



# 에너지 수급 브리프

2015. 11 월

## 세계 일차에너지 수요 2013~2040 년 기간 연평균 1.0% 증가 전망

IEA 가 최근 발간한 WORLD ENERGY OUTLOOK 2015(이하 WEO 2015)에서 세계 일차에너지 수요는 2013~2040 년 기간 중 연평균 1.0%로 증가할 것으로 전망되었다. WEO 2014 에 비하여 2040 년 에너지 수요가 2.0% 낮아진 결과이다. 경제성장률과 에너지가격 등 주요 전제에서는 차이가 거의 없었으나 온실가스 감축과 관련된 각국의 정책변화가 반영된 결과로 판단된다. 에너지원별로는 기타신재생에너지를 제외한 모든 에너지원의 수요가 하향 조정되었다. CO<sub>2</sub> 배출량은 전망기간 중 연평균 0.5%로 증가할 것으로 전망되어 WEO 2014 결과보다 0.2%p 낮았고 물량으로는 WEO 2014 결과에 비하여 3.6% 축소 전망되었다. 일차에너지 수요보다 CO<sub>2</sub> 배출량의 조정 폭이 큰 것은 에너지소비구조 변화, 온실가스 감축기술을 비롯한 이용효율 개선 등이 반영된 결과로 판단된다.

박광수 선임연구위원(kspark@keei.re.kr)

### 주요 전제

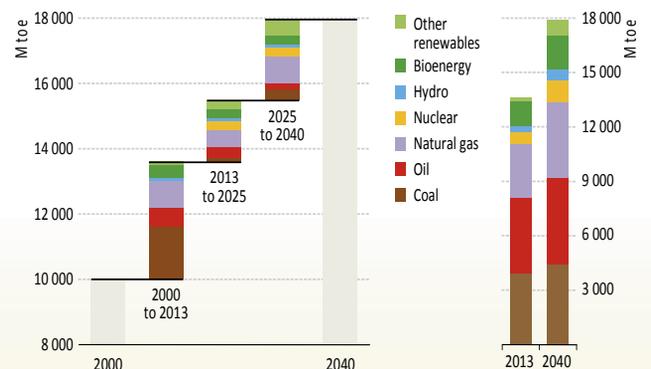
WEO 2015 의 신정책 시나리오에서 사용한 주요 지표의 전제는 다음과 같다. 첫째, 세계 GDP 는 2013~2040 년 기간 중 연평균 3.5%로 증가하여 경제 규모가 2.5 배 커진다. 둘째, 인구는 2013 년 71 억 명에서 2040 년에는 90 억 명으로 증가한다. 셋째, 국제 유가(IEA 회원국 수입 단가)는 2014 년 달러 기준으로 2020 년 배럴당 80 달러, 2040 년 배럴당 128 달러로 상승한다. 천연가스 가격의 지역별 격차는 다소 축소되는 수준에서 유지된다. OECD 연료탄 평균 수입 가격은 2040 년 톤당 108 달러에 도달한다. 온실가스 배출량 중 배출권 거래 물량의 비중은 현재 약 12%에서 2040 년에는 27%까지 증가한다.

### 2040 년까지의 에너지 수요 추세

2013~2040 년 기간 중 세계 일차에너지 수요는 연평균 1.0%의 속도로 증가하여 2013 년 13,559 백만 toe 에서 2040 년 17,934 백만 toe 가 될 전망이다.

OECD 회원국의 에너지 수요는 감소하나 비 OECD 국가의 수요 증가로 일차에너지 수요는 증가세를 유지할 전망이다. 에너지원별로는 석탄과 석유의 수요가 각각 연평균 0.4%로 증가하고 가스와 원자력은 각각 연평균 1.4%와 2.3%로 증가하여 에너지 수요 증가세를 주도할 것으로 전망된다. 바이오에너지를 제외한 신재생에너지는 연평균 6.7%의 높은 증가율을 보일 전망이다.

그림 1 세계일차에너지수요전망



Note: The level of nuclear in 2013 was slightly lower than in 2000.

자료: WEO 2015

최근 수십 년 간 가장 빠르게 증가한 석탄 수요는 중국의 경제 구조 변화와 산업 부문에서의 소비가 감소함에 따라(2040년까지 35% 이상 감소 전망) 중국의 수요가 거의 포화상태에 도달하면서 증가세가 거의 정체될 예정이다. 석유 수요는 현재 세계 최대 소비국인 미국은 물론 EU에서도 감소할 전망이다. 중국은 2030년 직후 석유 최대 소비국이 되지만 소비 증가세는 둔화될 것이다. 가스 수요는 연평균 1.4%로 증가하여 2040년에 5,160 bcm이 될 전망이고 중국과 중동이 증가세를 주도할 것이다. 신재생에너지는 일차에너지 수요 증가의 35%를 차지할 것으로 전망된다. 2040년 전력 생산의 1/3, 열에너지의 1/6, 수송 연료 수요의 5%를 차지할 전망이다.

2040 년의 전 세계 전력 수요는 현재보다 70% 이상 증가할 것으로 전망되나 5 억 5 천만 인구는 여전히 전력을 공급받지 못하는 상황이 지속될 것이다. 2030 년 대 초반에는 신재생에너지 발전 설비가 석탄을 대신하여 최대 발전 설비로 등장할 것이다. 전망기간 전체 발전 설비 증가의 50% 이상을 신재생에너지 발전 설비가 점유할 것으로 전망된다. 2040 년 신재생 에너지 설비 발전량은 EU 에서는 50%, 중국과 일본은 30%, 미국과 인도는 25% 이상 될 전망이다. 반면 석탄 발전량은 아시아 지역을 제외하면 전력 공급의 13%에 그칠 것으로 전망된다.

현재 석유 시장은 낮은 가격에서도 충분한 물량의 공급이 이루어지는 비정상적인 상황이 지속되고 있다. 이로 인해 생산자들은 비용(operating cost)과 투자 계획을 축소하고 있다. 2040 년 석유 생산은 2014 년에 비해 12% 증가하는, 초반에는 비 OPEC 이, 후반에는 OPEC 이 생산 증가를 주도할 것으로 예상된다. 미국의 비전통가스 생산량은 2020 년까지 세계 다른 지역의 가스 총생산량을 초과할 정도로 증가할 전망이다.

에너지 교역은 지속적으로 변화를 보일 것이다. 2040 년 아시아가 최종 수입 목적지인 에너지 물량은 석탄 거래의 80%, 석유의 경우는 75%, 천연가스는 60%가 될 전망이다. 2020 년 이전에 중국이 석유 최대 수입국이 되고 인도는 2035 년경에 두 번째로 큰 수입국이 될 것이다. 중동의 석유 수출은 2020 년 이후에 촉진되고 가스 수출은 2025 년 이후 재반등할 것으로 예상된다. 북미 지역의 가스 순수출은 2020 년

45 bcm 수준으로 전망되는데, 이 지역은 2020 년 대 중반까지는 석유 자급자족을 달성할 것으로 예측된다. EU 의 가스 수입은 30% 정도 증가할 전망이다.

