



에너지 수급 브리프

2018. 8월

2018 년 상반기 전력 시장과 최근 전력 수급 동향

2018 년 상반기 전력 소비는 261.7TWh 로 전년 동기대비 4.1% 증가하였다. 일반용 소비가 6.8% 증가하면서 전력 소비 증가세를 주도하였다. 한전의 판매수입은 27 조 8 천억 원으로 전년 동기에 비하여 3.6% 증가하였다. 2018 년 상반기 총발전량은 278.7TWh 로 전년 동기보다 3.1% 증가하였다. 유연탄 발전량이 112.7TWh 로 가장 많았고 원자력 발전량은 60.0TWh 로 전년 동기에 비해 23.3% 감소하였지만 가스 발전량은 43.4% 증가한 80.2TWh 를 기록하였다. 도매시장 전력 구입단가는 2018 년 상반기에는 92.3 원/kWh 까지 높아졌다. 발전연료 가격 상승과 정산단가가 낮은 원자력 발전량이 감소한 반면 가스 발전량이 증가한 영향이다. 2018 년 최대전력은 폭염에 의한 냉방수요 증가로 7 월 24 일 92,487MW 를 기록하였다. 공급능력은 99,570MW 로 공급예비력은 7,092MW 까지 축소되었고 공급예비율은 7.7%로 하락하였으나 2010 년대 초반의 상황과 비교하면 상대적으로 안정적인 수준을 유지하였다.

박광수 선임연구위원(kspark@keei.re.kr)

2018 년 상반기 전력 소비

2018 년 상반기 전력 소비는 261.7TWh 를 기록하여 전년 동기대비 4.1%의 비교적 높은 증가율을 보였다.

표 1 2018 년 상반기 전력판매 동향

	판매량 (GWh)	판매수입 (십억원)	판매단가 (원/kWh)
주택용	34,572	3,702	107.1
일반용	57,903	7,286	125.8
교육용	4,470	446	99.7
산업용	145,286	15,144	104.2
농사용	9,184	440	47.9
가로등	1,799	206	114.6
심야	8,443	573	67.9
계	261,657	27,798	106.2

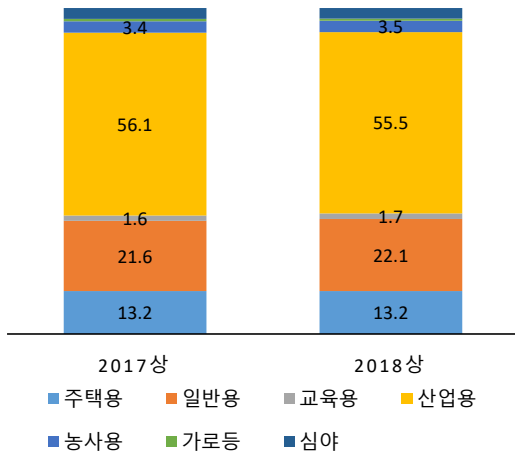
자료: 한국전력공사. 전력통계속보. 2018. 6

2017 년 상반기 낮은 증가(1.2%)에 따른 기저효과와 1, 2 월 낮은 기온으로 난방용 수요가 증가한 것에 따른 결과로 보인다.¹ 1 월 전력소비는 전년 동월대비 7.0%, 2 월은 5.2%나 증가하였다.

용도별로는 일반용 소비가 6.8% 증가하여 전력 소비 증가세를 주도한 것으로 나타났다. 일반용은 특히 1 월과 2 월에 11.6%와 11.1%의 높은 증가율을 보였다. 주택용 소비도 상반기 동안 4.4% 증가하였다. 소비 비중이 작지만 교육용과 농사용도 각각 7.9%와 6.0%의 비교적 높은 증가율을 보였다. 산업용 소비는 상대적으로 낮지만 전년 동기에 비하여 1.5%p 높은 3.0% 증가율을 기록하였다.

1 2018 년 1 월과 2 월 난방도일(서울시 기준)은 전년 동월대비 각각 10.8%와 7.7% 증가하였다

그림 1 전력소비 용도별 비중(%)



자료: 한국전력공사. 전력통계속보. 2018. 6

2018년 상반기 전력 소비의 용도별 비중을 보면 산업용 소비가 55.5%를 점유하여 가장 높았으나 전년 동기에 비해서는 비중이 0.6%p 축소되었다. 산업용 다음으로 비중이 높은 일반용의 비중은 22.1%로 0.5%p 증가하였고 주택용은 13.2%로 전년과 동일한 비중을 유지한 것으로 나타났다.

