



# 에너지 수급 브리프

2016. 10월

## 2017 년 국내 에너지 수요 전망

2017년 에너지 수요는 신규 발전소 진입, 석유화학의 설비증설 효과 등으로 증가세가 전년 대비 소폭 상승할 것으로 예상된다. 에너지원별로는 석탄과 원자력을 중심으로, 부문별로는 산업용이 일부 회복하여 에너지 수요가 증가할 것으로 보인다. 특히, 발전용 에너지 수요의 변동으로 총에너지에서의 원별 비중이 11년만에 다시 석유-석탄-원자력-가스로 바뀔 것으로 예상된다.

김철현 연구위원 (chkim@keei.re.kr)

본고에서는 에너지경제연구원의 에너지수요전망(16년 가을호)을 기초로 2017년 국내 에너지 수요의 주요 특징을 간략히 다루고자 한다. 전망이 이루어진 시점은 10월로 9월까지의 이용 가능한 실적치를 이용했으며, 전망의 주요 전제는 다음과 같다.

표 1 에너지수요전망의 주요 공통 전제

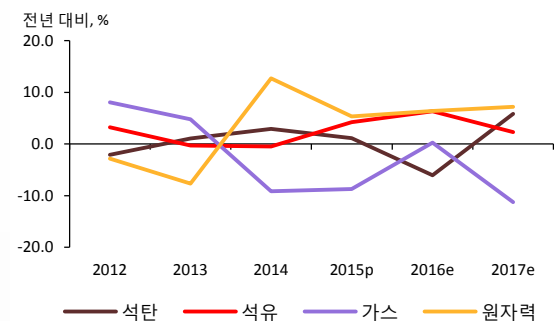
	2016e		2017e
	상반기	하반기	
경제성장률 (%)	3.0	2.3	2.7
국제유가(US\$/Bbl)	36.8	44.2	40.5
난방도일 (%)	3.8	12.2	6.8
냉방도일 (%)	7.2	15.3	-18.9

주: 경제성장률은 국회예산정책처(2016.9)를, 국제유가(두바이유 기준)는 에너지경제연구원(2016.7)을 이용했으며, 냉난방도일은 2016년 9월까지의 실적치를 이용하고 이후 기간은 10년 평균 기온을 적용하여 산출함

먼저 2017년 경제성장률은 수출이 글로벌 경기의 완전한 회복으로 전년의 감소에서 증가로 전환되었으나, 내수의 증가세가 둔화하며 2016년과 비슷한 수준을 유지할 것으로 보인다. 두바이유 기준 국제 유가는 전년 대비 19% 가까이 상승하며 연평균 배럴당 40달러 후반을 기록할 것으로 예상되나 여전히 50달러 내외로 유가 하락 이전(2014년 연평균 96.7 달러) 대비 크게

낮은 수준을 유지할 것으로 보인다. 과거 10년 평균 기온을 가정할 경우, 난방도일은 전년 대비 소폭(0.8%) 증가할 것으로 보이나 냉방도일은 2016년 여름철 폭염 효과가 사라지며 19% 가까이 감소할 것으로 예상된다.

그림 1 총에너지주요에너지원별증가율

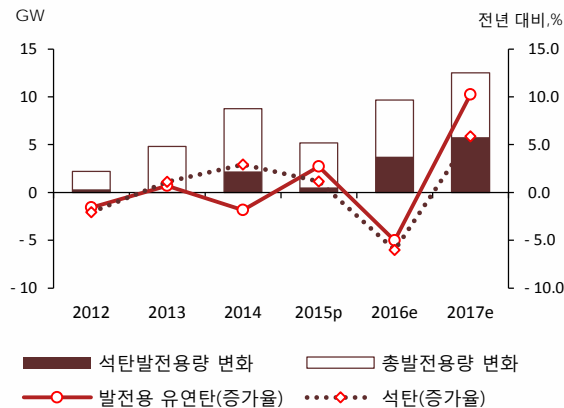


### 석탄과 원자력을 중심으로 총에너지 수요가 증가

석탄은 2016년에는 발전용과 제철용이 모두 급감하며 총에너지 수요 둔화 요인으로 작용할 것으로 보이나, 2017년에는 발전용이 급증으로 전환하고 제철용도 회복하며 총에너지의 증가에 가장 큰 기여를 할 것으로 보인다. 발전용 석탄 수요는 2016년에는 석탄 화력

발전의 최대발전용량 산출 기준 하향 조정 효과 등으로 발전 설비 이용률이 전년 대비 큰 폭으로 하락하며 5% 가량 감소할 것으로 보이나, 2017년에는 대규모 신규 유연탄 발전소가 진입하고 최대출력 조정 효과도 사라지며 9% 이상 급증할 것으로 예상된다. 2017년 말 기준 유연탄 발전 설비는 태안9·10호기, 당진9·10호기, 삼척그린1·2호기, 신보령1·2호기, 북평1·2호기 등의 유연탄 발전 설비가 예정대로 진입한다면 2016년 6월 말 대비 9.6GW 증가(36.6%)한 36.0GW에 도달할 것으로 예상된다. 하지만 신규 유연탄 발전소의 진입시기 지연 및 정부의 석탄 화력 발전 제한 가능성<sup>1</sup> 등으로 발전용 석탄 수요의 증가세는 유연탄 발전 설비의 증가세 대비로는 낮을 것으로 예상된다.

그림 2 석탄수요증가율과발전용량변화



제철용 원료탄 수요는 국내외 철강 경기 침체로 2016년에는 9% 이상 급감할 것으로 보이나, 2017년에는 전년의 급감에 따른 기저효과와 더불어 중국 철강업체의 구조조정에 따른 글로벌 철강공급 과잉 완화 및 철강재 가격 상승 효과 등으로 소폭 증가로 전환될 것으로 전망된다.

원자력은 신규 원전의 진입 효과 등으로 2016년 6%대 증가에 이어 2017년에도 7%대의 빠른 증가세를 유지할

것으로 예상된다. 2016년 원자력 발전량은 한빛3호기와 월성1호기의 발전 재개(15년 6월)<sup>2</sup>, 신월성2호기 신규 진입(15년 7월 말)과 신고리3호기의 상업운전(16년 10월 말) 계획으로 빠르게 증가할 것으로 보인다. 2017년에는 고리1호기(587MW)가 영구정지 예정(6월)이나 신고리4호기(1,400MW)의 신규 진입 예정(2월)으로 원자력 발전량의 증가세는 빨라질 것으로 전망된다.

### 석유 수요는 유가 급락 효과가 사라지며 증가세가 둔화

석유는 유가 급락(-20.3%, 두바이유 기준)으로 수요가 6% 이상 빠르게 증가하며 2016년에는 총에너지 증가에 가장 큰 기여도를 기록할 것으로 예상되나, 2017년에는 유가가 완만하게 상승하며 연료용과 발전용의 수요가 둔화하며 증가세가 2%대로 둔화될 것으로 예상된다.