에너지 부문에 대한 전 세계의 투자는 2015~2040 년 기간 중 68 조 달러에 달할 전망이다. 총투자의 37%는 석유와 가스 공급 분야에 투자될 것이고, 전력 공급과 최종수요 부문의 에너지 효율 개선 분야에 대한 투자가 각각 29%와 32%를 점유할 것이다. 화석연료 보조금은 2014 년 4,960 억 달러를 기록하였다. 만약 2009 년 이후 개혁이 이루어지지 않았다면 6,100 억 달러로 증가하였을 것이다. 최근 낮은 국제 유가로 에너지 순수입국에서 보조금에 대한 개혁의 여유가 발생하고 있고 수출국도 개혁의 필요성을 체감하고 있다.

에너지 분야는 기후변화 대응의 핵심 분야가 되어야 할 것이다. 저탄소사회로의 이행이 진행 중이라는 일부 긍정적인 신호에도 불구하고 에너지 관련 온실가스 배출량은 2040 년까지 16% 증가할 것으로 전망된다.

### WEO 2015 와 WEO 2014 의 차이

WEO 2015 와 WEO 2014 의 신정책 시나리오에서 이용한 주요 지표에 대한 전제는 큰 차이가 없는 것으로 보인다. 세계 경제성장률이 연평균 3.4%에서 3.5%로 소폭 상향 조정되었고 국제 유가가 배럴당 132 달러에서 128 달러로 조정되었지만 기준 시점의 차이를 고려하면 이러한 차이는 무시하여도 무방할 것으로 보인다.

그럼에도 불구하고 WEO 2015 에서 전망한 2040 년 일차에너지 수요는 17,934 백만 toe 로 WEO 2014 의 18,293 백만 toe 에 비하여 2.0% 하향 조정되었다. 에너지원별로는 기타 신재생에너지를 제외한 모든 에너지원에서 WEO 2014 의 전망 결과보다 감소하는 것으로 조정되었다.

주요 전제의 차이가 거의 없고, 경제성장률과 유가는 오히려 수요 증가 요인으로 보임에도 불구하고 일차에너지 수요 전망이 2014 년 결과에 비하여 감소한 것은 정부 정책의 변화가 반영되었기 때문이다. 각국이 2015 년 10 월 1 일까지 COP 21 에 제출한 온실가스 감축 목표 등의 반영으로 장기 에너지 수요 전망 결과가 조정된 것으로 판단된다. 이에 따라 2040 년 CO<sub>2</sub> 배출량도

WEO 2014 에서는 38,307 Mt 으로 전망되었으나 WEO 2015 에서는 이보다 3.6% 감소한 36,673 Mt 로 조정되었다. 이는 일차에너지 수요의 2.0% 조정보다 큰 것으로 에너지 수요의 감소 외에 에너지원별 소비 구조의 변화, 에너지 이용 효율 개선 등이 반영된 결과로 판단된다.

**표 1 일차에너지수요전망비교(신정책시나리오)**

(단위: Mtoe, %)

	WEO 2014		WEO 2015	
	2020	2040	2020	2040
Coal	4 211	4 448	4 033	4 414
Oil	4 487	4 761	4 461	4 735
Gas	3 182	4 418	3 178	4 239
Nuclear	845	1 210	831	1 201
Hydro	392	535	383	531
Bioenergy	1 554	2 002	1 541	937
Other renewables	308	918	316	937
Total	14 978	18 293	14 743	17 934
(화석연료비중)	( 79)	( 74)	( 79)	( 75)

### 참고문헌

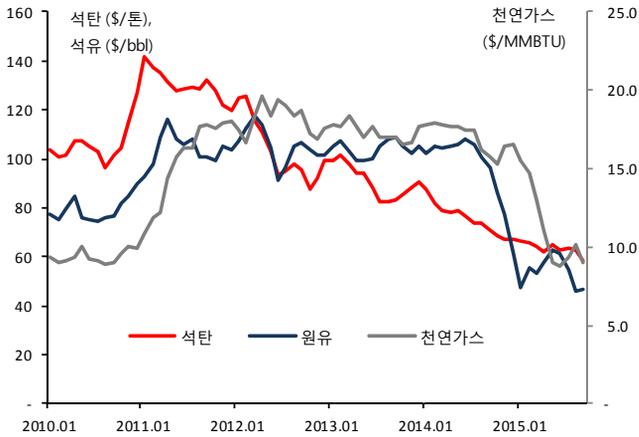
- IEA, World Energy Outlook 2014, 2014
- IEA, World Energy Outlook 2015, 2015
- 에너지경제연구원, 해외에너지 수급 분석 및 전망, 2014

# 1. 에너지 가격

## □ '15.9 월 석유제품가격은 4 개월 연속 하락, 도시가스·전력은 전월 수준 유지

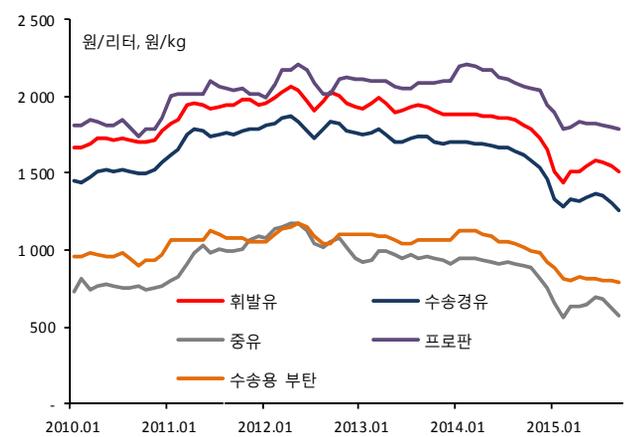
- **(국제 에너지 가격)** 국제 유가는 전월에 이어 40 달러 대를 지속, 일시 반등했던 천연가스 가격은 하락세 전환, 석탄가격은 급감세 지속
  - **(석유제품)** 3 개월 연속 하락세 시현, 중유가 가장 크게 하락(-7.6%), 휘발유·경유는 각각 2.1%, 3.4% 하락, LPG(프로판, 부탄) 가격은 약보합
  - **(도시가스)** 원료비연동제 적용에 따라 9 월 1 일부로 평균 4.4% 인상
  - **(전력\*)** '13.11 월의 전기요금 인상 이후 추가 인상(하) 없이 지속 중
- ※ '15.7~9 월, 주택용에 대해 특례요금제(누진 4 단계→3 단계) 시행

### 국제 주요 에너지 가격 추이



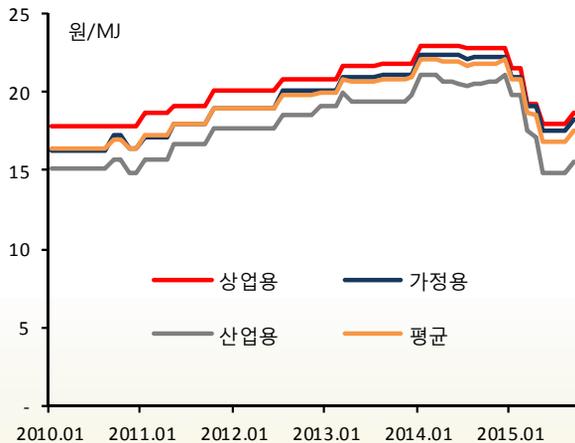
주 1) 국제 유가는 두바이·브렌트·WTI 평균, 천연가스 일본 CIF 수입가격, 석탄 호주산 Thermal Coal 기준  
 2) 전년 동월 대비(%): 원유(Δ51.5), 석탄(Δ17.0), 천연가스(Δ42.7)

