스 수요가수 증가율 추세와 기온효과 그리고 경제성장 기조를 고려할 때 전년대비 3.4%의 낮은 성장률을 보이며 하향 안정화 될 것으로 전망됨.
 - 2006년 석탄수요는 발전용 수요가 안정적인 증가(5.6%)를 보이고 산업 및 가정·상업용 무연탄 수요도 증가할 것으로 전망됨에 따라 전년대비 4.9% 증가할 것으로 전망되며 2007년 석탄수요는 4.6% 증가하여 2006년보다 증가율이 다소 둔화될 전망이다. 무연탄 수요는 가정·상업용 부문의 석유 대체수요 증가세가 둔화되고 제철공정의 원료용 수요도 증가세가 둔화되어 전년대비 8%대로 증가율이 낮아질 것으로 예상됨. 2007년 유연탄 수요는 발전용, 산업용 수요증가율이 모두 상승하여 4% 수준의 증가율을 기록할 전망이다.

최종에너지 수요 전망

- 2006년 최종에너지 수요는 전년 대비 1.5% 증가한 173.5백만 TOE를 기록할 것으로 전망되고, 2007년의 최종에너지 수요 증가율은 다소 높아진 2.1%로 전망됨
- 2006년 최종에너지 수요가 전년에 비하여 둔화될 것으로 전망되는 이유는 산업활동 증가에 따른 수송용 에너지수요 증가 전망에도 불구하고 석유화학업의 납사수요 둔화, 2005년의 난방용 수요 급증에 대한 상대적 반락, 국내 연료가격 인상에 따른 가격효과 등에 기인함
 - 2007년의 최종에너지 수요는 성장률이 하락할 것으로 전망됨에도 불구하고, 유가 등 에너지가격이 안정될 것으로 예상되고 평년 기온을 가정할 경우 난방용 에너지 수요도 증가할 것으로 보여 2006년보다 높은 증가율을 기록할 것으로 예측됨

최종에너지수요 전망



- 최종 수요부문별로는 전반적으로 2005년에 비해 증가율이 다소 둔화될 것으로 보이며 2007년에는 경제성장 둔화 전망에도 불구하고 전년에 비해 높은 수요 증가율을 나타낼 것으로 기대됨.

- 2006년 산업부문의 에너지 수요는 경제성장률 상승에도 불구하고 석유 화학산업의 부진에 따른 납사수요 둔화로 전년보다 낮은 1.6%의 증가율을 나타낼 전망이다. 2007년 산업부문 에너지 수요는 경기둔화에도 불구하고 전년보다 다소 높은 2.0% 증가할 것으로 예측됨
 - 2006년 수송부문의 에너지 수요는 연료가격 상승 등의 영향으로 전년 대비 1.8% 증가하여 증가율이 다소 둔화될 전망이다. 지난 전망에서 수송부문의 에너지 수요 증가율이 2005년보다 높게 전망되었으나 이번 전망에서 낮아질 것으로 예측된 것은 2005년 실적치가 확정치로 변경되면서 높아진데 따른 영향임. 2007년 수송부문 에너지 수요는 성장률 하락에 따른 둔화요인에도 불구하고 석유가격 안정에 따라 저년대비 1.4% 증가할 전망이다
 - 가정·상업·공공부문은 2005년에 기온효과의 영향으로 6.6%의 높은 수요 증가율을 보였으나, 2006년에는 전년의 수요 급증에 대한 상대적 반락 효과로 인하여 1.2% 증가에 그칠 전망이다. 2007년 가정·상업·공공부문 에너지 수요는 평년 기온을 가정할 경우 난방용 수요의 회복 등으로 전년보다 높은 2.9% 증가할 전망이다
- 2006년 최종에너지 소비를 원별로 보면 석탄을 제외한 모든 에너지원의 수요증가율이 2005년 수준보다 낮아질 것으로 예상됨.
- 2006년 석유제품 수요는 고유가의 지속, 세계 석유화학 경기의 하강, 산업 및 가정·상업·공공부문의 연료 대체 지속의 영향으로 2005년보다 0.2% 감소할 것으로 전망됨. 전력수요는 하반기 이후 경제성장률이 더욱 둔화될 것으로 예상됨에 따라 전년대비 5.6% 증가한 351.1TWh로 전망됨. 도시가스는 2005년에 10.0%의 높은 증가율을 기록한데 대한 상대적인 영향으로 2006년에는 3.8% 수준으로 증가율이 크게 둔화될 전망이다. 2006년 석탄 소비는 원료용으로 사용되는 산업용 무연탄 수요 증가에 힘입어 전년보다 높은 4.3%의 증가율을 기록할 전망이다.

최종에너지 수요 전망

구 분	2005p					2006p					2007e
	1/4	2/4	3/4	4/4	연간	1/4	2/4	3/4	4/4	연간	
산 업 (백만TOE)	23.5 (1.1)	22.5 (1.6)	22.6 (3.3)	24.4 (0.0)	93.0 (1.5)	24.2 (1.8)	22.9 (0.5)	24.0 (2.4)	24.8 (1.5)	95.8 (1.6)	97.8 (2.0)
수 송 (백만TOE)	8.4 (1.1)	9.2 (4.3)	8.9 (0.9)	9.1 (4.6)	35.6 (2.7)	8.6 (2.5)	9.5 (2.9)	9.0 (1.4)	9.1 (0.5)	36.2 (1.8)	36.7 (1.4)
가정·상업 (백만TOE)	15.0 (6.7)	7.9 (3.9)	6.6 (4.0)	11.4 (10.0)	40.9 (6.6)	14.7 (-1.8)	8.4 (5.9)	6.9 (4.8)	11.4 (-0.1)	41.4 (1.2)	42.7 (2.9)
합 계 (백만TOE)	47.1 (2.8)	39.9 (2.6)	38.9 (2.9)	44.9 (3.3)	170.9 (2.9)	47.5 (0.8)	40.8 (2.1)	39.9 (2.5)	45.3 (0.9)	173.5 (1.5)	177.2 (2.1)
도시가스 (백만m ³)	6,922 (10.0)	3,432 (8.4)	2,096 (3.9)	4,513 (14.5)	16,963 (10.0)	7,132 (3.0)	3,670 (6.9)	2,295 (9.5)	4,440 (-1.6)	17,538 (3.4)	18,258 (4.1)
석유 (백만bbl)	192.8 (1.3)	173.6 (2.2)	173.0 (1.8)	190.5 (0.8)	729.9 (1.5)	188.5 (-2.2)	173.0 (-0.4)	177.3 (2.5)	189.3 (-0.6)	728.2 (-0.2)	732.7 (0.6)
전력 (TWh)	84.8 (5.7)	80.1 (6.3)	83.1 (5.9)	84.4 (8.1)	332.4 (6.5)	91.1 (7.4)	83.8 (4.6)	87.3 (5.0)	88.9 (5.3)	351.1 (5.6)	368.4 (4.9)
석탄 (천톤)	8,408 (-0.5)	7,980 (-2.7)	8,815 (6.1)	9,413 (1.4)	34,616 (1.1)	8,777 (4.4)	8,691 (8.9)	8,684 (-1.5)	9,945 (5.6)	36,098 (4.3)	37,263 (3.2)
열 및 기타 (천TOE)	1,653 (7.9)	1,143 (-1.9)	987 (-3.4)	1,642 (5.8)	5,426 (2.9)	1,640 (-0.8)	1,190 (4.1)	1,030 (4.3)	1,654 (0.7)	5,514 (1.6)	5,780 (4.8)

주) ()는 전년 동기대비 증가율(%), p는 잠정치, e는 전망치

- 2007년 석유 수요는 전년대비 0.6% 증가한 732.7백만 bbl을 기록할 것으로 전망됨. 등·경유 및 중유는 다른 에너지로의 대체가 지속됨에 따라 감소세를 보일 것으로 전망되며 휘발유와 수송용 경유는 증가할 것으로 예측됨. 특히 납사는 전년대비 3.1% 증가하여 석유 수요 증가를 주도할 전망이다. 도시가스 수요는 전년대비 4.1% 증가한 18,258 백만m³를 기록할 것으로 전망됨. 난방용 수요 둔화로 2006년 1% 미만의 증가에 그친 가정용 도시가스 수요는 2007년 4.5% 증가할 것으로 전망됨. 전력 수요는 다소 둔화되어 증가율이 4.9%로 낮아지나 여전히 경제성장률보다는 높을 것으로 전망됨. 상업용 수요가 전년대비 5.9% 증가하여 가장 높은 증가율을 보일 것으로 전망됨. 석탄 수요는 산업용 유연탄 수요가 회복됨에 따라 전년대비 3.2% 증가할 것으로 예측됨

수요전망의 시사점

- 경제성장률은 다소 하락하나 에너지수요 증가율 상승
 - 2007년 경제성장률이 4.3%로 금년의 5.0%보다 다소 낮아질 것으로 전망됨에도 불구하고 에너지수요 증가율이 높아질 것으로 전망되는 주요 요인은 국제유가 안정에 따른 영향과 2006년 온난한 기온으로 난방용 에너지수요가 위축된데 따른 상대적 영향을 들 수 있음
 - 그러나 에너지수요 증가율이 경제성장률보다 크게 낮을 것으로 전망되어 2000년대 들어 나타나고 있는 에너지원단위(=에너지/부가가치) 개선 현상은 지속될 것으로 예측됨
 - 2000년대 들어 지속되고 있는 에너지원단위 개선 현상은 에너지 이용 효율 개선과 에너지 저소비형으로의 산업구조 개편이 복합적으로 작용한 결과이며, 최근 제조업을 대상으로 분석한 결과를 보면 제조업 에너지원단위 개선(제조업 에너지원단위 '99~'04년 기간 중 연평균 6.8% 감소)에 산업구조 변화에 따른 효과가 3.9%p로 가장 크고 다음이 이용 효율 향상으로 2.5%p로 나타나고 있음. 이러한 결과는 에너지원단위를 개선하기 위해서는 에너지 절약이나 이용효율 향상을 위한 노력도 중요하나 에너지 저소비형 고부가치 산업의 육성이 더욱 효과적일 수 있다는 것을 시사함.
- 에너지가격 구조 개선 노력 필요
 - 현재 에너지가격은 결정과정에서 조세나 직접규제를 통하여 정부 정책의 영향을 받고 있음. 그 동안 정부는 에너지가격 구조를 합리적 개선을 위하여 조세체계 개편 등의 노력을 해 왔으나 전체 에너지를 고려하기 보다는 에너지원별 접근으로 상대가격 측면에서 문제가 내재되어 있었음
 - 이러한 문제와 더불어 최근 국제유가의 급등으로 인하여 상대가격 구조가 크게 변하게 되어 에너지소비 구조가 더욱 왜곡되는 현상이 발생

하고 있음

- 현재 발생하고 있는 자원배분 왜곡의 대표적인 예로 연탄과 심야전력 소비의 급증 현상을 들 수 있음. 가정·상업부문 무연탄소비의 급속한 증가로 무연탄 재고가 크게 감소하여 현재의 생산수준과 발전용 무연탄수요 등을 고려할 때 수급안정에 대한 우려가 제기되고 있음. 심야 전력의 증가로 인한 발전용 천연가스 수요 증가 또한 경제에 부담으로 작용하고 있음
- 합리적인 에너지소비를 유도하고 경제의 효율을 개선시키기 위해서도 에너지가격 구조에 대한 전반적인 검토와 개선이 필요한 시점으로 판단됨

I. 국내 에너지 소비 동향

1. 총에너지 소비 동향

□ 2006년 상반기 총에너지 소비는 전년 동기대비 1.0% 증가한 115.5백만 TOE를 기록함

- 분기별 소비 추이를 보면 1/4분기에 전년 동기대비 0.5%의 낮은 증가율을 기록함. 1/4분기 경제성장률이 6.1%로 비교적 높았음에도 불구하고 에너지소비 증가율이 크게 낮아진 것은 전년 동기에 비하여 온난한 기온에 따른 난방용 에너지 수요의 둔화와 고유가의 지속에 따른 소비 위축 현상이 복합적으로 작용한 결과임

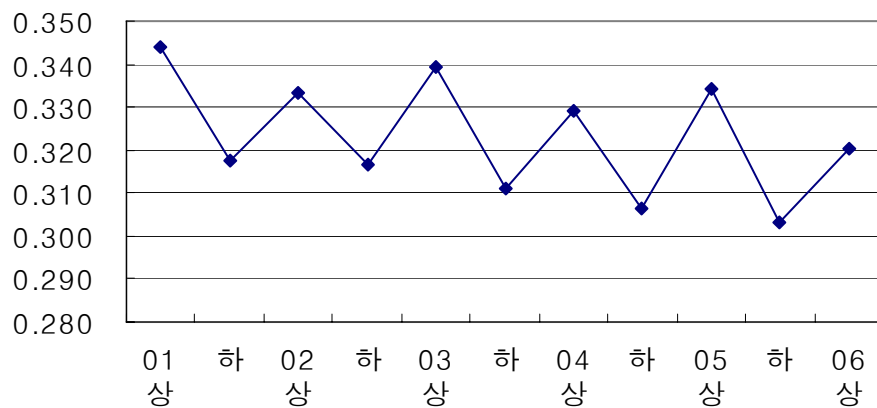
<표 I-1> 총에너지 소비 동향

분기	2004	2005p					2006p		
		1/4	2/4	3/4	4/4	연간	1/4	2/4	상반기
석탄	82,116	20,109	20,134	22,121	22,458	84,821	22,102	20,791	42,894
(천톤)	(3.8)	(-1.6)	(3.3)	(8.2)	(3.2)	(3.3)	(9.9)	(3.3)	(6.6)
석유	752.3	206.7	180.1	177.3	196.9	761.1	198.0	177.8	375.8
(백만bbl)	(-1.4)	(3.0)	(2.0)	(0.6)	(-1.0)	(1.2)	(-4.2)	(-1.3)	(-2.8)
LNG	21,809	8,263	3,918	3,795	7,374	23,350	8,471	4,916	13,386
(천톤)	(17.2)	(4.7)	(-11.0)	(8.3)	(22.7)	(7.1)	(2.5)	(25.5)	(9.9)
수력	5.9	0.7	1.2	2.1	1.1	5.2	0.6	1.2	1.8
(TWh)	(-14.9)	(-8.3)	(3.8)	(-26.6)	(10.6)	(-11.5)	(-19.0)	(-3.0)	(-8.8)
원자력	130.7	35.5	37.6	36.5	37.2	146.8	35.7	36.2	71.8
(TWh)	(0.8)	(18.2)	(22.1)	(2.6)	(8.4)	(12.3)	(0.4)	(-3.9)	(-1.8)
기타	3,977	940	966	922	1,133	3,961	976	1,003	1,978
천TOE)	(22.7)	(3.2)	(-2.6)	(-3.3)	(1.1)	(-0.4)	(3.8)	(3.8)	(3.8)
1차에너지	220.2	61.4	52.9	53.3	61.0	228.6	61.7	53.8	115.5
(백만TOE)	(2.4)	(4.1)	(3.9)	(2.9)	(4.3)	(3.8)	(0.5)	(1.7)	(1.0)

주) ()는 전년 동기대비 증가율(%), p는 잠정치

- 2/4분기 총에너지소비 증가율은 1/4분기보다 다소 높아졌으나 1.7%에 그침. 이처럼 에너지소비 증가율이 낮은 것은 성장을 둔화와 고유가 지속 등의 영향으로 수요가 위축됐을 뿐만 아니라 에너지다소비산업(석유화학)의 부진이 겹쳤기 때문임
- 2000년대 들어 2005년을 제외하고 에너지원단위(TOE/백만원)는 지속적으로 감소하는 모습을 보이고 있는데 2006년 상반기의 에너지원단위는 0.320으로 전년 동기의 0.334보다 크게 낮아짐. 다음 그림은 반기별 에너지원단위 추이를 나타내는데 에너지소비와 국내총생산의 계절적 요인으로 상반기의 원단위는 높고 하반기는 낮음. 그림으로 알 수 있듯이 에너지원단위는 감소하는 추세를 보이고 있음

[그림 1-1] 반기별 에너지원단위 추이



- 2006년 상반기 에너지원별 소비에 나타난 특징은 석유 소비가 전년 동기 대비 2.8% 감소하였다는 점임
- 석유제품 소비는 1/4분기에 전년 동기에 비하여 온난한 기온으로 난방용 수요가 둔화되고, 국제유가 급등에 따른 국내 제품가격 상승에 따라 가정·상업·공공부문과 전환부문의 에너지 대체가 발생하면서 전년 동기대비 4.2% 감소함. 2/4분기에는 가정·상업·공공부문의 소비가 증가세로 반전되었으나 전환부문의 감소세가 지속되고, 고유가가 지속

되면서 전체 석유소비의 40% 정도를 점유하는 산업용 원료유에 대한 소비가 감소하면서 석유소비는 전년 동기대비 1.3% 감소함. 이에 따라 상반기 중 석유제품 소비는 전년 동기대비 2.9% 감소한 375.8백만 bbl에 그침

- 상반기 중 유연탄 소비는 3.4% 증가에 그쳤으나 무연탄 소비는 35.9%나 증가하여 석탄 전체 소비는 전년 동기대비 6.6% 증가한 4,289만 톤을 기록
- 최근 급격한 증가세를 보이고 있는 가정·산업용 무연탄 소비는 2006년 상반기에도 전년 동기대비 38.5%의 높은 증가율을 기록하였고, 산업용 소비도 상반기 중 전년 동기대비 53.4% 증가
- 유연탄 소비는 발전용 소비의 견조한 증가에도 불구하고 제철용 및 시멘트 제조용 소비가 감소함에 따라 전년 동기대비 3.4%의 비교적 낮은 증가율을 기록함.
- 상반기 LNG 소비는 13,386천톤으로 전년 동기대비 10.0% 증가함. 1/4분기는 도시가스용 수요 감소에도 불구하고 발전용 수요 증가로 전년 동기대비 2.5% 증가함. 2/4분기는 전년 동기에 신규원전 가동으로 소비가 감소된데 따른 상대적 영향과 금년 2/4분기 원전사고 등으로 인한 발전량 감소로 발전용 수요가 전년 동기대비 47.7% 증가하고 도시가스용 수요도 10.4%의 높은 증가율을 기록한데 힘입어 26.0% 증가
- 원자력은 신규 설비의 진입이 없어 1/4분기에 전년 동기대비 0.4% 증가에 그친데 이어, 2/4분기에는 사고로 인한 가동정지 등의 영향으로 전년 동기대비 3.9% 감소함. 이에 따라 상반기 중 원자력 수요는 -1.8%의 증가율을 기록함

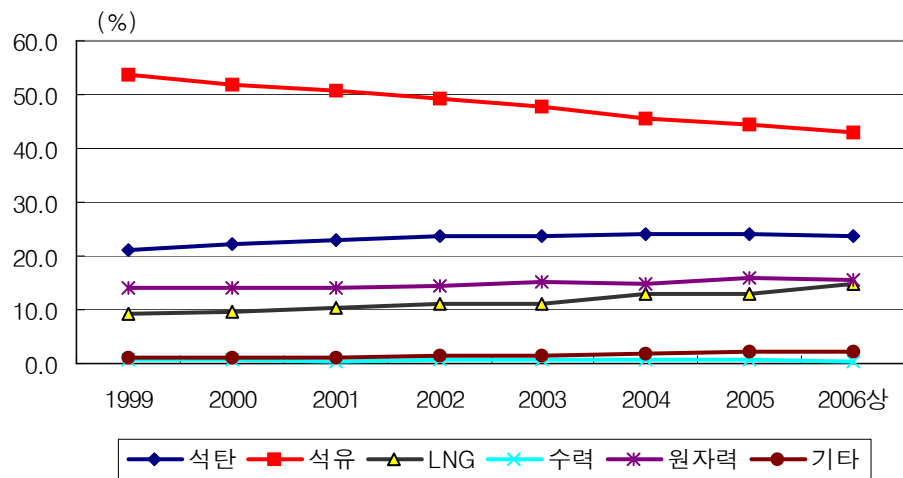
□ 총에너지 소비 구성 추이

- 총에너지 소비 구성 추이를 보면 이전의 추세가 지속되고 있음을 알 수 있음
- 소비 비중이 지속적으로 하락하고 있는 석유는 상반기 중 소비가 감소

하여 2005년 44.3%에서 상반기에는 43.0%까지 낮아짐. 반면 LNG는 높은 수요 증가에 힘입어 점유율이 15.0%까지 상승함

- 원자력의 비중은 그동안 증가세를 보였으나 상반기에는 부진하여 전년보다 0.6%p 낮은 15.4%에 그쳤으며, 석탄은 2005년과 비슷한 23.8%의 점유율을 유지

[그림 1-2] 총에너지 원별 소비 구성비



2. 최종에너지 소비 동향

□ 2006년 상반기 최종에너지 소비는 전년 동기대비 1.4% 증가한 88.3 백만 TOE를 기록

- 분기별로 보면 1/4분기는 전년 동기대비 0.8% 증가에 그쳤으며, 2/4분기는 최종에너지 소비 증가율이 다소 높아져 2.1%를 기록함.
- 1/4분기 최종에너지 소비 증가율이 크게 둔화된 것은 앞서 총에너지 수요동향에서 설명하였듯이 온난한 기온과 에너지가격 상승의 영향이 크게 작용함. 이는 다른 부문에 비하여 기온의 변화에 영향을 크게 받는 가정·상업부문의 1/4분기 에너지소비가 전년 동기대비 1.8% 감소