연료용 석유 수요는 2016년에는 유가 급락 효과와 석유화학 탈수소화설비(PDH) 증설(2015.8)에 따른 LPG 수요 급증으로 빠르게 증가할 것으로 보이나, 2017년에는 유가가 상승하고 PDH 증설 효과도 소멸되며 증가세가 둔화할 것으로 예상된다. 발전용 수요도 2016년에는 저유가로 급전 순위가 가스 발전 대비 상승하여 전년 대비 2배 가까이 급증할 것으로 보이나, 2017년에는 전년의 높은 증가율에 따른 기저효과와 유가 상승으로 감소로 전환될 것으로 보인다.

연료용과 발전용의 수요 둔화와 달리 원료용은 증가세가 빨라질 것으로 예상된다. 원료용의 대부분을 차지하는 납사 수요가 2016년에는 LPG 가격 하락에 따른 납사크랙커(NCC)에서의 원료 대체(납사 → 프로판) 등으로 1% 내외 증가에 그칠 전망이다, 2017년에는 주요 석유화학업체의 NCC 및 혼합자일렌 설비 증설 계획으로 4% 가까이 증가할 것으로 보인다.

<sup>1</sup> 정부가 미세먼지 특별대책 세부이행 계획(2016.6.3)을 통해 향후 석탄 화력 발전의 의존도를 낮추겠다는 의지를 표명한 바 있으며, 10 월에는 급전순위 평가에 환경과 안전 등의 요소를 함께 고려하자는 법안이 발의되는 등으로 향후 석탄 화력 발전의 이용률은 과거 대비 낮은 수준에서 유지될 것으로 예상된다

<sup>2</sup> 한빛 3 호기는 2014 년 10 월 원자로 정지 사고로 정비기간 후 2015 년 6 월 중순 재가동, 월성 1 호기는 2012 년 11 월 운영허가기간 만료로 정지 후 10 년 수명연장(계속운전) 허가로 2015 년 6 월 말 재가동함

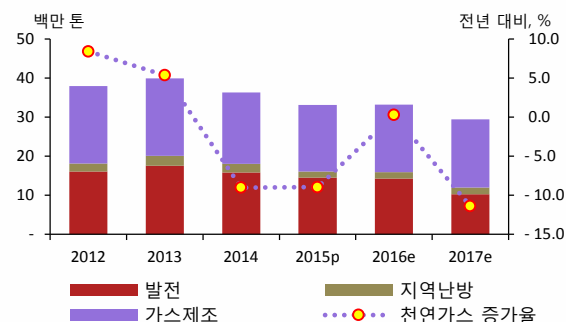
## 가스 수요는 발전용을 중심으로 급감세로 재진입

가스 수요는 2016년에는 발전용의 급감세 완화와 가스제조용 및 지역난방용의 증가로 보합 수준으로 회복할 것으로 예상되나, 2017년에는 발전용이 다시 급감하며 10% 이상 감소할 것으로 예상된다.

발전용 가스 수요는 전력 소비 둔화와 기저 발전량 증가로 가스 발전량이 급감하며 2014~2015년 연평균 9.0% 감소했는데, 2016년에는 원자력 발전의 증가에도 불구하고 석탄 발전의 감소에 따른 기저 발전의 감소로 최근의 급감세가 큰 폭으로 완화될 것으로 보인다. 하지만 2017년에는 대규모 신규 기저 발전 설비의 진입으로 기저 발전량이 급증하고 전력 수요도 증가세가 둔화하며 가스 발전량과 발전용 가스 소비는 다시 급감할 것으로 예상된다.

가스제조용과 지역난방용 가스 수요는 2016년에는 도시가스 및 열 요금 하락 효과 등으로 전년의 감소에서 회복할 것으로 보이며, 2017년에는 유가 상승으로 요금이 상승 조정되며 증가세가 전년 대비 둔화할 것으로 보인다.

그림 3 가스용도별수요



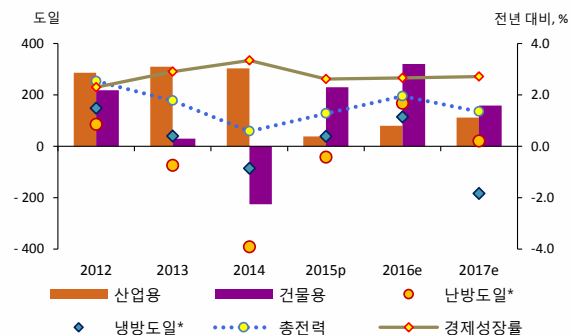
## 전력 수요는 건물용을 중심으로 증가세가 둔화

최종에너지인 전력은 2016년에는 산업용의 부진에도 불구하고 건물용의 증가로 2% 내외로 회복할 것으로 보이나, 2017년에는 산업용의 회복세 미약과 건물용의 증가세 둔화로 1% 초중반 증가로 증가세가 둔화될 것으로 전망된다.

산업용 전력 수요는 2012~2014년 연평균 3.0% 증가해 왔으나 수출 급감 등으로 2015년에는 0.4% 증가에 그쳤고 2016에도 수출 감소 지속과 글로벌 철강 공급 과잉에 따른 철강경기 악화로 0%대 증가를 이어갈 것으로 예상된다. 2017년에는 글로벌 경기의 완만한 회복으로 수출이 증가로 전환되며 산업용 전력 수요의 증가세가 1%대 초반으로 회복될 것으로 보이나 전력 다소비업종의 구조조정, 내수 부진 등으로 회복세는 미약할 것으로 예상된다.

건물용 전력 수요는 2016년에는 여름철 이상폭염, 7~9월 주택용 누진제 요금 한시적 경감<sup>3</sup>, 서비스업의 양호한 성장 등으로 3% 이상 증가하며 총전력 수요 증가를 견인할 것으로 예상된다. 하지만 2017년에는 10년 평균 기온 전제 시 냉방도일이 큰 폭으로 감소(-18.9%)하고, 여름철 주택용 전기요금 한시 인하 효과도 소멸되어 건물용 전력 수요 증가율이 1%대로 떨어지며 총전력 수요 증가세 둔화를 이끌 것으로 예상된다.

그림 4 경제성장률, 전력수요부문별증가율및 냉난방도일



\*냉난방도일은 전년 대비 증감

## 발전용과 산업용을 중심으로 에너지 증가세가 소폭 상승

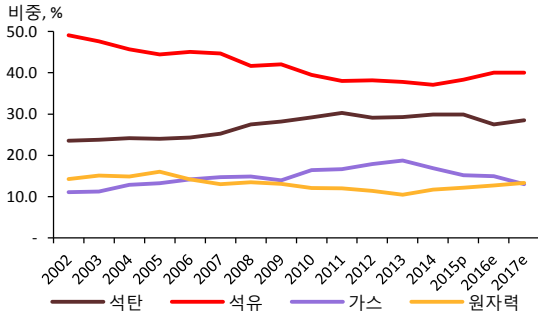
총에너지 수요는 2016년 1.9% 증가에서 2017년 2.2% 증가로 증가세가 소폭 상승할 것으로 예상되는데 이는 전력 수요의 둔화에도 불구하고 발전 투입 에너지가 증가할 것으로 예상되기 때문이다. 발전 투입 에너지는 효율이 가장 높은 가스 발전이 급감하고 효율이 가장 낮은 석탄 발전은 급증하며 전년 대비 증가율이 상승할 것으로 보인다.<sup>4</sup> 한편, 원자력 및 발전용 유연탄의 급증 대비

<sup>3</sup> 누진제 각 단계별로 현행 요금으로 이용할 수 있는 전력사용량을 50kWh 까지 소급 확대 적용하기로 함(2016.08)

<sup>4</sup> 2015년 기준 에너지원별 발전 효율은 가스(44.9%), 원자력(40.8%), 석탄(34.8%) 순임

발전용 가스 수요의 급감으로 총에너지에서 가스가 차지하는 비중이 2006년 이후 처음으로 다시 원자력 아래로 떨어질 것으로 보인다.

