



# 에너지 수급 브리프

2019. 1월

## 2018 년 전력 수급 동향

2018년 11월까지 11개월 동안의 전력 소비는 480.8TWh로 전년 동기대비 4.1% 증가하였다. 2018년 전력 소비가 이처럼 높은 증가율을 보인 것은 추위로 인한 1~2월 난방용 수요와 이상고온으로 인한 8~9월 냉방용 수요가 크게 증가한 데 따른 결과이다. 2018년 1~2월 전력 소비는 전년 같은 기간에 비해 6.1%, 8~9월은 6.4%나 증가하였다. 4개월을 제외한 나머지 기간의 전력 소비는 2.7% 증가에 그쳤지만 최근 몇 년간 전력 소비 증가세를 고려하면 낮은 결과다. 2014년 전력 소비가 전년대비 0.6% 증가에 그친 후 전력 소비 증가율은 상승하는 추세를 보이고 있다. 용도별로 보면 주택용 소비는 8월에 23.3%, 9월에는 12.8%나 증가하여 전력 소비 증가세를 주도한 것으로 나타났다. 일반용과 교육용 농사용 소비도 크게 증가하였다. 난방용 전력 소비가 크게 증가한 8월과 9월을 제외하는 경우에도 전력 소비 증가율이 3.6%로 경제성장률을 상회한 것으로 나타났다. 용도별 전력 소비에서 나타나는 2018년 전력 수급의 특징은 두 가지로 정리할 수 있다. 첫째, 전력 소비의 계절성이 더욱 심화되었다는 점이다, 냉난방 기기 보급 확대로 기온 변화의 전력 수요에 대한 영향이 더욱 증대된 것으로 보인다. 둘째, 요금 수준이 원가를 크게 하회하고 있는 것으로 추정되는 주택용, 교육용, 농사용 전력 소비가 크게 증가하였다는 점이다. 전기요금 수준의 적정성에 대한 검토가 필요한 것으로 판단된다.

박광수 선임연구위원 (kspark@keei.re.kr)

### 2018 년 1~11 월 전력 소비 동향

2018년 1월에서 11월까지 11개월 동안의 전력 소비는 480.8TWh로 전년 동기대비 4.1% 증가하였다. 2018년 연간으로는 전력 소비가 4% 정도 증가할 것으로 예상된다. 2011년 전력 소비가 4.8% 증가한 이후 가장 높은 증가율이다. 이렇듯 전력 소비가 높은 증가율을 보인 것은 2017년의 낮은 증가에 따른 기저효과도 있지만 근본적으로는 기온 변화로 냉난방용 전력 소비가 증가한 영향이 크다.

2018년 전력 소비를 기간별로 구분하여 보면 1월과 2월은 낮은 기온으로 인한 난방용 수요 증가로 1~2월 전력 소비는 전년 같은 기간에 비해 6.1%나 증가하였다. 용도별로는 일반용과 교육용이 각각 11.3%와 11.7%

증가하였고 지속적으로 감소하던 심야 전력도 3.7% 증가하였다. 이상고온의 지속으로 8~9월의 전력 소비도 전년 동기에 비하여 6.4%나 증가하였다. 난방용 수요 증가로 주택용이 18.6%나 증가하였고 일반용은 9.1%, 교육용도 7.1%나 증가하여 전력 소비 증가세를 견인하였다. 반면 산업용은 9월에 전력 소비가 전년 동월에 비해 감소(-0.6%)하여 같은 기간 1.4% 증가하는데 그쳤다.

2018년 11월까지의 전력 소비를 보면 과거보다 계절성이 더욱 뚜렷하게 나타나고 있음을 알 수 있다. 이는 건물 부문에서 냉난방 전력 소비가 증가하여 발생한 현상인데 냉난방 기기의 보급이 증가함에 따라 향후에도 전력 소비의 계절성 현상이 더욱 심화될 가능성이 있다.

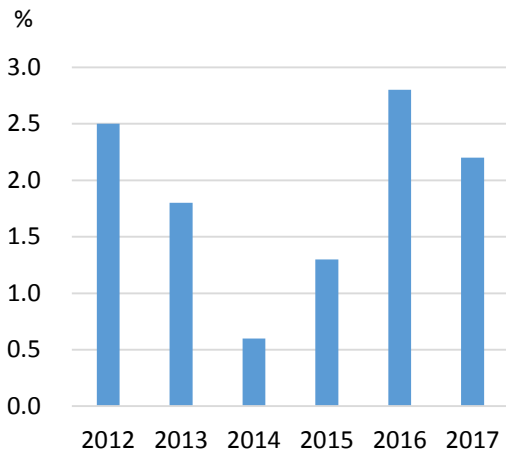
**표 1 2018 년기간별 전력소비변화율(%)**

	1~11 월 (A)	1,2 월 (B)	8,9 월 (C)	A-B-C
주택용	6.8	5.7	18.6	3.2
일반용	6.0	11.3	9.1	3.0
교육용	6.0	17.1	7.1	1.6
산업용	2.6	3.5	1.4	2.7
농사용	8.0	11.0	18.7	3.8
가로등	0.9	1.3	1.7	0.5
심야	0.0	3.7	-5.2	-1.9
계	4.1	6.1	6.4	2.7

자료: 한국전력공사, 전력통계속보, 2018.11

냉방과 난방용 수요의 영향을 크게 받은 1, 2, 8, 9월을 제외한 나머지 기간의 전력 소비는 2.7% 증가에 그쳤다. 그러나 이러한 결과도 2010년대의 전력 소비 증가세를 고려하면 낮은 편은 아닌 것으로 판단된다. 다음 그림은 2012년 이후 전력 소비 변화율 추이를 나타낸다. 그림을 통해 알 수 있듯이 2017년까지 전력 소비 증가율은 3% 미만 수준에 그쳤다. 2016년이 2.8%로 가장 높았는데 이때도 여름 이상고온으로 냉방용 전력 소비가 크게 증가하여 2015년보다 전력 소비 증가율이 상승하였다. 2016년 8~9월 전력 소비는 전년 같은 기간에 비해 4.8%나 증가하였고 이 두 달을 제외하면 전력 소비 증가율은 2.3%로 연간 소비 증가율보다 0.5%p 낮다. 전력 소비 증가율이 2014년에 저점을 기록한 후 계속 높아지는 추세를 보이고 있다.

**그림 1 전력판매량변화율(%)추이**



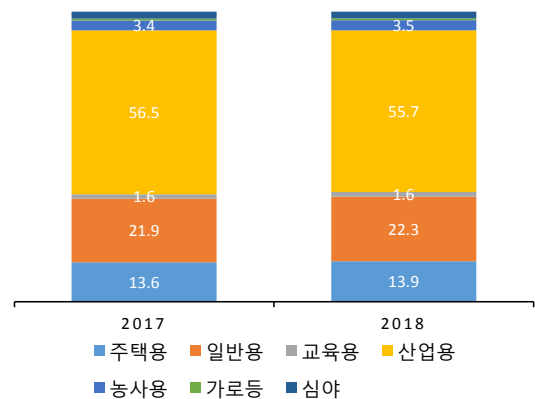
자료: 한국전력공사, 전력통계속보, 각호

1~11월 용도별 전력 소비를 보면 주택용이 전년 동기보다 6.8%나 증가하여 전력소비 증가세를 주도한 것으로 나타났다. 일반용과 교육용 소비도 각각 6.0%의 높은 증가율을 기록하였다. 주택용과 일반용 및 교육용 전력 소비에서 나타나는 차이점은 주택용의 경우는 8~9월의 소비가 크게 증가한 반면 일반용과 교육용은 1~2월의 소비가 8~9월보다 훨씬 높은 증가율을 보이고 있다는 점이다. 일반용과 교육용의 경우 주택용에 비하여 전력 소비에서 난방용 소비의 비중이 상대적으로 높다는 점을 의미한다. 소비 비중이 작지만 농사용 소비는 전년에 비하여 8.0%나 증가하여 가장 높은 증가율을 보였다.