한데서 알 수 있음. 2/4분기는 수송부문과 가정·상업부문의 에너지 소비는 비교적 안정적인 증가세를 보였으나 산업부문 소비가 둔화된 영향으로 2.5% 증가에 그침

<표 I -2> 최종에너지 소비 동향

구 분	2004	2005p					2006p		
		1/4	2/4	3/4	4/4	연간	1/4	2/4	상반기
산 업 (백만TOE)	93 (2.4)	23.5 (1.1)	22.5 (1.6)	22.6 (3.3)	24.4 (0.0)	93.0 (1.5)	24.2 (1.8)	22.9 (0.5)	47.1 (1.2)
수 송 (백만TOE)	34.6 (-0.1)	8.4 (1.1)	9.2 (4.3)	8.9 (0.9)	9.1 (4.6)	35.6 (2.7)	8.6 (2.5)	9.5 (2.9)	18.1 (2.7)
가정·상업 (백만TOE)	38.4 (-0.4)	15.0 (6.7)	7.9 (3.9)	6.6 (4.0)	11.4 (10.0)	40.9 (6.6)	14.7 (-1.8)	8.4 (5.9)	23.1 (0.9)
합 계 (백만TOE)	166 (1.2)	47.1 (2.8)	39.9 (2.6)	38.9 (2.9)	44.9 (3.3)	170.9 (2.9)	47.5 (0.8)	40.8 (2.1)	88.3 (1.4)
도시가스 (백만m3)	15,420 (4.7)	6,922 (10.0)	3,432 (8.4)	2,096 (3.9)	4,513 (14.5)	16,963 (10.0)	7,132 (3.0)	3,670 (6.9)	10,802 (4.3)
석유 (백만bbl)	719.3 (-0.5)	192.8 (1.3)	173.6 (2.2)	173.0 (1.8)	190.5 (0.8)	729.9 (1.5)	188.5 (-2.2)	173.0 (-0.4)	361.6 (-1.3)
전력 (TWh)	312.1 (6.3)	84.8 (5.7)	80.1 (6.3)	83.1 (5.9)	84.4 (8.1)	332.4 (6.5)	91.1 (7.4)	83.8 (4.6)	174.9 (6.1)
석탄 (천톤)	34,248 (-1.5)	8,408 (-0.5)	7,980 (-2.7)	8,815 (6.1)	9,413 (1.4)	34,616 (1.1)	8,777 (4.4)	8,691 (8.9)	17,469 (6.6)
열 및 기타 (천TOE)	5,271 (16.9)	1,653 (7.9)	1,143 (-1.9)	987 (-3.4)	1,642 (5.8)	5,426 (2.9)	1,640 (-0.8)	1,190 (4.1)	2,830 (1.2)

주) ()는 전년동기대비 증가율(%)

□ 부문별 에너지 소비

- 2006년 상반기의 생산활동이 전년 동기에 비하여 활발하였으나 산업부문 에너지 소비는 전년 동기대비 1.2% 증가한 47.1백만 TOE를 기록하는데 그침. 1/4분기에는 경제활동이 호조를 보임에 따라 전년 동기대비 1.8% 증가하였으나, 2/4분기에는 경제성장률이 하락하고 석유화학 산업의 부진으로 납사 등 원료유 소비가 감소함에 따라 산업부문 에너지소비 증가율도 0.5%까지 하락함

- 수송부문 에너지 소비는 고유가가 지속됨에도 불구하고 상반기 중 전년 동기대비 2.7%의 비교적 높은 증가율을 기록함. 고유가 및 유가 상승이 지속됨에도 불구하고 수송부문 에너지 소비가 증가세를 보인 것은 전년 동기의 소비 부진에 따른 상대적 영향이 작용하였을 뿐만 아니라 경제활동의 호조로 화물운송이 증가하고 경유차량의 신규등록대수 증가 등, 수요증가요인이 작용하여 수송용 경유 소비가 3.0% 증가한 데 따른 결과로 판단됨. 반면 휘발유 소비는 전년 동기의 높은 증가에 대한 기술적 반락과 가격 상승 등의 영향으로 1.7% 감소
- 2006년 상반기 가정·상업부문 에너지 소비는 전년 동기보다 1.2% 증가하는데 그침. 다른 부문과 비교하여 가정·상업부문 에너지소비 증가세가 상대적으로 크게 둔화된 것은 금년 1/4분기가 전년 동기에 비하여 온난한 기후의 영향으로 난방용 에너지수요가 감소하였기 때문임. 1/4분기 가정·상업부문 에너지소비 증가율은 -1.8%로 전년 동기 대비 감소함. 기온의 영향이 적은 2/4분기는 전년 동기대비 5.9%라는 비교적 높은 증가세로 반전됨

□ 최종에너지원별 소비

- 2006년 상반기 도시가스 소비는 10,802 백만 m^3 로 전년 동기대비 4.3% 증가함. 2005년 상반기 9%대의 증가율에서 이처럼 증가세가 크게 둔화된 것은 온난한 기후의 영향으로 판단됨. 난방도일이 전년 동기에 비해 8.1% 감소하고 고유가에 따른 소비심리 위축에 따라 가정용과 상업용 소비 모두 증가세가 크게 둔화되었으며, 특히 상업용 소비는 전년 동기 대비 5.7% 증가하여 수용가수 증가율보다도 낮은 것으로 나타남. 산업용 도시가스 소비는 수용가수 증가세가 둔화되는 등의 영향으로 전년 동기대비 3.5% 증가하는데 그침.
- 2006년 상반기 석유제품 소비는 고유가가 지속되면서 산업 원료유에 대한 소비가 감소하고 가정·상업·공공 부문과 전환부문의 에너지대체가 크게 발생하여 전년 동기대비 1.3% 감소한 361.6백만 bb에 그침. 부문별로는, 석유화학산업의 정기보수가 2/4분기에 집중되면서 원료유

인 납사의 소비가 크게 감소하여 산업부문의 소비가 감소한 것이 가장 큰 특징임. 주요 유종별로는 수송부문의 휘발유 소비와 산업부문의 납사 소비를 비롯하여 주요 석유제품 소비가 크게 감소하였으나 수송경유와 LPG의 소비가 증가함. 3/4분기 석유제품 소비는 177.3백만 bbl을 기록하여 상반기의 감소에서 2.5% 증가세로 반전되었음. 석유화학산업의 정기보수가 완료되면서 납사의 소비가 급증한 것이 전체 석유제품의 소비를 견인함

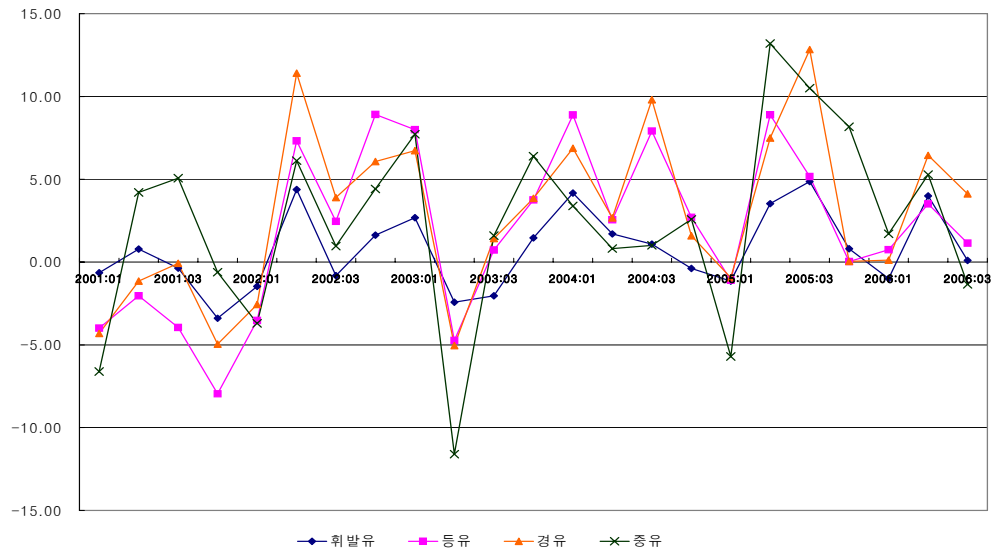
- 2006년 상반기 전력소비는 174.9TWh로 전년 동기대비 6.1% 증가함. 1/4분기 전력소비는 상업부문 소비가 지속적으로 높은 증가세를 유지하고 산업부문의 소비도 생산활동 호조로 크게 증가함에 따라 전년 동기대비 7.4% 증가하여 비교적 높은 증가율을 기록함. 2/4분기는 모든 부문의 수요 증가세가 크게 둔화됨에 따라 전년 동기대비 4.6% 증가에 그침. 이처럼 2/4분기 전력수요 증가세가 크게 둔화된 것은 전년 동기의 높은 증가에 따른 상대적 영향, 1/4분기에 비하여 낮은 경제성장률과 전력다소비업종의 생산부진, 냉방도일의 감소 등이 작용한 결과임. 3/4분기는 경제성장률이 다소 하락하였음에도 불구하고 8월과 9월의 더위로 인한 냉방수요가 증가하여 전력소비 증가율은 2/4분기보다 다소 높은 5.0%를 기록함
- 2006년 상반기 석탄소비는 전년 동기대비 6.6% 증가한 4,289만 톤을 기록함. 유연탄 소비는 발전용 수요에도 불구하고 산업용 수요 부진으로 3.4% 증가에 그쳤으나 무연탄 소비는 가정상업용과 산업용 수요가 모두 크게 증가하여 36.1%나 증가함.

3. 석유제품 소비 동향

- ☐ 석유제품 가격의 상승률이 다소 하락하고 산업 원료인 납사의 소비가 크게 증가하면서 2006년 3/4분기의 석유제품 소비는 상반기의 2.8% 감소에서 2.2% 증가로 돌아서 181.3백만 bbl을 기록함.
- 주요 석유제품의 국내가격 동향을 살펴보면 2/4분기에 비해 전기대비

석유제품 가격 증가율이 다소 하락하였음. 전년 동기대비 가격 증가율은 2005년 1/4분기 이후 최저수준임.

[그림 I -3] 주요 석유제품 소비자 가격 증가율(전기대비) 추이



□ 부문별로는, 석유화학사들의 정기보수가 완료되면서 납사의 소비가 급증한 것이 전체 석유제품의 소비 증가율을 이끌었음. 전환부문을 제외한 나머지 부분의 경우 2006년 3/4분기 소비는 전년동기에 비해 2.5% 증가한 177.3백만 bbl을 기록함.

- 수송부문은 고유가의 소비감소 효과가 미약해졌으나 산업활동의 저조로 전년 동기대비 0.7% 증가한 64.3백만bbl의 수준으로 정체됨.
- 산업부문은 석유화학사들의 정기 및 임시보수가 완료되면서 전년 동기 대비 6.4% 증가한 81.5백만bbl의 원료유를 사용함에 따라 연료유의 4.9% 감소에도 불구하고 전체적으로 4.1%의 소비증가를 기록함.
- 가정·상업·공공부문의 경우, 건물 냉난방용 석유와 LPG의 소비 감소로 인해 전년 동기와 비슷한 수준인 12.7백만bbl을 소비함.

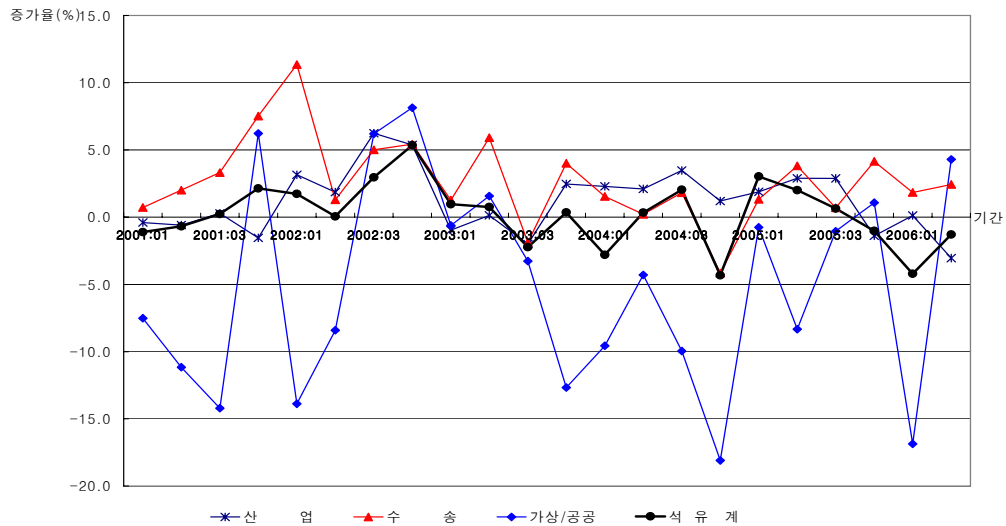
<표 I - 3> 부문별 석유제품 소비 동향

(단위: 백만 bbl)

구 분	2004	2005					2006p		
		1/4	2/4	3/4	4/4	연간	1/4p	2/4p	3/4p
수 송	249.1 (-0.2)	60.6 (1.3)	65.9 (3.8)	63.9 (0.7)	65.0 (4.1)	255.4 (2.5)	61.7 (1.8)	67.5 (2.4)	64.3 (0.7)
산 업	383.1 (2.2)	99.5 (1.9)	93.4 (2.9)	96.3 (2.9)	99.6 (-1.4)	388.9 (1.5)	99.7 (0.1)	90.6 (-3.0)	100.3 (4.1)
-연료	92.5 (-4.8)	24.7 (-4.0)	20.9 (-5.5)	19.7 (-3.8)	24.3 (0.3)	89.6 (-3.2)	23.5 (-4.7)	20.2 (-3.6)	18.8 (-4.9)
-원료	290.6 (4.7)	74.8 (4.0)	72.5 (5.6)	76.6 (4.8)	75.4 (-1.9)	299.3 (3.0)	76.1 (1.7)	70.4 (-2.9)	81.5 (6.4)
가정상업공공	87.1 (-11.5)	32.7 (-0.8)	14.4 (-8.3)	12.8 (-1.0)	25.9 (1.1)	85.7 (-1.6)	27.2 (-16.9)	15.0 (4.3)	12.7 (-0.2)
전 환	33.0 (-18.0)	13.9 (36.2)	6.5 (-3.0)	4.4 (-30.0)	6.5 (-34.9)	31.2 (-5.6)	9.4 (-31.9)	4.8 (-26.0)	4.0 (-8.5)
석 유 계	752.3 (-1.4)	206.7 (3.0)	180.1 (2.0)	177.3 (0.6)	196.9 (-1.0)	761.1 (1.2)	198.0 (-4.2)	177.8 (-1.3)	181.3 (2.2)

주) ()는 전년 동기대비 증가율(%), p는 잠정치

[그림 I -4] 부문별 석유제품 소비증가율 추이



- 전환부문 석유수요는 고유가로 인한 연료대체가(원자력의 증가, LNG 및 석탄의 발전용 수요 확대) 지속되면서, 상반기에 이어 8.5%의 소비가 감소함.

□ 주요 유종별 소비동향을 살펴보면 다른 유종의 소비는 별로 변화가 없었으나 납사와 제트유의 소비 증가가 두드러짐.

- 휘발유는 1/4분기 0.1%, 2/4분기 3.2%의 소비감소가 발생했으나, 유가 상승이 둔화되고 대형 승용차의 판매가 호조를 보이면서 지난해와 비슷한 15.5백만bbl이 소비됨.
- 수송용 경유 소비는 수출의 호조에도 불구하고 자동차 파업 등으로 내수출하가 감소하면서 2.9% 감소를 기록. 한편, RV 자동차 등의 등록대수 증가폭이 감소한 것도 경유소비 감소의 원인으로 파악됨
- 수송경유를 제외한 등·경유는 산업부문과 가정·상업·공공부문의 수요가 각각 16.5%, 11.2% 감소함에 따라 발전용 수요의 증가에도 불구하고 13.2%의 소비 감소를 기록함.
- 중유는 최근의 추세가 계속 유지되면서 수송부문과 가정·상업·공공부문의 수요가 증가했고, 전환부문과 산업부문 연료수요가 대폭 감소함. 이에 따라 3/4분기에 1.3% 감소함.
- 납사는 석유화학사들이 정기 및 임시보수작업이 완료되면서 가동율이 크게 높아져 6.6%의 높은 소비 증가를 보임.
- LPG는 다른 부문의 소비감소에도 불구하고 산업용 LPG 수요가 상반기에 이어 크게 증가하면서 전년 동기대비 2.6% 증가한 22.5백만 bbl이 소비됨.

<표 I -4> 주요 석유제품 소비 동향

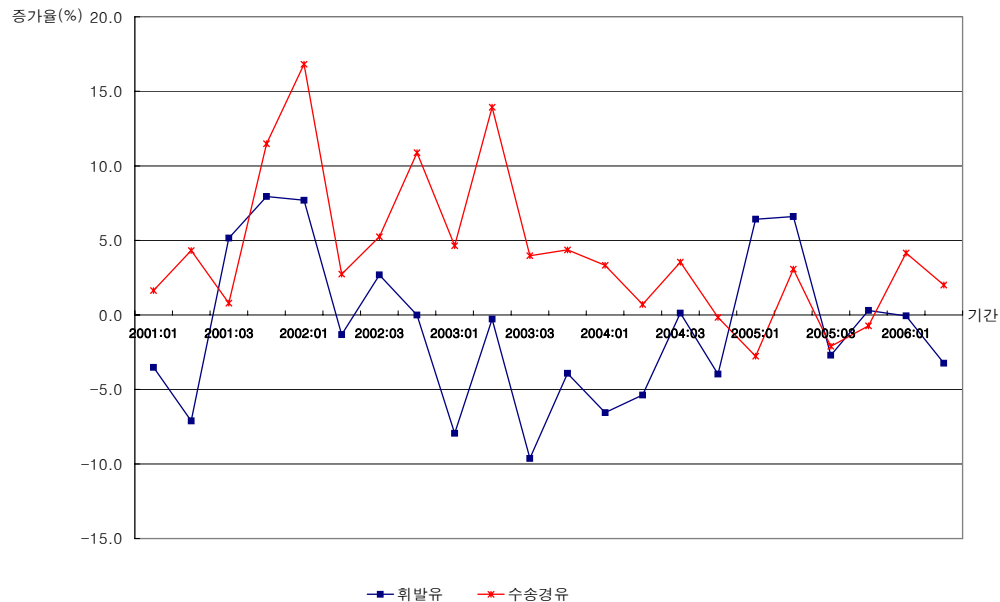
(단위: 백만 bbl)

구 분	2004	2005					2006p		
		1/4	2/4	3/4	4/4	연간	1/4p	2/4p	3/4p
휘발유	58.1 (-3.9)	14.3 (6.4)	15.1 (6.6)	15.5 (-2.7)	14.8 (0.3)	59.6 (2.4)	14.3 (-0.1)	14.6 (-3.2)	15.5 (0.4)
수송경유	112.0 (1.8)	25.7 (-2.8)	30.6 (3.1)	26.3 (-2.1)	28.8 (-0.7)	111.5 (-0.5)	26.8 (4.1)	31.3 (2.0)	25.5 (-2.9)
등유+경유 (발전용 포함)	74.8 (-15.1)	26.6 (-5.9)	11.5 (-11.2)	10.2 (-7.9)	22.2 (-1.7)	70.5 (-5.8)	21.8 (-17.9)	10.9 (-5.5)	8.8 (-13.2)
중 유 (발전용 포함)	105.0 (-9.4)	32.9 (4.6)	22.8 (-4.0)	20.0 (-8.3)	24.7 (-11.3)	100.5 (-4.3)	28.6 (-13.2)	20.9 (-8.5)	19.8 (-1.3)
납 사	262.9 (4.1)	69.9 (5.4)	65.8 (7.3)	69.7 (4.4)	67.9 (-0.9)	273.2 (3.9)	70.5 (0.8)	63.9 (-2.9)	74.3 (6.6)
LPG (발전용 포함)	88.4 (-0.2)	24.6 (5.2)	20.8 (-4.7)	22.0 (6.6)	24.3 (7.5)	91.7 (3.7)	23.9 (-2.6)	23.1 (11.2)	22.5 (2.6)

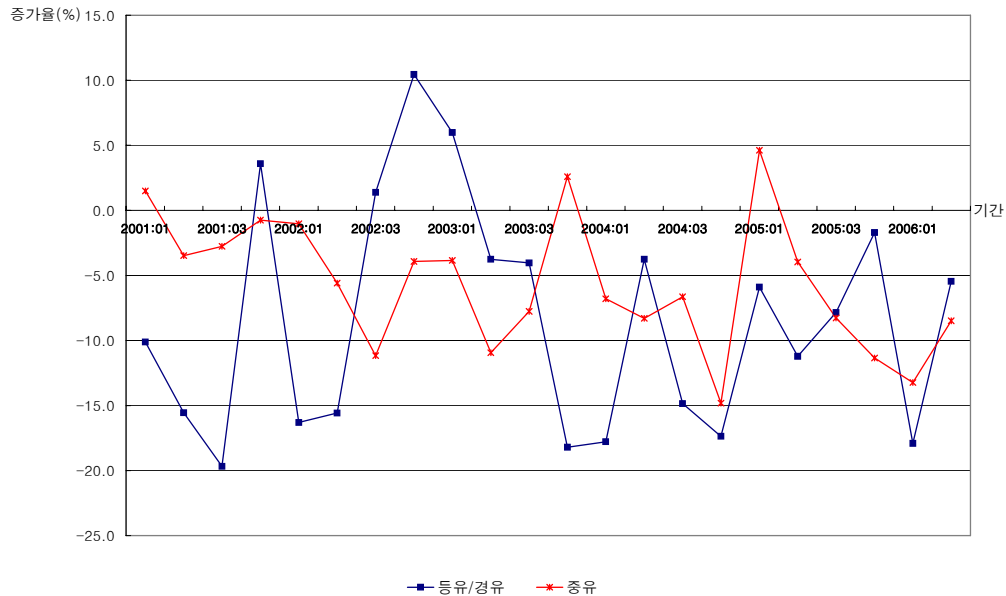
주) 등유+경유: 경유(수송용 제외), 실내등유, 보일러 등유 소비량의 합.