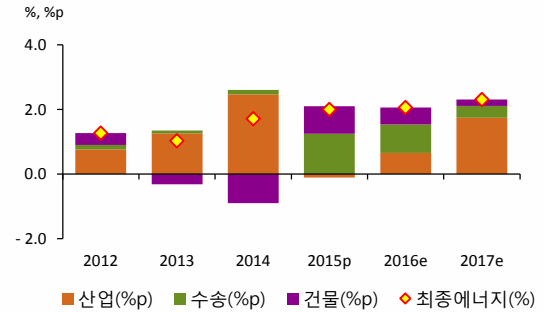
**그림 5 총에너지에너지원별비중추이및전망**



최종에너지 수요도 2016년 2.1% 증가에서 2017년에는 산업용이 일부 회복하며 2.3% 증가로 증가세가 소폭 상승할 것으로 예상된다. 저유가와 이상폭염으로 빠르게 증가하던 수송용과 건물용 에너지 수요가 2017년에는 유가 상승과 평년기온 회복으로 증가세가

둔화하는 반면, 산업용 수요는 완만한 수출 회복과 석유화학업의 NCC 및 혼합자일렌 설비 증설 효과로 증가세를 일부 회복할 것으로 보인다.

**그림 6 최종에너지증가율및부문별기여도**



\*최종에너지 증가율(%)=부문별 기여도(%p)의 합

## 참고자료

국회예산정책처, “2017년 및 중기 경제전망”, 2016.9  
 에너지경제연구원, “에너지수요전망”, 2016년 가을호  
 에너지경제연구원, “2016년 하반기 국제 원유시황과 유가 전망”, 2016.7

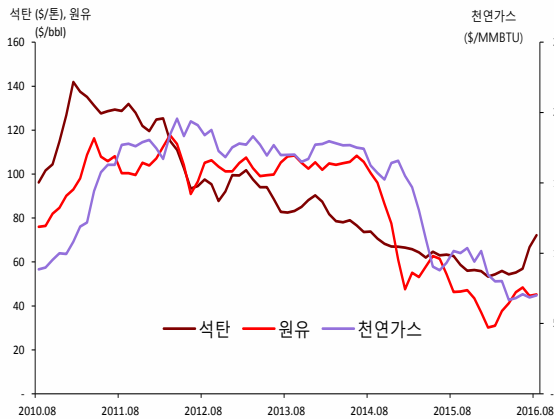
# 1. 에너지 가격

□ '16.8 월 석유제품 가격은 7 월 국제 유가 하락의 영향으로 하락. 가스 요금은 4 개월 연속 동일한 수준 유지

- **(국제 에너지 가격)** 국제 유가는 산유국의 유가 안정화 논의 계획에 대한 기대감으로 전월 대비 1.3% 상승. 석탄 가격은 중국 생산 감축의 영향으로 전월에 이어 급등세 지속. LNG 가격은 전월과 비슷한 수준 유지
- **(석유제품)** 휘발유와 경유 가격은 상반기 국제 유가 상승으로 상승세를 지속하였으나 7 월 국제유가가 하락함에 따라 하락으로 전환. LPG 가격은 국제 가격(사우디 아람코社) 하락으로 하락
- **(도시가스)** 5 월 이후 국제 LNG 가격이 횡보함에 따라 4 개월 연속 동일한 수준을 유지
- **(전력\*)** 일반용과 산업용에 여름철(6~8 월) 요금제 적용 중

※ '13.11 월의 전기요금인상 이후 추가 인상(하) 없이 지속 중

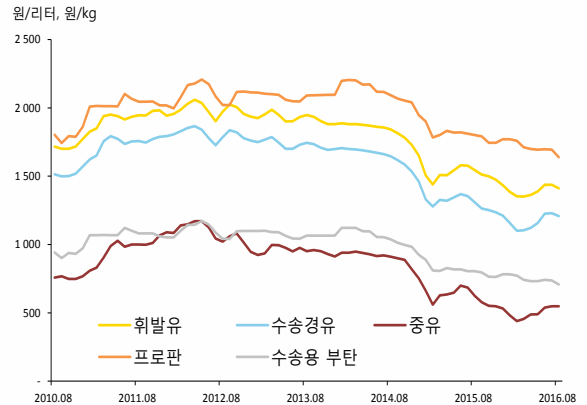
국제 주요 에너지 가격 추이



주 1) 국제 유가는 두바이·브렌트·WTI 평균, 천연가스 일본 CIF 수입가격, 석탄 호주산 Thermal Coal 기준

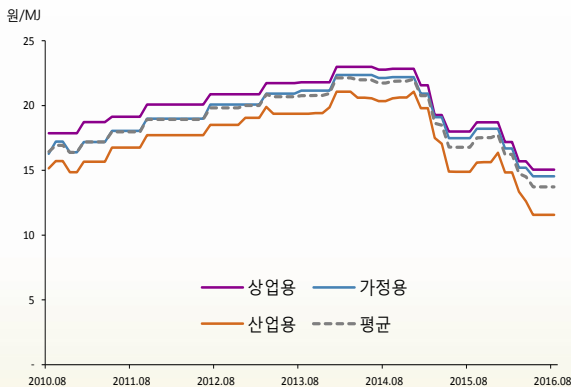
2) 전년 동월 대비(%): 원유(-2.3), 석탄(15.0), 천연가스(-31.1)

국내 석유제품 가격 추이



주: 전년 동월 대비(%), 휘발유(-8.6), 경유(-7.7), 중유(-12.3), 프로판(-9.1), 부탄(-12.1)

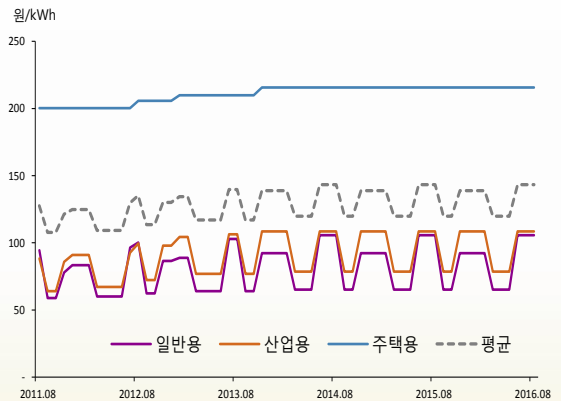
국내 도시가스 가격 추이



주 1) 기본 요금을 제외한 서울지역 평균

2) 전년 동월 대비(%): 가정용(-16.8), 상업용(-16.3), 산업용(-22.2)