11월까지 용도별 전력 소비를 보면 원가에 비해 요금수준이 크게 낮은 것으로 추정되는 주택용, 교육용, 농사용의 소비가 크게 증가하였다는 특징을 보인다.

2018년 11월까지 전력 소비의 용도별 비중을 보면 산업용 소비가 55.7%를 점유하여 가장 높았으나 전년 동기에 비해서는 비중이 0.8%p 축소되었다. 산업용 다음으로 비중이 높은 일반용의 비중은 22.3%로 0.4%p 증가하였고 주택용은 13.9%로 전년 같은 기간보다 0.3%p 확대되었다.

**그림 2 전력소비용도별소비비중(%)**



자료: 한국전력공사, 전력통계속보, 2018. 11

2018년 1~11월 한전의 판매수입은 52 조 59 억 원으로 전년 동기에 비하여 3.3% 증가하는데 그쳤다. 판매수입 증가율이 전력 소비 증가율보다 낮았는데 이는 전력 판매단가가 108.3 원/kWh 로 전년 같은 기간보다 0.8% 하락하였기 때문이다. 용도별 판매단가를 보면

일반용이 129.3 원/kWh 로 가장 높았고 다음이 가로등으로 나타났다. 주택용 판매단가는 106.9 원/kWh 로 전년 동기보다 1.5% 하락하였고 산업용 판매단가는 0.9% 하락한 105.8 원/kWh 를 기록하였다. 주택용 판매단가가 가장 크게 하락한 것은 여름철 이상고온으로 전력 소비가 크게 증가함에 따라 누진요금제로 인한 요금 급증을 우려하여 정부가 전기요금을 한시적으로 인하한 데 따른 결과이다.

**표 2 2018 년1~11 월 전력판매동향**

	판매량 (GWh)	판매수입 (십억원)	판매단가 (원/kWh)
주택용	66,974	7,158	106.9
일반용	107,065	13,848	129.3
교육용	7,787	813	104.4
산업용	267,836	28,333	105.8
농사용	16,842	798	47.4
가로등	3,248	372	114.6
심야	11,079	737	66.6
계	480,831	52,059	108.3

자료: 한국전력공사, 전력통계속보, 2018.11

### 발전량은 3.3% 증가

2018년 1~11월 기간 총발전량은 518.4TWh로 전년 동기보다 3.3% 증가하였다.

**표 3 2018 년1~11 월 월별 발전전력량(GWh)**

	2017	2018	증감률(%)
원자력	137,989	121,075	- 12.3
석탄	219,434	219,701	0.1
가 스	110,490	138,714	25.5
신재생	24,734	28,703	16.0
유류	5,084	6,639	30.6
양수	3,898	3,575	- 8.3
계	501,628	518,408	3.3

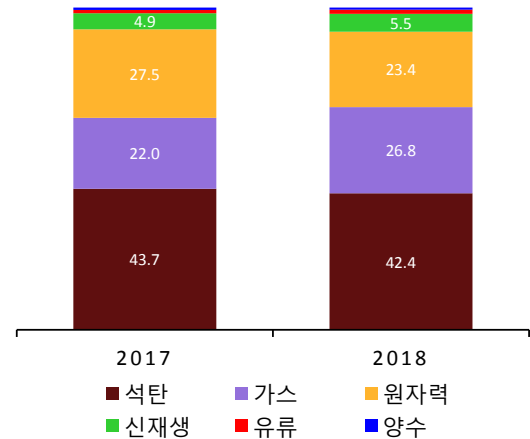
자료: 한국전력공사, 전력통계속보, 2018.11

에너지원별 발전량을 보면 석탄 설비의 발전량이 전년과 비슷한 수준인 219.7TWh로 가장 많았다. 원자력 발전량은 121.1TWh로 전년 동기에 비해 12.3%

감소하였으나 가스 발전량은 25.5% 증가한 138.7TWh를 기록하였다. 신재생 발전량은 28.7TWh로 16.0% 증가하였다. 2017년과 비교할 때 유연탄 발전량은 큰 변화가 없어 원자력 발전량 감소는 가스와 신재생 발전량 증가로 대체되었음을 알 수 있다.

에너지원별 발전량 비중을 보면 석탄의 비중은 2017년보다 1.3%p 하락한 42.4%를 기록하여 최대 발전원의 위치를 유지하였다. 2017년 11월까지 석탄 다음으로 비중이 높았던 원자력의 비중은 23.4%로 4.1%p 하락한 반면 가스의 비중은 4.8%p나 상승한 26.8%를 기록하여 유연탄 다음으로 높은 비중을 보였다. 신재생의 발전 비중은 5.5%로 전년보다 0.6%p 증가하였다.

**그림 3 에너지원별 발전량 비중(%)**



자료: 한국전력공사, 전력통계속보, 2018.11

### 최대전력과 예비력

2018년은 폭염에 따른 냉방용 수요 증가로 최대전력이 예상보다 크게 증가하여 7월24일 92,487 MW를 기록하였다. 공급능력은 99,570 MW로 공급예비력은 7,092 MW까지 축소되었고 공급예비율은 7.7%로 하락하였다. 이는 2014년 이후 최저 수준으로 전력수급에 대한 우려를 초래하였다. 그러나 과거 공급예비력 추이를 보면 금년의 예비력이 충분하다고 할 수는 없어도 심각하게 우려되었던 상황은 아닌 것으로 판단된다. 실제로 2000년대 중반 이후 예비력 수준이 5천 MW 이하로 하락한 경우가 빈번하게

발생하였다. 2012년의 경우는 공급예비력이 3,985 MW에 불과하였고 예비율은 5.2%까지 하락하였다.