### 국내 석유제품 가격 추이



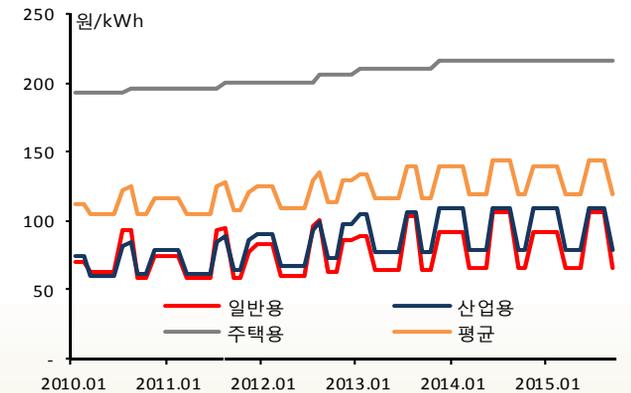
주: 전년 동월 대비(%), 휘발유(Δ16.7), 경유(Δ21.9), 중유(Δ35.9), 프로판(Δ13.4), 부탄(Δ21.6)

### 국내 도시가스 가격 추이



주 1) 기본 요금을 제외한 서울지역 평균  
 2) 전년 동월 대비(%): 가정용(Δ18.0), 상업용(Δ18.1), 산업용(Δ24.1)

### 국내 전력 가격 추이

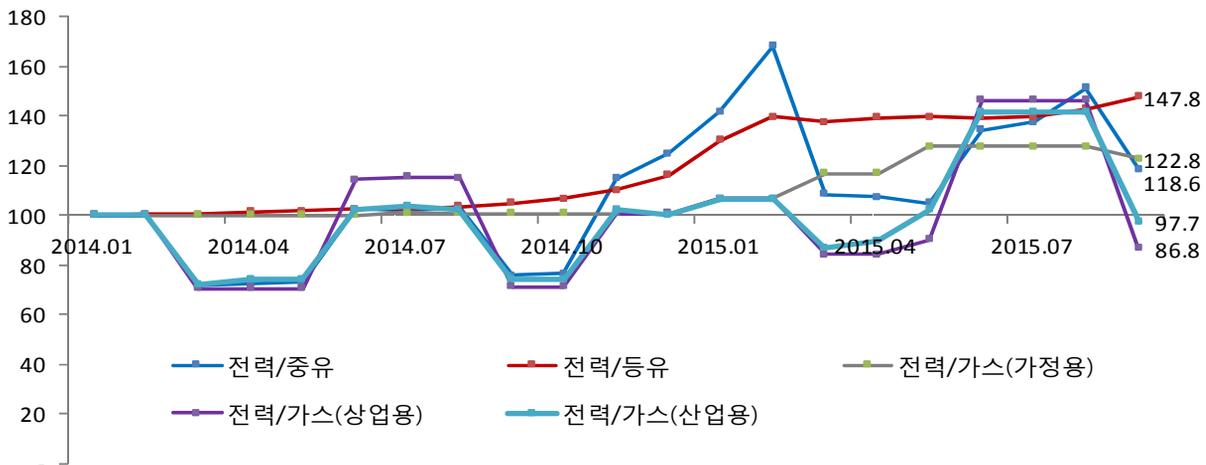


주 1) 주택용(고압, 301~400 kWh), 일반용([갑], 저압), 산업용([을], 고압 B 중간 부하) 기준 요금  
 2) 전년 동월 대비(%), 주택용(0.0), 일반용(Δ0.0), 산업용(0.0)

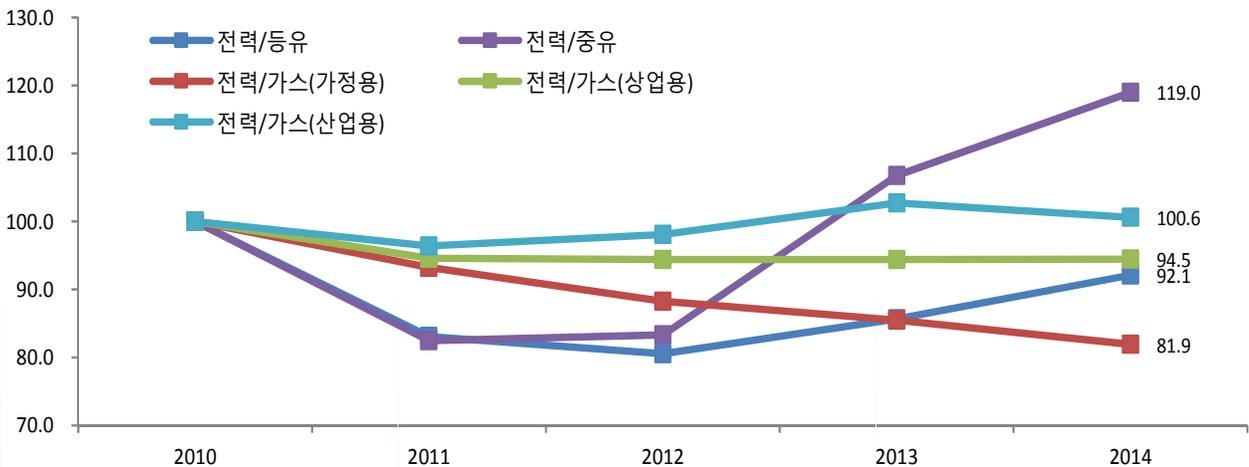
## 2. 에너지 상대가격

- 저렴한 가을철 전력요금제의 적용과 원료비연동제 등으로 전력의 他에너지 대비 상대가격은 하락(악화)
  - (전력/석유제품) 중유 가격의 지속적인 하락에도 불구하고 산업용 전력의 가을철 요금제 적용으로 전력의 상대가격이 하락(악화), 가정용 전력의 등유 대비 상대가격은 지속 개선되며 올해 가장 높은 수준 기록
    - ※ 전년 동월 대비 증가율(%): 전력/중유(56.7), 전력/등유(40.8)
  - (전력/도시가스) 원료비연동제 적용으로 도시가스 요금이 상승함에 따라 전력 상대가격은 4 개월 만에 다시 하락세를 시현(악화), 전년 동월 대비로는 개선 추세 지속
    - ※ 전년 동월 대비 증가율(%): 가정용(21.9), 상업용(22.1), 산업용(31.8)
  
- 월별 추이를 보면 전력의 他에너지원 대비 상대가격은 최근의 개선 추세가 2014년 1월 수준으로 회귀

월별 전력 상대가격 추이('14.1월=100 기준)