국내 전력 가격 추이



주 1) 주택용(고압, 4구간의 전력량 요금), 일반용(갑, 저압), 산업용(을, 고압B 중간 부하) 기준 요금

2) 전년 동월 대비(%), 주택용(0.0), 일반용(0.0), 산업용(0.0)

## 2. 에너지 상대가격

### □ 8월 전력의 타에너지원 대비 상대가격은 전월 수준 유지. 전년 동월 대비로는 상승세 지속

- **(전력/도시가스)** 전력 요금이 6월 여름철 요금제로 전환된 이후 같은 수준을 유지하고 도시가스 요금도 변동이 없어 전력/가스 상대가격은 전월 수준 지속

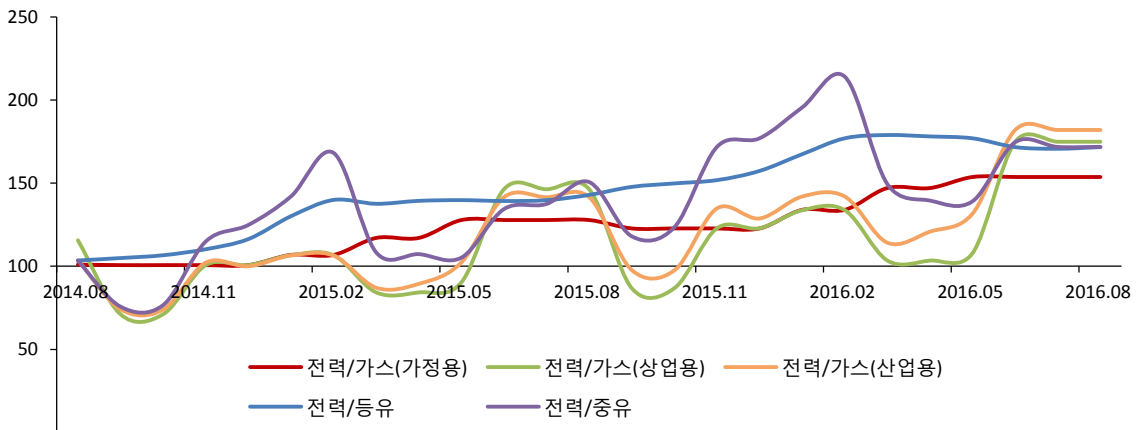
※ 전년 동월 대비 증가율(%): 가정용(20.3), 상업용(19.5), 산업용(28.6)

- **(전력/석유제품)** 중유와 등유 가격이 전월과 비슷한 수준을 유지(각각 -0.0%, -0.6%)함에 따라 전력의 석유제품 대비 상대가격도 전월 수준 지속

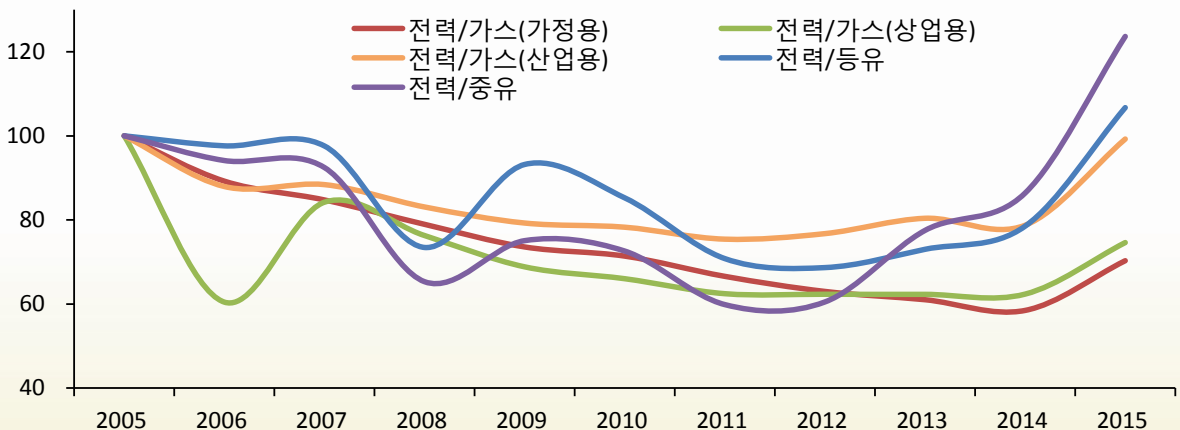
※ 전년 동월 대비 증가율(%): 전력/중유(14.1), 전력/등유(20.1)

- 계절성을 제거한 전력의 상대가격 추세는 2014년을 기점으로 뚜렷한 개선세를 지속

월별 전력 상대가격 추이('14.1월=100 기준)



연도별 전력 상대가격 추이('05년=100 기준)



### 3. 총에너지 및 최종에너지 소비

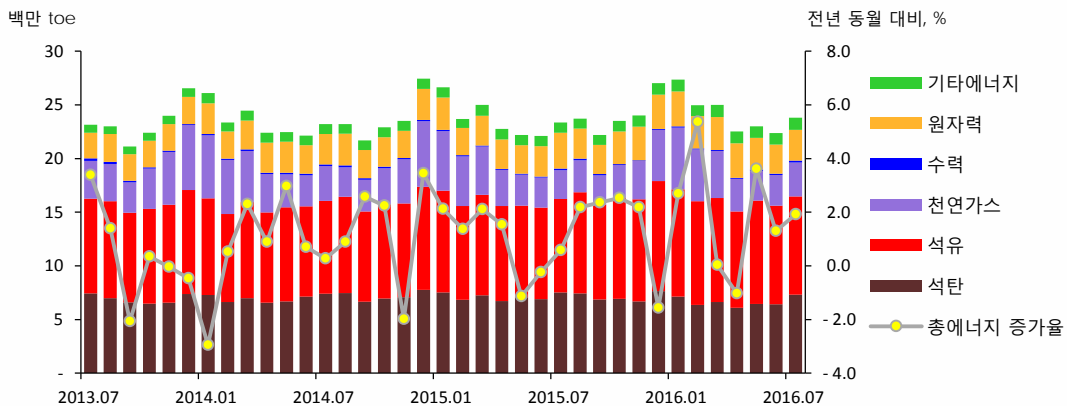
#### □ 7월 총에너지 소비는 석탄과 원자력이 감소한 반면 석유와 가스가 증가하며 전년 동월 대비 1.9% 증가

- 석탄 소비는 유연탄 소비 감소로 2.6% 감소하였으나, 선철과 시멘트 생산량 증가로 감소세는 완화
- 원자력 발전량은 계획예방정비량 증가 등으로 원전 이용률이 하락하며 14.3% 감소
- 석유 소비는 발전용, 수송용 증유와 산업용 LPG 소비 증가로 5.0% 증가, 가스 소비는 도시가스용 소비의 감소에도 불구하고, 발전용 소비 증가로 16.8% 증가하며 석유와 더불어 총에너지 소비를 견인