참고자료

한국전력공사, 전력통계속보. 각호

표 4 최대전력과예비력

	공급능력	최대전력	예비력	예비율
2007	66,778	62,285	4,493	7.2
2008	68,519	62,794	5,725	9.1
2009	72,071	66,797	5,274	7.9
2010	75,747	71,308	4,439	6.2
2011	77,179	73,137	4,042	5.5
2012	79,972	75,987	3,985	5.2
2013	80,713	76,522	4,191	5.5
2014	89,357	80,154	9,203	11.5
2015	87,926	78,790	9,136	11.6
2016	92,400	85,180	7,220	8.5
2017	96,095	85,133	10,962	12.9
2018	99,570	92,478	7,092	7.7

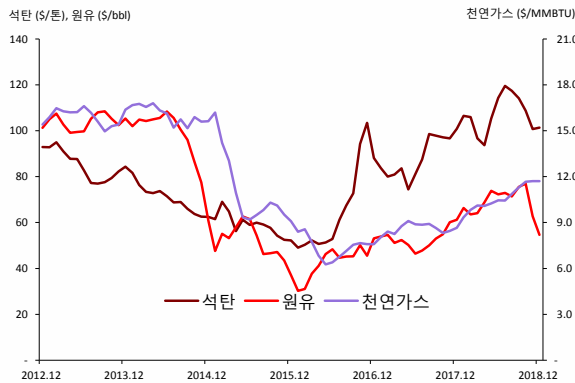
주: 2018년은 11월까지 실적  
자료: 한국전력공사, 전력통계속보, 2018.11

# 1. 에너지 가격

□ 12 월 국제 유가는 하락, 천연가스 가격은 전월 수준 유지, 석탄 가격은 4 개월 연속 하락 끝에 소폭 반등

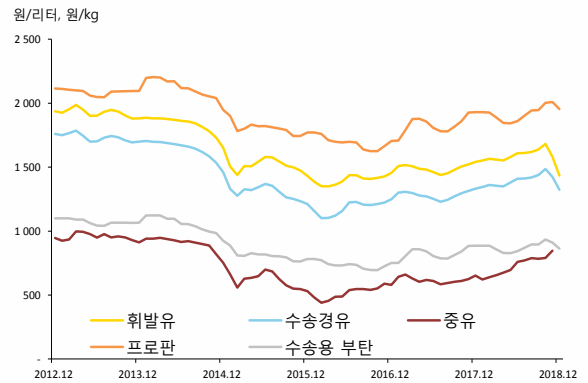
- **(국제 에너지 가격)** 국제 유가는 미국의 이란산 원유 수입국 제재 면제 발표 등으로 전월 대비 13% 정도 하락. 석탄 가격은 미국의 석탄 발전소 환경 규제 완화와 인도의 석탄 수입 증가 등으로 소폭 상승
- **(석유제품)** 국제 유가 하락과 유류세 인하 등으로 휘발유, 경유, 부탄 가격이 각각 9.3%, 7.1%, 5.2% 하락
  - 11 월 6 일부터 시행된 정부의 유류세 인하 정책이 각 주유소의 재고 문제 등으로 실제 발효 시점이 일부 지연되며 12 월에도 석유제품 가격 하락 요인으로 작용
- **(도시가스)** 최근의 LNG 가격 상승에도 불구하고, 지난달(11 월)의 요금 동결로 6 개월간 같은 수준 유지
- **(전력)** 전월(11 월) 산업용과 일반용이 겨울철 요금 전환으로 대폭 상승 후 동일한 수준 유지

국제 주요 에너지 가격 추이



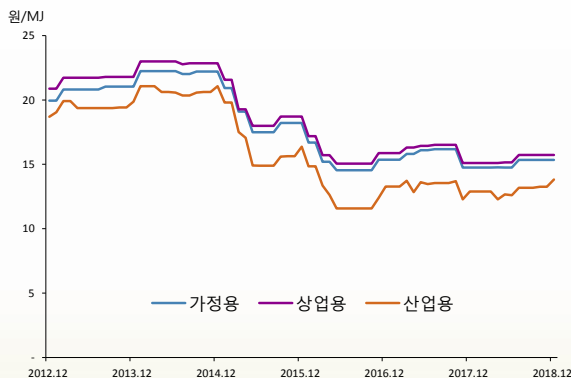
- 주 1) 국제 유가는 두바이·브렌트·WTI 평균, 천연가스는 일본 CIF 수입가격, 석탄은 호주산 Thermal Coal FOB 기준  
 2) 전년 동월 대비(%): 석탄(0.6), 원유(-10.7), 천연가스(35.3)

국내 석유제품 가격 추이



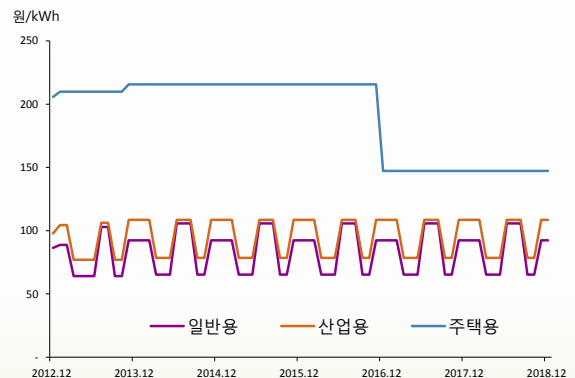
- 주 1) 전년 동월 대비(%): 휘발유(-7.0), 경유(-0.6), 중유(35.6, 11월), 프로판(1.3), 부탄(-2.5)

국내 도시가스 가격 추이



- 주 1) 기본 요금을 제외한 서울지역 평균  
 2) 전년 동월 대비(%): 가정용(4.0), 상업용(4.1), 산업용(2.9)

국내 전력 가격 추이



- 주 1) 주택용(고압, 2구간의 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

### □ 12 월 전력의 타에너지원 대비 상대가격은 산업용이 소폭 하락, 상업용과 가정용은 전월 수준 유지

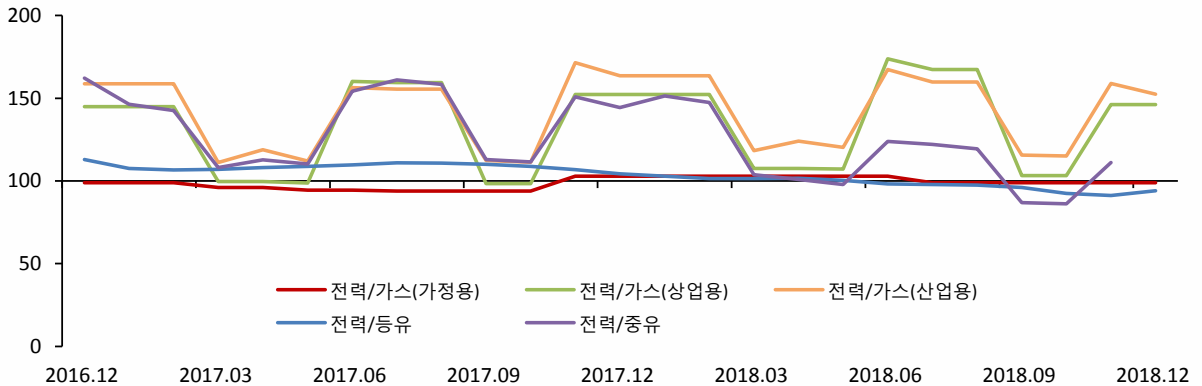
- **(전력/도시가스)** 전력/도시가스 상대가격은 산업용 전력 요금은 전월(11 월)과 동일한 수준 유지한 반면, 산업용 도시가스 요금은 겨울철 요금으로 전환되며 하락. 타용도별 가격은 전력과 도시가스 모두 변동이 없어 상대가격도 전월과 동일

※ 전년 동월 대비 증가율(%): 가정용(-3.8), 상업용(-4.0), 산업용(-6.8)