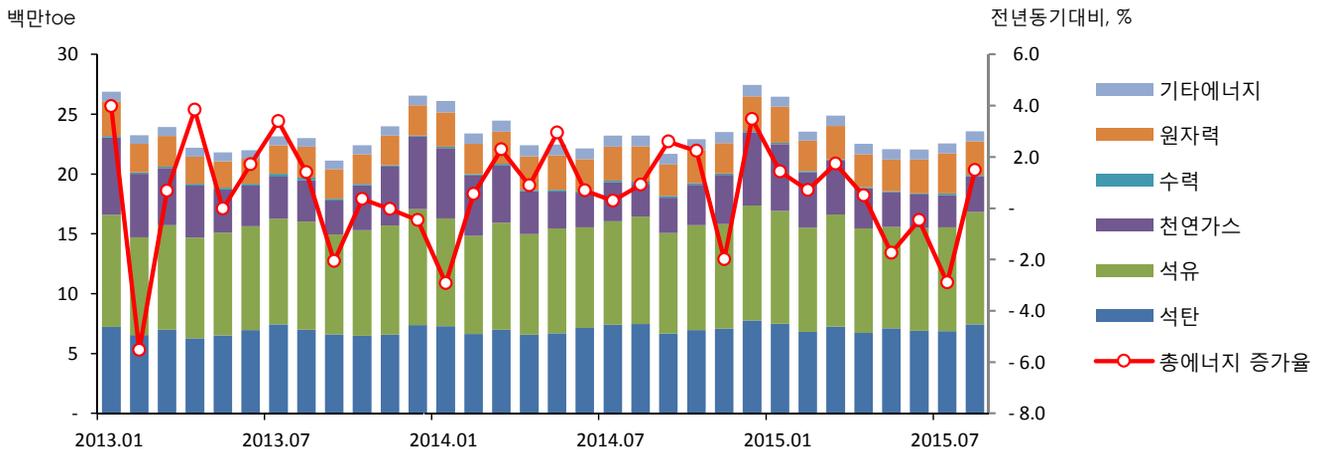
연도별 전력 상대가격 추이('10년=100 기준)



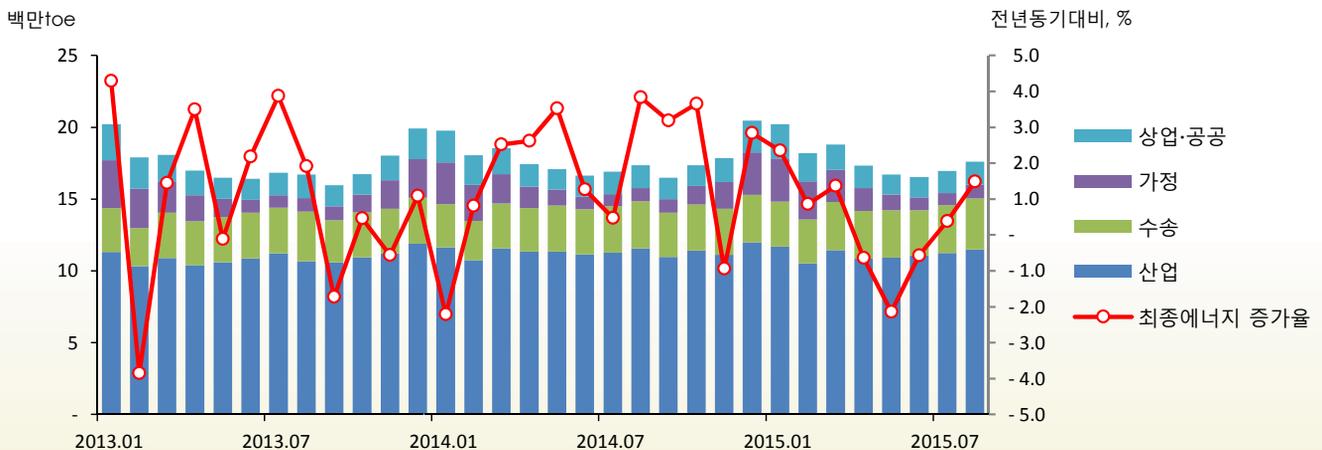
### 3. 총에너지 및 최종에너지 소비

- 8월 총에너지 소비는 냉방 수요의 증가와 여름철 휴가 기간으로 석유, 가스, 전력 소비가 증가하면서 전년 동월 대비 1.5% 상승한 23.6 백만 toe 를 기록
  - 석탄은 발전용 소비가 증가하였지만 철강을 중심으로 산업용 소비가 감소하면서 0.2% 감소를 기록
  - 석유는 경유를 중심으로 수송 연료의 소비가 급증하면서 전년 동월 대비 4.1% 증가
  - 계획예방정비(다섯 기) 및 고장(한빛 2 호기)으로 인한 원자력 발전소의 가동 정지로 발전용 석탄과 천연가스 소비가 각각 1.5%와 19.7% 증가
  
- 8월 최종에너지 소비는 도시가스의 급락세가 지속되었지만, 석유와 전력 소비가 증가하여 전년 동월 대비 1.5% 증가한 17.6 백만 toe 를 기록
  - 조립금속의 에너지 소비 증가에도 불구하고 1 차철강의 소비 감소로 산업용 소비는 전년 동월 대비 0.8% 감소
  - 메르스 효과의 소멸과 여름철 휴가 기간 도래로 수송용 소비는 전년 동월 대비 8.2% 증가
  - 전년 동월 대비 냉방도일이 15.4% 증가하면서 건물 부문의 에너지 소비도 3.1% 증가한 2.6 백만 toe 를 기록

총에너지 소비 추이



최종에너지 소비 추이

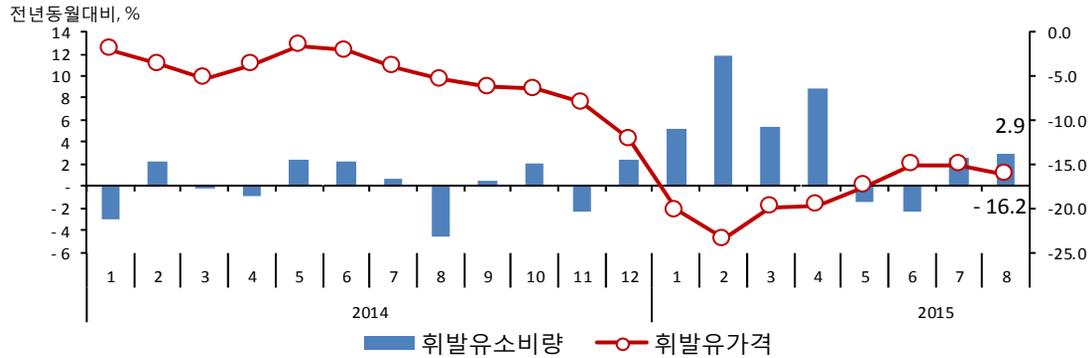


## 4. 가격-소비 증감률 비교

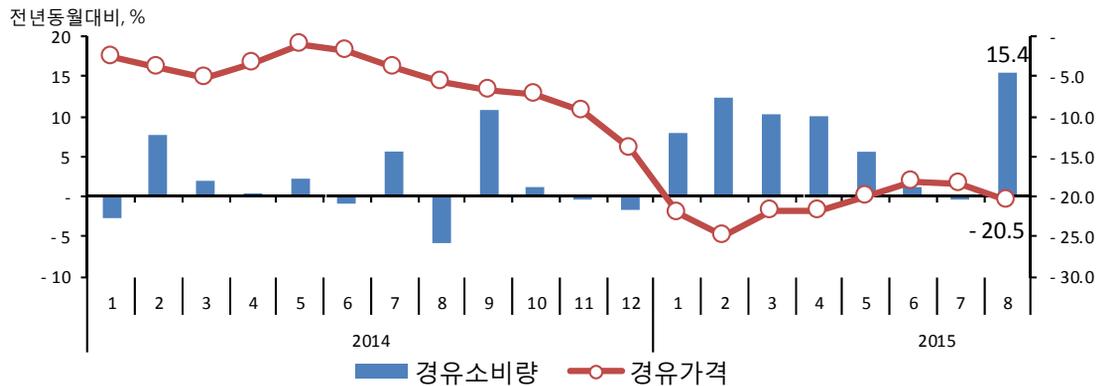
□ 에너지 가격 하락세가 다시 가속화되며 소비 증가세를 견인하는 양상을 보이고 있음<sup>1</sup>