상반기 한전의 판매수입은 27 조 8 천억 원으로 전년 동기에 비하여 3.6% 증가하는데 그쳤다. 판매수입 증가율이 전력 소비 증가율보다 낮았는데 상반기 전력 판매단가가 106.2 원/kWh 로 전년 상반기보다 0.5 원/kWh 하락한 것도 영향을 주었다. 용도별 판매단가를 보면 일반용이 125.8 원/kWh 로 가장 높았고 다음이 가로등으로 나타났다. 주택용 판매단가는 107.1 원/kWh 로 전년 동기보다 1.1 원/kWh 상승하였고 산업용 판매단가는 0.6 원/kWh 하락한 55.5 원/kWh 을 기록하였다.

상반기 발전량은 3.1% 증가

2018년 상반기 총 발전량은 278.7TWh 로 전년 동기보다 3.1% 증가하였다.

에너지원별 발전량을 보면 유연탄 설비의 발전량이 112.7TWh로 가장 많았다. 원자력 발전량은 60.0TWh로 전년 동기에 비해 23.3% 감소하였으나 가스 발전량은 43.4% 증가한 80.2TWh 를 기록하였고 신재생 발전량도 17.1TWh 로 27.0% 증가하였다. 2017 년과 비교할 때

유연탄 발전량은 큰 변화가 없어 원자력 발전량 감소는 가스와 신재생 발전량 증가로 대체되었다.

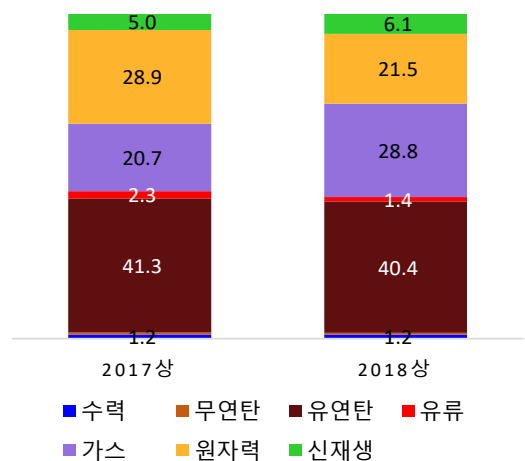
표 2 에너지원별 발전량(GWh)

	2017상	2018상	증감율
수력	3,229	3,403	5.4
무연탄	1,688	1,476	-12.5
유연탄	111,655	112,722	1.0
유류	6,239	3,788	-39.3
가스	55,966	80,244	43.4
원자력	78,118	59,954	-23.3
신재생	13,468	17,101	27.0
계	270,363	278,688	3.1

자료: 한국전력공사. 전력통계속보. 2018. 6

에너지원별 발전량 비중을 보면 유연탄의 비중은 2017년 상반기보다 0.9%p 하락한 40.4%를 기록하여 최대 발전원의 위치를 유지하였다. 2017년 상반기 유연탄 다음으로 비중이 높았던 원자력의 비중은 21.5%로 하락한 반면 가스의 비중은 8.1%p 나 상승한 28.8%를 기록하여 유연탄 다음으로 높은 비중을 보였다. 신재생의 발전 비중은 6.1%로 전년보다 1.1%p 증가하였다.

그림 2 에너지원별 발전량 비중(%)



자료: 한국전력공사. 전력통계속보. 2018. 6

2018년 상반기 발전원별 이용률을 보면 유연탄의 경우 71.9%로 2017년에 비하여 다소 하락하였다. 미세먼지 감축을 위해 노후 석탄 화력발전의 가동을 중단시킨 결과로 보인다. 가스발전의 이용률은 2017년 37.0%

수준까지 하락하였는데 2018 년 상반기에는 49.3%로 회복되었다. 가스와는 달리 원자력의 경우는 상반기 중 이용률이 61.6%까지 하락하였다. 원전의 안전점검을 강화한 결과이다. 원전의 이용률은 3 월에 55.1%로 최저 수준을 기록한 후 다시 회복세로 전환하여 6 월에는 71.8%까지 상승하였다.