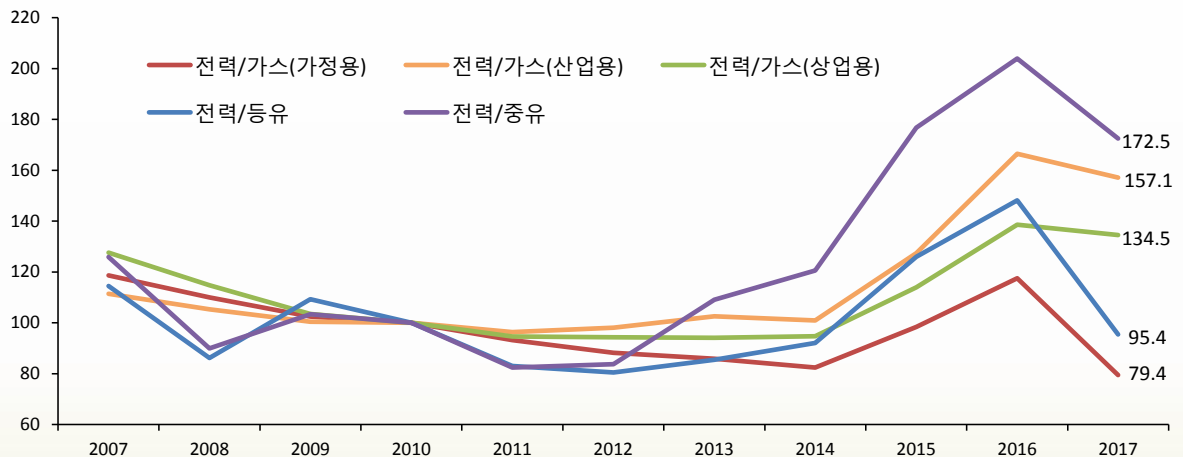
- **(전력/석유제품)** 전력/등유 상대가격은 주택용 전력 요금은 동일한 반면 등유 가격이 전월 대비 상승하여 소폭 하락. 11 월 전력/중유 가격은 산업용이 겨울철 요금으로 전환되며 중유 가격 상승에도 불구하고 소폭 상승

※ 전년 동월 대비 증가율(%): 전력/중유(-26.3, 11 월), 전력/등유(-9.8)

월별 전력 상대가격 추이('14.1월=100 기준)



연도별 전력 상대가격 추이('05년=100 기준)



### 3. 총에너지 및 최종에너지 소비

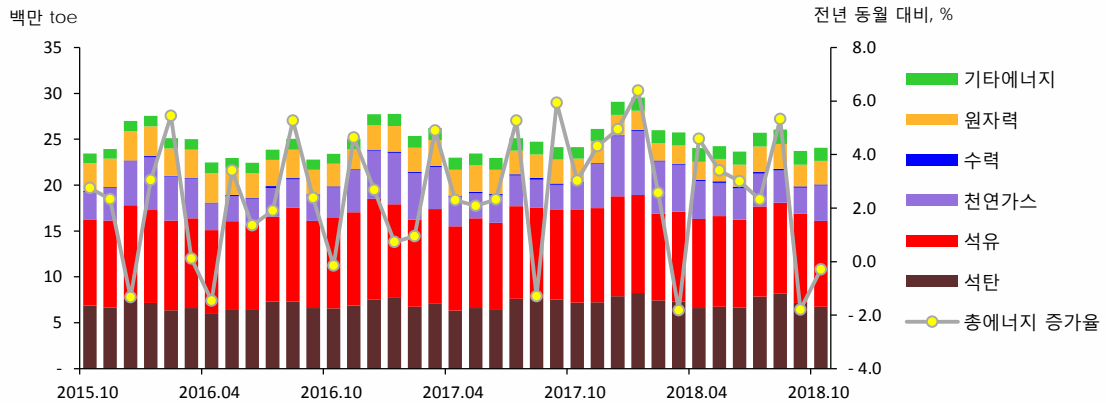
#### □ 10월 총에너지 소비는 가스가 증가하였지만, 석탄, 석유가 감소하면서 전년 동월 대비 0.3% 감소

- 석탄 소비는 제철용 유연탄이 소폭 증가했으나, 시멘트용과 발전용이 감소하며 전년 동월 대비 5.8% 감소
- 석유 소비는 석유화학에서 납사 소비 감소, 수송 부문에서 감소로 8.3% 줄며 전체 총에너지 소비 감소 주도
- 가스는 발전용 급증하고 가스제조용도 빠르게 증가하면서 전년 동월 대비 35% 가까이 증가
- 원자력 발전량은 전년 동월과 비슷한 수의 원전이 가동되며 전년 동월 수준을 약간 하회(-0.2%) 전환

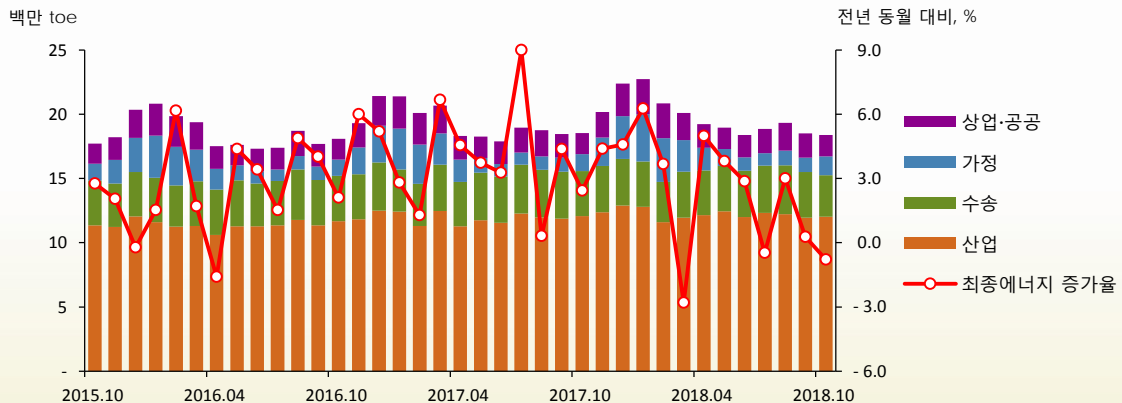
#### □ 10월 최종에너지 소비는 건물 부문이 증가했지만 산업과 수송 부문이 감소하며 전년 동월 대비 0.8% 감소

- 산업 부문은 석유화학과 1차금속에서의 생산 감소에 따른 에너지 소비 감소가 조립금속에서의 반도체 및 자동차 생산 증가에 따른 에너지 소비 증가로 상쇄되며 전년 동월에 비해 소폭 감소(-0.2%)
- 수송 부문은 국제 석유 제품 가격 상승으로 도로용과 해운용을 중심으로 전년 동월 대비 8.8% 감소
- 건물 부문은 난방용을 중심으로 도시가스, 전력, 열에너지 소비가 모두 증가하며 6.5% 증가
- 전력은 산업 부문이 조립금속에서의 소비를 중심으로 빠르게 증가(6.0%)하며 4.2% 증가