- 도시가스는 전년 동월 대비 가격 인하에도 불구하고, 석유제품 대비 가격 경쟁력 열세로 소비량이 감소중

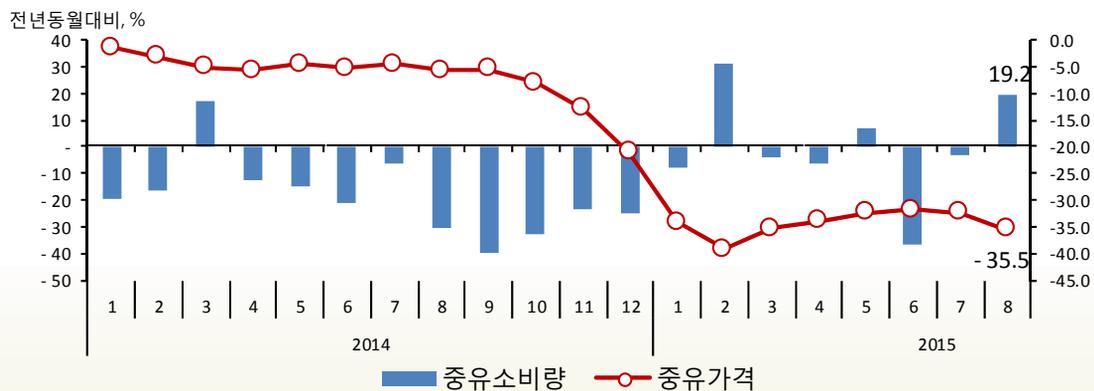
휘발유 소비(좌) 및 가격 증가율(우) 추이



경유 소비(좌) 및 가격 증가율(우) 추이

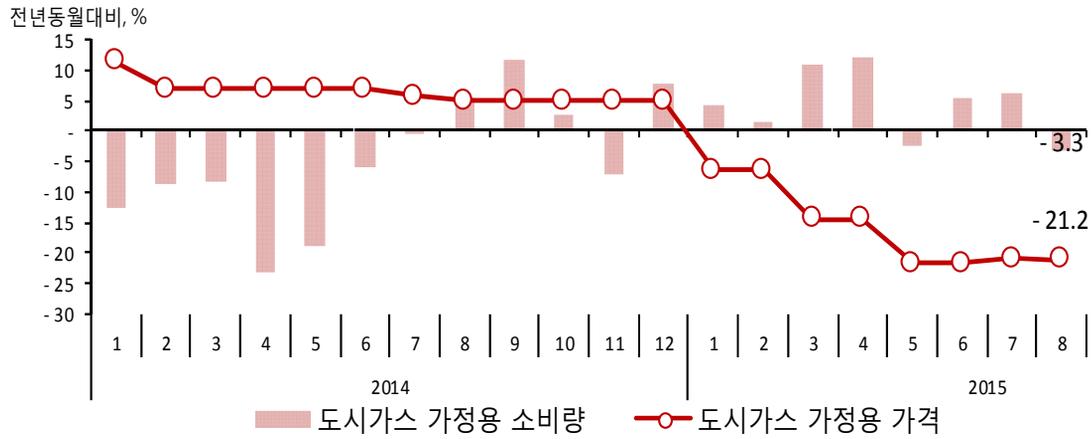


중유 소비(좌) 및 가격 증가율(우) 추이

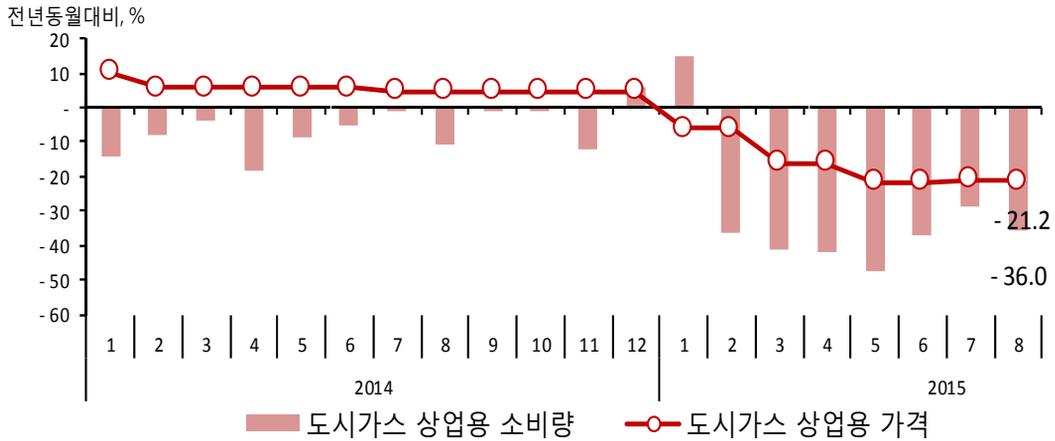


<sup>1</sup> 에너지 소비 변동에는 가격 뿐 아니라, 경기와 기온 등 여러 요소가 복합적으로 영향을 미침

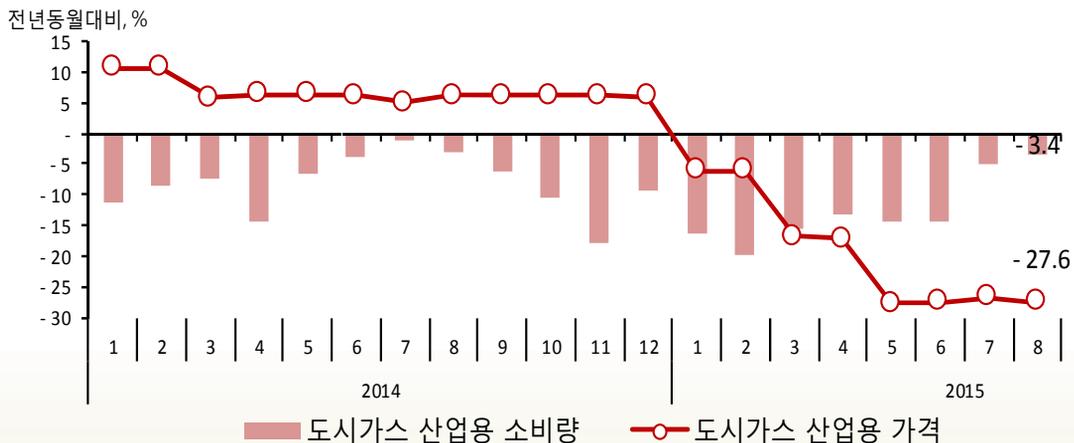
### 도시가스(가정용) 소비 및 가격 증가율 추이



### 도시가스(상업용) 소비 및 가격 증가율 추이



### 도시가스(산업용) 소비 및 가격 증가율 추이



# <부록> 에너지 수급 주요 지표 및 통계

## 주요 경제 통계 및 지표

	2013년	2014년			2015년			
			1~3분기	2분기	3분기	1~3분기	2분기	3분기
GDP (조원)	1 380.8 (2.9)	1 426.5 (3.3)	1 052.2 (3.5)	357.4 (3.4)	357.6 (3.3)	1 077.8 (2.4)	365.2 (2.2)	366.9 (2.6)
민간소비	680.3 (1.9)	692.6 (1.8)	516.2 (1.9)	167.8 (1.7)	173.5 (1.5)	525.3 (1.8)	170.6 (1.7)	177.0 (2.0)
설비투자	126.4 (-0.8)	133.8 (5.8)	98.9 (6.4)	34.7 (7.7)	32.5 (4.2)	104.6 (5.9)	36.4 (5.0)	34.7 (6.8)
건설투자	196.3 (5.5)	198.4 (1.1)	145.2 (2.0)	54.0 (0.2)	51.9 (2.3)	149.0 (2.6)	54.8 (1.6)	54.6 (5.2)
소비자물가지수 (2010=100)	107.7	109.1	109.1	109.1	109.4	109.7	109.7	110.1
대미환율 (원)	1 095.0	1 052.8	1 041.6	1 029.6	1 026.2	1 122.1	1 097.4	1 169.0
기준금리 (%)	2.6	2.3	2.4	2.5	2.3	1.7	1.7	1.5
경기동행지수 (2010=100)	115.0	120.6	120.1	119.9	121.4	125.4	125.1	126.9
광공업생산지수 (2010=100)	108.2	108.2	107.3	109.8	105.5	106.4	108.2	105.2
제조업가동률지수 (2010=100)	95.1	94.2	93.7	96.8	91.5	91.6	94.8	89.8
평균기온	12.5	13.4	15.4	18.7	24.5	15.2	18.6	24.8
- 전년동기대비 기온차	0.3	0.9	1.2	1.1	-0.5	-0.2	-0.1	0.4
난방도일	2 908.0 (-2.0)	2 501.6 (-14.0)	1 500.9 (-20.3)	158.5 (-43.1)	- (-100.0)	1 593.0 (6.1)	168.2 (6.1)	- (-)
냉방도일	908.9 (4.5)	822.7 (-9.5)	815.2 (-8.0)	218.6 (-8.1)	596.6 (-8.0)	853.9 (4.8)	223.0 (2.0)	630.9 (5.8)
에너지원단위	0.20 (-2.2)	0.20 (-2.3)	0.20 (-2.7)	0.19 (-1.8)	0.19 (-2.0)	0.20 (0.2)	0.18 (-2.7)	- (-)
1인당 소비								
석유 (bbl)	16.4 (-0.7)	16.3 (-0.9)	12.1 (-0.5)	4.0 (-0.2)	4.1 (-0.5)	11.0 (-8.7)	4.0 (0.1)	- (-)
전력 (MWh)	9.5 (1.3)	9.5 (0.2)	7.1 (-0.2)	2.3 (0.2)	2.3 (-0.7)	6.4 (-9.4)	2.3 (1.2)	- (-)
도시가스 (1000 m³)	0.5 (0.1)	0.4 (-7.9)	0.3 (-9.0)	0.1 (-12.4)	0.1 (-2.8)	0.3 (-14.2)	0.1 (-11.0)	- (-)
총에너지 (toe)	5.6 (0.1)	5.6 (0.5)	4.1 (0.4)	1.3 (1.1)	1.4 (0.8)	3.7 (-10.6)	1.3 (-1.0)	- (-)

주: 2010년 실질가격 기준, p는 잠정치, ( )는 전년 동기 대비 증가율(%)  