()는 전년동기대비 증가율(%), p는 잠정치

[그림 I -5] 주요 석유제품 소비증가율 추이 (1)



〔그림 1-6〕 주요 석유제품 소비증가율 추이 (2)



4. 전력 소비 동향

□ 2006년 3/4분기까지의 누적 전력소비는 262.1 TWh로 전년 같은 기간에 비해 5.7% 증가함.

- 2005년 3/4분기까지의 경제성장률이 전년 동기대비 5.3%를 기록하여 전력소비 증가율이 경제성장률을 초과하는 현상이 지속되고 있음을 보여줌. 그러나 동기간 중 경제성장률이 전년 동기에 비하여 1.8%p 높아졌으나 전력소비 증가율은 1.3%p 상승하는데 그침. 이처럼 경제성장률에 비하여 전력소비 증가율이 상대적으로 낮게 나타난 이유는 전년 상반기 경기부진에도 불구하고 전력소비 증가율이 높았던데 따른 상대적 영향 외에, 2/4분기 경제성장률 둔화 그리고 냉방도일의 감소도 영향을 준 것으로 판단됨

<표 I -5> 전력소비 동향

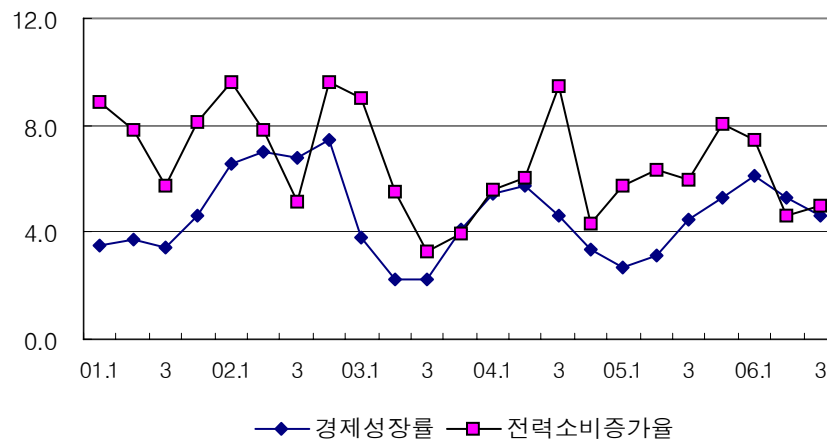
(단위 : TWh)

	2004	2005					2006p		
		1/4	2/4	3/4	4/4	연간	1/4	2/4	3/4
가정용	50.9	13.0	12.2	13.1	12.6	52.9	13.5	12.5	13.7
	4.6	(4.5)	(5.6)	(3.4)	(5.3)	3.9	(3.9)	(2.9)	(4.4)
상업용	114.7	31.5	26.3	28.4	28.5	122.5	34.3	28.0	29.8
	9.1	(8.5)	(8.4)	(7.7)	(12.0)	6.7	(8.6)	(6.4)	(5.2)
산업용	166.8	40.2	41.6	41.7	43.3	175.7	43.3	43.3	43.8
	5.4	(4.0)	(5.3)	(5.6)	(6.4)	5.3	(7.7)	(4.0)	(5.1)
총계	332.4	84.8	80.1	83.1	84.4	351.1	91.1	83.8	87.3
	6.5	(5.7)	(6.3)	(5.9)	(8.1)	(5.6)	(7.4)	(4.6)	(5.0)

주 : ()는 전년 동기대비 증가율(%). 3/4분기 총계는 잠정실적치이나, 부문별 소비는 추정치임

- 분기별로는 1/4분기에 경제성장률이 6.1%로 비교적 높았고 유가 상승에 따른 난방용 전력수요의 증가 등에 힘입어 전년 동기대비 7.4%라는 높은 증가율을 시현함. 2/4분기 전력소비 증가율은 4.6%로 성장률보다 다소 낮았는데 이는 산업용 전력소비 증가율이 크게 둔화된데 따른 결과임. 3/4분기는 경제성장률이 다소 하락하였음에도 불구하고 8월과 9월의 더위로 인한 난방수요가 증가하여 전력소비 증가율은 2/4분기보다 다소 높은 5.0%를 기록함
- 부문별로는 상업용이 2006년 1/4분기~3/4분기 동안에 전년 동기대비 6.8% 증가하여 전력소비 증가를 주도한 것으로 나타남. 산업용 및 가정용 소비는 같은 기간 중 모두 5.5%와 3.7% 증가하는데 머물렀음.

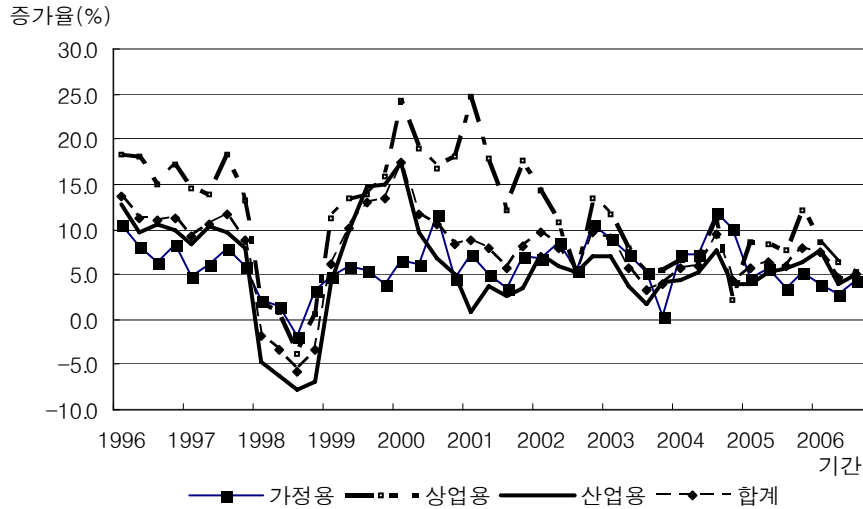
〔그림 1-7〕 경제성장률 및 전력소비 증가율 추이(%)



□ 부문별 · 분기별 전력소비

- 상업용 전력소비는 1/4분기에 전년 동기대비 8.6%의 높은 증가세를 지속함. 전년 1/4분기 높은 증가율을 기록하였음에도 불구하고 이러한 높은 전력소비 증가율을 보인 주요 원인은 유가 상승에 따른 난방용 에너지의 전력으로 대체 때문인 것으로 판단됨. 2/4분기와 3/4분기는 경제성장률이 다소 낮아진데다 전년의 높은 증가에 대한 상대적 영향 등이 작용하여 각각 6.4%, 5.2%로 증가율이 둔화됨
- 가정용 전력소비는 1/4분기 3.9%에서 2/4분기 2.9%로 증가율이 낮아졌으나 3/4분기에는 4.4%로 증가율이 다소 상승함. 3/4분기 전력소비 증가율이 다소 높아진 것은 8월과 9월의 더위로 인한 냉방용 수요가 증가한데 따른 결과로 판단됨

[그림 I-8] 전력소비 증가율 추이

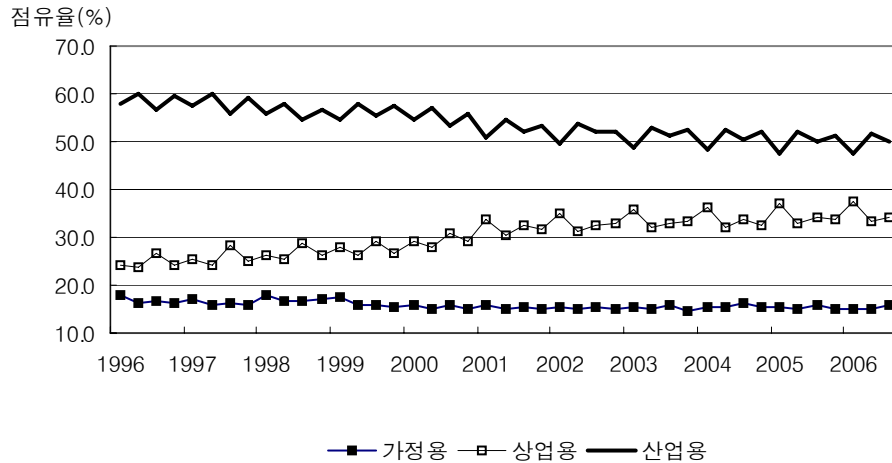


- 산업용 전력수요는 1/4분기에는 생산활동 증가 등에 힘입어 전년 동기 대비 7.7%라는 높은 증가율을 기록하였으나 2/4분기에는 4.0%로 증가율이 크게 낮아짐. 이처럼 2/4분기 전력소비 증가율이 크게 낮아진 것은 경기가 다소 후퇴하고 전년 동기의 견조한 증가에 대한 상대적 영향이 작용한 것 외에도 최대 전력소비산업인 석유화학산업의 유지보수로 인한 소비 둔화가 영향을 준 것으로 보임. 3/4분기 산업용 전력소비는 전년 동기대비 5.1% 증가하여 2/4분기보다 다소 높아짐

□ 부문별 전력소비 비중은 상업용은 상승하고 산업용의 비중은 하락함

- 전체 전력소비 중 상업용 소비가 차지하는 비중은 지속적으로 상승하여 2005년은 34.5%까지 높아졌으며, 2006년 상반기는 35.5%까지 비중이 확대됨. 상업용 전력소비가 가장 빠른 속도로 증가할 것으로 예상되므로 상업용 전력소비 비중은 향후 지속적으로 높아질 전망이다
- 다만 각 수요부문의 전력소비 증가율의 차이가 점차 줄어들고 있어 부문별 전력소비 구조는 비교적 안정적인 추세를 지속할 것으로 판단됨

〔그림 1-9〕 부문별 전력소비 비중 추이



- 2006년 9월까지의 최대부하는 58,994MW(8월16일)이었으며 평균부하는 43,238MW로 부하율은 73.3%를 기록함. 이는 2005년 동기간의 75.2%보다 1.9% 포인트 낮은 결과임.
- 부하율이 낮아진 것은 최대부하는 전년대비 8.0% 증가하였으나 평균부하는 5.3% 증가한데 그쳤기 때문임
- 2006년 월별 평균부하는 2월이 46,346MW로 가장 높았으며 다음이 8월로 46,163MW를 기록함
- 공급예비율은 8월 10.5%까지 낮아졌으나, 9월에는 18.8%로 상승함

5. LNG 및 도시가스 소비 동향

- 2005년 LNG 소비는 23,068 천톤으로 전년대비 5.8% 증가율을 기록함.
- 발전용 LNG소비는 전년과 비슷한 수준에 머물렀으며 도시가스용 LNG소비는 겨울철 추웠던 기후의 영향으로 12.6%의 높은 증가율을 기록함.

- 2005년 발전용 LNG 소비는 9,043 천톤으로 2004년보다 2.6% 증가하였음.
 - 원전 올진 5·6호기의 본격가동에 따라 2/4분기의 발전용 LNG 소비는 전년 동기대비 -24.0%의 감소세를 나타냄.
 - 2005년 하반기에는 고유가로 인해 석유발전이 급격히 감소됨에 따른 발전용 LNG 수요 증가로 3/4분기에 14.8%, 4/4분기에 30.8%의 높은 증가율을 기록함.
- 2005년 도시가스용 LNG소비는 1/4분기와 4/4분기 추었던 겨울철 기후의 영향으로 14,033 천톤을 기록하고 전년대비 12.6%의 높은 증가율을 나타냄.
 - 2005년 2/4분기와 3/4분기에는 전년 동기대비 4.4%의 증가율을 보이며 비교적 안정적 추세를 나타냄.
- 2006년 1/4분기 LNG 소비는 8,471 천톤으로 전년대비 2.5% 증가율을 기록함.
 - 1/4분기 원자력발전이 전년 동기대비 0.4% 증가에 그쳤으나 석탄발전이 전년 동기대비 13.9% 증가함에 따라 1/4분기 발전용 LNG 소비는 기대치보다 다소 낮은 전년 동기대비 12.0%의 증가율을 나타냄.
 - 1/4분기 도시가스용 LNG 소비는 도시가스 수요가수 증가율의 하향 안정화 추세와 2005년 동기에 매우 컸던 수요증가에 대한 반락효과에 영향을 받으며 전년 동기대비 -1.6%의 감소를 기록함.
- 2006년 2/4분기 LNG 소비는 4,916 천톤으로 전년대비 25.5% 증가율을 기록함.
 - 2/4분기 발전용 LNG소비는 전년 동기대비 석유발전과 석탄발전이 모두 급감함에 따라 전력수요 증가분을 대부분 LNG발전이 담당하며 전년 동기대비 47.0%의 매우 급격한 증가세를 나타냄.

- 2/4분기 도시가스용 LNG 소비는 난방도일수가 전년 동기대비 다소 증가함에 따라 난방 및 온수용 소비가 증가하면서 전년 동기대비 10.4%의 비교적 높은 증가율을 기록함.

<표 I -6> LNG 소비 동향

(단위: 천톤)

	2004	2005					2006p		
	연간	1/4	2/4	3/4	4/4	연간	1/4	2/4p	상반기
도시가스용	12,504 (4.4)	5,623 (12.5)	2,264 (4.4)	1,646 (4.4)	4,544 (20.9)	14,033 (12.6)	5,535 (-1.6)	2,499 (10.4)	8,034 (1.9)
발 전 용	8,818 (36.3)	2,545 (-6.8)	1,624 (-24.0)	2,111 (14.8)	2,764 (30.8)	9,043 (2.6)	2,851 (12.0)	2,388 (47.0)	5,238 (25.7)
L N G 계	21,809 (17.2)	8,263 (4.7)	3,918 (-11.0)	3,795 (8.3)	7,374 (22.7)	23,350 (7.1)	8,471 (2.5)	4,916 (25.5)	13,386 (9.9)

- 주) 1. ()는 전년동기대비 증가율(%), p는 잠정치
 2. LNG계는 자체소비가 포함된 1차 에너지 총량을 의미함.
 3. 발전용 LNG에는 지역난방 및 자가발전 LNG 투입량도 포함되어 있음.

□ 2005년 도시가스소비는 16,961 백만 m^3 으로 전년대비 10.0%의 증가율을 기록하였으며, 분기별로 1/4분기와 4/4분기에 높은 증가세를 나타내며 각각 전년 동기대비 10.0%와 14.5%의 증가율을 기록함.

- 2005년 가정용 도시가스 소비는 5% 중반대의 안정적인 수요가수 증가 추세에도 불구하고 1/4분기와 4/4분기의 겨울철이 매우 추웠기 때문에 난방용 수요가 증가함에 따라 각각 8.1%와 12.6%의 높은 증가율을 기록하였으며 3/4분기에는 다소 건조한 기후영향으로 온수용 소비가 줄어들며 전년 동기대비 -2.9%의 감소를 기록함.
- 2005년 상업용 도시가스 소비는 수요가수의 높은 증가율과 추운 겨울철 기후의 영향을 받아 전년대비 16.8%의 높은 증가율을 기록하였으며, 분기별로는 특히 1/4분기와 4/4분기에 각각 전년 동기대비 17.6%와 23.7%의 급격한 증가율을 나타냄.

< 표 1-7 > 도시가스 소비 동향

(단위: 백만m³)

	2004	2005					2006p		
	연간	1/4	2/4	3/4	4/4	연간	1/4	2/4	상반기
가 정 용	8,218 (1.1)	4,266 (8.1)	1,741 (6.9)	526 (-2.9)	2,368 (12.6)	8,900 (8.3)	4,285 (0.5)	1,828 (5.3)	6,113 (1.8)
상 업 용	2,718 (11.5)	1,216 (17.6)	570 (13.8)	581 (9.9)	809 (23.7)	3,176 (16.8)	1,261 (3.7)	626 (9.8)	1,887 (5.7)
산 업 용	4,176 (5.0)	1,325 (8.3)	1,012 (5.0)	881 (0.9)	1,215 (9.2)	4,432 (6.1)	1,353 (2.1)	1,066 (5.0)	2,418 (3.5)
도시가스계	15,422 (4.7)	6,922 (10.0)	3,432 (8.4)	2,096 (3.9)	4,513 (14.5)	16,961 (10.0)	7,132 (3.0)	3,670 (6.9)	10,802 (4.3)

주) 1. ()는 전년동기대비 증가율(%), p는 잠정치.

2. 도시가스계에는 열병합발전 및 수송용에 사용된 물량이 포함되어 있음.

- 2005년에 산업용 도시가스 소비는 산업생산지수가 소폭 둔화됐음에도 불구하고 도시가스로의 에너지대체 현상이 지속적으로 발생하여 수요가수 증가율이 10%대를 유지함에 따라 전년대비 6.1%의 소비증가를 기록하였으며, 분기별로는 역시 1/4분기와 4/4분기에 전년 동기대비 각각 8.3%와 9.2%의 증가율을 기록하며 전체 산업용 도시가스 소비 증가를 견인함.

□ 2006년 상반기 도시가스 소비는 10,802 백만m³으로 전년 동기대비 4.3% 증가율을 나타내며 다소 둔화되는 양상을 보임.

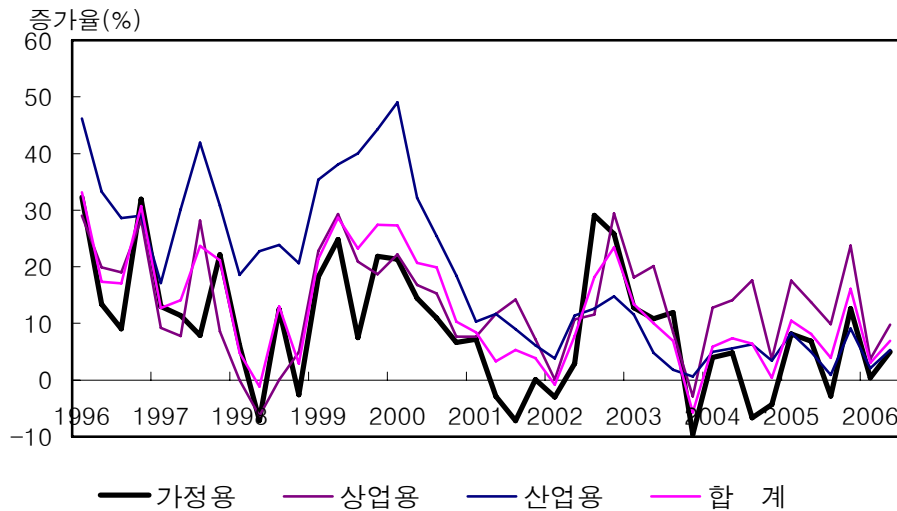
- 2006년 상반기 가정용 도시가스 소비는 난방도일이 전년 동기에 비해 8.1% 감소하고 고유가에 따른 소비심리 위축에 따라 전년 동기대비 1.8%의 낮은 증가율 수준을 보이는데 그침.
- 2006년 상반기 상업용 도시가스 소비는 전년 동기대비 5.7% 증가율로 수요가수 증가율보다는 낮은 수준을 보이는데 이는 전년 동기에 비해 난방도일이 많이 낮아진데 기인함. 특히 1/4분기는 전년 동기에 비해 난방도일수가 크게 낮아지며 도시가스 소비는 전년 동기대비 3.7% 증가하는데 그쳤으나 2/4분기의 난방도일수가 전년 동기에 비해 소폭 높

아지며 9.8%의 높은 증가율을 나타냄.

- 2006년 상반기 산업용 도시가스 소비는 수요가수 증가율이 전년 동기
에 비해 다소 둔화되고 난방도일이 낮아짐에 따라 전년 동기대비 3.5%
의 증가하는데 그침.

- 지속적인 도시가스 보급정책을 통해 2006년 7월 기준으로 전국적으로 도
시가스 수요가수는 11,778천개에 이름.

[그림 1-10] 도시가스 소비 증가율 추이



6. 석탄 및 기타에너지 소비 동향

- 2006년 상반기 석탄소비는 전년 동기대비 6.6% 증가한 4,289만 톤을 기록
하였음. 유연탄 소비는 3.4% 증가한 반면 무연탄 소비는 36.1%나 증가하
였음.
- 무연탄은 산업용 및 가정·상업용 소비가 모두 크게 증가하였으며, 유연
탄은 산업용 소비는 부진하였으나 발전용 소비가 크게 증가함.