총에너지 소비 및 증가율 추이



최종에너지 소비 및 증가율 추이

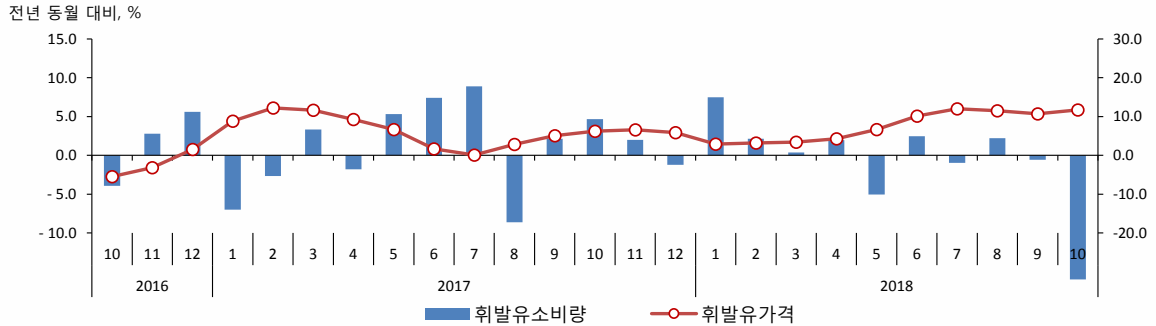


## 4. 가격-소비 증감률 비교

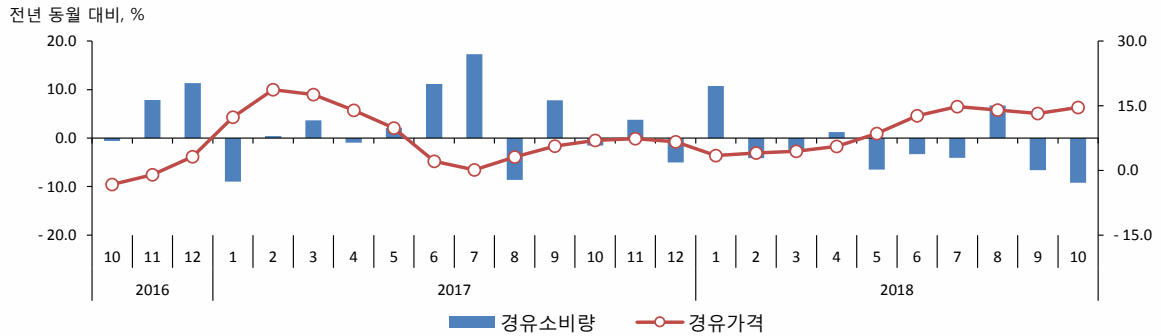
□ 석유제품 가격 상승세가 지속됨에 따라 휘발유와 경유 소비는 지속 감소, 중유는 증가로 전환