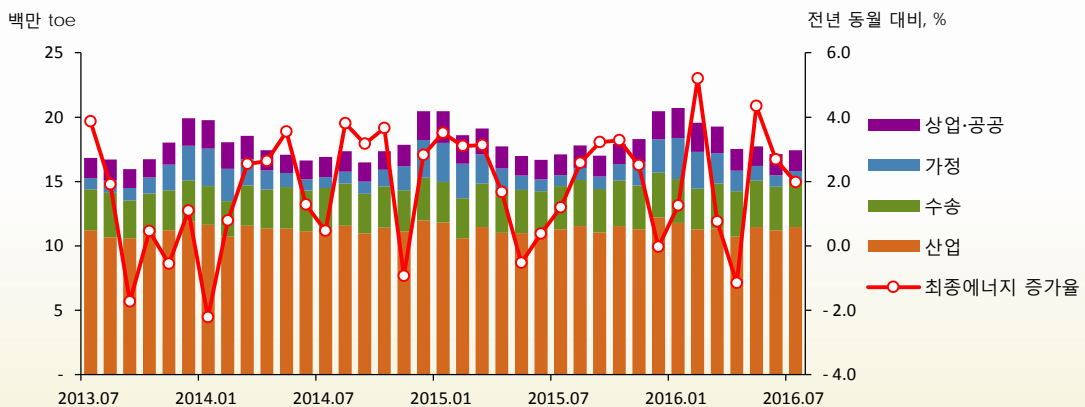
#### □ 최종에너지 소비는 산업과 수송 부문 석유와 건물 부문 전력 소비 증가로 전년 동월 대비 2.0% 증가

- 산업 부문은 원료탄 소비 감소(-9.9%)와 납사 소비 정체(1.1%)로 원료용 소비가 2.6% 하락하였지만, 석유화학과 조립금속에서의 LPG, 전력 소비 증가로 연료용 소비가 7.6% 증가하면서 1.6% 증가
- 수송 부문은 메르스 기저효과, 유가 하락 등으로 주요 석유제품(LPG 제외) 소비가 증가하면서 3.8% 증가
- 건물 부문은 기온 상승, 서비스업 생산 증가 등으로 가정·상업용 전력 소비가 증가하면서 1.4% 증가
- 최종에너지원인 전력 소비는 산업용 소비의 회복과 건물용 소비의 증가로 3.0% 증가하며 6개월 연속 증가

총에너지 소비 추이



최종에너지 소비 추이



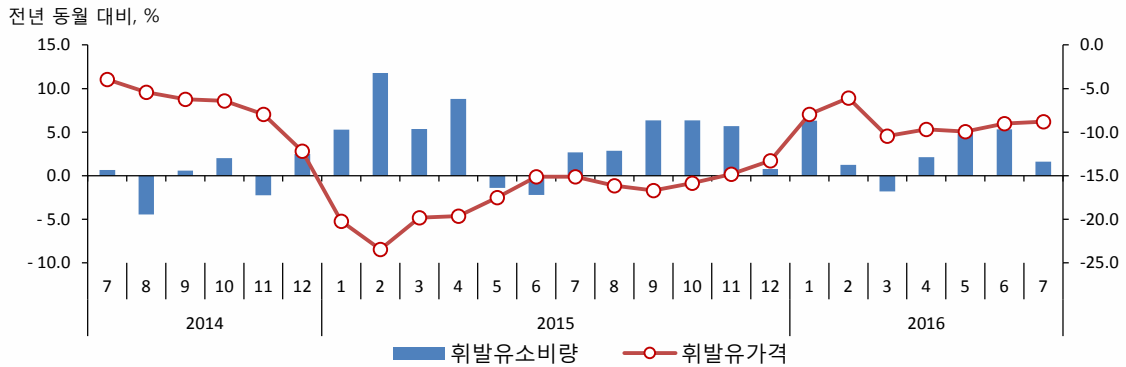


## 4. 가격-소비 증감률 비교

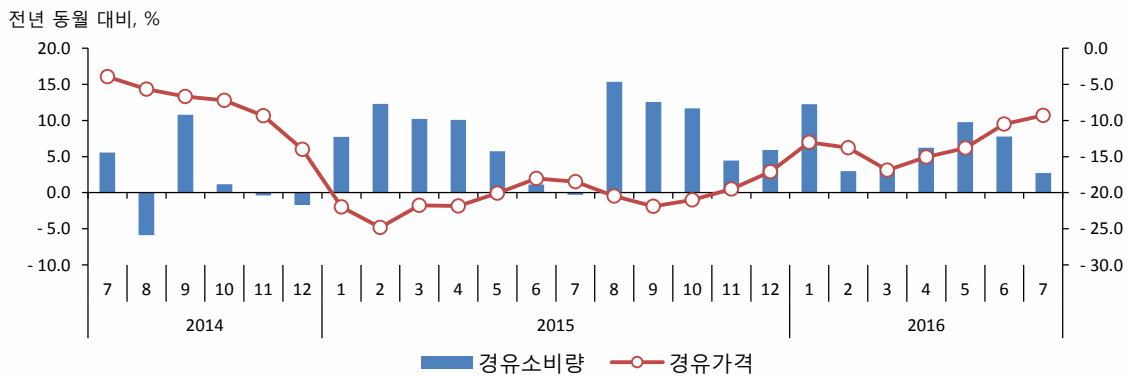
□ 석유제품의 가격 하락세가 소폭 완화됨에 따라 휘발유와 경유 등의 소비 증가세가 둔화