- 2006년 1/4분기 석탄소비는 전년 동기대비 9.9%의 높은 증가율을 보였는데, 산업용 유연탄을 제외한 모든 용도의 소비가 두 자릿수의 높은 증가율을 기록함.
 - 2006년 2/4분기 석탄소비는 전년 동기대비 3.3% 증가하여 전 분기에 비해 증가율이 둔화됨. 무연탄은 산업용 및 가정·상업용의 급증세로 여전히 높은 증가율을 보였으며, 유연탄은 발전용 소비가 부진함에 따라 전년 동기와 비슷한 소비 수준을 기록함
- 석탄소비를 용도별로 보면, 2005년 기준 전체 석탄소비의 59.2%를 차지하고 있는 발전용 소비가 2006년 상반기에 6.6% 증가하였고, 산업용 소비는 5.1%, 가정·상업용 소비는 38.1% 증가함.
- 발전용의 소비 비중은 전력수요 증가 및 유연탄 발전설비 증설과 함께 지속적으로 늘어나고 있는 반면, 산업용의 비중은 낮아지는 추세임.
- 2006년 상반기의 무연탄 소비는 산업용 및 가정·상업용 소비가 크게 증가한데 힘입어 전년 동기대비 36.1%나 증가하였음.
- 발전용 무연탄 소비는 2005년에는 소폭 감소(-0.1%)하였으나 2006년 상반기에는 4.5% 증가하였음. 올 상반기의 발전용 소비 증가는 전년 동기의 소비 감소(원전 올진 5·6호기의 신규 가동에 따른 무연탄발전소 이용율 하락의 영향)에 대한 상대적인 반등효과에 기인함.
 - 가정·상업용 무연탄 소비는 2005년 연간으로 45.1% 증가한데 이어 2006년 상반기에도 전년 동기대비 38.1%라는 높은 증가세를 유지하였음. 이는 등유가격 상승 등의 영향으로 서민용 연료로서 가격규제를 받고 있는 연탄의 경제성이 크게 부각된 결과임. 특히 화훼단지, 소규모 상업시설의 수요가 폭발적으로 증가한 것으로 추정됨.

<표 1-8> 석탄 소비 동향

(단위: 천톤)

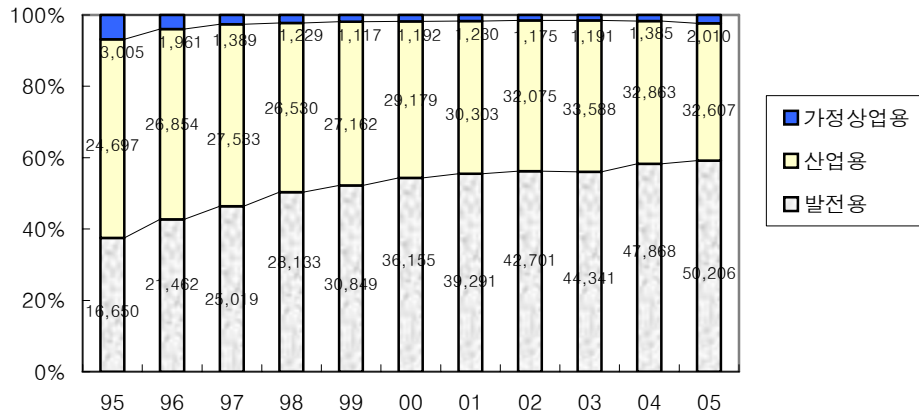
구 분	2004	2005					2006p		
		1/4	2/4	3/4	4/4	연간	1/4	2/4	상반
무연탄계	8,137 (-5.2)	2,167 (1.0)	1,705 (-1.7)	2,230 (16.9)	2,932 (24.7)	9,034 (11.0)	2,900 (33.8)	2,371 (39.1)	5,271 (36.1)
가정·상업	1,385 (16.3)	541 (59.1)	178 (52.1)	280 (75.0)	1,011 (31.6)	2,010 (45.1)	696 (28.7)	297 (66.9)	993 (38.1)
산업	4,396 (-6.1)	1,109 (-1.2)	878 (-6.7)	1,348 (17.0)	1,335 (13.0)	4,670 (6.2)	1,610 (45.1)	1,450 (65.2)	3,060 (54.0)
발전	2,356 (-13.1)	517 (-24.3)	649 (-4.1)	602 (1.2)	586 (46.1)	2,354 (-0.1)	594 (14.9)	624 (-3.9)	1,218 (4.5)
유연탄계	73,978 (4.9)	17,942 (-1.9)	18,429 (3.8)	19,891 (7.3)	19,527 (0.6)	75,790 (2.4)	19,202 (7.0)	18,421 (0.0)	37,623 (3.4)
제철	20,839 (1.6)	5,092 (-1.5)	4,975 (-3.6)	5,548 (6.7)	5,195 (-2.2)	20,810 (-0.1)	4,942 (-2.9)	5,039 (1.3)	9,981 (-0.9)
시멘트	5,309 (-12.4)	1,033 (-12.8)	1,398 (-4.0)	1,117 (-10.9)	1,260 (-11.0)	4,808 (-9.4)	891 (-13.7)	1,346 (-3.7)	2,237 (-8.0)
기타산업	2,318 (-0.9)	633 (-0.4)	551 (4.6)	522 (-4.4)	613 (0.7)	2,320 (0.1)	638 (0.8)	560 (1.6)	1,198 (1.2)
발전	45,512 (9.3)	11,184 (-1.0)	11,505 (8.5)	12,704 (10.1)	12,459 (3.2)	47,852 (5.1)	12,731 (13.8)	11,476 (-0.3)	24,207 (6.7)
석탄계	82,116 (3.8)	20,109 (-1.6)	20,134 (3.3)	22,121 (8.2)	22,458 (3.2)	84,821 (3.3)	22,102 (9.9)	20,791 (3.3)	42,894 (6.6)

주) ()는 전년 동기대비 증가율(%), p는 잠정치

- 산업용 무연탄 소비는 2005년에는 6.2%의 비교적 낮은 증가율을 보였으나, 2006년 상반기에는 전년 동기대비 54.0%나 증가하였음. 이러한 소비 급증은 코크스 제조 및 소결공정을 거치지 않고 분탄을 직접 원료로 사용하는 포스코(포항제철소)의 고로대체 기술인 FINEX 설비 가동에 따른 것으로 추정됨.

〔그림 I-11〕 용도별 석탄소비 및 점유율 추이

(단위: 천 톤)



□ 2006년 상반기의 유연탄 소비는 발전용 소비의 견조한 증가에도 불구하고 제철용 및 시멘트 제조용 소비가 감소함에 따라 전년 동기대비 3.4%의 비교적 낮은 증가율을 기록함.

- 발전용 유연탄 소비는 2004년 하반기 설비 증설(영흥석탄 1·2호기, 1,600MW)의 영향으로 2005년에 전년대비 5.1% 증가하였으며, 2006년 상반기에는 전력수요 증가와 전년 12월의 설비증설(당진 5호기, 500MW)에 기인하여 전년 동기대비 6.7% 증가하였음.
- 제철용 유연탄 소비는 2005년에 포스코 광양제철소 2고로의 66일간의 개보수¹⁾의 영향으로 선철생산량이 감소(-0.6%)함에 따라 전년대비 0.1% 감소하였음. 2006년 상반기에도 포스코 포항제철소 3고로의 58일간의 개보수²⁾에 주로 기인하여 소비가 부진하였음(전년 동기대비 0.9% 감소). 최근의 제철용 유연탄 소비 감소는 설비 개보수의 영향도 있지만, 세계 철강경기를 고려한 포스코의 고급강 생산 조절전략에 기인하

1) 광양제철소 2고로는 2005년 3월14일부터 66일간 개수작업을 마치고 5월20일부터 조업에 들어감. 2고로는 개수작업을 통하여 설비능력이 15% 확대되었으며, 연간 생산량이 종전보다 45만 톤 늘어난 351만 톤이 될 것으로 전망됨.
 2) 포항제철소 3고로는 2006년 3월7일부터 5월3일까지 58일간의 개수공사를 마치고 5월4일 조업에 들어감. 개수공사를 통해 설비능력이 15% 확대되어 연간 46만톤의 증산이 가능해짐.

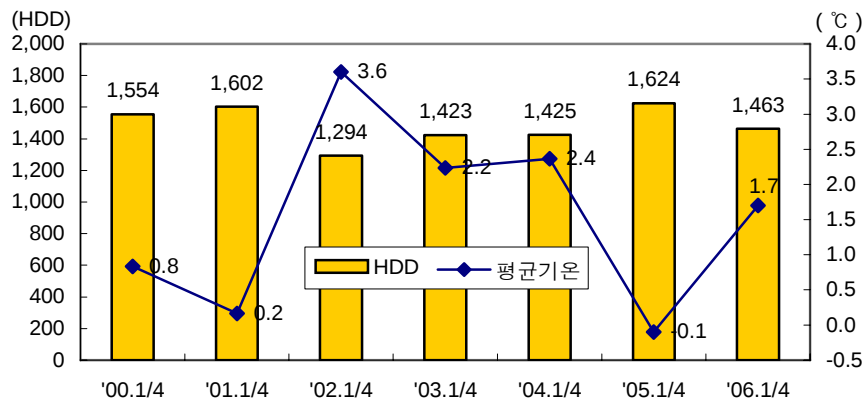
는 것으로 판단됨.

- 2006년 상반기의 시멘트 생산용 유연탄 소비는 전년 동기대비 8.0% 감소하여 2004년 이후의 감소세가 지속되고 있음. 이는 시멘트제품 수요의 90% 이상을 차지하는 국내 건설경기의 장기침체에 기인하며 고로슬래그 시멘트 등의 대체 시멘트 증가와 유연탄에서 폐기물에너지(폐타이어, 합성수지 등)로의 연료대체도 일부 영향을 준 것으로 판단됨.
- 주로 산업단지 열병합발전의 연료로 이용되는 기타산업용 유연탄은 2005년에 0.1% 증가에 그쳤으나, 2006년 상반기에는 1.2%로 증가율이 상승하였음.

□ 2006년 3/4분기까지의 열에너지소비는 기온효과에 의한 2005년 동기의 큰 폭의 소비 증가(11.4%)에 대한 상대적 하락 효과로 인하여 2.7% 감소하였음.

- 올해 3/4분기까지의 소비 감소는 날씨가 매우 추웠던 전년 1/4분기의 소비 급증(전년 동기비 15.8% 증가)에 대한 상대적 기온효과에 기인함. 2006년 1/4분기의 평균기온은 1.7℃로 전년 동기보다 1.8℃ 높았으며, 난방도일은 전년 동기 대비 9.9% 낮았음.

[그림 1-12] 1/4분기 난방도일 및 평균기온 추이



□ 2006년 3/4분기까지의 신재생에너지 소비는 전년 동기대비 3.8% 증가한 것으로 추정됨.

- 2005년도 신재생에너지 소비는 전년의 빠른 증가(22.7%)에 대한 반락으로 인해 소폭 감소함. 신재생에너지가 총 에너지소비에서 차지하는 비중은 2005년에 1.73% 수준이며, 올 상반기에는 1.77%로 다소 확대되었음.
- 최근의 신재생에너지 소비 증가세는 폐기물에너지에 대한 투자 및 태양광 주택보급사업 증가, 발전차액제도와 공공부문 의무화제도 등의 영향으로 신재생에너지 생산을 위한 설비량이 증가한데 기인함

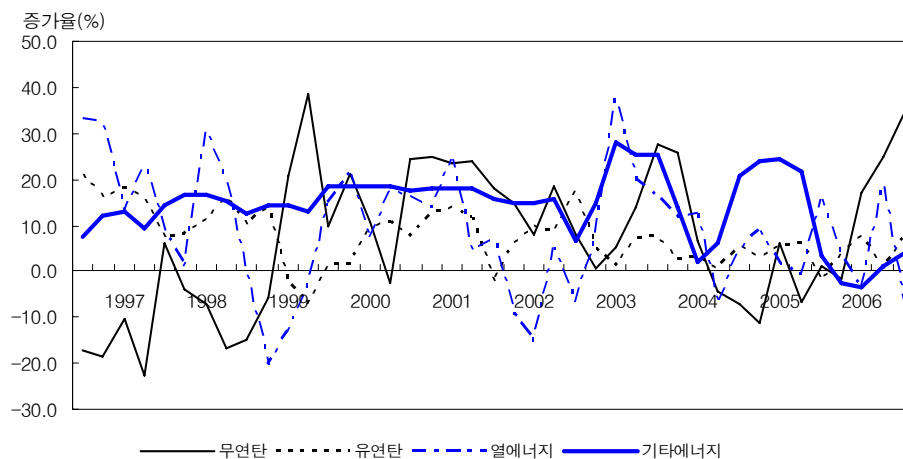
<표 1-9> 열에너지·신재생 및 기타에너지 소비 추이

(단위: 천TOE)

구 분	2004	2005					2006p		
		1/4	2/4	3/4	4/4	연간	1/4	2/4	3/4
열에너지	1,343 (3.3)	731 (15.8)	193 (3.6)	80 (-4.0)	526 (19.0)	1,530 (13.9)	683 (-6.6)	204 (5.7)	89 (10.8)
신재생/기타	3,977 (22.7)	940 (3.2)	966 (-2.6)	922 (-3.3)	1,133 (1.1)	3,961 (-0.4)	976 (3.8)	1,003 (3.8)	956 (3.8)

주) 1. ()는 전년 동기대비 증가율(%), p는 잠정치

[그림 1-13] 석탄 및 기타에너지 소비증가율 추이



II. 국내경제 및 국제 에너지 시장 동향

1. 국내경제동향 및 전망

가. 최근의 경제동향

□ 개요

- 통계청의 9월 산업활동동향을 보면, 생산과 설비·건설투자가 모두 증가하였음. 소비는 전년동월대비로는 증가하였으나 전월대비로는 감소하였음. 동행지수와 선행지수도 전월대비 증가하여 동행지수 순환변동치 및 선행지수 전년동월비도 모두 상승
- 현재 경기를 보여주는 동행지수가 전월대비 0.8% 상승하고 순환변동치도 전월대비 0.4p 상승하였음. 향후 경기를 나타내는 선행지수 전년동월비는 전월대비 0.2%p 상승으로 전환
- 산업생산은 자동차 및 관련제품, 기계장비, 기타운송장비 등 대부분 업종에서 증가하여 전월대비 2.9% 증가하였음. 전년 동월대비로도 영상음향통신 등 일부 업종을 제외한 반도체, 자동차, 기계장비, 기타운송장비 등의 생산호조로 16.3% 증가
- 소비재판매는 연료, 가전제품, 통신기기 등 비내구재와 내구재에서 감소하여 전월대비 1.0% 감소. 전년 동월대비로는 승용차, 의복 등 내구재와 준내구재 판매호조로 4.2% 증가
- 설비투자는 특수산업용기계, 컴퓨터 및 기타운수장비 등의 투자 증가로 전년동월대비 14.7% 증가하였으며, 기계수주(경상, 선박제외)도 34.7% 증가
- 건설기성(경상)은 공공과 민간부문이 모두 증가하여 전년동월대비 15.7%로 증가하였으며, 건설수주도 공공과 민간부문의 수주 호조로 94.1% 증가

<표 II-1> 최근의 경제동향

(전년동기(월)비, %)

			2005년			2006년				
			연간	3/4	9월	1/4	2/4	3/4p	8월p	9월p
생산	생 산		6.3	7.1	7.6	12.0	10.9	10.6	10.9	16.3
	· 제 조 업		6.2	7.4	7.8	12.6	11.4	10.9	11.0	16.9
	(중 화 학)		8.4	9.4	9.6	14.7	14.0	13.0	13.3	18.7
	(경 공 업)		-2.8	-1.1	-0.3	3.3	0.1	1.8	0.5	8.9
	출 하		5.6	6.4	5.9	9.1	8.4	8.5	8.9	15.1
	· 내 수		2.3	4.2	2.9	6.7	4.7	3.3	3.1	13.5
	· 수 출		10.3	9.5	10.1	12.4	13.7	15.4	17.0	16.9
	재 고		2.4	5.8	5.8	3.7	7.2	7.0	7.4	7.0
	평균가동률		79.8	79.9	79.3	82.0	80.5	80.5	80.7	84.1
생 산 능 력			3.4	2.9	3.4	4.2	3.6	2.9	3.0	2.3
소비	도·소매판매		3.9	4.4	1.8	5.0	5.5	2.1	3.5	4.2
	내수용소비재출하		2.1	5.1	4.8	6.5	5.2	4.9	2.7	14.0
투자	설비	설비투자추계	3.4	1.1	-1.6	4.3	4.2	9.8	11.0	14.7
		국내기계수주	1.5	14.0	0.1	11.2	20.8	15.6	15.2	34.7
	건설	국내건설기성	5.7	3.8	2.6	5.8	1.4	6.3	3.4	15.7
		국내건설수주	9.5	15.8	27.8	-9.7	-14.1	36.2	14.9	94.1
물가	소비자물가		2.7	2.4	2.7	2.4	2.5	2.5	2.9	2.4
	생산자물가		2.1	1.7	2.7	1.7	1.5	3.1	3.4	3.1
경기	동행지수(전월비, %)							-	0.6	0.8
	· 순 환 변 동 치							-	99.1	99.5
	· 순환변동치전월차(p)							-	0.1	0.4
	선행지수(전월비, %)		-	-	-	-	-	-	0.3	0.8
	· 전년동월비(%)							-	3.9	4.1
	· 전 월 차(%p)							-	-0.4	0.2

주) 재고는 기(월, 분기, 연)말 기준, 기계수주(선박제외), 건설기성 및 건설수주는 경상금액
자료) 통계청, 산업활동동향(2006년 9월 및 3/4분기), 2006. 10

통계청, 2006년 10월 소비자물가 동향, 2006. 11

한국은행, 2006년 10월 생산자물가 동향, 2006. 11

□ 생산

- 9월 산업생산지수는 150.7(SA, 2000=100)로 전월대비 2.9% 증가, 원지수는 154.0(NSA, 2000=100)으로 전년 동월대비 16.3% 증가함. 3/4분기로는 전 분기대비 1.0% 증가, 전년 동분기대비로는 10.6% 증가. 조업일수 변동을 적용한 생산지수는 전년 동월대비 10.8% 증가
- 성장주도 업종인 반도체, 영상음향통신, 자동차를 제외할 경우 전월대비 1.8%, 전년 동월대비 11.1% 증가
- 업종별로는 전월대비로 반도체, 영상음향통신 등 일부 업종에서만 감소하였을 뿐 자동차, 기계장비, 기타운송장비, 고무 및 플라스틱제품 등 대부분이 증가
- 9월 제조업 평균가동률은 84.1%로 전월대비 3.4%p 증가. 업종별로는 반도체 및 영상음향통신 등이 감소하였으나, 자동차, 기계장비, 고무 및 플라스틱 등에서 증가. 가동률지수는 107.1(SA, 2000=100)로 전월대비 4.2% 증가하였으며, 원지수도 109.4(NSA, 2000=100)로 전년 동월대비 11.4% 증가
- 생산능력지수는 122.2(NSA, 2000=100)로 전년 동월대비 2.3% 증가. 3/4분기는 122.3(NSA, 2000=100)으로 전년 동분기대비 2.9% 증가. 업종별로는 섬유제품, 사무회계용 기계 등에서 감소하였으나, 반도체, 제1차 금속 등에서 증가

□ 투자

- 9월 설비투자지수는 106.7(NSA, 2000=100)로 전년 동월대비 14.7% 증가, 3/4분기는 105.1(NSA, 2000=100)로 전년 동분기대비 9.8% 증가. 특수산업용기계, 컴퓨터 및 기타운수장비 등의 투자가 증가
- 설비용기계류 내수출하지수는 113.2(NSA, 2000=100)로 전년 동월대비 16.6% 증가, 3/4분기는 104.4(NSA, 2000=100)로 전년 동분기대비 6.0% 증가. 기계장비, 자동차 및 조립금속 등의 출하가 증가

- 9월 국내기계수주(경상금액)는 민간 및 공공발주가 모두 증가하여 전년 동월대비 34.7% 증가, 3/4분기로는 15.6% 증가. 공공부문은 공공운수업(전동차) 및 기타공공단체(데스크탑PC) 등의 발주가 증가하였고, 민간부문은 기타운송장비(선박용엔진), 자동차제조업(차량용에어컨) 및 금융보험업(현금자동처리기) 등의 발주가 증가
- 9월 국내 건설기성(경상금액)은 공공 및 민간부문의 공사실적 호조로 전년 동월대비 15.7% 증가, 3/4분기로는 6.3% 증가. 공종별로는 건축부문 및 토목부문이 각각 전년 동월대비 12.1%, 22.9% 증가함. 주거, 비주거용 건축 및 일반토목공사 등이 호조를 보임.
- 9월 국내 건설수주(경상금액)는 공공 및 민간부문의 호조로 전년 동월대비 94.1% 증가, 3/4분기로는 36.2% 증가. 공공부문의 토지조성, 상·하수도 및 민간부문의 주택, 공장·창고 등이 증가함. 공종별로는 건축부문에서 129.9% 증가하였으며, 토목부문도 15.0% 증가