표 3 발전원별 이용률(%)

	2017	2018.6	2018상
수력	12.3	15.6	12.1
무연탄	45.2	47.8	55.8
유연탄	74.7	66.3	71.9
유류	23.9	10.5	21.0
가스	37.0	44.3	49.3
원자력	75.2	71.8	61.6
신재생	34.6	34.9	41.2
계	54.0	52.7	54.9

주: 2018 년 상반기 이용률은 월별 이용률을 산술평균하여 구함
자료: 한국전력공사, 전력통계속보, 2018. 6

도매시장 정산단가는 상승

판매사업자인 한국전력공사가 전력 도매시장에서 구입하는 전력 구입단가는 2015 년 82.71 원/kWh 에서 2016 년 79.61 원/kWh 으로 하락한 후 상승세로 전환되어 2017 년에는 83.3 원/kWh 으로 상승하였고 2018 년 상반기에는 92.3 원/kWh 까지 높아졌다. 이는 발전연료 가격 상승으로 발전원별 정산단가가 상승한데다 정산단가가 낮은 원자력 발전량이 감소한 반면 가스 발전량이 증가한 영향도 반영된 결과이다.

주요 발전원별 정산단가를 보면 원자력의 구입단가는 2015 년과 2016 년 연속으로 상승하였으나 2017 년에는 60.8 원/kWh 으로 전년보다 10.7%나 하락하였고 2018 년 상반기는 다소 상승하여 61.9 원/kWh 을 기록하였다. 유연탄 발전의 구입단가는 2015 년 이후 지속적으로 상승하여 2017 년 79.0 원/kWh 으로 높아졌고 2018 년 상반기는 88.7 원/kWh 까지 상승하였다. 유연탄 도입단가가 크게 상승한 것에 기인한다. 유연탄 도입단가는 2016 년까지 하락하는 추세를 보이다 2017 년 상승세로 전환되었는데 대부분 발전회사의 유연탄 도입가격은 30% 이상 상승한 것으로 나타나고 있다. 복합을 포함한 LNG 발전의 구입단가는 2016 년에 99.4 원/kWh 까지 하락하였으나

2017 년에는 112.0 원/kWh 로 상승하였고 2018 년 상반기에는 115.9 원/kWh 까지 상승하였다. 이는 유연탄과 마찬가지로 천연가스 도입가격이 상승하였기 때문이다.

발전연료 가격 상승으로 2017 년 계통한계가격(SMP)은 전년 대비 4.8% 상승한 81.77 원/kWh 를 기록하였고, 2018 년 상반기에는 92.23 원/kWh 로 상승하였다.

표 4 발전원별 구입단가(원/kWh)

	2015	2016	2017	2018상
원자력	62.6	68.0	60.8	61.9
유연탄	68.3	73.8	79.0	88.7
무연탄	107.8	88.6	95.9	107.0
유류	149.9	110.3	165.4	153.8
LNG	126.3	99.4	112.0	115.9
수력	118.4	87.0	97.0	104.5
양수	132.8	106.4	108.0	123.2
신재생	99.5	88.2	90.0	94.7
기타	103.8	78.3	82.0	91.6
합계	82.7	79.6	83.3	92.3

주: LNG 는 복합을 포함. 신재생은 RPS 제외분
자료: 한국전력공사, 전력통계속보, 2018. 2

최대전력과 예비력

2018 년은 폭염에 따른 냉방용 수요 증가로 최대전력이 예상보다 크게 증가하여 7 월 24 일 92,487MW 를 기록하였다. 공급능력은 99,570MW 로 공급예비력은 7,092MW 까지 축소되었고 공급예비율은 7.7%로 하락하였다. 이는 2014 년 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 2000 년대 중반 이후 예비력 수준이 5 천 MW 이하로 하락한 경우가 빈번하게 발생하였다. 2012 년의 경우는 공급예비력이 3,985MW 에 불과하였고 예비율은 5.2%까지 하락하였다.

표 5 최대전력과 예비력(MW, %)

	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: 2018 년은 7 월까지 실적

참고문헌

한국전력공사. 전력통계속보

한국전력공사. 사업보고서

※ 본 브리프 이슈의 내용은 작성자 개인의 의견으로
에너지경제연구원의 공식 견해와는 무관합니다.