○ 도시가스 요금의 가격 하락세가 지속되어 산업용과 가정용 도시가스 소비가 상승

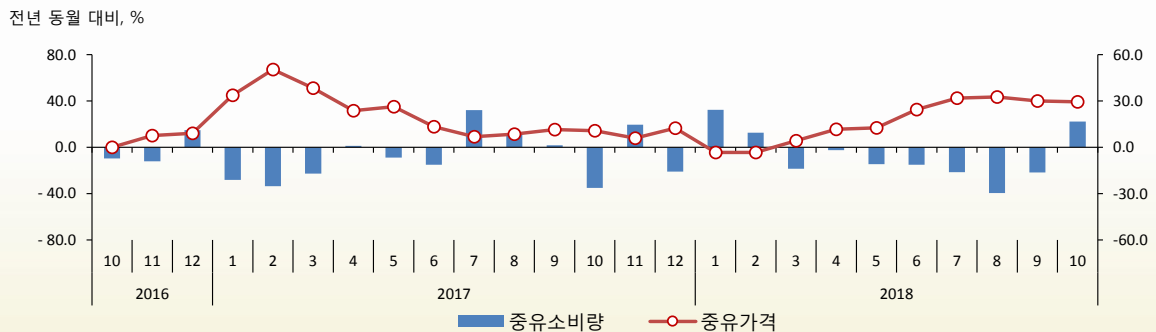
휘발유 소비 증가율(좌) 및 가격 상승률(우) 추이



경유 소비 증가율(좌) 및 가격 상승률(우) 추이



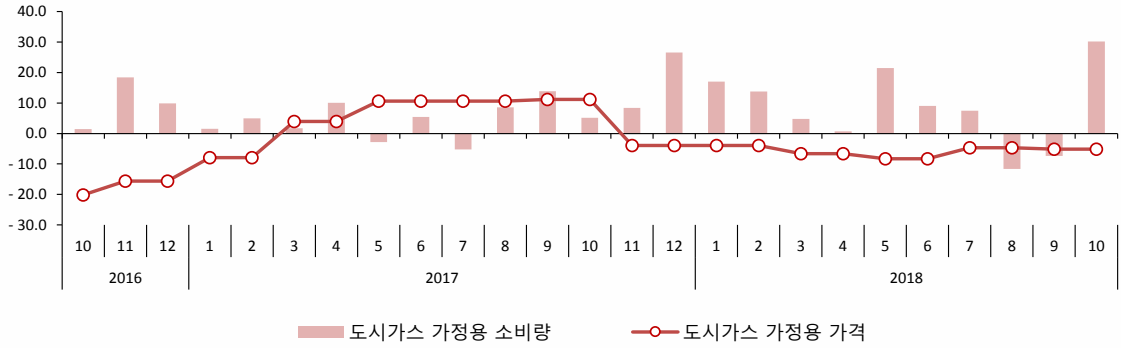
중유 소비 증가율(좌) 및 가격 상승률(우) 추이





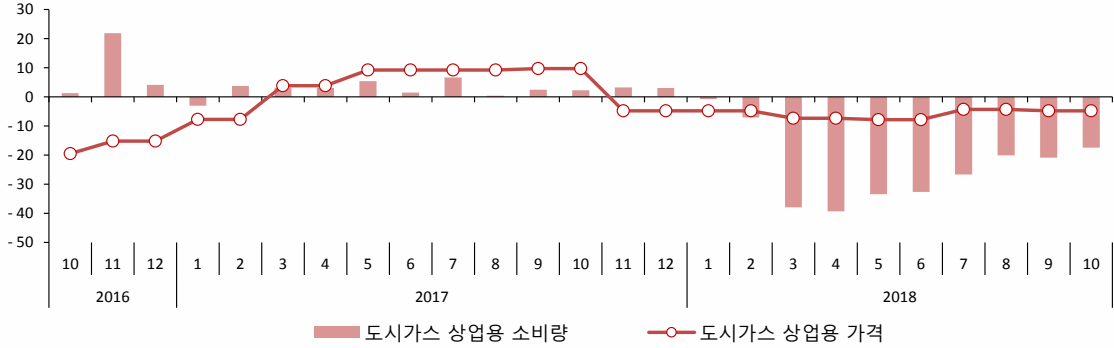
### 도시가스 소비(가정용) 증가율 및 가격 상승률 추이

전년 동월 대비, %



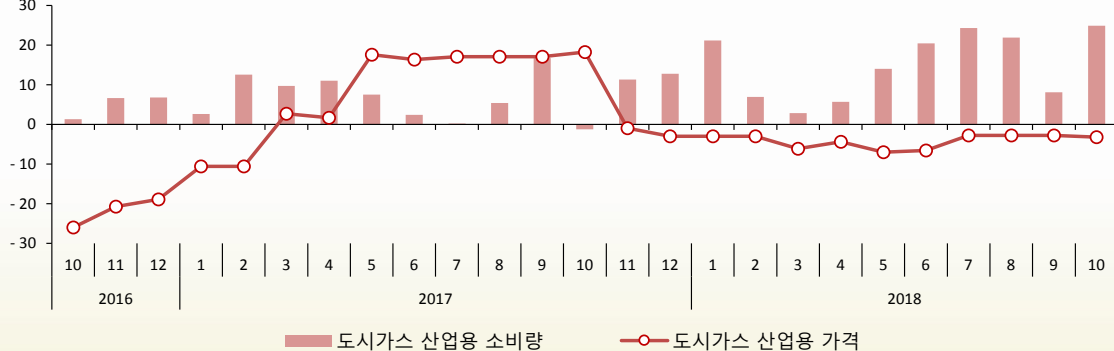
### 도시가스 소비(상업용) 증가율 및 가격 상승률 추이

전년 동월 대비, %



### 도시가스 소비(산업용) 증가율 소비 및 가격 상승률 추이

전년 동월 대비, %



## <부록> 에너지 수급 주요 지표 및 통계

### 주요 경제 통계 및 지표

	2015	2016	2017				2018		
				1Q	2Q	3Q	1Q	2Q	3Q
GDP (조원)	1 466.8 (2.8)	1 509.8 (2.9)	1 556.0 (3.1)	366.2 (2.9)	389.6 (2.8)	392.6 (3.8)	376.4 (2.8)	400.6 (2.8)	400.3 (2.0)
민간소비	707.5 (2.2)	725.4 (2.5)	744.3 (2.6)	185.8 (2.1)	181.0 (2.4)	186.8 (2.6)	192.4 (3.5)	186.1 (2.8)	191.5 (2.5)
설비투자	140.3 (4.7)	138.8 (-1.0)	159.1 (14.6)	37.3 (16.1)	42.0 (17.9)	39.1 (16.3)	40.1 (7.3)	40.8 (-3.0)	36.2 (-7.4)
건설투자	211.5 (6.6)	233.4 (10.3)	251.1 (7.6)	49.5 (11.3)	67.1 (8.5)	67.0 (8.0)	50.4 (1.8)	66.1 (-1.5)	61.0 (-8.9)
소비자물가지수 (2015=100)	100.0	101.0	102.9	102.8	102.7	103.2	103.9	104.3	104.8
대미환율 (원)	1 131.0	1 160.8	1 131.0	1 154.9	1 129.4	1 132.3	1 072.7	1 079.0	1 121.5
기준금리 (%)	1.6	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.5	1.5	1.5
경기동행지수 (2015=100)	100.0	103.3	107.0	105.9	106.8	107.4	108.5	109.1	109.2
광공업생산지수 (2015=100)	100.0	102.3	104.2	103.2	104.3	104.8	100.9	105.0	102.9
제조업가동률지수 (2015=100)	100.0	98.2	97.1	95.9	98.3	98.1	92.7	99.2	96.3
평균기온 (°C, 서울 기준)	13.6	13.6	13.0	1.4	18.9	25.0	0.8	18.1	26.0
- 전년동기대비 기온차	0.2	- 0.0	- 0.6	0.1	- 0.2	- 0.8	- 0.6	- 0.8	1.0
난방도일	2 459.1 (-1.7)	2 589.7 (5.3)	2 687.6 (3.8)	1 487.5 -	138.6 (-1.6)	0.6 (100.0)	1 538.9 (3.5)	185.4 -	1.5 (150.0)
냉방도일	151.8 (21.1)	238.1 (56.9)	188.1 (-21.0)	- -	18.2 -	169.9 (-25.5)	- n.a	7.7 (-57.7)	278.5 -
에너지원단위	0.20 (-1.2)	0.20 (-0.5)	0.19 (-0.1)	0.22 (-0.7)	0.18 (-0.6)	0.19 (-0.6)	0.22 (-0.3)	0.18 (0.8)	0.19 (0.0)
1 인당 소비									
석유 (bbl)	16.7 (3.7)	18.0 (7.4)	18.2 (1.4)	4.6 (1.3)	4.3 (1.6)	4.5 (2.1)	4.6 (-0.0)	4.4 (2.6)	4.5 (-1.5)
전력 (MWh)	9.5 (0.7)	9.7 (2.3)	9.9 (1.8)	2.6 (1.0)	2.3 (0.7)	2.5 (3.4)	2.7 (4.1)	2.4 (3.3)	2.7 (4.5)
도시가스 (1000 m³)	0.4 (-6.4)	0.4 (1.8)	0.4 (5.9)	0.2 (3.4)	0.1 (5.0)	0.1 (4.8)	0.2 (7.4)	0.1 (2.2)	0.1 (2.6)
총에너지 (toe)	5.6 (1.0)	5.7 (1.9)	5.9 (2.6)	1.5 (1.8)	1.3 (1.9)	1.4 (2.8)	1.6 (2.1)	1.4 (3.3)	1.5 (1.6)

주: 2010년 실질가격 기준, p는 잠정치, ( )는 전년 동기 대비 증감률(%)