□ 소비

- 9월 소비재 판매액지수는 123.4(SA, 2000=100)로 전월대비 1.0% 감소, 원지수는 125.0(불변, NSA, 2000=100)으로 전년 동월대비 4.2% 증가. 3/4분기로는 전 분기대비 1.3% 감소한 반면, 전년 동분기대비로는 2.1% 증가
- 내구재는 승용차, 가구 등에서 판매가 늘었으나 가전제품, 통신기기 등의 감소로 전월대비 0.7% 감소, 전년 동월대비로는 승용차, 컴퓨터 등의 판매호조로 21.4% 증가. 준내구재는 주방용품의 판매가 감소하였으나, 의복 등의 판매가 늘어 전월대비 1.4% 증가, 전년 동월대비 4.4% 증가
- 백화점은 가전제품, 귀금속, 화장품 등의 판매가 부진하였으나, 가구, 의복, 신발 등의 판매 호조로 전월대비 9.7% 증가, 전년 동월대비로는 0.4% 증가. 점포수는 75개로 전월보다 1개 증가, 전년 동월보다는 2개 감소

- 대형마트는 업계간 인수합병 및 추석명절이 10월초에 든 관계 등으로 전월대비 13.3% 감소, 전년 동월대비 3.2% 감소. 점포수는 316개로 전월보다 3개 증가, 전년 동월보다는 31개 증가

□ 경기종합지수

- 동행종합지수는 건설기성액, 수입액, 제조업 가동률지수 등 모든 지표에서 증가하여 전월대비 0.8% 상승. 현재의 경기를 보여주는 동행지수 순환변동치는 전월대비 0.4p 상승
- 선행종합지수는 구인구직비율, 소비자기대지수 등이 감소하였으나 건설수주액, 자본재수입액, 종합주가지수 등이 증가하여 전월대비 0.8% 상승. 향후 경기국면을 예고해주는 선행지수 전년동월비는 전월대비 0.2%p 상승

나. 국내경제 전망

- 한국개발연구원의 경제전망(2006. 10)에 따르면, 경제성장률은 2006년에 5% 내외를 기록할 전망이나, 2007년에는 수출 및 내수의 증가세가 둔화되면서 4%대 초반을 기록할 전망
- 2006년 하반기 성장률은 내수의 증가세 둔화에 기인하여 상반기(5.7%)에 비해 크게 낮은 4%대 초반의 성장률을 기록할 것으로 전망됨.
- 2007년에는 세계경제가 성장세가 둔화되면서 수출증가세가 하락하는 한편 내수의 증가세도 2006년 하반기와 비슷한 정도로 유지되면서 4%대 초반의 성장률을 기록할 전망

□ 민간소비

- 민간소비는 증가세가 둔화되어 2006년도 하반기와 2007년도에 걸쳐 3%대 후반의 증가율을 기록할 전망
- 낮은 소득증가세가 지속되는 가운데 자산가격 상승에 따른 부(wealth)의 효과를 기대하기 어려움에 따라 소비증가율도 둔화되는 모습을 보

일 것으로 예상

- 그러나 교역조건의 악화추세가 진정되면서 소득증가율과 소비증가율 간의 괴리 현상이 완화될 것으로 예상되므로 민간소비가 크게 둔화되지는 않을 전망

<표 II-2> 주요 경제지표 전망

(전년 동기대비, %)

	2005p	2006e					2007e
		1/4p	2/4p	3/4	4/4	연간	
경제성장률	4.0	6.1	5.3	4.6	4.0	5.0	4.3
총소비	3.4	4.9	4.6	3.9	3.8	4.3	3.9
- 민간소비	3.2	4.8	4.4	3.8	3.6	4.1	3.8
총고정투자	2.3	3.9	0.8	3.8	2.9	2.8	4.4
- 설비투자	5.1	6.9	7.4	10.8	5.7	7.6	7.0
- 건설투자	0.4	1.2	-3.9	-0.9	0.8	-0.8	2.3
경상수지(억 달러)	166	-11	7	7	24	27	-14
총수출(물량)	8.5	11.5	15.9	17.3	13.9	14.7	11.8
총수입(물량)	6.9	12.3	13.6	16.0	14.1	14.0	13.3
소비자물가상승률	2.7	2.3	2.4	2.5	2.8	2.5	2.8
실업률	3.8	3.9	3.4	3.4	3.5	3.6	3.7

주) p는 잠정치, e는 예측치

자료) 한국개발연구원, KDI 경제전망(2006. 3/4), 2006. 10.

□ 투자

- 설비투자는 2006년에 7% 중반의 증가율을 기록하고 2007년에도 7% 내외의 증가세를 유지할 전망이다. 2006년에는 운수장비투자의 회복 및 수출 호조로 설비투자 증가율이 7% 중반의 증가율을 보일 것으로 예상된다. 2007년에도 기업부문의 재무구조조정 등이 일단락됨에 따라 7% 내외의 견실한 증가세를 기록할 전망
- 건설투자는 전반적인 부진이 지속되는 가운데 2006년에 소폭 감소한 후 2007년에는 2%대 초반의 낮은 증가세를 기록할 전망. 전반적인 부

동산 경기의 침체가 지속되고 있는 가운데 2007년에도 소폭의 증가세에 그칠 전망이다

□ 물가

- 소비자물가 상승률은 2006년의 2.5%에서 2007년에 2.8%로 다소 높아질 전망이다
- 2006년 하반기에는 공공서비스 요금 인상 등으로 물가상승률이 2%대 후반으로 높아질 것으로 예상됨.

□ 경상수지

- 2007년 경상수지는 거의 균형수준에 머무를 전망 상품수지는 2006년과 비슷한 수준을 유지할 것으로 예상되나, 서비스·소득·이전수지 적자 폭의 추세적인 확대에 주로 기인하여 전체 경상수지는 균형수준에 근접한 10억 달러대 초반의 적자를 기록할 전망이다
- 상품수지는 2007년 수출 증가율 둔화의 영향으로 2006년과 비슷한 240~250억 달러의 흑자를 기록할 전망이다
- 수출(달러금액)은 2007년에 세계경제의 성장세가 다소 둔화됨에 따라 11% 내외의 증가에 머무를 전망이다. 수입(달러금액)도 유가 및 원자재 가격 하향 안정화의 영향으로 12% 내외의 증가율을 기록할 전망이다

□ 주요기관의 국내 경제전망

- 국내 주요 기관들이 최근 발표한 경제전망 결과를 보면 2006년도 경제성장률은 4.7%~5.0% 수준, 2007년 성장률은 4%대 초반이 될 전망이다.
- 주요 민간경제연구소들은 경제성장률을 2006년은 4.8%, 2007년은 4% 내외로 전망하여 국책연구원인 KDI보다 성장률을 다소 낮게 전망하고 있음.
- 소비자물가상승률은 2006년은 2.5%, 2007년에는 2.9% 수준이 될 전망이며, 실업율은 2006년 3.5%, 2007년 3.7% 정도로 전망됨.

- 경상수지는 2006년에 20억 달러 내외의 흑자가 예상되며, 2007년에는 서비스·소득·이전수지 적자폭의 추세적인 확대로 소폭의 적자를 기록할 전망

<표 II-3> 국내 주요기관의 경제전망

(단위: %)

구 분	KDI		삼성경제연		한국경제연		LG경제연	
	2006	2007	2006	2007	2006	2007	2006	2007
성장률	5.0	4.3	4.8	4.3	4.8	3.8	4.7	4.0
소비자물가상승률	2.5	2.8	2.7	2.9	2.5	2.9	2.5	2.9
실업률	3.6	3.7	3.5	3.6	3.5	3.8	3.5	3.6
경상수지(억불)	27	-14	15	-45	22.3	-30.6	22	-12

자료) 한국개발연구원, KDI 경제전망(2006. 3/4), 2006. 10
 한국경제연구원, KERI 경제전망과 정책과제, 2006. 10
 삼성경제연구소, 2006년 하반기 및 2007년 경제전망, SERI Economic Outlook, 2006. 9
 LG경제연구원, 2007년 국내외 경제전망, LG주간경제, 2006. 11

2. 국제 석유시장 동향 및 전망

가. 국제 유가 동향

- 2006년 8월 최고가를 기록한 국제원유가는 이후 크게 하락하고 있으나, Dubai의 가격은 작년 동월대비 아직 높은 상황임.
- 국제유가의 하락요인은 미국 허리케인 시즌의 종료와 알래스카 유전의 정상적인 생산활동 회복으로 미국 석유재고가 증가한 것이 주요 요인임.

<표 II-4> 2006년 월평균 국제원유가 추이

(단위: \$/Bbl)

구 분	WTI		Brent		Dubai	
2006년 1월	65.47	(39.8)	63.01	(41.8)	58.45	(53.9)
2006년 2월	61.62	(28.5)	59.92	(32.1)	57.69	(44.6)
2006년 3월	62.86	(15.8)	61.96	(17.0)	57.89	(26.3)
2006년 4월	69.55	(31.4)	70.51	(38.5)	64.22	(36.0)
2006년 5월	70.90	(42.1)	69.78	(44.4)	65.20	(43.6)
2006년 6월	70.91	(25.8)	68.53	(26.2)	65.24	(27.8)
2006년 7월	74.42	(26.8)	73.65	(27.7)	69.16	(30.9)
2006년 8월	73.03	(12.4)	73.08	(13.5)	68.85	(21.3)
2006년 9월	63.77	(-2.8)	61.42	(-2.2)	59.93	(5.6)
2006년 10월	58.84	(-5.6)	57.51	(-1.7)	56.58	(4.9)

주) ()는 전년동월대비 증가율(%)

〔그림 II-1〕 월평균 국제원유가 추이



나. 세계 석유 수급 전망

□ IEA는 11월 발표된 “석유시장보고서”를 통하여, 3/4분기 아시아-태평양 지역의 석유수요가 둔화됨에 따라 2006년 석유수요를 전년대비 90만 b/d 증가한 8,449만 b/d로 전망함.

- 중국의 석유제품 수요가 예상보다 낮은 3.2%에 불과했고, 일본의 경우도 LPG를 제외하고는 모두 전년동기보다 낮은 수준을 기록

□ 중국의 경제성장이 지속되고 아시아 국가들의 역내외 무역이 확대될 것으로 예상됨에 따라 2007년 세계석유수요는 전년대비 145만 b/d 증가한 8,594만 b/d가 될 것으로 전망함.

<표 II-5> IEA 세계 석유 소비 실적 및 전망

(단위: 백만 b/d)

구 분	2005년	2006년 (전망)					2007년 (전망)				
		1/4	2/4	3/4	4/4	연평균	1/4	2/4	3/4	4/4	연평균
OECD	49.6	50.1	48.0	48.8	50.6	49.4	50.5	48.3	49.4	50.6	49.7
북미	25.5	25.1	25.1	25.5	26.0	25.4	25.7	25.4	25.9	26.1	25.8
유럽	15.5	15.7	15.1	15.4	15.7	15.5	15.6	15.1	15.5	15.7	15.5
아태	8.6	9.3	7.9	7.9	8.9	8.5	9.2	7.8	8.0	8.8	8.5
비OECD	34.0	34.6	35.0	35.0	35.7	35.1	35.9	36.1	36.0	37.0	36.2
중국	6.6	6.8	7.1	7.0	7.3	7.0	7.2	7.4	7.4	7.6	7.4
아시아*	8.8	8.9	8.9	8.7	8.9	8.9	9.1	9.1	8.9	9.2	9.1
전세계	83.6	84.8	83.0	83.9	86.3	84.5	86.4	84.4	85.4	87.6	85.9

주) 아시아*는 중국을 제외한 아시아개도국
 자료) IEA, Oil Market Report, 11월호

다. 국제 유가 전망

□ 국제 주요기관들은 내년도 국제유가가 금년 평균에 비해 다소 하향 안정될 것으로 전망하며, OPEC의 감산이행 여부, 이란 핵문제 진행 상황 및 동절기 날씨를 향후 국제유가의 주요 변동요인으로 언급함

<표 II-6> 10월 해외 주요기관 유가 전망

(단위: \$/Bbl)

기관	기준	2006		2007				
		4/4	평균	1/4	2/4	3/4	4/4	평균
CGES	Brent(D)	58.20	64.60	54.10	56.70	56.70	67.40	58.70
CERA	Dubai	53.42	60.50	57.50	56.50	55.50	52.50	55.50
	Brent(D)	56.42	64.33	60.50	59.50	58.50	55.50	58.50
	WTI	57.33	65.36	62.00	61.00	60.00	57.00	60.00
EIA	WTI	63.33	66.86	66.67	66.67	65.33	65.00	65.92
PIRA	Brent	60.35	65.30	63.50	64.20	62.40	62.50	63.15
	WTI	61.70	66.45	65.00	65.30	63.25	64.45	64.50

III. 2007년 에너지 수요 전망

□ 2007년 에너지수요전망을 위한 입력 전제인 거시 경제 지표는 한국개발연구원(KDI)의 전망치(2006. 10)를 기준으로 사용하였음.

- 2006년 경제성장률은 5.0%로 전망되며 2007년은 하반기 이후의 경기둔화로 금년보다 0.7%p 낮은 4.3%로 전망됨. 2007년 소비자물가 상승률은 금년과 비슷한 2.8%로 전망됨.

<표 III-1> 경제전망

(전년대비, %)

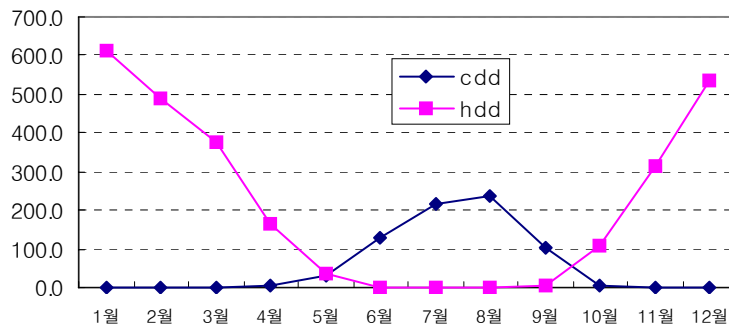
	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
경제성장률	9.3	3.0	6.3	3.1	4.6	4.0	5.0	4.3
소비자물가	2.3	4.1	2.7	3.6	3.6	2.7	2.7	2.8

□ 기온변수는 지난 20년간 평균 월별 기온 정보를 이용하여 냉방도일과 난방도일을 추정함

<표 III-2> 평균기온 및 냉 · 난방도일 (2007년)

	1월	2월	3월	4월	5월	6월	7월	8월	9월	10월	11월	12월
평균기온	-1.8	0.7	5.9	12.7	17.8	22.2	25.0	25.7	21.3	14.7	7.5	0.9
HDD	612.5	488.7	376.0	163.3	35.3	1.7	0.0	0.0	4.4	106.9	314.9	535.2
CDD	0.0	0.0	0.0	3.6	31.1	129.4	217.4	237.9	104.2	7.3	0.0	0.0

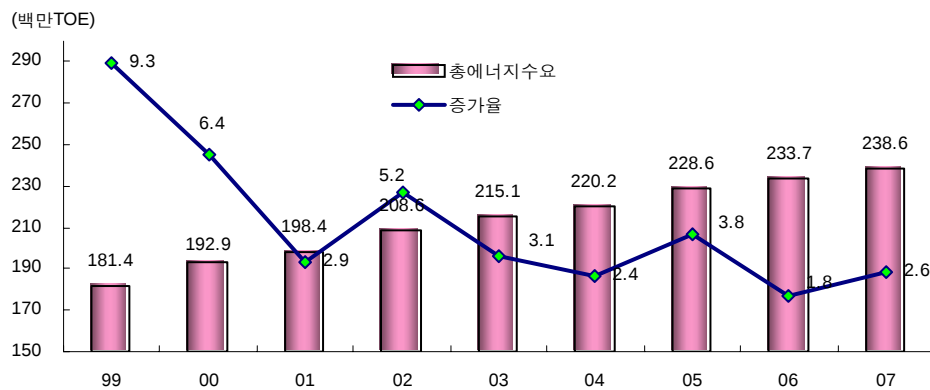
[그림 III-1] 냉 · 난방도일 전망 (2007년)



1. 총에너지 수요 전망

- 2006년 총에너지 수요는 전년대비 1.8% 증가한 233.7백만 TOE로 전망됨.
- 2006년 경제성장률이 5.0%로 상승하였음에도 불구하고 총에너지 수요가 1.8% 증가에 그칠 것으로 예측되는 것은 난방용수요 둔화와 에너지 다소비업종의 수요 부진으로 총에너지수요가 1.0% 증가에 머물렀기 때문이다. 3/4분기 증가세가 다소 높아졌으나 경기둔화 등의 영향으로 급속한 증가를 기대하기 어려울 것으로 판단됨

[그림 III-2] 총에너지수요 전망



- 2007년 총에너지 수요는 전년대비 2.6% 증가한 238.6백만 TOE로 전망됨
- 2007년 경제성장률이 4.3%로 2006년에 비하여 0.7%p 낮아질 것으로 예측됨에도 불구하고 총에너지 수요 증가율은 0.8%p 높아질 것으로 전망되는 이유는 두 가지로 설명됨. 첫째, 국제 유가가 하향 안정(두바이 기준 연평균 배럴당 58 달러)될 것으로 전망되고 이에 따라 국내 에너지가격도 안정되어 가격 상승에 따른 소비둔화 요인이 어느 정도 개선될 것이라는 점을 들 수 있음. 둘째, 평년 기온을 가정하는 경우 2007년 난방용 에너지 수요가 2006년에 비하여 증가할 것이라는 점임. 지난 20년간 평균기온을 기준으로 2006년은 상대적으로 온난하여 난방용 에

너지 수요가 위축되었으나 이러한 효과가 2007년에는 반영되지 않아 상대적으로 난방용 에너지 수요 증가요인으로 작용하게 됨

□ 주요 에너지지표

- 2000년대 들어 에너지다소비업종 보다는 정보통신 등 상대적으로 에너지를 적게 소비하는 산업의 신장세가 두드러짐에 따라 에너지원단위는 지속적으로 낮아지는 모습을 보였음. 이러한 추세는 2006년에도 지속되어 2006년 에너지원단위는 0.308(TOE/백만원)로 전망되어 2005년 수준(0.318)보다 낮아질 전망이다. 2007년에도 에너지원단위 하락세가 계속되어 0.302까지 낮아질 것으로 예측됨
- 에너지원단위는 에너지소비 증가율이 경제성장률보다 낮으면 하락하게 되는데 즉, 에너지수요의 GDP탄성치가 1보다 작으면 원단위는 감소하는데 2000년대 들어서 GDP탄성치는 지속적으로 1 미만에 그쳤음. 2006년의 탄성치는 0.36으로 예측되어 2000년대 들어 가장 낮을 것으로 보이며 2007년에는 다소 높아지나 0.60에 머물 것으로 전망됨.

<표 III-3> 에너지소비 관련 주요 지표

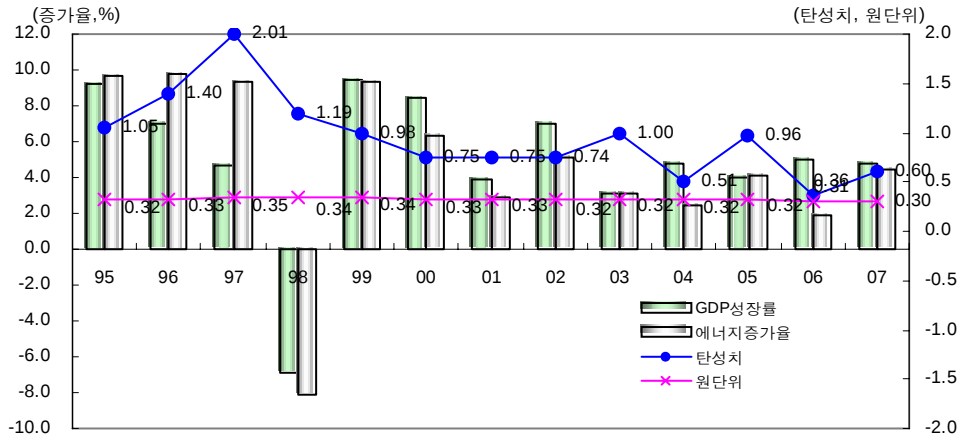
구분	'00	'01	'02	'03	'04	'05	'06	'07
에너지소비증가율(%)	6.4	2.9	5.2	3.1	2.4	3.8	1.8	2.6
경제성장율(%)	9.3	3.1	6.3	3.1	4.6	4.0	5.0	4.3
에너지원단위(TOE/백만원)	0.333	0.330	0.325	0.325	0.317	0.317	0.308	0.302
GDP 탄성치	0.75	0.75	0.74	1.00	0.51	0.96	0.36	0.60

주) 에너지원단위 및 탄성치는 2000년 불변 GDP 기준

□ 석유수요

- 2006년 국내 석유제품 수요는 고유가의 지속 세계 석유화학 경기의 하강, 산업 및 전환부문 연료 대체의 영향으로 2005년 보다 1.0% 감소한 753.7백만 bbl이 될 것으로 예상됨. 석유제품별로 보면 전환부문의 수요가 감소하면서 등·경유와 중유수요가 다소 낮아지고 휘발유는 고가가 지속으로 인해 감소할 전망이다.