 자료: 한국은행 경제통계시스템, 국가통계포털, 에너지통계월보

## 국제 에너지 가격

	2013 년	2014 년				2015 년				
		1~10 월	8 월	9 월	10 월	1~10 월	8 월	9 월	10 월	
원유 (USD/bbl)										
WTI	98.0 (4.0)	93.0 (-5.1)	98.1 (-0.3)	96.1 (-9.8)	93.0 (-12.4)	84.3 (-16.1)	50.5 (-48.5)	42.9 (-55.4)	45.5 (-51.1)	46.3 (-45.1)
Dubai	105.3 (-3.4)	96.7 (-8.2)	102.3 (-2.7)	101.9 (-4.8)	96.6 (-10.5)	86.8 (-17.8)	53.3 (-47.9)	47.8 (-53.2)	45.8 (-52.6)	45.8 (-47.2)
Brent	108.8 (-2.6)	99.5 (-8.5)	105.1 (-3.3)	103.4 (-6.4)	98.6 (-11.4)	88.1 (-19.5)	55.9 (-46.8)	48.2 (-53.4)	48.5 (-50.8)	49.3 (-44.0)
국내도입단가 (CIF)	108.3 (-4.1)	101.5 (-6.3)	106.4 (-1.5)	107.8 (0.7)	102.4 (-7.0)	93.7 (-15.3)	45.8 (-56.9)	54.7 (-49.3)	-	-
LNG										
인도네시아산 (USD/MMBTU)	17.3 (-4.4)	17.0 (-2.0)	17.1 (-1.5)	16.2 (-4.5)	15.7 (-7.7)	15.2 (-7.6)	11.0 (-35.9)	10.2 (-37.4)	9.0 (-42.7)	9.0 (-40.9)
국내도입단가 (CIF)	768.2 (0.9)	848.0 (10.4)	851.1 (10.6)	848.7 (10.7)	856.8 (10.3)	843.4 (12.1)	570.6 (-33.0)	480.9 (-43.3)	499.4 (-41.7)	-
유연탄										
호주산 (USD/톤)	90.6 (-12.3)	75.1 (-17.1)	76.8 (-15.5)	73.9 (-10.4)	70.7 (-15.0)	68.3 (-19.8)	62.7 (-18.3)	62.8 (-15.0)	58.7 (-17.0)	55.9 (-18.1)
국내도입단가 (CIF)	102.3 (-19.4)	92.2 (-9.9)	93.6 (-9.0)	91.5 (-10.0)	90.6 (-7.0)	88.5 (-12.5)	76.4 (-18.4)	69.3 (-24.2)	68.7 (-24.2)	-
석유제품 (USD/bbl)										
휘발유	119.2 (-3.5)	111.0 (-6.9)	116.9 (-2.3)	111.4 (-4.8)	110.7 (-5.6)	101.6 (-11.1)	71.9 (-38.5)	66.3 (-40.5)	64.8 (-41.5)	64.2 (-36.8)
등유	123.0 (-3.0)	112.5 (-8.5)	117.5 (-4.2)	116.4 (-6.7)	112.5 (-9.1)	102.0 (-17.1)	67.2 (-42.8)	56.8 (-51.2)	58.3 (-48.2)	58.8 (-42.4)
경유	125.0 (-1.2)	114.0 (-8.8)	119.3 (-4.3)	117.8 (-6.8)	113.3 (-10.2)	102.1 (-18.7)	69.2 (-42.0)	60.8 (-48.3)	60.5 (-46.6)	61.0 (-40.3)
중유	95.3 (-7.8)	86.4 (-9.3)	91.1 (-4.6)	91.4 (-2.0)	88.9 (-5.3)	77.6 (-18.1)	47.9 (-47.4)	39.0 (-57.3)	36.7 (-58.7)	37.5 (-51.7)
프로판	857.5 (-6.3)	790.8 (-7.8)	833.0 (0.2)	780.0 (-4.9)	745.0 (-12.4)	735.0 (-10.4)	414.0 (-50.3)	365.0 (-53.2)	315.0 (-57.7)	360.0 (-51.0)
부탄	884.6 (-3.7)	810.4 (-8.4)	855.5 (0.9)	800.0 (-2.4)	785.0 (-10.3)	765.0 (-10.0)	433.0 (-49.4)	400.0 (-50.0)	345.0 (-56.1)	365.0 (-52.3)
납사	101.1 (-2.4)	94.3 (-6.7)	100.4 (0.2)	98.9 (-2.1)	94.6 (-8.0)	80.4 (-19.7)	53.8 (-46.5)	46.9 (-52.6)	46.0 (-51.4)	48.1 (-40.2)