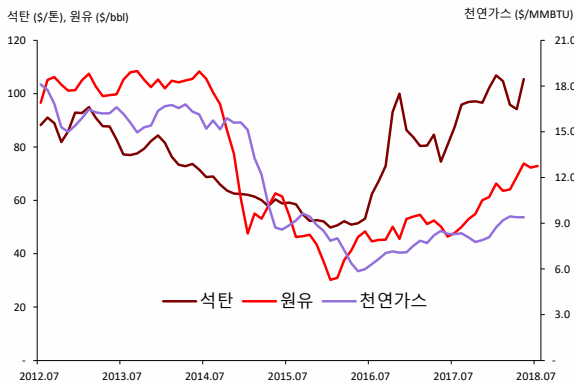
1. 에너지 가격

□ 7 월 국제 유가와 국내 석유제품 가격 모두 전월과 비슷한 수준 유지

- **(국제 에너지 가격)** 국제 유가는 미국과 이란의 갈등 심화로 인한 지정학적 불안과 미국의 원유 재고 감소 등이 상승 요인으로 작용했으나 미·중 무역분쟁 심화는 하락 요인으로 작용하여 0.8% 상승에 그침
- **(석유제품)** 국제 유가가 6 월에 2.0% 하락한 후 7 월에 0.8% 상승하는 등 비슷한 수준을 유지함에 따라 국내 휘발유와 경유 가격은 전월 대비 각각 리터당 1.8 원 상승하여 전월 수준 유지
- **(도시가스)** 최근의 국제 유가 상승분이 반영되며 용도별 요금은 전월 대비 4% 내외 상승
- **(전력*)** 전월(6 월) 산업용과 일반용이 여름철 요금으로 전환되며 대폭 상승한 후 같은 수준 유지

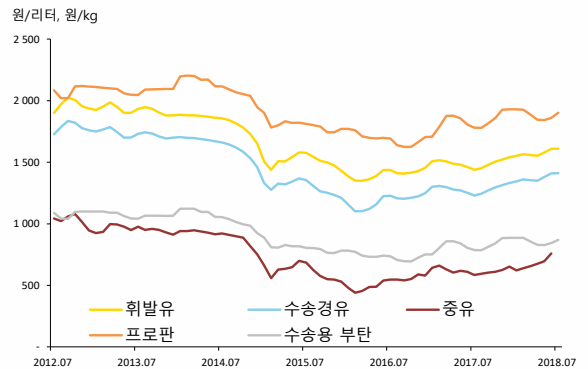
※ 주택용 누진 요금제는 2016 년 12 월 13 일 개편된 이후 같은 수준 유지

국제 주요 에너지 가격 추이



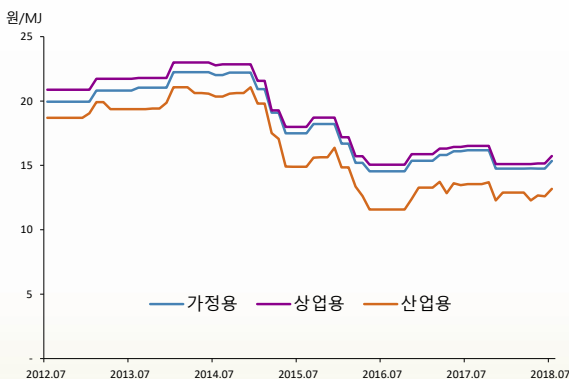
- 주 1) 국제 유가는 두바이·브렌트·WTI 평균, 천연가스는 일본 CIF 수입가격, 석탄은 호주산 Thermal Coal FOB 기준
2) 전년 동월 대비(%): 석탄(41.5, 5월), 원유(55.8), 천연가스(10.6, 5월)

국내 석유제품 가격 추이



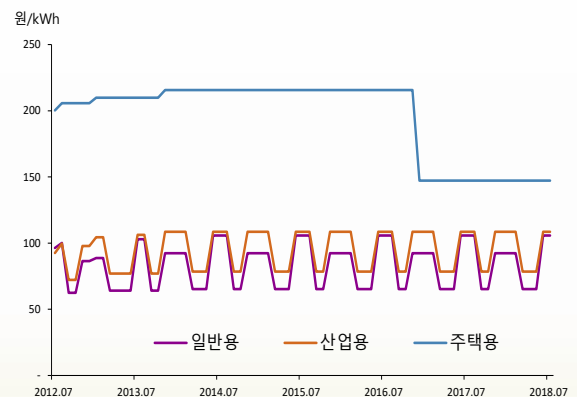
- 주 1) 전년 동월 대비(%): 휘발유(12.0), 경유(14.8), 중유(24.4, 6월), 프로판(6.9), 부탄(10.5)

국내 도시가스 가격 추이



- 주 1) 기본 요금을 제외한 서울지역 평균
2) 전년 동월 대비(%): 가정용(-5.1), 상업용(-4.8), 산업용(-2.7)