〔그림 III-3〕 경제성장률 및 에너지수요 증가율



- 2007년 국제유가가 하향 안정될 것으로 전망되고 국내 경제는 금년보다 성장률이 다소 낮아질 것으로 전망됨에 따라, 국내 석유제품 수요는 연평균 0.6% 증가한 758.0백만 bbl로 2006년과 비슷한 수준을 보일 것으로 예상됨. 제품별로는 납사가 2006년 2/4분기 소비감소에 대한 반등으로 수요가 크게 증가하면서 전체 석유수요 증가를 주도할 것으로 전망되고, 휘발유 및 수송경유도 증가할 것으로 전망됨.

□ LNG 수요

- 2006년 LNG 수요는 전년대비 7.3% 증가한 25,009천 톤으로 예측됨. 발전용 LNG 수요는 전년대비 15.8% 증가한 10,509천 톤을, 도시가스용 LNG 수요는 전년대비 1.3% 증가한 14,260천 톤을 기록할 것으로 전망됨.
- 2007년 LNG 수요는 27,028천 톤으로 연간 8.1%의 높은 증가율을 기록할 것으로 전망됨. 2007년에도 전력수요가 안정적인 증가를 보일 것으로 예상됨에 따라 발전용 LNG 수요는 전년대비 14.0% 증가할 것으로 기대됨. 2007년 도시가스용 LNG 수요는 도시가스 수요가수 증가율 추세와 기온효과 그리고 경제성장 기조를 고려할 때 전년대비 3.4%의 낮은 성장률을 보이며 하향 안정화 될 것으로 전망됨.

<표 III-4> 총에너지 수요 전망

분기	2005p					2006e					2007e
	1/4	2/4	3/4	4/4	연간	1/4	2/4	3/4	4/4	연간	
석탄 (천톤)	20,109 (-1.6)	20,134 (3.3)	22,121 (8.2)	22,458 (3.2)	84,821 (3.3)	22,102 (9.9)	20,791 (3.3)	22,502 (1.7)	23,581 (5.0)	88,977 (4.9)	93,034 (4.6)
석유 (백만bbl)	206.7 (3.0)	180.1 (2.0)	177.3 (0.6)	196.9 (-1.0)	761.1 (1.2)	198.0 (-4.2)	177.8 (-1.3)	181.3 (2.2)	196.6 (-0.2)	753.7 (-1.0)	758.0 (0.6)
LNG (천톤)	8,263 (4.7)	3,918 (-11.0)	3,795 (8.3)	7,374 (22.7)	23,350 (7.1)	8,471 (2.5)	4,916 (25.5)	4,045 (6.6)	7,578 (2.8)	25,009 (7.1)	27,028 (8.1)
수력 (TWh)	0.7 (-8.3)	1.2 (3.8)	2.1 (-26.6)	1.1 (10.6)	5.2 (-11.5)	0.6 (-19.0)	1.2 (-3.0)	2.5 (20.5)	1.0 (-7.8)	5.4 (3.3)	5.4 (1.2)
원자력 (TWh)	35.5 (18.2)	37.6 (22.1)	36.5 (2.6)	37.2 (8.4)	146.8 (12.3)	35.7 (0.4)	36.2 (-3.9)	39.3 (7.8)	37.6 (1.0)	148.7 (1.3)	148.8 (0.1)
기타 (천TOE)	940 (3.2)	966 (-2.6)	922 (-3.3)	1,133 (1.1)	3,961 (-0.4)	976 (3.8)	1,003 (3.8)	956 (3.8)	1,176 (3.8)	4,110 (3.8)	4,324 (5.2)
총에너지 (백만TOE)	61.4 (4.1)	52.9 (3.9)	53.3 (2.9)	61.0 (4.3)	228.6 (3.8)	61.7 (0.5)	53.8 (1.7)	55.2 (3.4)	62.0 (1.6)	232.7 (1.8)	238.6 (2.6)

주) ()는 전년 동기대비 증가율(%), p는 잠정치, e는 전망치

□ 석탄

- 2006년 석탄수요는 발전용 수요가 안정적인 증가(5.6%)를 보이고 산업 및 가정·상업용 무연탄 수요도 증가할 것으로 전망됨에 따라 전년대비 4.9% 증가할 것으로 전망됨
- 2007년 석탄수요는 4.6% 증가하여 2006년보다 증가율이 다소 둔화될 전망이다. 무연탄 수요는 가정·상업용 부문의 석유 대체수요 증가세가 둔화되고 제철공정의 원료용 수요도 증가세가 둔화되어 전년대비 8%대로 증가율이 낮아질 것으로 예상됨. 2007년 유연탄 수요는 발전용, 산업용 수요증가율이 모두 상승하여 4% 수준의 증가율을 기록할 전망이다.

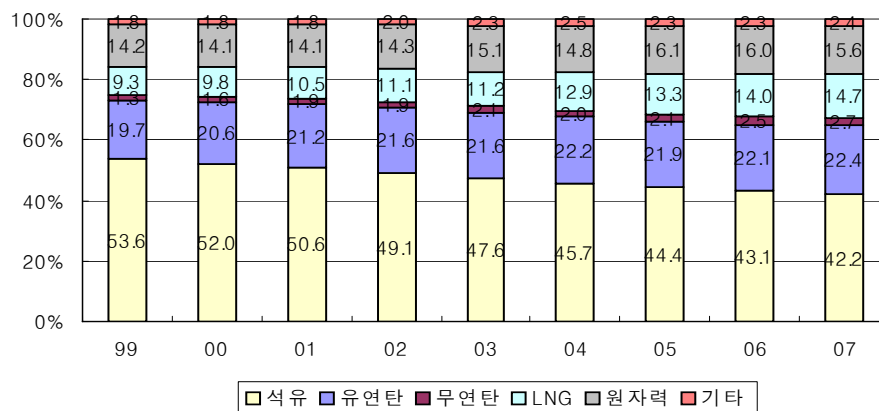
□ 에너지원별 소비구조

- 에너지원별 소비구조는 전반적으로 과거의 추세가 이어지는 모습을 보

일 것으로 전망됨. 석유의 비중은 2005년 44.4%에서 2006년에는 43.1%로 낮아지고 2007년에는 42.2%까지 점유율이 낮아져 하락 추세가 더욱 가속화될 전망이다. 이는 유가상승 및 환경규제 등의 영향으로 거의 모든 최종 수요부문에서 도시가스 및 전력 등 타 에너지원으로 연료대체가 발생하는데 기인함.

- LNG 소비 비중은 2005년 13.3%에서 2006년 14.0%로 상승하며 2007년에는 14.7%까지 높아질 것으로 예상됨. LNG의 점유율이 확대될 것으로 전망되는 주요 요인은 발전용 LNG 수요가 크게 증가할 것으로 전망되기 때문임. 상대적으로 청정한 연료이고 사용의 편리성도 갖춘 LNG 비중의 상승 현상은 최종에너지원인 전력의 비중 상승과 더불어 향후에도 지속될 것으로 전망됨.
- 2006년 석탄 소비 비중은 발전용 유연탄 및 무연탄 수요 증가에 힘입어 전년보다 다소 높은 24.6%를 기록할 전망이다. 2007년의 비중은 25.1%로 상승할 것으로 예측됨. 최근의 무연탄 수요 증가세가 당분간 지속될 것으로 예상되고 신규 원전설비도 2009년까지는 계획이 없어 석탄소비 비중은 완만하게 증가할 가능성이 높음.
- 원자력의 비중은 설비용량의 변화가 없어 2005년 16.1%에서 2006년은 16.0% 그리고 2007년은 15.6%로 낮아질 전망이다

[그림 III-4] 에너지원별 총에너지수요 비중



2. 최종에너지 수요 전망

□ 2006년 최종에너지 수요는 전년 대비 1.5% 증가한 173.5백만 TOE를 기록할 것으로 전망되고, 2007년의 최종에너지 수요 증가율은 다소 높아진 2.1%로 전망됨

- 2006년 최종에너지 수요가 전년에 비하여 둔화될 것으로 전망되는 이유는 산업활동 증가에 따른 수송용 에너지수요 증가 전망에도 불구하고 석유화학업의 납사수요 둔화, 2005년의 난방용 수요 급증에 대한 상대적 반락, 국내 연료가격 인상에 따른 가격효과 등에 기인함
- 2007년의 최종에너지 수요는 성장률이 하락할 것으로 전망됨에도 불구하고, 유가 등 에너지가격이 안정될 것으로 예상되고 평년 기온을 가정할 경우 난방용 에너지 수요도 증가할 것으로 보여 2006년보다 높은 증가율을 기록할 것으로 예측됨

□ 부문별 최종에너지 수요

- 2006년 산업부문의 에너지 수요는 경제성장률 상승에도 불구하고 석유화학산업의 부진에 따른 납사수요 둔화로 전년보다 낮은 1.6%의 증가율을 나타낼 전망이다. 2007년 산업부문 에너지 수요는 경기둔화에도 불구하고 전년보다 다소 높은 2.0% 증가할 것으로 예측됨
- 2007년 산업부문 에너지원별 수요를 보면 전력과 도시가스 수요가 각각 전년대비 4.5%와 3.9% 증가하여 산업부문 에너지소비를 주도할 것으로 보이며, 석유와 석탄소비도 감소세에서 각각 0.8%의 증가세로 전환될 전망이다

<표Ⅲ-5> 최종에너지 수요 전망

구 분	2005p					2006p					2007e
	1/4	2/4	3/4	4/4	연간	1/4	2/4	3/4	4/4	연간	
산 업	23.5	22.5	22.6	24.4	93.0	24.2	22.9	24.0	24.8	95.8	97.8
(백만TOE)	(1.1)	(1.6)	(3.3)	(0.0)	(1.5)	(1.8)	(0.5)	(2.4)	(1.5)	(1.6)	(2.0)
수 송	8.4	9.2	8.9	9.1	35.6	8.6	9.5	9.0	9.1	36.2	36.7
(백만TOE)	(1.1)	(4.3)	(0.9)	(4.6)	(2.7)	(2.5)	(2.9)	(1.4)	(0.5)	(1.8)	(1.4)
가정·상업	15.0	7.9	6.6	11.4	40.9	14.7	8.4	6.9	11.4	41.4	42.7
(백만TOE)	(6.7)	(3.9)	(4.0)	(10.0)	(6.6)	(-1.8)	(5.9)	(4.8)	(-0.1)	(1.2)	(2.9)
합 계	47.1	39.9	38.9	44.9	170.9	47.5	40.8	39.9	45.3	173.5	177.2
(백만TOE)	(2.8)	(2.6)	(2.9)	(3.3)	(2.9)	(0.8)	(2.1)	(2.5)	(0.9)	(1.5)	(2.1)
도시가스	6,922	3,432	2,096	4,513	16,963	7,132	3,670	2,295	4,440	17,538	18,258
(백만m3)	(10.0)	(8.4)	(3.9)	(14.5)	(10.0)	(3.0)	(6.9)	(9.5)	(-1.6)	(3.4)	(4.1)
석유	192.8	173.6	173.0	190.5	729.9	188.5	173.0	177.3	189.3	728.2	732.7
(백만bbl)	(1.3)	(2.2)	(1.8)	(0.8)	(1.5)	(-2.2)	(-0.4)	(2.5)	(-0.6)	(-0.2)	(0.6)
전력	84.8	80.1	83.1	84.4	332.4	91.1	83.8	87.3	88.9	351.1	368.4
(TWh)	(5.7)	(6.3)	(5.9)	(8.1)	(6.5)	(7.4)	(4.6)	(5.0)	(5.3)	(5.6)	(4.9)
석탄	8,408	7,980	8,815	9,413	34,616	8,777	8,691	8,684	9,945	36,098	37,263
(천톤)	(-0.5)	(-2.7)	(6.1)	(1.4)	(1.1)	(4.4)	(8.9)	(-1.5)	(5.6)	(4.3)	(3.2)
열 및 기타	1,653	1,143	987	1,642	5,426	1,640	1,190	1,030	1,654	5,514	5,780
(천TOE)	(7.9)	(-1.9)	(-3.4)	(5.8)	(2.9)	(-0.8)	(4.1)	(4.3)	(0.7)	(1.6)	(4.8)

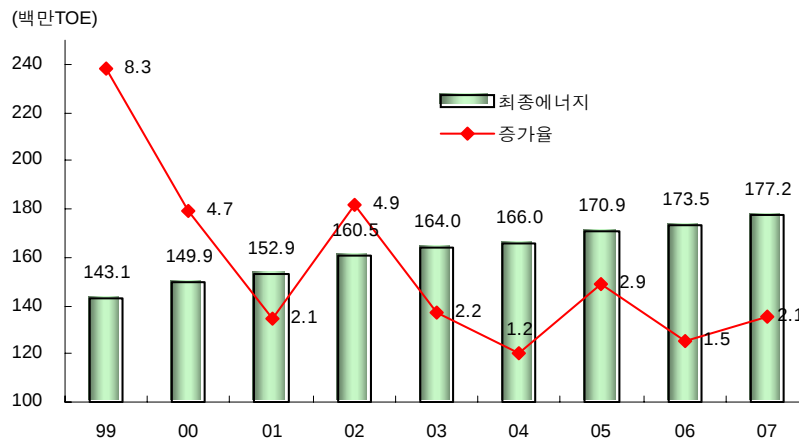
주) ()는 전년 동기대비 증가율(%), p는 잠정치, e는 전망치

- 2006년 수송부문의 에너지 수요는 연료가격 상승 등의 영향으로 전년 대비 1.8% 증가하여 증가율이 다소 둔화될 전망이다. 지난 전망에서 수송부문의 에너지 수요 증가율이 2005년보다 높게 전망되었으나 이번 전망에서 낮아질 것으로 예측된 것은 2005년 실적치가 확정치로 변경되면서 높아진데 따른 영향임. 2007년 수송부문 에너지 수요는 성장률 하락에 따른 둔화요인에도 불구하고 석유가격 안정에 따라 저년대비 1.4% 증가할 전망이다

- 휘발유는 유가 상승이 둔화됨에 따라 수요가 증가세로 회복되고 있으며, 국제유가가 소폭 하락할 것으로 예상되면서 2007년에는 전년대비 1.7% 수요증가가 전망됨.
- 수송용 경유는 파업 등 내수출하 감소요인이 특별히 발생하지 않을 경우 증가세를 유지할 것으로 예측됨

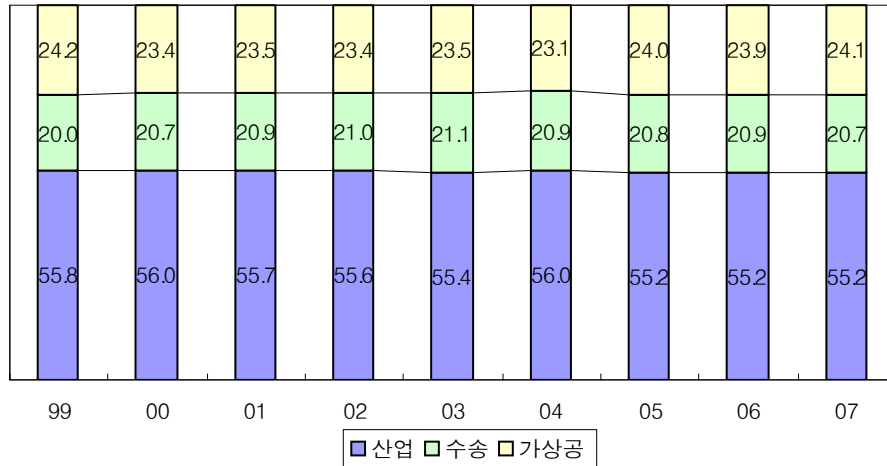
- 가정·상업·공공부문은 2005년에 기온효과의 영향으로 6.6%의 높은 수요 증가율을 보였으나, 2006년에는 전년의 수요 급증에 대한 상대적 반락 효과로 인하여 1.2% 증가에 그칠 전망이다. 2007년 가정·상업·공공부문 에너지 수요는 평년 기온을 가정할 경우 난방용 수요의 회복 등으로 전년 보다 높은 2.9% 증가할 전망이다
- 고유가가 지속됨에 따라 석유에 대한 수요는 크게 감소하는 반면 석탄수요는 크게 증가할 것으로 전망됨

[그림 III-5] 최종에너지수요 전망



- 부문별 에너지 소비 구성비를 보면 산업부문은 2005년 이후 52.2%를 유지하여 최종에너지 소비의 50% 이상을 점유하고 있으며 수송부문은 2004년 이후 20% 후반을 유지함. 가정·상업·공공기타부문은 24% 내외를 기록함

〔그림 III-6〕 부문별 최종에너지수요 비중(%)



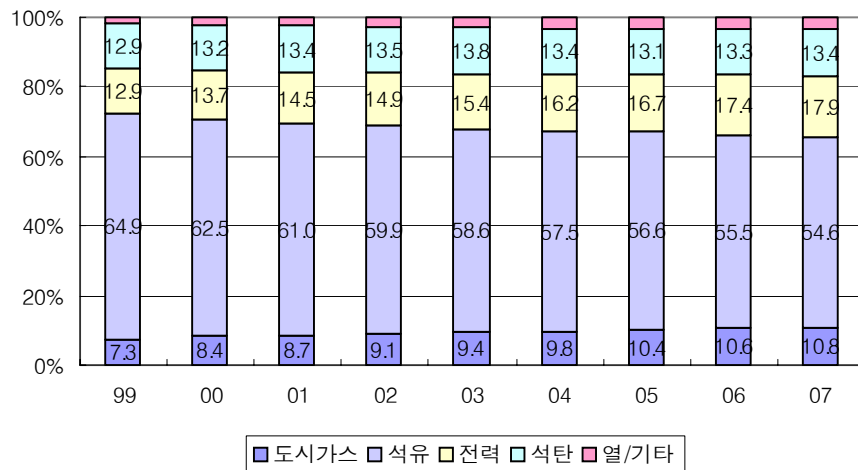
□ 최종에너지원별 소비

- 2006년 최종에너지 소비를 원별로 보면 석탄을 제외한 모든 에너지원의 수요증가율이 2005년 수준보다 낮아질 것으로 예상됨. 2006년 석유 제품 수요는 고유가의 지속, 세계 석유화학 경기의 하강, 산업 및 가정·상업·공공부문의 연료 대체 지속의 영향으로 2005년보다 0.2% 감소할 것으로 전망됨. 전력수요는 하반기 이후 경제성장률이 더욱 둔화될 것으로 예상됨에 따라 전년대비 5.6% 증가한 351.1TWh로 전망됨. 도시가스는 2005년에 10.0%의 높은 증가율을 기록한데 대한 상대적인 영향으로 2006년에는 3.8% 수준으로 증가율이 크게 둔화될 전망이다. 2006년 석탄 소비는 원료용으로 사용되는 산업용 무연탄 수요 증가에 힘입어 전년대비 높은 4.3%의 증가율을 기록할 전망이다.
- 2007년 석유 수요는 전년대비 0.6% 증가한 732.7백만 bbl을 기록할 것으로 전망됨. 등·경유 및 중유는 다른 에너지로의 대체가 지속됨에 따라 감소세를 보일 것으로 전망되며 휘발유와 수송용 경유는 증가할 것으로 예측됨. 특히 납사는 전년대비 3.1% 증가하여 석유 수요 증가를 주도할 전망이다. 도시가스 수요는 전년대비 4.1% 증가한 18,258 백만 m^3 를 기록할 것으로 전망됨. 난방용 수요 둔화로 2006년 1% 미만의 증가

에 그친 가정용 도시가스 수요는 2007년 4.5% 증가할 것으로 전망됨. 전력 수요는 다소 둔화되어 증가율이 4.9%로 낮아지나 여전히 경제 성장률보다는 높을 것으로 전망됨. 상업용 수요가 전년대비 5.9% 증가하여 가장 높은 증가율을 보일 것으로 전망됨. 석탄 수요는 산업용 유연탄 수요가 회복됨에 따라 전년대비 3.2% 증가할 것으로 예측됨

- 2006년도 최종에너지의 소비 구성비를 보면 전력 도시가스 및 열·신재생 에너지의 비중은 상승하나 석유의 비중은 감소할 것으로 전망됨

[그림 III-7] 에너지원별 최종에너지수요 비중(%)



'07 에너지수요 전망의 시사점

□ 경제성장률은 다소 하락하나 에너지수요 증가율 상승

- 2007년 경제성장률이 4.3%로 금년의 5.0%보다 다소 낮아질 것으로 전망되는데 불구하고 에너지수요 증가율이 높아질 것으로 전망되는 주요 요인은 국제유가 안정에 따른 영향과 2006년 온난한 기온으로 난방용 에너지수요가 위축된데 따른 상대적 영향을 들 수 있음
- 그러나 에너지수요 증가율이 경제성장률보다 크게 낮을 것으로 전망되어 2000년대 들어 나타나고 있는 에너지원단위(=에너지/부가가치) 개선 현상은 지속될 것으로 예측됨
- 2000년대 들어 지속되고 있는 에너지원단위 개선 현상은 에너지 이용 효율 개선과 에너지 저소비형으로의 산업구조 개편이 복합적으로 작용한 결과이며, 최근 제조업을 대상으로 분석한 결과를 보면 제조업 에너지원단위 개선(제조업 에너지원단위 '99~'04년 기간 중 연평균 6.8% 감소)에 산업구조 변화에 따른 효과가 3.9%p로 가장 크고 다음이 이용 효율 향상으로 2.5%p로 나타나고 있음. 이러한 결과는 에너지원단위를 개선하기 위해서는 에너지 절약이나 이용효율 향상을 위한 노력도 중요하나 에너지 저소비형 고부가치 산업의 육성이 더욱 효과적일 수 있다는 것을 시사함.