주 1 ( )는 전년 동기 대비 증가율(%)

2 휘발유는 95RON, 경유는 0.001%, 중유는 고유황중유(180cst/3.5%), 프로판과 부탄은 CP 기준 값  
 자료: 석유정보망(www.petronet.co.kr), IMF (primary commodity price), 에너지통계월보

## 국내 에너지 가격

	2013 년	2014 년				2015 년				
			1~10 월	8 월	9 월	10 월	1~10 월	8 월	9 월	10 월
<b>석유제품</b>										
휘발유 (원/리터)	1 924.5 (-3.1)	1 827.6 (-5.0)	1 854.8 (-4.1)	1 842.0 (-5.4)	1 814.2 (-6.2)	1 781.1 (-6.4)	1 521.2 (-18.0)	1 544.5 (-16.2)	1 511.5 (-16.7)	1 498.7 (-15.9)
경유 (원/리터)	1 729.7 (-4.3)	1 637.0 (-5.4)	1 664.9 (-4.1)	1 644.5 (-5.7)	1 618.1 (-6.7)	1 585.0 (-7.2)	1 314.5 (-21.0)	1 307.8 (-20.5)	1 263.8 (-21.9)	1 251.9 (-21.0)
중유 (원/리터)	954.5 (-11.9)	900.0 (-5.7)	922.8 (-4.0)	910.7 (-4.2)	898.9 (-6.3)	888.1 (-6.7)	571.5 (-38.1)	624.2 (-31.5)	576.6 (-35.9)	-
프로판 (원/kg)	2 085.9 (-1.0)	2 114.6 (1.4)	2 138.7 (2.6)	2 091.6 (0.1)	2 066.8 (-1.2)	2 052.4 (-1.9)	1 810.2 (-15.4)	1 801.3 (-13.9)	1 790.6 (-13.4)	1 743.5 (-15.1)
부탄 (원/리터)	1 071.0 (-2.8)	1 052.1 (-1.8)	1 071.7 (-0.1)	1 037.7 (-2.6)	1 013.2 (-4.9)	996.2 (-6.5)	813.3 (-24.1)	804.0 (-22.5)	794.5 (-21.6)	764.1 (-23.3)
<b>도시가스</b>										
인도네시아산 (USD/MMBTU)	20.9 (6.9)	22.3 (6.7)	22.3 (7.0)	22.2 (5.0)	22.2 (5.0)	22.2 (5.0)	18.6 (-16.4)	17.5 (-21.2)	18.2 (-18.0)	18.2 (-18.0)
국내도입단가 (CIF)	21.6 (5.6)	22.9 (6.0)	22.9 (6.3)	22.8 (4.8)	22.8 (4.8)	22.8 (4.8)	19.1 (-16.7)	18.0 (-21.2)	18.7 (-18.1)	18.7 (-18.1)
국내도입단가 (CIF)	19.4 (6.9)	20.7 (6.8)	20.7 (6.9)	20.6 (6.2)	20.6 (6.2)	20.6 (6.2)	16.5 (-20.4)	14.9 (-27.6)	15.6 (-24.1)	15.6 (-24.2)
<b>전력</b>										
주택용	210.9 (4.1)	215.6 (2.3)	215.6 (2.7)	215.6 (2.7)	215.6 (2.7)	215.6 (2.7)	215.6 -	215.6 -	215.6 -	215.6 -
일반용	79.4 (5.7)	84.4 (6.3)	82.8 (7.8)	105.7 (2.7)	65.2 (1.7)	65.2 (1.7)	82.8 -	105.7 -	65.2 -	65.2 -
산업용	91.7 (11.9)	96.0 (4.7)	93.5 (5.8)	108.5 (2.1)	78.5 (2.0)	78.5 (2.0)	93.5 -	108.5 -	78.5 -	78.5 -

주 1 ( )는 전년 동기대비 증가율(%)

2 휘발유는 95RON, 경유는 0.001%, 중유는 고유황중유(180cst/3.5%), 프로판과 부탄은 CP 기준 값  
 자료 : 석유정보망(www.petronet.co.kr), IMF (primary commodity price), 에너지통계월보

## 일차에너지 소비

	2013 년	2014 년 p				2015 년 p				
		1~8 월	6 월	7 월	8 월	1~8 월	6 월	7 월	8 월	
석탄 (백만톤)	129.6 (1.1)	133.3 (2.9)	88.3 (1.9)	11.2 (2.3)	11.6 (-0.6)	11.7 (6.4)	89.2 (0.9)	10.9 (-3.3)	10.8 (-7.3)	11.7 (-0.2)
- 원료탄 제외	97.5 (0.9)	95.7 (-1.8)	63.3 (-3.3)	8.1 (0.0)	8.5 (-2.0)	8.5 (1.2)	64.8 (2.4)	7.9 (-3.6)	7.6 (-11.3)	8.6 (0.7)
석유 (백만 bbl)	825.2 (-0.3)	821.5 (-0.5)	543.3 (-0.3)	66.0 (-2.1)	67.8 (-1.7)	70.8 (0.4)	558.4 (2.8)	67.3 (2.0)	68.3 (0.7)	73.7 (4.1)
- 비에너지유 제외	405.0 (-1.4)	388.5 (-4.1)	256.3 (-4.3)	32.2 (-3.1)	32.7 (-0.8)	32.1 (-8.2)	265.6 (3.6)	30.4 (-5.6)	32.6 (-0.2)	34.3 (6.9)
LNG (백만톤)	40.3 (4.7)	36.6 (-9.0)	23.9 (-10.6)	2.2 (-15.1)	2.5 (-8.5)	2.1 (-20.9)	22.6 (-5.7)	2.2 (-2.5)	2.1 (-17.1)	2.3 (8.7)
수력 (TWh)	8.4 (9.7)	7.8 (-6.8)	5.2 (-13.9)	0.7 (-15.3)	0.7 (-31.6)	0.8 (-17.2)	4.2 (-19.2)	0.4 (-45.8)	0.7 (-3.7)	0.7 (-19.5)
원자력 (TWh)	138.8 (-7.7)	156.4 (12.7)	105.3 (14.9)	12.6 (28.8)	13.4 (18.7)	14.0 (14.7)	107.6 (2.2)	13.5 (7.1)	15.8 (18.2)	13.3 (-5.2)
기타 (백만 toe)	9.0 (11.8)	11.0 (21.9)	7.3 (22.1)	0.9 (22.9)	0.9 (24.8)	0.9 (22.3)	6.6 (-8.6)	0.8 (-8.5)	0.8 (-11.6)	0.8 (-8.3)
총에너지 (백만 toe)	<b>280.3</b> (0.6)	<b>282.9</b> (0.9)	<b>187.4</b> (0.6)	<b>22.1</b> (0.7)	<b>23.2</b> (0.3)	<b>23.2</b> (0.9)	<b>187.6</b> (0.1)	<b>22.0</b> (-0.5)	<b>22.5</b> (-2.9)	<b>23.6</b> (1.5)
- 비에너지유 제외	227.9 (0.5)	229.0 (0.5)	151.6 (-0.1)	17.9 (1.2)	18.8 (0.9)	18.4 (-1.0)	151.3 (-0.3)	17.4 (-2.7)	18.1 (-3.8)	18.7 (1.5)
- 원료용 제외	205.5 (0.4)	202.7 (-1.4)	134.1 (-2.0)	15.8 (0.2)	16.7 (0.5)	16.1 (-3.7)	134.2 (0.1)	15.3 (-2.7)	15.9 (-4.8)	16.5 (2.0)