○ 산업용 도시가스는 전년 동월 대비 낮은 가격에도 불구하고 석유제품 대비 가격경쟁력 약화로 감소세 지속

휘발유 소비 증가율(좌) 및 가격 증가율(우) 추이



경유 소비 증가율(좌) 및 가격 증가율(우) 추이

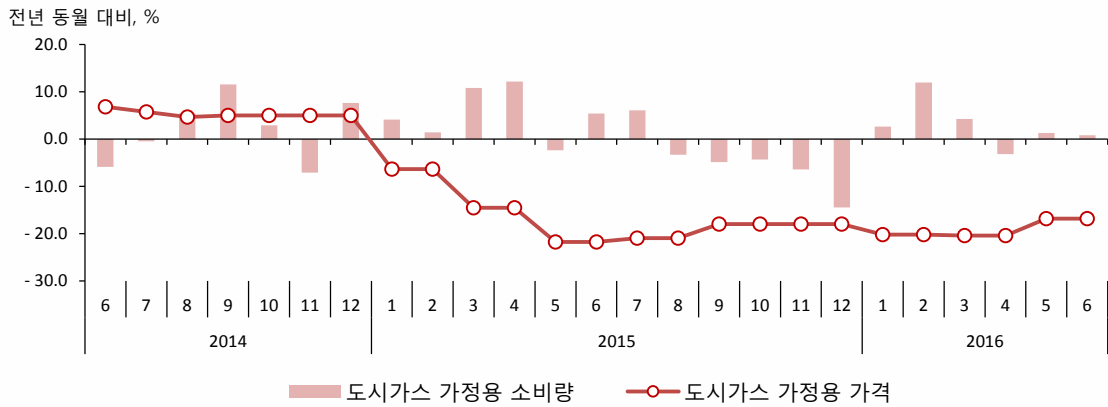


중유 소비 증가율(좌) 및 가격 증가율(우) 추이

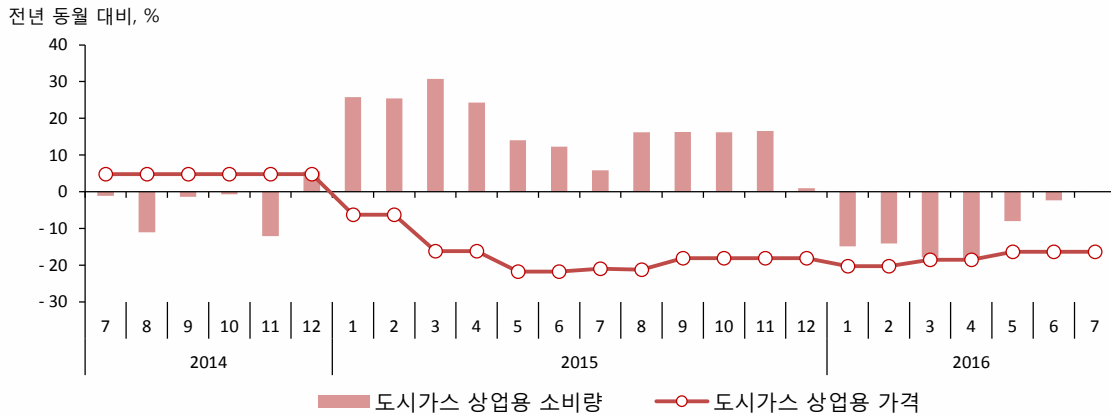




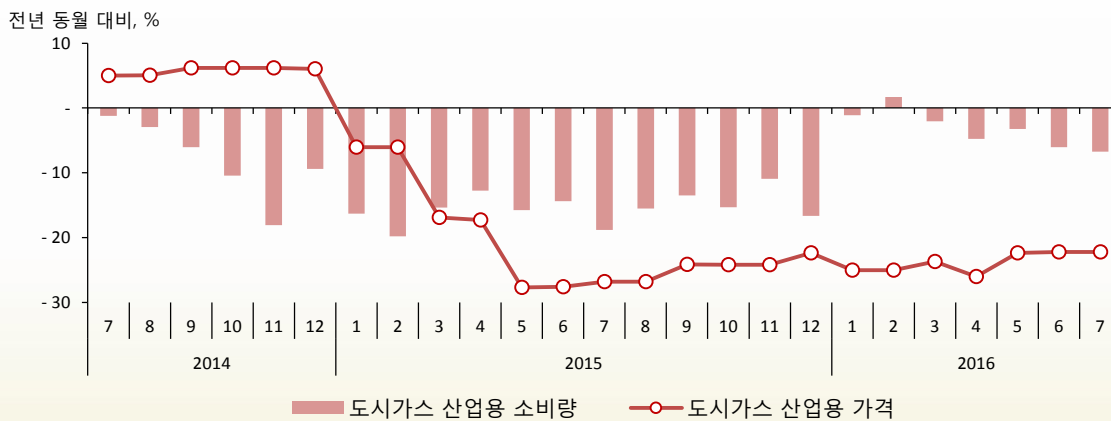
### 도시가스 소비(가정용) 증가율 및 가격 증가율 추이



### 도시가스 소비(상업용) 증가율 및 가격 증가율 추이



### 도시가스 소비(산업용) 증가율 소비 및 가격 증가율 추이



## <부록> 에너지 수급 주요 지표 및 통계

### 주요 경제 통계 및 지표

	2014 년	2015 년	2016 년					
			1~2 분기	1 분기	2 분기	1~2 분기	1 분기	2 분기
GDP (조원)	1 427.0 (3.3)	1 464.2 (2.6)	710.7 (2.3)	337.0 (3.9)	365.6 (2.2)	731.9 (3.0)	345.1 (2.4)	377.2 (3.2)
민간소비	692.2 (1.8)	707.2 (2.2)	348.5 (1.6)	175.2 (2.8)	170.6 (1.7)	357.9 (2.7)	177.8 (1.5)	176.1 (3.2)
설비투자	134.0 (6.0)	141.1 (5.3)	70.1 (5.4)	31.7 (7.4)	36.5 (5.1)	67.6 (-3.5)	33.5 (5.8)	35.6 (-2.6)
건설투자	198.5 (1.1)	206.2 (3.9)	94.3 (0.9)	39.4 (4.5)	54.5 (1.0)	103.9 (10.2)	39.8 (0.9)	60.3 (10.6)
소비자물가지수 (2010=100)	109.0	109.8	109.5	108.8	109.7	110.6	109.4	110.7
대미환율 (원)	1 052.8	1 131.0	1 098.7	1 069.0	1 097.4	1 182.8	1 099.9	1 163.2
기준금리 (%)	2.3	1.7	1.8	2.5	1.7	1.5	1.9	1.4
경기동행지수 (2010=100)	113.6	117.3	116.1	112.5	116.4	119.9	115.9	120.4
광공업생산지수 (2010=100)	108.4	107.7	107.1	106.9	108.4	107.5	105.7	109.5
제조업가동률지수 (2010=100)	94.3	92.1	92.5	92.9	94.9	90.3	90.0	91.9
평균기온	13.4	13.6	10.4	3.0	18.6	10.2	2.1	19.1
- 전년동기대비 기온차	0.9	0.2	- 0.5	2.9	- 0.1	- 0.2	- 0.9	0.5
난방도일	2 501.6 (-14.0)	2 459.1 (-1.7)	1 593.0 (6.1)	1 342.4 (-16.2)	168.2 (6.1)	1 654.1 (3.8)	1 424.8 (6.1)	140.9 (-16.2)
냉방도일	822.7 (-9.5)	861.1 (4.7)	223.0 (2.0)	- -	223.0 (2.0)	239.1 (7.2)	- -	239.1 (7.2)
에너지원단위	0.20 (-2.4)	0.20 (-1.7)	0.20 (-1.3)	0.22 (-3.9)	0.18 (-2.1)	0.20 (-0.9)	0.22 (-0.6)	0.18 (-1.8)
1 인당 소비								
석유 (bbl)	16.3 (-0.9)	16.9 (3.8)	8.2 (2.8)	4.0 (-1.0)	4.0 (0.5)	8.8 (6.3)	4.3 (5.0)	4.3 (6.9)
전력 (MWh)	9.5 (0.2)	9.6 (0.9)	4.8 (1.4)	2.5 (0.1)	2.3 (1.2)	4.9 (1.3)	2.5 (1.6)	2.3 (1.1)
도시가스 (1000 m³)	0.4 (-7.9)	0.4 (-5.8)	0.2 (-3.5)	0.2 (-9.6)	0.1 (-4.7)	0.2 (-1.3)	0.2 (-2.8)	0.1 (-4.2)
총에너지 (toe)	5.6 (0.5)	5.6 (0.4)	2.8 (0.6)	1.5 (-0.6)	1.3 (-0.3)	2.9 (1.7)	1.5 (1.5)	1.3 (0.9)