자료: 한국은행 경제통계시스템, 국가통계포털, 에너지통계월보

## 국제 에너지 가격

	2016	2017					2018			
			1~12 월	10 월	11 월	12 월	1~12 월	10 월	11 월	12 월
원유 (USD/bbl)										
WTI	43.3 (-11.2)	51.0 (17.6)	51.0 (17.6)	51.6 (3.3)	56.7 (23.8)	58.0 (11.1)	64.8 (27.1)	70.8 (37.2)	56.7 (0.1)	49.0 (-15.5)
Dubai	41.2 (-18.8)	53.2 (28.9)	53.2 (28.9)	55.5 (13.4)	60.8 (38.5)	61.6 (18.3)	69.4 (30.5)	79.4 (42.9)	65.6 (7.8)	57.3 (-7.0)
Brent	45.0 (-16.0)	54.8 (21.7)	54.8 (21.7)	57.7 (12.2)	62.9 (33.5)	64.1 (16.7)	71.5 (30.5)	80.6 (39.9)	66.0 (4.9)	57.7 (-10.0)
국내도입단가 (CIF)	41.0 (-23.0)	53.3 (29.9)	53.3 (29.9)	54.7 (19.9)	57.9 (21.9)	62.1 (29.4)	71.4 (33.9)	79.2 (44.6)	76.2 (31.5)	66.6 (7.2)
LNG										
인도네시아산 (USD/MMBTU)	7.4 (-32.6)	8.6 (16.7)	8.6 (16.7)	8.3 (8.6)	8.5 (11.3)	8.6 (13.9)	10.6 (23.7)	11.7 (40.3)	11.7 (38.5)	11.7 (35.3)
국내도입단가 (CIF)	356.7 (-35.0)	416.3 (16.7)	416.3 (16.7)	421.6 (11.2)	400.3 (3.1)	430.0 (13.5)	526.2 (26.4)	579.9 (37.6)	584.2 (45.9)	572.9 (33.2)
유연탄										
호주산 (USD/톤)	66.1 (12.2)	88.5 (33.9)	88.5 (33.9)	97.1 (3.1)	96.6 (-6.6)	100.8 (14.4)	107.0 (20.9)	108.7 (12.0)	100.7 (4.2)	101.4 (0.6)
국내도입단가 (CIF)	68.9 (-6.8)	104.3 (51.5)	104.3 (51.5)	102.6 (36.8)	107.1 (12.6)	101.2 (1.3)	113.4 (8.7)	114.3 (11.5)	111.2 (3.9)	114.0 (12.7)
석유제품 (USD/bbl)										
휘발유	56.2 (-19.1)	68.1 (21.2)	68.1 (21.2)	70.1 (11.3)	75.7 (28.2)	75.4 (13.1)	79.9 (17.4)	87.7 (25.1)	68.6 (-9.3)	60.0 (-20.4)
등유	52.8 (-18.3)	65.3 (23.6)	65.3 (23.6)	68.3 (12.1)	74.0 (30.9)	75.5 (17.7)	84.8 (29.8)	95.1 (39.2)	82.9 (12.0)	71.1 (-5.8)
경유	53.0 (-20.4)	66.4 (25.2)	66.4 (25.2)	70.3 (14.0)	74.1 (29.9)	75.9 (18.2)	84.9 (27.9)	97.2 (38.4)	82.3 (11.1)	70.0 (-7.8)
중유	35.4 (-21.6)	49.7 (40.2)	49.7 (40.2)	51.9 (18.3)	56.7 (33.1)	56.4 (12.2)	65.2 (31.3)	76.8 (47.9)	68.3 (20.4)	56.5 (0.2)
프로판	323.3 (-22.3)	467.5 (44.6)	467.5 (44.6)	575.0 (69.1)	575.0 (47.4)	590.0 (55.3)	542.1 (16.0)	655.0 (13.9)	540.0 (-6.1)	445.0 (-24.6)
부탄	355.8 (-18.5)	501.7 (41.0)	501.7 (41.0)	580.0 (56.8)	580.0 (31.8)	570.0 (35.7)	539.2 (7.5)	655.0 (12.9)	525.0 (-9.5)	415.0 (-27.2)
납사	42.5 (-19.0)	53.8 (26.6)	53.8 (26.6)	57.6 (21.1)	64.4 (38.4)	65.0 (26.9)	67.0 (24.5)	74.7 (29.7)	56.8 (-11.9)	51.7 (-20.4)

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

	2016	2017					2018			
			1~12 월	10 월	11 월	12 월	1~12 월	10 월	11 월	12 월
석유제품										
휘발유 (원/리터)	1 402.5 (-7.1)	1 491.5 (6.3)	1 491.5 (6.3)	1 504.5 (6.2)	1 521.1 (6.6)	1 540.3 (5.9)	1 581.4 (6.0)	1 681.1 (11.7)	1 580.9 (3.9)	1 433.1 (-7.0)
경유 (원/리터)	1 182.4 (-9.0)	1 282.7 (8.5)	1 282.7 (8.5)	1 295.6 (7.0)	1 313.0 (7.4)	1 332.4 (6.6)	1 391.9 (8.5)	1 485.0 (14.6)	1 424.7 (8.5)	1 324.1 (-0.6)
중유 (원/리터)	520.6 (-14.9)	619.5 (19.0)	619.5 (19.0)	610.5 (10.7)	624.3 (5.9)	652.3 (12.5)	669.0 (8.0)	790.3 (29.5)	846.5 (35.6)	- -
프로판 (원/kg)	1 690.0 (-6.2)	1 833.7 (8.5)	1 833.7 (8.5)	1 857.9 (14.4)	1 926.7 (15.8)	1 929.8 (13.2)	1 920.5 (4.7)	2 002.4 (7.8)	2 008.6 (4.3)	1 954.7 (1.3)
부탄 (원/리터)	734.1 (-9.0)	826.4 (12.6)	826.4 (12.6)	841.2 (21.2)	884.6 (22.0)	885.1 (17.8)	874.6 (5.8)	934.2 (11.1)	910.5 (2.9)	863.4 (-2.5)
도시가스(원/MJ)										
가정용	15.1 (-18.4)	15.7 (3.8)	15.7 (3.8)	16.2 (11.2)	14.8 (-3.9)	14.8 (-3.9)	15.1 (-4.3)	15.3 (-5.1)	15.3 (4.0)	15.3 (4.0)
상업용	15.7 (-17.8)	16.1 (3.0)	16.1 (3.0)	16.5 (9.7)	15.1 (-4.8)	15.1 (-4.8)	15.4 (-4.4)	15.7 (-4.8)	15.7 (4.1)	15.7 (4.1)
산업용	12.6 (-23.4)	13.3 (5.9)	13.3 (5.9)	13.7 (18.3)	12.3 (-0.9)	12.9 (-3.0)	13.0 (-2.3)	13.3 (-3.2)	13.3 (7.9)	13.8 (7.3)
전력(원/kWh)										
주택용	209.9 (-2.6)	147.3 (-29.8)	147.3 (-29.8)	147.3 (-31.7)	147.3 (-31.7)	147.3 -	147.3 -	147.3 -	147.3 -	147.3 -
일반용	84.4 -	84.4 -	84.4 -	65.2 -	92.3 -	92.3 -	84.4 -	65.2 -	92.3 -	92.3 -
산업용	96.0 -	96.0 -	96.0 -	78.5 -	108.5 -	108.5 -	96.0 -	78.5 -	108.5 -	108.5 -

주 1 ( )는 전년 동기 대비 증가율(%)

2 전력요금은 주택용(고압, 301~400kWh), 일반용((갑) I, 저압), 산업용((을), 고압 B 중간부하) 기준

자료: 석유정보망(www.petronet.co.kr), 서울도시가스, 한국전력 전기요금 (총합, 2013.11.21)