주: p는 잠정치, ( )는 전년 동기 대비 증가율 (%)  
자료: 에너지통계월보

## 일차에너지 원별 비중

(단위 %)

	2013 년	2014 년 p				2015 년 p				
		1~8 월	6 월	7 월	8 월	1~8 월	6 월	7 월	8 월	
석탄	29.2	29.9	30.0	32.2	31.9	32.1	30.2	31.3	30.5	31.6
- 원료탄 제외	21.2	20.6	20.6	22.5	22.5	22.4	21.1	21.7	20.5	22.3
석유	37.8	37.1	37.0	38.1	37.3	38.7	38.0	39.0	38.4	39.8
- 비에너지유 제외	19.1	18.0	18.0	19.0	18.4	18.0	18.7	18.1	18.7	19.0
LNG	18.7	16.9	16.7	13.0	14.0	11.8	15.7	12.8	11.9	12.6
수력	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.8	0.5	0.3	0.7	0.6
원자력	10.5	11.7	11.9	12.0	12.2	12.7	12.1	12.9	14.8	11.9
기타	3.2	3.9	3.9	4.0	4.1	3.9	3.5	3.7	3.7	3.5
총에너지	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0

주: p는 잠정치  
자료: 에너지통계월보

## 최종에너지 소비

(단위: 백만 toe)

	2013 년	2014 년 p				2015 년 p				
		1~8 월	6 월	7 월	8 월	1~8 월	6 월	7 월	8 월	
산업	130.9 (2.0)	136.1 (4.0)	90.6 (5.0)	11.1 (2.5)	11.3 (0.5)	11.6 (8.5)	89.2 (-1.5)	11.1 (-0.7)	11.2 (-0.2)	11.5 (-0.8)
수송	37.3 (0.5)	37.6 (0.8)	24.8 (-0.4)	3.2 (-0.2)	3.2 (1.6)	3.3 (-5.3)	26.2 (5.6)	3.2 (-0.1)	3.3 (2.8)	3.6 (8.2)
가정·상업	37.3 (-1.4)	35.5 (-5.0)	23.3 (-8.0)	2.0 (-2.2)	2.0 (-1.9)	2.1 (-3.8)	23.7 (2.0)	1.9 (-1.7)	2.0 (-1.6)	2.2 (2.0)
공공	4.7 (-2.1)	4.7 (0.2)	3.1 (-3.2)	0.3 (-2.9)	0.4 (4.2)	0.4 (0.4)	3.2 (4.7)	0.4 (4.4)	0.4 (7.3)	0.4 (9.6)
최종에너지	210.2 (1.0)	213.9 (1.7)	141.7 (1.5)	16.6 (1.3)	16.9 (0.5)	17.4 (3.8)	142.4 (0.4)	16.5 (-0.6)	17.0 (0.4)	17.6 (1.5)
석탄 (백만톤)	49.5 (2.3)	53.1 (7.1)	34.8 (7.6)	4.5 (5.6)	4.2 (-5.6)	4.4 (10.9)	34.2 (-1.7)	4.3 (-4.5)	4.4 (5.2)	4.2 (-3.0)
석유 (백만 bbl)	799.1 (0.3)	808.5 (1.2)	533.0 (1.2)	65.0 (-0.4)	66.5 (0.1)	70.4 (3.6)	550.2 (3.2)	66.9 (3.0)	68.0 (2.2)	73.1 (3.8)
전력 (TWh)	474.8 (1.8)	477.6 (0.6)	320.2 (0.5)	37.9 (1.3)	40.0 (2.1)	40.0 (-1.5)	325.8 (1.8)	38.3 (1.3)	39.4 (-1.5)	41.9 (4.7)
도시가스 (십억 m <sup>3</sup> )	23.9 (0.5)	22.1 (-7.5)	14.9 (-9.1)	1.2 (-4.3)	1.2 (-1.5)	1.1 (-4.0)	13.8 (-7.4)	1.1 (-12.9)	1.2 (-7.1)	1.0 (-8.9)
열·기타 (천 toe)	9.6 (7.9)	11.0 (15.2)	7.3 (14.4)	0.8 (18.3)	0.8 (21.1)	0.8 (18.9)	6.7 (-8.7)	0.7 (-12.7)	0.8 (-10.3)	0.7 (-8.3)

주: p는 잠정치, ( )는 전년 동기 대비 증가율 (%)  
 자료: 에너지통계월보

## 최종에너지 소비 비중

(단위: %)

	2013 년	2014 년 p				2015 년 p				
		1~8 월	6 월	7 월	8 월	1~8 월	6 월	7 월	8 월	
산업	62.3	63.6	63.9	67.0	66.6	66.7	62.7	67.0	66.3	65.2
수송	17.8	17.6	17.5	19.0	19.2	18.9	18.4	19.1	19.6	20.2
가정·상업	17.8	16.6	16.4	11.9	12.1	12.3	16.7	11.7	11.8	12.4
공공	2.2	2.2	2.2	2.1	2.2	2.1	2.3	2.2	2.3	2.2
최종에너지	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
석탄	15.5	16.6	16.5	17.9	16.7	16.9	16.1	17.3	17.5	16.2
석유	48.4	48.1	47.9	49.8	50.0	51.5	49.3	51.6	50.8	52.8
전력	19.4	19.2	19.4	19.6	20.4	19.9	19.7	20.0	20.0	20.5
도시가스	12.1	10.9	11.1	7.8	7.9	7.1	10.3	7.0	7.3	6.3
열·기타	4.6	5.2	5.1	4.9	5.0	4.7	4.7	4.3	4.5	4.2

주: p는 잠정치  
 자료: 에너지통계월보