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

□ 7 월 전력의 가스 대비 상대가격은 소폭 하락한 반면 석유 대비 상대가격은 전월 수준 유지

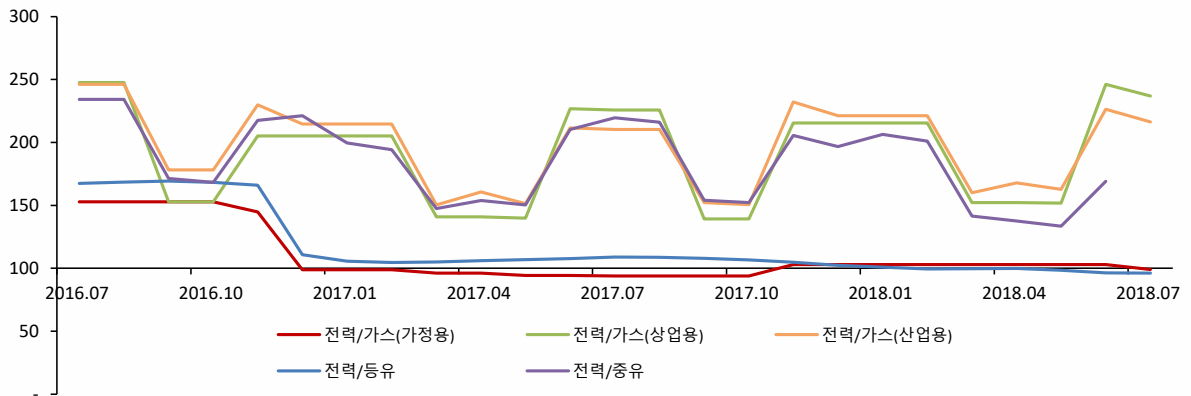
- **(전력/도시가스)** 용도별 도시가스 요금이 전월 대비 4% 내외로 상승한 반면 전력 요금은 변동이 없어 전력/도시가스 상대가격은 소폭 하락

※ 전년 동월 대비 증가율(%): 가정용(5.4), 상업용(5.0), 산업용(2.8)

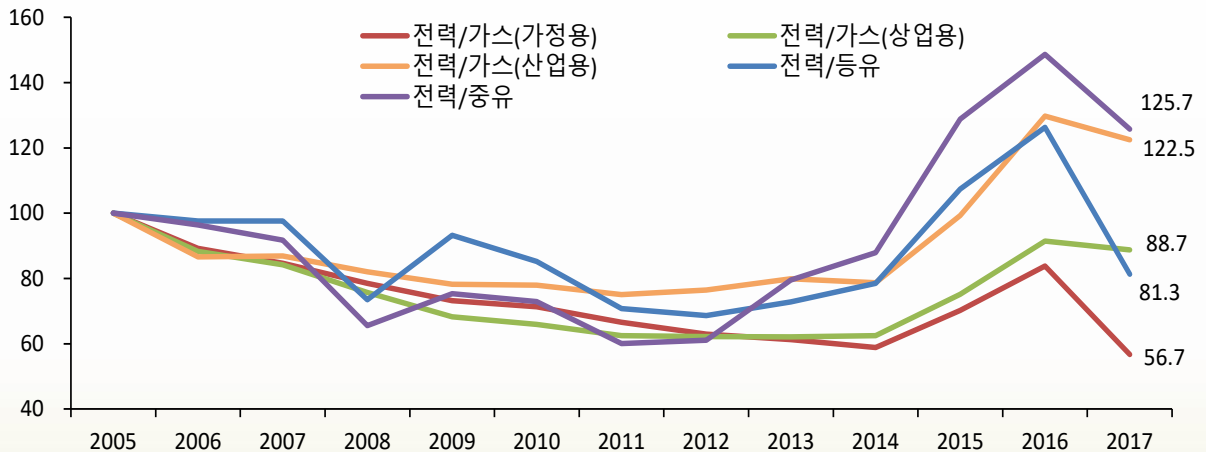
- **(전력/석유제품)** 전력/등유 가격은 주택용 전력 요금이 동일한 가운데 등유 가격도 전월과 비슷한 수준을 유지하여 상대가격은 전월 수준 유지. 6 월 전력/중유 가격은 산업용 전력 요금의 계절변동으로 상승

※ 전년 동월 대비 증가율(%): 전력/중유(-19.6, 6 월), 전력/등유(-11.8)

월별 전력 상대가격 추이('14.1월=100 기준)



연도별 전력 상대가격 추이('05년=100 기준)