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

## 국제 에너지 가격

	2014 년		2015 년				2016 년			
			1~8 월	6 월	7 월	8 월	1~8 월	6 월	7 월	8 월
원유 (USD/bbl)										
WTI	93.0	48.8	51.7	59.8	50.9	42.9	40.8	48.9	44.8	44.8
	(-5.1)	(-47.5)	(-48.5)	(-43.1)	(-50.3)	(-55.4)	(-21.0)	(-18.4)	(-12.0)	(4.5)
Dubai	96.7	50.8	55.1	60.8	55.6	47.8	38.3	46.3	42.5	43.6
	(-8.2)	(-47.5)	(-47.5)	(-43.6)	(-47.6)	(-53.2)	(-30.5)	(-23.9)	(-23.5)	(-8.6)
Brent	99.5	53.6	57.6	63.8	56.8	48.2	42.5	49.9	46.5	47.2
	(-8.5)	(-46.1)	(-46.7)	(-43.1)	(-47.5)	(-53.4)	(-26.3)	(-21.7)	(-18.0)	(-2.2)
국내도입단가 (CIF)	101.5	53.3	57.3	63.4	60.9	54.7	38.4	45.0	46.0	43.5
	(-6.3)	(-47.5)	(-47.2)	(-41.8)	(-44.2)	(-49.3)	(-33.0)	(-29.1)	(-24.5)	(-20.5)
LNG										
인도네시아산 (USD/MMBTU)	17.0	11.0	11.4	8.8	9.3	10.2	7.4	7.1	6.9	7.0
	(-2.0)	(-35.5)	(-34.6)	(-49.8)	(-46.5)	(-37.4)	(-35.7)	(-19.5)	(-26.5)	(-31.1)
국내도입단가 (CIF)	848.0	549.1	579.5	473.2	460.7	480.9	347.7	296.7	304.4	329.8
	(10.4)	(-35.3)	(-31.9)	(-45.5)	(-45.8)	(-43.3)	(-40.0)	(-37.3)	(-33.9)	(-31.4)
유연탄										
호주산 (USD/톤)	75.1	61.6	64.1	63.0	63.4	62.8	58.6	57.0	66.7	72.2
	(-17.1)	(-18.0)	(-18.5)	(-17.7)	(-14.0)	(-15.0)	(-8.5)	(-9.6)	(5.3)	(15.0)
국내도입단가 (CIF)	92.2	73.9	77.4	76.0	71.6	69.3	61.1	60.5	61.7	63.6
	(-9.9)	(-19.8)	(-18.2)	(-18.7)	(-19.8)	(-24.2)	(-21.1)	(-20.4)	(-13.8)	(-8.4)
석유제품 (USD/bbl)										
휘발유	111.0	69.4	73.7	84.6	76.9	66.3	53.4	59.1	51.8	54.2
	(-6.9)	(-37.4)	(-38.4)	(-31.6)	(-36.9)	(-40.5)	(-27.6)	(-30.2)	(-32.6)	(-18.3)
등유	112.5	64.7	69.4	74.4	66.9	56.8	49.7	58.4	54.5	53.6
	(-8.5)	(-42.5)	(-42.2)	(-38.4)	(-43.7)	(-51.2)	(-28.3)	(-21.6)	(-18.5)	(-5.7)
경유	114.0	66.6	71.4	77.8	69.6	60.8	49.8	59.1	55.0	54.1
	(-8.8)	(-41.6)	(-41.6)	(-36.4)	(-42.2)	(-48.3)	(-30.2)	(-24.0)	(-20.9)	(-11.1)
중유	86.4	45.2	50.6	56.4	49.0	39.0	31.1	37.0	37.3	37.3
	(-9.3)	(-47.7)	(-45.6)	(-40.7)	(-47.0)	(-57.3)	(-38.5)	(-34.5)	(-23.9)	(-4.5)
프로판	790.8	416.3	433.1	405.0	395.0	365.0	309.4	330.0	295.0	285.0
	(-7.8)	(-47.4)	(-49.4)	(-51.5)	(-51.8)	(-53.2)	(-28.6)	(-18.5)	(-25.3)	(-21.9)
부탄	810.4	436.7	452.5	440.0	425.0	400.0	340.0	365.0	310.0	290.0
	(-8.4)	(-46.1)	(-48.3)	(-47.3)	(-49.4)	(-50.0)	(-24.9)	(-17.0)	(-27.1)	(-27.5)
납사	94.3	52.5	55.4	60.3	54.0	46.9	40.3	45.3	41.6	39.9
	(-6.7)	(-44.3)	(-46.5)	(-43.2)	(-49.1)	(-52.6)	(-27.3)	(-24.8)	(-23.0)	(-14.9)

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

## 총에너지 소비

	2014 년	2015 년 p					2016 년 p			
			1~7 월	5 월	6 월	7 월	1~7 월	5 월	6 월	7 월
석탄 (백만 톤)	133.3	134.8	78.6	11.2	10.9	11.9	73.3	10.2	10.1	11.6
	(2.9)	(1.1)	(2.6)	(6.5)	(-3.3)	(1.8)	(-6.7)	(-8.9)	(-6.8)	(-2.6)
- 원료탄 제외	95.7	98.1	57.3	8.1	7.9	8.6	54.2	7.5	7.4	8.7
	(-1.8)	(2.5)	(4.7)	(10.7)	(-3.6)	(1.1)	(-5.5)	(-7.3)	(-5.4)	(0.2)
석유 (백만 bbl)	821.5	856.2	486.1	66.5	66.9	68.6	517.6	75.3	72.1	72.0
	(-0.5)	(4.2)	(2.9)	(-3.2)	(1.3)	(1.1)	(6.5)	(13.3)	(7.8)	(5.0)
- 비에너지유 제외	388.5	411.7	231.7	32.4	30.4	32.7	258.6	36.9	34.8	35.7
	(-4.1)	(6.0)	(3.3)	(-0.5)	(-5.5)	(0.0)	(11.6)	(14.0)	(14.5)	(9.2)
LNG (백만 톤)	36.6	33.4	20.3	2.2	2.2	2.1	20.6	2.1	2.2	2.4
	(-9.0)	(-8.7)	(-7.1)	(-6.3)	(-2.5)	(-16.9)	(1.4)	(-3.7)	(1.4)	(16.8)
수력 (TWh)	7.8	5.8	3.5	0.5	0.4	0.7	3.8	0.6	0.5	0.9
	(-6.8)	(-25.9)	(-19.1)	(-30.0)	(-45.8)	(-3.5)	(7.5)	(36.3)	(42.0)	(29.1)
원자력 (TWh)	156.4	164.8	94.3	12.6	13.5	15.8	100.0	13.9	13.0	13.6
	(12.7)	(5.3)	(3.3)	(-7.7)	(7.1)	(18.2)	(6.0)	(10.6)	(-4.0)	(-14.3)
기타 (백만 toe)	11.0	11.5	6.6	1.0	0.9	0.9	7.6	1.1	1.1	1.1
	(21.9)	(5.4)	(3.3)	(5.9)	(3.3)	(0.0)	(15.3)	(12.4)	(15.3)	(19.1)
<b>총에너지 (백만 toe)</b>	<b>282.9</b>	<b>286.2</b>	<b>165.7</b>	<b>22.2</b>	<b>22.1</b>	<b>23.4</b>	<b>169.0</b>	<b>23.0</b>	<b>22.4</b>	<b>23.8</b>
	(0.9)	(1.2)	(1.0)	(-1.1)	(-0.2)	(0.6)	(2.0)	(3.6)	(1.3)	(1.9)
- 비에너지유 제외	229.0	230.9	134.1	18.0	17.5	18.9	136.8	18.2	17.7	19.3
	(0.5)	(0.8)	(0.6)	(-0.0)	(-2.1)	(0.3)	(2.0)	(1.5)	(1.0)	(2.1)
- 원료용 제외	202.7	205.1	119.2	15.8	15.4	16.6	123.4	16.4	15.8	17.3
	(-1.4)	(1.2)	(1.1)	(0.4)	(-2.0)	(-0.2)	(3.5)	(3.4)	(2.6)	(3.7)