## 총에너지 소비

	2016	2017p	2018p				2018p			
			1~10 월	8 월	9 월	10 월	1~10 월	8 월	9 월	10 월
석탄 (백만 톤)	129.3 (-4.3)	139.8 (8.1)	115.1 (8.3)	12.5 (7.4)	12.2 (16.2)	11.6 (11.1)	118.5 (2.9)	13.4 (7.5)	11.5 (-5.7)	11.0 (-5.8)
- 원료탄 제외	95.8 (-2.5)	103.5 (7.9)	85.1 (8.4)	9.4 (7.9)	9.2 (19.9)	8.5 (13.2)	87.8 (3.2)	10.3 (9.4)	8.4 (-8.4)	7.8 (-8.2)
석유 (백만 bbl)	921.1 (8.0)	937.1 (1.7)	771.8 (2.1)	77.8 (-3.5)	77.0 (2.9)	79.9 (3.1)	770.1 (-0.2)	77.6 (-0.3)	76.7 (-0.4)	73.3 (-8.3)
-비에너지유 제외	454.9 (11.3)	443.7 (-2.5)	364.7 (-2.0)	36.3 (-8.7)	36.7 (-0.5)	36.3 (-5.6)	365.3 (0.1)	37.2 (2.6)	35.5 (-3.2)	33.7 (-7.0)
LNG (백만 톤)	34.9 (4.4)	36.4 (4.3)	27.7 (1.3)	2.3 (-2.3)	2.0 (-3.9)	2.2 (-14.6)	32.7 (18.1)	2.7 (17.0)	2.2 (5.5)	2.9 (34.4)
수력 (TWh)	6.6 (14.5)	7.0 (5.5)	6.1 (6.3)	1.0 (39.5)	0.7 (7.7)	0.6 (20.2)	6.1 (1.2)	0.7 (-27.7)	0.7 (5.8)	0.5 (-9.9)
원자력 (TWh)	162.0 (-1.7)	148.4 (-8.4)	126.7 (-8.9)	11.9 (-18.7)	12.3 (-2.8)	12.1 (3.9)	108.9 (-14.0)	12.8 (7.0)	11.1 (-10.2)	12.1 (-0.2)
기타 (백만 toe)	13.6 (5.7)	15.8 (16.7)	13.1 (16.5)	1.4 (16.7)	1.3 (21.5)	1.2 (12.4)	14.6 (11.6)	1.6 (13.5)	1.5 (10.7)	1.4 (16.1)
<b>총에너지 (백만 toe)</b>	<b>293.4</b> (2.4)	<b>302.1</b> (2.9)	<b>246.9</b> (2.6)	<b>24.7</b> (-1.3)	<b>24.1</b> (5.9)	<b>24.1</b> (3.0)	<b>252.7</b> (2.4)	<b>26.1</b> (5.3)	<b>23.7</b> (-1.8)	<b>24.1</b> (-0.3)
- 비에너지유 제외	235.5 (1.8)	240.7 (2.2)	196.2 (1.7)	19.6 (-2.0)	19.1 (5.8)	18.7 (0.8)	202.5 (3.2)	21.1 (7.6)	18.6 (-2.7)	19.1 (2.2)
- 원료용 제외	212.0 (3.2)	215.4 (1.6)	175.3 (1.0)	17.4 (-2.9)	17.0 (5.8)	16.6 (0.3)	181.1 (3.3)	18.9 (8.3)	16.4 (-3.4)	17.0 (2.4)

주: p는 잠정치, ( )는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

## 총에너지 원별 비중

(단위 %)

	2016	2017p	2018p				2018p			
			1~10 월	8 월	9 월	10 월	1~10 월	8 월	9 월	10 월
석탄	27.7	28.5	28.8	31.1	31.2	29.8	28.9	31.5	30.2	28.1
- 원료탄 제외	19.7	20.2	20.3	22.4	22.4	20.9	20.4	23.2	21.0	19.1
석유	40.1	39.5	39.8	40.0	40.7	42.1	38.7	37.8	41.1	38.8
-비에너지유 제외	20.3	19.2	19.3	19.1	19.9	19.6	18.8	18.6	19.5	18.3
LNG	15.5	15.7	14.6	12.2	11.0	11.8	16.9	13.6	11.9	16.0
수력	0.5	0.5	0.5	0.8	0.6	0.5	0.5	0.6	0.6	0.5
원자력	11.6	10.5	10.9	10.3	10.9	10.7	9.2	10.4	9.9	10.7
기타	4.6	5.2	5.3	5.6	5.6	5.1	5.8	6.0	6.3	5.9
<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)

	2016	2017p	2018p							
			1~10 월	8 월	9 월	10 월	1~10 월	8 월	9 월	10 월
산업	137.8 (1.9)	144.3 (4.7)	119.0 (4.8)	12.0 (1.5)	11.9 (4.6)	12.1 (3.3)	121.5 (2.1)	12.2 (2.1)	12.0 (0.6)	12.0 (-0.2)
수송	42.3 (6.1)	42.8 (1.2)	35.6 (1.6)	3.7 (-5.1)	3.7 (3.6)	3.5 (0.1)	35.1 (-1.3)	3.8 (2.9)	3.6 (-2.7)	3.2 (-8.8)
가정·상업	38.7 (4.6)	39.9 (3.0)	31.1 (1.5)	2.5 (1.3)	2.4 (3.2)	2.5 (1.2)	32.6 (4.8)	2.7 (6.5)	2.4 (0.2)	2.6 (6.0)
공공	6.2 (8.7)	6.9 (11.0)	5.6 (10.1)	0.6 (9.3)	0.5 (11.2)	0.5 (6.1)	6.1 (8.2)	0.6 (8.3)	0.6 (12.8)	0.5 (8.9)
<b>최종에너지</b>	<b>225.1</b> (3.3)	<b>233.9</b> (3.9)	<b>191.3</b> (3.8)	<b>18.8</b> (0.3)	<b>18.5</b> (4.4)	<b>18.5</b> (2.4)	<b>195.3</b> (2.1)	<b>19.3</b> (3.0)	<b>18.5</b> (0.3)	<b>18.4</b> (-0.8)
석탄 (백만 톤)	49.0 (-6.8)	50.4 (2.7)	41.4 (2.8)	4.1 (-1.5)	4.1 (-4.5)	4.0 (-9.4)	42.3 (2.1)	4.3 (5.8)	3.9 (-5.0)	4.4 (9.3)
석유 (백만 bbl)	899.3 (7.3)	926.6 (3.0)	763.7 (3.6)	77.3 (-2.6)	76.6 (3.6)	79.5 (4.6)	759.9 (-0.5)	76.5 (-1.0)	76.3 (-0.4)	72.6 (-8.8)
전력 (TWh)	497.0 (2.8)	507.7 (2.2)	420.7 (1.8)	45.4 (2.1)	42.3 (2.7)	38.4 (-0.5)	438.9 (4.3)	49.5 (9.2)	43.7 (3.3)	40.0 (4.2)
도시가스 (십억 m³)	21.3 (2.3)	22.6 (6.3)	17.4 (4.2)	1.1 (3.8)	1.1 (11.7)	1.3 (0.8)	18.5 (6.3)	1.1 (3.9)	1.1 (-1.5)	1.5 (18.2)
열·기타 (천 toe)	13.1 (4.2)	15.0 (14.0)	12.1 (13.1)	1.1 (16.7)	1.1 (17.0)	1.1 (9.8)	13.4 (11.3)	1.3 (12.7)	1.2 (10.0)	1.2 (14.9)

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

## 최종에너지 소비 비중

(단위: %)

	2016	2017p	2018p							
			1~10 월	8 월	9 월	10 월	1~10 월	8 월	9 월	10 월
산업	61.2	61.7	62.2	63.8	64.3	65.1	62.2	63.2	64.6	65.4
수송	18.8	18.3	18.6	19.8	19.8	19.0	18.0	19.7	19.2	17.5
가정·상업	17.2	17.1	16.3	13.4	13.0	13.3	16.7	13.8	13.0	14.2
공공	2.8	3.0	3.0	3.1	2.9	2.6	3.1	3.2	3.3	2.9
<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	14.3	14.3	14.4	14.5	14.8	14.6	14.3	14.8	14.2	15.8
석유	50.8	50.4	50.7	52.3	52.9	54.5	49.3	50.2	52.3	50.2
전력	19.0	18.7	18.9	20.8	19.7	17.8	19.3	22.0	20.3	18.7
도시가스	10.1	10.3	9.7	6.3	6.6	7.4	10.1	6.3	6.5	8.7
열·기타	5.8	6.4	6.3	6.1	6.0	5.7	6.9	6.7	6.6	6.6

주: p는 잠정치  
자료: 에너지통계월보