□ 에너지가격 구조 개선 노력 필요

- 현재 에너지가격은 결정과정에서 조세나 직접규제를 통하여 정부 정책의 영향을 받고 있음. 그 동안 정부는 에너지가격 구조를 합리적 개선을 위하여 조세체계 개편 등의 노력을 해 왔으나 전체 에너지를 고려하기 보다는 에너지원별 접근으로 상대가격 측면에서 문제가 내재되어 있었음
- 이러한 문제와 더불어 최근 국제유가의 급등으로 인하여 상대가격 구조가 크게 변하게 되어 에너지소비 구조가 더욱 왜곡되는 현상이 발생하고 있음

- 현재 발생하고 있는 자원배분 왜곡의 대표적인 예로 연탄과 심야전력 소비의 급증 현상을 들 수 있음. 가정·상업부문 무연탄소비의 급속한 증가로 무연탄 재고가 크게 감소하여 현재의 생산수준과 발전용 무연탄수요 등을 고려할 때 수급안정에 대한 우려가 제기되고 있음. 심야 전력의 증가로 인한 발전용 천연가스 수요 증가 또한 경제에 부담으로 작용하고 있음
- 합리적인 에너지소비를 유도하고 경제의 효율을 개선시키기 위해서도 에너지가격 구조에 대한 전반적인 검토와 개선이 필요한 시점으로 판단됨

3. 석유제품 수요 전망

- 2007년의 국제유가가 소폭 하락하고 국내경제성장률이 다소 낮아질 것으로 전망됨에 따라, 국내 석유제품 수요는 연평균 0.6% 증가한 758.0백만 bbl로 2006년과 비슷한 수준이 될 것으로 예상됨.
 - 전환부문의 LNG 수급 불안으로 석유수요가 크게 줄어들지 않을 것으로 예상되고, 경제성장률은 2006년보다 낮아지나 납사의 수요가 2006년 2/4분기의 감소에 대한 반등으로 인해 2007년 다소 높아질 것으로 전망됨.
 - 한편, 2006년의 수요 전망은 3/4분기 원료용 석유수요의 증가로 인해 지난번 전망치보다 감소폭이 다소 줄어든 1.0% 하락할 것으로 예상됨.
- 부문별로 살펴보면, 석유화학사들의 정기 및 임시 보수의 영향과 석유화학경기가 그다지 나쁘지 않을 것으로 전망됨에 따라 원료 수요의 증가율이 2006년보다 증가하지만, 다른 부문의 석유수요 증감률이 다소 줄어들면서 전체 석유수요 증가가 정체될 것으로 보임.
 - 수송부문은 유가 하락에 따른 승용부문 석유수요 증가가 두드러지며,

수출의 증가세가 둔화되면서 수출 운송용 석유수요가 감소할 것으로 예상됨.

- 산업부문은 세계 석유화학사의 설비증설 등으로 인한 공급측 요인에 의해 석유화학경기가 저성장할 것으로 예상됨에도 불구하고, 2006년 하락에 대한 반등과 2007년 하반기 일시적으로 경기가 반등할 것이라는 전망에 따라 원료유에 대한 소비가 3.2% 증가할 것으로 보임. 하지만, 산업용 연료유의 대체 추세는 지속될 것으로 예상됨.
- 가정·상업·공공부문의 경우, 2007년 난방도일 증가로 석유수요의 감소폭이 대폭 줄어들 것으로 보임.

<표 III-6> 부문별 석유제품 수요 전망

(단위: 백만bbl)

구 분	2005					2006e					2007e
	1/4	2/4	3/4	4/4	연간	1/4p	2/4p	3/4p	4/4e	연간e	
수 송	60.6 (1.3)	65.9 (3.8)	63.9 (0.7)	65.0 (4.1)	255.4 (2.5)	61.7 (1.8)	67.5 (2.4)	64.3 (0.7)	65.0 (0.0)	258.5 (1.2)	261.2 (1.0)
산 업	99.5 (1.9)	93.4 (2.9)	96.3 (2.9)	99.6 (-1.4)	388.9 (1.5)	99.7 (0.1)	90.6 (-3.0)	100.3 (4.1)	100.3 (0.6)	390.7 (0.5)	395.0 (1.1)
-연료	24.7 (-4.0)	20.9 (-5.5)	19.7 (-3.8)	24.3 (0.3)	89.6 (-3.2)	23.5 (-4.7)	20.2 (-3.6)	18.8 (-4.9)	22.5 (-7.2)	85.0 (-5.1)	79.6 (-6.4)
-원료	74.8 (4.0)	72.5 (5.6)	76.6 (4.8)	75.4 (-1.9)	299.3 (3.0)	76.1 (1.7)	70.4 (-2.9)	81.5 (6.4)	77.8 (3.2)	305.7 (2.2)	315.4 (3.2)
가정상업 공공	32.7 (-0.8)	14.4 (-8.3)	12.8 (-1.0)	25.9 (1.1)	85.7 (-1.6)	27.2 (-16.9)	15.0 (4.3)	12.7 (-0.2)	24.0 (-7.1)	78.9 (-7.9)	76.5 (-3.1)
전 환	13.9 (36.2)	6.5 (-3.0)	4.4 (-30.0)	6.5 (-34.9)	31.2 (-5.6)	9.4 (-31.9)	4.8 (-26.0)	4.0 (-8.5)	7.3 (12.5)	25.5 (-18.2)	25.3 (-0.8)
석 유 계	206.7 (3.0)	180.1 (2.0)	177.3 (0.6)	196.9 (-1.0)	761.1 (1.2)	198.0 (-4.2)	177.8 (-1.3)	181.3 (2.2)	196.6 (-0.2)	753.7 (-1.0)	758.0 (0.6)

주) ()는 전년동기대비 증가율(%), p는 잠정치, e는 전망치

- 전환부문은 LNG 물량확보의 불확실성으로 인해 석유수요가 늘어나면서 2006년과 비슷한 수준의 수요가 있을 것으로 전망됨

- 주요 석유제품별로 살펴보면, 납사가 2006년 2/4분기 소비감소에 대한 반등으로 수요가 크게 증가하면서 전체 석유수요 증가를 주도할 것으로 전망되고, 휘발유 및 수송경유의 수요가 견고하게 증가할 것으로 보임.
- 휘발유는 유가 상승이 둔화됨에 따라 수요가 증가세로 회복되고 있으며, 국제유가가 소폭 하락할 것으로 예상되면서 2007년에는 전년대비 1.7% 수요증가가 전망됨.
 - 수송용 경유는 파업 등 내수출하 감소요인이 특별히 발생하지 않을 경우 1.7% 정도의 수요 증가가 예상됨. 하지만, 내수경기의 회복이 예상보다 더디게 진행되고 있고 경제전망도 올해보다 낮게 예상되기 때문에 수요 증가폭이 더 줄어들 가능성이 있음.
 - 등·경유(수송경유 제외) 수요는 2006년 가정·상업·공공부문의 난방용 수요가 크게 줄어든 것에 대한 반등으로 2007년에는 3.3%로 소폭 하락할 전망이다.
 - 중유 수요 또한 부문별 수요 전체가 전반적으로 하락하면서 연평균 5.2% 하락할 전망이다.
 - 납사 소비는 정기·임시 보수의 영향으로 2006년 수요가 1.9%에 그칠 전망이나, 2007년은 석유화학경기의 증가세 둔화에도 불구하고 전년 수요 증가세 둔화에 대한 반등효과로 증가율은 다소 상승할 것으로 예상됨.
 - LPG 수요는 산업부문의 수요 증가가 2006년 LPG 수요 증가를 주도하였으나, 2007년의 경우 수송부문의 수요 정체를 제외하고는 전반적으로 하락할 것으로 예상됨

<표 III-7> 주요 석유제품 수요 전망

(단위: 백만bbl)

구 분	2005					2006e					2007e
	1/4	2/4	3/4	4/4	연간	1/4p	2/4p	3/4p	4/4e	연간e	
휘발유	14.3 (6.4)	15.1 (6.6)	15.5 (-2.7)	14.8 (0.3)	59.6 (2.4)	14.3 (-0.1)	14.6 (-3.2)	15.5 (0.4)	15.4 (4.2)	59.7 (0.3)	60.8 (1.7)
수송경유	25.7 (-2.8)	30.6 (3.1)	26.3 (-2.1)	28.8 (-0.7)	111.5 (-0.5)	26.8 (4.1)	31.3 (2.0)	25.5 (-2.9)	28.9 (0.4)	112.5 (0.9)	114.4 (1.7)
등유+경유 (발전용 포함)	26.6 (-5.9)	11.5 (-11.2)	10.2 (-7.9)	22.2 (-1.7)	70.5 (-5.8)	21.8 (-17.9)	10.9 (-5.5)	8.8 (-13.2)	20.1 (-9.7)	61.6 (-12.6)	59.6 (-3.3)
중 유 (발전용 포함)	32.9 (4.6)	22.8 (-4.0)	20.0 (-8.3)	24.7 (-11.3)	100.5 (-4.3)	28.6 (-13.2)	20.9 (-8.5)	19.8 (-1.3)	24.4 (-1.6)	93.6 (-6.9)	88.7 (-5.2)
납 사	69.9 (5.4)	65.8 (7.3)	69.7 (4.4)	67.9 (-0.9)	273.2 (3.9)	70.5 (0.8)	63.9 (-2.9)	74.3 (6.6)	69.7 (2.6)	278.3 (1.9)	286.9 (3.1)
LPG (발전용 포함)	24.6 (5.2)	20.8 (-4.7)	22.0 (6.6)	24.3 (7.5)	91.7 (3.7)	23.9 (-2.6)	23.1 (11.2)	22.5 (2.6)	23.4 (-3.9)	93.0 (1.4)	89.9 (-3.2)

주) 등유+경유: 경유(수송용 제외), 실내등유, 보일러 등유 소비량의 합.

()는 전년동기대비 증가율(%), p는 잠정치, e는 전망치

4. 전력 수요 전망

- 2006년 연간 전력수요는 하반기 이후 경제성장률이 더욱 둔화될 것으로 예상됨에 따라 전년대비 5.6% 증가한 351.1TWh로 전망되며 2007년은 경기둔화가 지속됨에 따라 전력수요 증가율이 4.9%로 낮아질 전망이다
- 2006년 4/4분기 전력수요는 전년 동기대비 5.3% 증가할 전망이다. 경제성장률이 3/4분기의 4.6%에서 4/4분기에는 4.0%로 다소 낮아질 것으로 전망되나 전력수요는 고유가로 인한 난방용 수요 증가로 견조한 증가세를 보일 것으로 예측됨.
 - 2006년 부문별 전력수요를 보면 상업용 수요가 전년대비 6.7% 증가하여 전력수요 증가세를 주도할 것으로 예측됨. 상업용 전력수요는 과거 냉방용 수요를 중심으로 증가하였으나 최근 들어서는 고유가에 따라 난방용 수요도 크게 증가하고 있는 것으로 판단됨. 가정용과 산업용 수

요는 각각 3.9%와 5.3% 증가하여 전년보다 증가율이 낮아질 전망이다

<표 III-8> 전력수요 전망

(단위 : TWh, %)

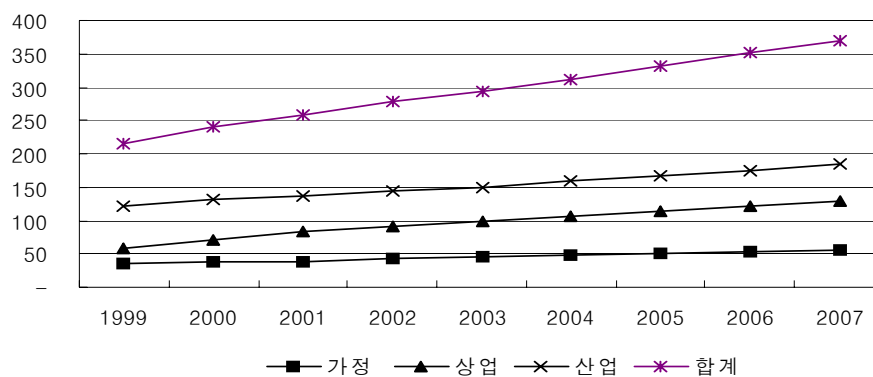
	2005					2006e					2007e
	1/4	2/4	3/4	4/4	연간	1/4p	2/4p	3/4	4/4	연간	
가정용	13.0 (4.5)	12.2 (5.6)	13.1 (3.4)	12.6 (5.3)	50.9 (4.6)	13.5 (3.9)	12.5 (2.9)	13.7 (4.4)	13.1 (4.6)	52.9 (3.9)	55.0 (4.0)
상업용	31.5 (8.5)	26.3 (8.4)	28.4 (7.7)	28.5 (12.0)	114.7 (9.1)	34.3 (8.6)	28.0 (6.4)	29.8 (5.2)	30.4 (6.5)	122.5 (6.7)	129.7 (5.9)
산업용	40.2 (4.0)	41.6 (5.3)	41.7 (5.6)	43.3 (6.4)	166.8 (5.4)	43.3 (7.7)	43.3 (4.0)	43.8 (5.1)	45.4 (4.8)	175.7 (5.3)	183.6 (4.5)
총계	84.8 (5.7)	80.1 (6.3)	83.1 (5.9)	84.4 (8.1)	332.4 (6.5)	91.1 (7.4)	83.8 (4.6)	87.3 (5.0)	88.9 (5.3)	351.1 (5.6)	368.4 (4.9)

주 : ()는 전년 동기 대비 증가율(%), e는 전망치

- 2007년 경제성장률이 금년(5.0%)보다 다소 낮아진 4.3%가 될 것으로 전망됨에 따라 전력수요 증가율도 금년(5.6%)보다 다소 둔화된 4.9% 정도가 될 것으로 전망됨. 그러나 경제성장률보다는 높은 증가세가 지속될 것으로 예측됨

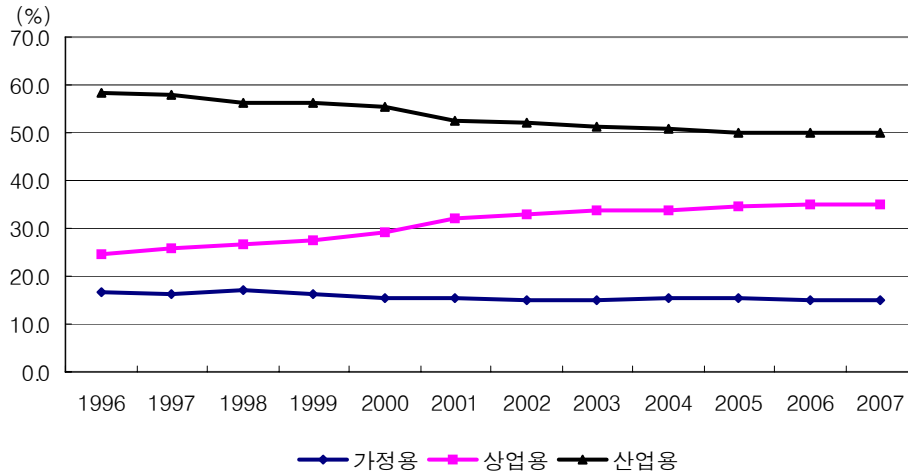
[그림 III-8] 전력 수요 전망

(단위 : TWh)



- 2007년 부문별 전력소비는 상업용 수요가 전년대비 5.9% 증가하여 가장 높은 증가율을 보일 것으로 전망됨
 - 성장률 하락으로 상업용 전력수요 증가율도 다소 둔화될 것으로 예측되나 냉방용 및 난방용 수요를 중심으로 견조한 증가세를 지속할 것으로 보임
 - 산업부문 전력수요는 생산활동 둔화에 따라 금년보다 0.8%p 낮은 4.5% 증가할 전망이며, 가정용 수요는 금년의 낮은 증가에 대한 상대적 영향으로 4.0% 증가할 것으로 예측됨
 - 전력소비 부문별 구성비를 보면 산업부문의 전력소비 점유율은 2001년 52.7%, 2004년 50.7%, 2005년 50.2%로 지속적으로 낮아지는 추세를 보였으며 2006년에도 50.0%로 낮아질 전망이다. 2007년 산업용 전력수요 비중은 49.8%로 50%미만으로 낮아질 것으로 예측됨
 - 산업용과는 반대로 상업용 전력수요 비중은 지속적으로 상승하는 추세를 보여왔는데 2005년에는 34.5%에서 2006년에는 34.9%로 점유율이 높아질 것으로 전망되며 2007년은 35.2%로 예측됨.
 - 가정용 전력수요의 점유율은 2005년 15.3%에서 2006년은 15.1%로 낮아질 것으로 보이며 2007년은 14.9%로 하락할 전망이다
 - 부문별 전력 소비구조는 향후에도 상업용은 비중이 높아지고 가정용과 산업용의 비중은 낮아지는 추이를 보일 것으로 예상되나 급격한 변화는 없을 것으로 예상됨

[그림 III-9] 부문별 전력소비 비중 추이



5. LNG 및 도시가스 수요 전망

- 2006년 LNG 수요는 2005년 대비 7.3% 증가한 25,009 천톤으로 예측됨.
 - 2006년 상반기에는 LNG 발전수요가 전체 LNG 소비증가를 견인하며 9.9%의 증가율을 보였으나, 3/4분기에는 발전용 소비는 둔화되고 도시가스용 소비는 확대되면서 전체적으로 전년 동기대비 6.6%의 안정적인 증가율을 보이며, 4/4분기에는 도시가스용 소비가 전년 동기대비 -3.3% 감소하면서 LNG소비는 전년 동기대비 2.8% 증가에 그칠 것으로 보임.
- 2006년 발전용 LNG 수요는 2005년 대비 15.8% 증가한 10,509 천톤을 기록할 것으로 전망됨.
 - 2009년까지 원자력 발전설비 증설계획이 없기 때문에 2006년도에 추가로 증가하는 전력사용량의 상당부분을 LNG 발전이 담당할 것으로 예측되며, 2006년 1/4분기와 2/4분기에는 고유가로 인한 석유발전의 감소로 인해 전년 동기대비 각각 12.0%와 47.0%로 높은 증가율을 기록하였음.
 - 3/4분기 수요는 전년 동기대비 2.7%의 낮은 증가율을 보이다가 이후

4/4분기에는 12.2%의 높은 성장세를 회복할 것으로 전망됨.

□ 2006년 도시가스용 LNG 수요는 2005년 대비 1.3% 증가한 14,260 천톤을 기록할 것으로 전망됨.

- 2006년도 1/4분기 도시가스용 LNG 수요는 전년 동기와 비교하여 난방도일이 크게 낮아졌기 때문에 난방용수요 감소로 전년 동기대비 -1.6%의 낮아졌으나 2/4분기에는 난방도일이 전년 동기보다 다소 높아짐에 따라 10.4%의 소비증가율을 기록함.
- 3/4분기에는 지속적인 도시가스 수요가수 증가에 따라 전년 동기대비 11.3%의 높은 증가율을 나타낼 것으로 예상되지만 4/4분기에는 2005년 동기와 비교하여 난방도일이 매우 낮을 것으로 기대됨에 따라 전년 동기대비 -3.3%의 소비 감소를 기록할 것으로 전망됨.

□ 2007년 LNG 수요는 27,028 천톤으로 연간 8.1% 성장할 것으로 전망됨.

- 2007년에도 전력수요는 지속적으로 증가할 것으로 예상되는 가운데 증가분의 상당부분을 LNG 발전이 담당할 것으로 기대되며 이에 따라 발전용 LNG 수요는 전년대비 14.0% 증가할 것으로 기대됨.
- 2007년 도시가스용 LNG 수요는 도시가스 수요가수 증가율 추세와 기온효과 그리고 경제성장 기조를 고려할 때 전년대비 3.4%의 낮은 성장률을 보이며 하향 안정화 될 것으로 전망됨.

□ 2006년 도시가스 수요는 전년대비 3.4% 증가한 17,538 백만m³를 기록할 것으로 전망됨.

- 2005년에는 평년에 비해 매우 낮았던 겨울철 기온의 영향으로 난방용 도시가스 수요가 급격히 증가하여 10.0%의 높은 증가율을 달성하였으나 2006년의 겨울철 기온이 전년과 비교하여 상대적으로 높을 것으로 예상함에 따라 도시가스 수요도 전년대비 3.4%의 다소 낮은 증가율을 나타낼 것으로 전망됨.