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

## 총에너지 원별 비중

(단위 %)

	2014 년	2015 년 p					2016 년 p			
			1~7 월	5 월	6 월	7 월	1~7 월	5 월	6 월	7 월
석탄	29.9	29.9	30.1	31.9	31.2	32.3	27.5	28.0	28.7	30.7
- 원료탄 제외	20.6	20.9	21.1	22.3	21.7	22.6	19.6	20.0	20.3	22.2
석유	37.1	38.3	37.5	38.4	38.6	37.2	39.2	41.9	41.1	38.6
- 비에너지유 제외	18.0	19.0	18.4	19.2	18.0	18.1	20.1	21.1	20.3	19.6
LNG	16.9	15.2	16.0	13.0	12.7	11.5	15.9	12.1	12.7	13.2
수력	0.6	0.4	0.5	0.4	0.3	0.6	0.5	0.6	0.5	0.8
원자력	11.7	12.2	12.0	12.0	12.9	14.3	12.5	12.8	12.2	12.0
기타	3.9	4.0	4.0	4.3	4.2	4.0	4.5	4.7	4.8	4.7
<b>총에너지</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>

주: p는 잠정치  
 자료: 에너지통계월보

## 최종에너지 소비

(단위: 백만 toe)

	2014 년	2015 년 p					2016 년 p			
			1~7 월	5 월	6 월	7 월	1~7 월	5 월	6 월	7 월
산업	136.1 (4.0)	135.9 (-0.2)	78.2 (-1.0)	11.0 (-3.0)	11.1 (-0.6)	11.3 (0.3)	79.3 (1.4)	11.5 (4.3)	11.2 (1.3)	11.5 (1.6)
수송	37.6 (0.8)	40.3 (7.1)	22.9 (6.4)	3.3 (3.9)	3.2 (0.5)	3.3 (3.3)	24.0 (4.8)	3.6 (7.4)	3.4 (5.8)	3.5 (3.8)
가정·상업	35.5 (-5.0)	37.0 (4.3)	22.6 (7.1)	2.3 (4.8)	2.1 (4.5)	2.1 (2.2)	23.0 (1.7)	2.3 (0.3)	2.1 (1.7)	2.2 (3.4)
공공	4.7 (0.2)	5.0 (6.3)	2.9 (7.5)	0.4 (6.7)	0.4 (6.8)	0.4 (5.8)	3.0 (3.9)	0.4 (2.5)	0.5 (21.9)	0.3 (-9.4)
<b>최종에너지</b>	<b>213.9</b> (1.7)	<b>218.2</b> (2.0)	<b>126.7</b> (1.9)	<b>17.0</b> (-0.5)	<b>16.7</b> (0.4)	<b>17.1</b> (1.2)	<b>129.4</b> (2.1)	<b>17.7</b> (4.3)	<b>17.1</b> (2.7)	<b>17.4</b> (2.0)
석탄 (백만 톤)	53.1 (7.1)	52.3 (-1.4)	30.0 (-1.3)	4.5 (4.2)	4.3 (-4.3)	4.4 (5.3)	27.3 (-8.9)	3.9 (-13.4)	3.7 (-12.6)	4.2 (-4.5)
석유 (백만 bbl)	808.5 (1.2)	841.6 (4.1)	478.5 (3.4)	65.7 (-2.9)	66.4 (2.2)	68.2 (2.6)	503.7 (5.3)	73.8 (12.4)	70.8 (6.6)	70.2 (2.9)
전력 (TWh)	477.6 (0.6)	483.7 (1.3)	283.9 (1.3)	37.9 (1.3)	38.3 (1.3)	39.4 (-1.5)	289.1 (1.8)	38.2 (0.9)	39.7 (3.4)	40.6 (3.0)
도시가스 (십억 m³)	22.1 (-7.5)	21.4 (-3.3)	13.7 (-0.7)	1.3 (-5.5)	1.2 (-4.6)	1.1 (-8.1)	13.4 (-1.6)	1.3 (-3.4)	1.1 (-3.4)	1.1 (-3.0)
열·기타 (천 toe)	11.0 (15.2)	11.6 (5.3)	6.7 (3.0)	0.9 (3.2)	0.8 (0.2)	0.9 (2.6)	7.8 (17.4)	1.0 (17.2)	1.0 (23.0)	1.0 (20.5)

주: p는 잠정치, ( )는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

## 최종에너지 소비 비중

(단위: %)

	2014 년	2015 년 p					2016 년 p			
			1~7 월	5 월	6 월	7 월	1~7 월	5 월	6 월	7 월
산업	63.6	62.3	61.8	64.8	66.4	66.0	61.3	64.8	65.5	65.7
수송	17.6	18.5	18.1	19.7	19.1	19.6	18.6	20.3	19.6	19.9
가정·상업	16.6	17.0	17.9	13.4	12.3	12.2	17.8	12.9	12.2	12.3
공공	2.2	2.3	2.3	2.1	2.2	2.3	2.3	2.1	2.7	2.0
<b>최종에너지</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>
석탄	16.6	16.0	15.9	17.8	17.1	17.4	14.1	14.8	14.6	16.1
석유	48.1	49.2	48.2	49.4	50.7	50.6	49.6	53.1	52.6	51.0
전력	19.2	19.1	19.3	19.2	19.8	19.8	19.2	18.6	19.9	20.0
도시가스	10.9	10.4	11.4	8.5	7.5	7.2	11.0	7.9	7.1	6.8
열·기타	5.2	5.3	5.3	5.1	4.9	5.1	6.1	5.7	5.8	6.0

주: p는 잠정치

자료: 에너지통계월보