<표 III-9> LNG 수요 전망

(단위: 천톤)

구 분	2005					2006e					2007e
	1/4	2/4	3/4	4/4	연간	1/4p	2/4p	3/4	4/4	연간	
도시가스용	5,623 (12.5)	2,264 (4.4)	1,646 (4.4)	4,544 (20.9)	14,077 (12.6)	5,535 (-1.6)	2,499 (10.4)	1,832 (11.3)	4,394 (-3.3)	14,260 (1.3)	14,750 (3.4)
발 전 용	2,545 (-6.8)	1,624 (-24.0)	2,111 (14.8)	2,764 (30.8)	9,043 (2.6)	2,851 (12.0)	2,388 (47.0)	2,169 (2.7)	3,102 (12.2)	10,509 (16.2)	11,984 (14.0)
L N G 계	8,263 (4.7)	3,918 (-11.0)	3,795 (8.3)	7,374 (22.7)	23,350 (7.1)	8,471 (2.5)	4,916 (25.5)	4,045 (6.6)	7,578 (2.8)	25,009 (7.1)	27,028 (8.1)

- 주) 1. ()는 전년동기대비 증가율(%), p는 잠정치, e는 전망치
 2. LNG계는 자체소비가 포함된 1차에너지 총량을 의미함.
 3. 발전용 LNG에는 지역난방 및 자가발전 LNG 투입량도 포함되어 있음.

- 2006년 가정용 도시가스의 수요는 전년대비 0.6%로 증가한 8,955백만m³을 기록하며 수요증가가 크게 둔화될 전망이다.
- 1/4분기에는 전년 동기대비 낮았던 난방도일의 영향으로 0.4%의 낮은 증가율을 보였으며, 2/4분기에는 강우일수 증가에 따른 난방도일 증가로 전년 동기대비 5.0%의 비교적 안정적인 증가율을 기록함.
 - 3/4분기에는 국내소비위축에도 불구하고 전년 동기에 비해 다소 높은 난방도일과, 2005년 3/4분기의 소비실적이 저조했던 것을 가만한 상대적 반등효과를 고려할 때 전년 동기대비 12.8%로 급격히 증가할 것으로 전망됨.
 - 4/4분에는 10월의 기온이 매우 높아 난방도일이 2005년 동월보다 63% 하락한 것을 고려할 때 평년에 비해 난방도일이 더 낮을 것으로 고려됨에 따라 가정용 도시가스 수요는 전년 동기대비 -5.0%의 감소율을 기록할 것으로 판단됨.
 - 2006년 후반으로 들어서면서 가정용 도시가스 수요가수 증가율은 5.2% 내외로 둔화되고 있는 추세를 보임.

<표 III-10> 도시가스 수요 전망

(단위: 백만 m^3)

구 분	2005p					2006e					2007e
	1/4	2/4	3/4	4/4	연간	1/4	2/4p	3/4	4/4	연간	
가 정 용	4,266 (8.1)	1,741 (6.9)	526 (-2.9)	2,368 (12.6)	8,900 (8.3)	4,285 (0.4)	1,828 (5.0)	593 (12.8)	2,249 (-5.0)	8,955 (0.6)	9,354 (4.5)
상 업 용	1,216 (17.6)	570 (13.8)	581 (9.9)	809 (23.7)	3,176 (16.8)	1,261 (3.7)	626 (9.8)	628 (8.1)	827 (2.2)	3,342 (5.2)	3,508 (5.0)
산 업 용	1,325 (8.3)	1,012 (5.0)	881 (0.9)	1,215 (9.2)	4,432 (6.1)	1,353 (2.1)	1,066 (5.3)	948 (7.6)	1,234 (1.5)	4,600 (3.8)	4,779 (3.9)
도시가스계	6,922 (10.0)	3,432 (8.4)	2,096 (3.9)	4,513 (14.5)	16,961 (10.0)	7,132 (3.0)	3,670 (6.9)	2,295 (9.5)	4,440 (-1.6)	17,538 (3.4)	18,258 (4.1)

주) 1. ()는 전년동기대비 증가율(%), p는 잠정치, e는 전망치

2. 도시가스계에는 열병합발전 및 수송용에 사용된 물량이 포함되어 있음.

□ 2006년 상업용 도시가스 수요는 전년대비 5.2% 증가한 3,342백만 m^3 을 기록할 것으로 전망됨.

- 2006년에는 상업용 도시가스 수요가수 증가율이 16% 대로 낮아지면서 도시가스 소비 증가율도 다소 낮아지는 경향을 보임
- 3/4분기에는 10%이상의 수요가수 증가율이 여전히 지속되며 국내소비 위축 전망에도 불구하고 전년 동기대비 8.1%의 견실한 증가추세를 보여줄 것으로 기대되나, 4/4분기에는 가정용과 마찬가지로 전년 동기보다 낮은 난방도일의 영향과 국내 경제성장기조가 연초의 예상보다 낮아질 것으로 기대됨에 따라 2.2%의 낮은 증가율을 기록할 것으로 추정됨.

□ 2006년도 산업용 도시가스 소비는 전년대비 3.8% 증가한 4,600백만 m^3 을 기록할 것으로 예상됨.

- 2006년 상반기의 산업생산은 전년 동기에 비해 대체로 증가세를 지속하며 호조세를 보였으며 하반기에는 교역조건 악화의 영향으로 추세는 다소 낮아지겠지만 증가세는 여전히 유지할 것으로 전망.

- 3/4분기에는 수요가스가 10%대로 꾸준히 증가함에 따라 전년 동기대비 7.6% 증가율을 나타낼 전망이다, 4/4분기에는 난방도일 하락과 경제활동에 대한 기대를 가만할 때 전년 동기대비 1.5%로 매우 둔화된 소비 증가율을 기록할 것으로 추정됨.

□ 2006년도 10월 발생한 이상기후는 4/4분기 도시가스 소비에 많은 영향을 줄 것으로 고려됨.

- 10월의 일일평균기온을 평년으로 가정할 경우에는 도시가스 수요는 전년 동기대비 가정용은 2.9%, 상업용은 3.3%, 산업용은 3.1% 증가할 것으로 추정되지만 10월에 달성된 기온 실적치를 적용할 경우 도시가스 수요는 전년 동기대비 -5.0%, 상업용은 2.2%, 산업용은 1.5%로 가정용의 경우 8%에 가까운 격차를 나타내는 것으로 추정됨.

<표 III-11> 2006년 4/4분기 기온 시나리오별 도시가스 수요비교

(단위: 백만 m^3)

	10월 실적기온적용	10월 평년기온가정
가정용	2,249 (-5.0)	2,436 (2.9)
상업용	827 (2.2)	835 (3.3)
산업용	1,234 (1.5)	1,251 (3.1)

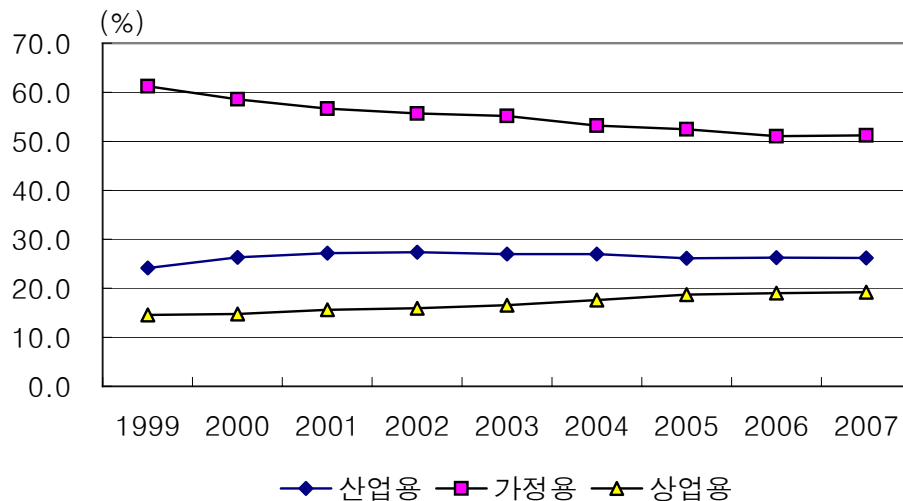
주) 1. ()는 전년 동기대비 증가율(%)

□ 2007년 도시가스 수요는 전년대비 4.1% 증가한 18,258 백만 m^3 를 기록할 것으로 전망됨.

- 2007년은 GDP 성장률이 4.6%로 2006년보다 낮아질 것으로 전망되고 소비심리도 보다 위축될 것으로 전망되나, 평년기온을 되찾을 경우 지속적인 도시가스 수요가수 증가와 맞물려 2006년보다는 소폭 상향된 도시가스 수요증가율을 실현할 것으로 추정됨.

- 2007년 가정용 도시가스 수요는 전년대비 4.5%로 수요가수 증가율과 비슷한 수준의 소비증가율을 실현할 것으로 전망됨.
- 2007년 상업용 도시가스 수요는 경제활동 위축의 영향을 받아 수요가수 증가율보다 낮은 5.0%의 소비증가율을 나타낼 것임.
- 2007년 산업용 도시가스 수요는 상업용과 마찬가지로 경제활동 둔화에 따른 산업생산이 증가폭이 다소 둔화되며 3.9%의 저조한 소비증가율을 실현할 것으로 전망됨.

[그림 III-10] 부문별 도시가스 소비 비중 추이



6. 석탄 및 기타에너지 수요 전망

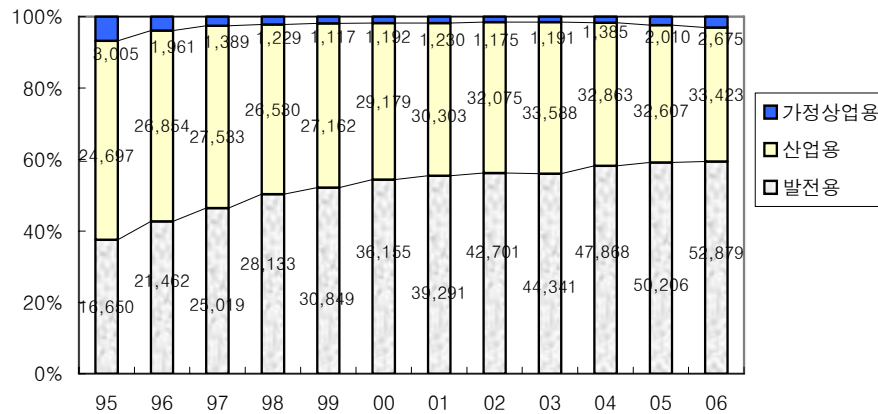
- 2006년 석탄수요는 발전용 수요증가(5.6%), 산업 및 가정·상업용 무연탄 수요 증가 전망에 따라 전년대비 4.9% 증가할 전망이며, 2007년에는 4.6%로 2006년보다 증가율이 둔화될 전망이다.
- 석탄수요를 용도별로 보면, 발전용 석탄수요는 2006년에 유연탄 설비 증설[당진 5·6호기(1,000MW)] 효과로 석탄발전량의 점유율이 확대되어 전년대비 5.3% 증가할 전망이다. 2007년에도 추가적인 유연탄 발전설비

증설[태안7호, 당진7·8호기(총 1,500MW)]이 예정되어, 전력수요 둔화전망에도 불구하고 전년대비 5.5%의 높은 증가율을 보일 것으로 전망됨.

- 산업용 석탄은 2005년에 0.8% 감소하였으나, 2006년에는 산업용 무연탄 수요 증가에 힘입어 2.5% 증가할 것으로 전망됨. 2007년에는 산업용 무연탄 수요 증가세는 둔화되겠으나, 유연탄 수요가 회복되어 2005년과 비슷한 수준(2.4%)의 증가율을 보일 전망이다.

[그림 III-11] 용도별 석탄수요 추이 및 전망

(단위: 백만톤)



- 가정·상업용 수요는 석유가격 급등으로 연탄의 경제성이 크게 향상된데 힘입어 2005년에 45.1% 증가한데 이어 2006년에도 화훼단지, 소규모 상업시설 중심으로 수요가 증가하여 30%대 초반의 높은 증가세를 보일 전망이다. 2007년에는 추가적 연탄난방설비 보급이 둔화되면서 10%대 초반으로 증가율이 둔화될 것으로 예상된다.

<표 III-12> 석탄 수요 전망

(단위: 천톤)

구 분	2005					2006e					2007e
	1/4	2/4	3/4	4/4	연간	1/4p	2/4p	3/4	4/4	연간	
무연탄계	2,167 (1.0)	1,705 (-1.7)	2,230 (16.9)	2,932 (24.7)	9,034 (11.0)	2,900 (33.8)	2,371 (39.1)	2,357 (5.7)	3,388 (15.5)	11,015 (21.9)	11,883 (7.9)
가정·상업	541 (59.1)	178 (52.1)	280 (75.0)	1,011 (31.6)	2,010 (45.1)	696 (28.7)	297 (66.9)	306 (9.3)	1,376 (36.1)	2,675 (33.1)	3,053 (14.1)
산업	1,109 (-1.2)	878 (-6.7)	1,348 (17.0)	1,335 (13.0)	4,670 (6.2)	1,610 (45.1)	1,450 (65.2)	1,468 (8.9)	1,449 (8.5)	5,976 (28.0)	6,544 (9.5)
발전	517 (-24.3)	649 (-4.1)	602 (1.2)	586 (46.1)	2,354 (-0.1)	594 (14.9)	624 (-3.9)	583 (-3.1)	563 (-3.9)	2,364 (0.4)	2,286 (-3.3)
유연탄계	17,942 (-1.9)	18,429 (3.8)	19,891 (7.3)	19,527 (0.6)	75,790 (2.4)	19,202 (7.0)	18,421 (0.0)	20,145 (1.3)	20,194 (3.4)	77,962 (2.9)	81,152 (4.1)
제철	5,092 (-1.5)	4,975 (-3.6)	5,548 (6.7)	5,195 (-2.2)	20,810 (-0.1)	4,942 (-2.9)	5,039 (1.3)	5,270 (-5.0)	5,360 (3.2)	20,611 (-1.0)	21,010 (1.9)
시멘트	1,033 (-12.8)	1,398 (-4.0)	1,117 (-10.9)	1,260 (-11.0)	4,808 (-9.4)	891 (-13.7)	1,346 (-3.7)	1,084 (-3.0)	1,170 (-7.1)	4,491 (-6.6)	4,298 (-4.3)
기타산업	633 (-0.4)	551 (4.6)	522 (-4.4)	613 (0.7)	2,320 (0.1)	638 (0.8)	560 (1.6)	557 (6.6)	591 (-3.6)	2,345 (1.1)	2,358 (0.6)
발전	11,184 (-1.0)	11,505 (8.5)	12,704 (10.1)	12,459 (3.2)	47,852 (5.1)	12,731 (13.8)	11,476 (-0.3)	13,235 (4.2)	13,073 (4.9)	50,515 (5.6)	53,485 (5.9)
석탄계	20,109 (-1.6)	20,134 (3.3)	22,121 (8.2)	22,458 (3.2)	84,821 (3.3)	22,102 (9.9)	20,791 (3.3)	22,502 (1.7)	23,581 (5.0)	88,977 (4.9)	93,034 (4.6)

주) ()는 전년 동기대비 증가율(%), p는 잠정치, e는 전망치

- 총 석탄수요에서 차지하는 발전용 수요의 비중은 2003년 56.0%에서 2005년에 59.2%로 늘어났으며, 2006년에 59.4%, 2007년에는 59.9%로 지속 상승할 전망이다. 반면 산업용 석탄의 비중은 2003년 42.5%에서 지속적으로 하락하여 2006년 37.6%, 2007년 36.8%를 기록할 전망이다. 가정·상업용의 비중은 2003년 1.5%에서 지속적으로 상승하여 2006년 3.0%, 2007년 3.3%로 확대될 전망이다.

□ 무연탄 수요는 2006년에 산업용 및 가정·상업용 수요가 모두 크게 증가할 것으로 예상되어 전년대비 22% 증가할 것으로 전망되며, 2007년에는

8% 수준으로 증가세가 둔화될 전망이다.

- 가정·상업용 무연탄수요는 등유 대비 상대가격 하락에 따른 화훼단지 소 규모 상업시설에서의 석유 대체수요 증가로 2006년에 33% 증가할 전망이다, 2007년에는 대체속도 둔화로 14% 수준으로 증가율이 낮아질 전망이다
- 1998년 이후 급등세를 보여 온 산업용 무연탄 수요는 제철공정의 원료용 수요 증가로 2005년에 6.2% 증가한데 이어 2006년 28%, 2007년 9.5%의 높은 증가세를 보일 전망이다. 이는 포스코 포항제철소의 새로운 고로대체 기술인 FINEX 설비의 가동을 반영한데 따른 것임.
- 발전용 무연탄 수요는 2006년에 전년(235만 톤)과 비슷한 수준을 보일 것으로 예상되며, 2007년에는 수요가 약간 감소할 전망이다 전량 국내산이 사용되는 발전용 무연탄은 석탄산업에 대한 지원정책의 일환으로 당분간 220~230만 톤 수준의 수요가 유지될 것으로 전망됨.

□ 유연탄 수요는 2006년에도 산업용 수요는 부진하겠으나, 발전용 수요의 높은 증가에 힘입어 2005년(2.4%)보다 높은 2.9%의 증가율을 기록할 전망이다, 2007년에는 발전용, 산업용 수요증가율이 모두 상승하여 4% 수준의 증가율을 기록할 전망이다.

- 일관제철공정의 원료로 사용되는 제철용 유연탄 수요는 2006년에 포항 제철소 제3고로의 개보수(3월7일~5월3일 58일간) 및 고급강에 대한 세계 철강경기 둔화의 영향으로 소폭(-1.0%) 감소할 것으로 전망됨. 2007년에는 전년의 소비감소에 대한 반등 조선·자동차 등 고급강 수요산업의 호조 등으로 1.9% 증가할 전망이다.
- 시멘트 생산용 유연탄 수요는 건설투자 부진 및 정부의 부동산 관련 규제강화의 영향으로 건설경기 침체가 이어져 2006년에 6.6% 감소할 전망이다. 2007년에는 건설투자가 회복되어 시멘트용 유연탄 소비감소세가 완화(-4%대)될 것으로 예상됨.
- 산업단지 열병합발전의 투입에너지로 주로 이용되는 기타 산업용 유연탄 수요는 2006년 및 2007년에 수요가 소폭 증가할 것으로 전망됨

- 발전용 유연탄 수요는 설비증설[당진 5·6호기(1,000MW)]의 영향으로 2006년에 전년대비 5.6%의 증가율을 기록할 전망이며, 2007년에도 대규모 발전설비 증설[태안7호, 당진7·8호기(총 1,500MW)]이 예정되어 있어 5.9%의 높은 증가율을 시현할 전망이다.
- 열에너지 수요는 2006년에 기온효과로 인한 2005년의 소비급등(13.9%)에 대한 상대적인 영향으로 3.8% 감소할 전망이며, 2007년에는 열공급지역 확대(화성 동탄)의 영향으로 3.7% 증가할 것으로 전망됨.
 - 2006년 열에너지 수요는 1/4분기에 6.6% 감소하였으며, 4/4분기에도 평년기온을 가정할 경우 5%대의 감소율을 기록하여 1998년 이후 처음으로 전년대비 소비가 감소할 전망이다. 이러한 수요 감소 전망은 2005년 1/4분기 및 4/4분기의 이상저온 현상에 기인함.
 - 2007년에는 2기 신도시인 화성시 동탄의 입주(4만호) 효과로 3%대 후반의 증가율을 보일 전망이다.
- 신재생 및 기타에너지 수요는 2006년에 4% 수준의 증가율을 기록할 전망이며, 2007년에는 정부의 적극적 신재생에너지 보급 정책으로 증가세가 보다 확대될 것으로 예상됨.

<표 III-13> 열에너지 · 신재생 및 기타에너지 수요 전망

(단위: 천TOE)

구 분	2005					2006e					2007e
	1/4	2/4	3/4	4/4	연간	1/4p	2/4p	3/4	4/4	연간	
열에너지	731 (15.8)	193 (3.6)	80 (-4.0)	526 (19.0)	1,530 (13.9)	683 (-6.6)	204 (5.7)	89 (10.8)	496 (-5.7)	1,472 (-3.8)	1,527 (3.7)
신재생/기타	940 (3.2)	966 (-2.6)	922 (-3.3)	1,133 (1.1)	3,961 (-0.4)	976 (3.8)	1,003 (3.8)	956 (3.8)	1,176 (3.8)	4,110 (3.8)	4,324 (5.2)

주) ()는 전년 동기대비 증가율(%), p는 잠정치, e는 전망치

KEEI 에너지수요전망 (제8권 제3호)

2006년 11월 일 인쇄

2006년 11월 일 발행

發行人 方 基 烈

發行處 **에너지경제연구원**

437-713 경기도 의왕시 내손동 665-1

전화: (031)420-2114(代), 팩시밀리: (031)422-4958

登 錄 1992년 12월 7일 제7호

印 刷 범신사

© 에너지경제연구원 2006

KEEI 에너지수요전망 (제8권 제3호)

2006년 11월 일 인쇄

2006년 11월 일 발행

發行人 方基烈

發行處 **에너지경제연구원**

437-713 경기도 의왕시 내손동 665-1

전화: (031)420-2114(代), 팩시밀리: (031)422-4958

登 錄 1992년 12월 7일 제7호

印 刷 범신사

© 에너지경제연구원 2006