3. 총에너지 및 최종에너지 소비

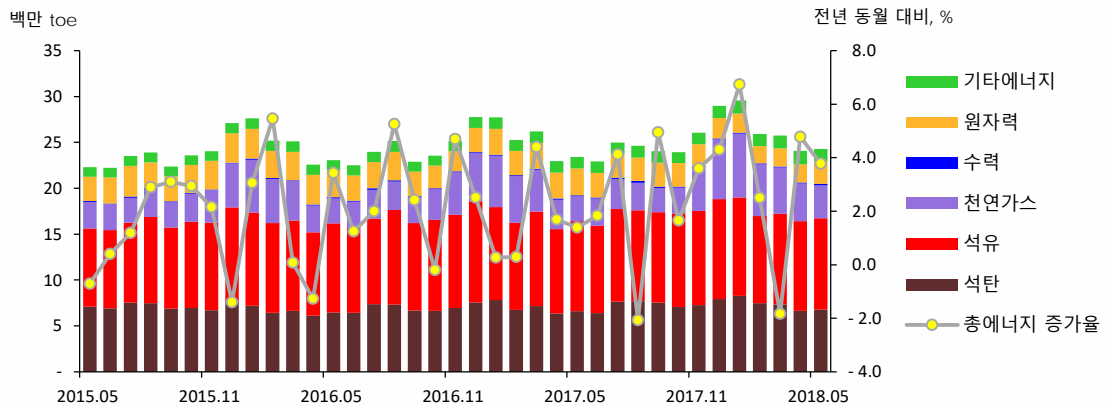
□ 5월 총에너지 소비는 원자력이 감소하였지만 석탄, 석유, 가스가 증가하면서 전년 동월 대비 3.8% 증가

- 석탄 소비는 산업용 소비의 증가세가 유지되면서 2.2% 증가하였지만, 발전용 소비의 감소로 증가세 둔화
- 석유 소비는 제품가격 하향 안정화에 따른 LPG 소비 증가, 납사 소비 급등 등으로 2개월 연속 증가
- 가스 소비는 발전용과 도시가스용 소비 모두 증가하면서 7개월 연속 높은 증가세를 유지
- 원자력 발전량은 발전 재개 인허가 지연 등에 따른 예방정비량의 대폭 증가(4.9 GW, 175.0%)로 16.8% 감소

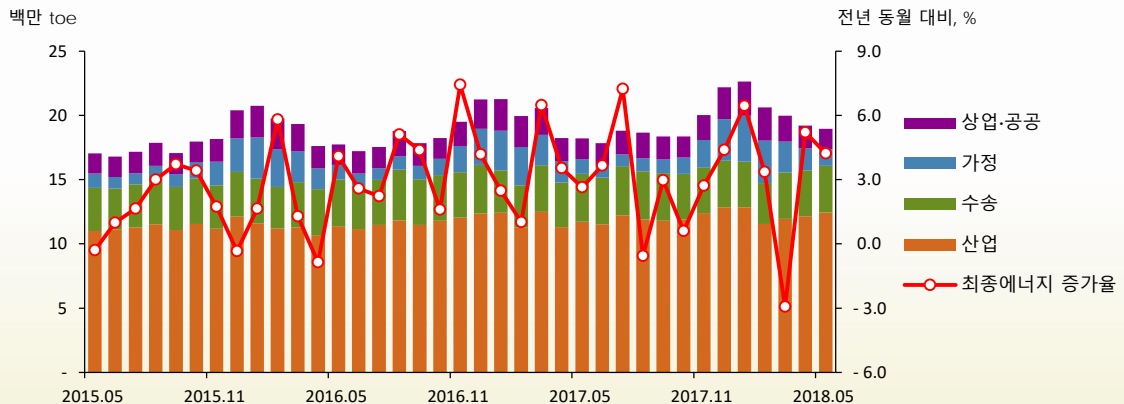
□ 최종에너지 소비는 산업에서 납사와 유연탄 등의 원료용 소비가 증가하며 전년 동월 대비 5.1% 증가

- 산업 부문 에너지 소비는 석유화학·철강에서의 신규 설비 가동 등으로 납사와 전력이 증가하면서 7.5% 급증
- 수송 부문 소비는 항공용은 증가하였지만, 제품가격 증가세 확대 등으로 도로용을 중심으로 2.5% 감소
- 건물 부문은 가스와 열 요금 하락, 난방도일 증가 등으로 가정용을 중심으로 4.9% 증가
- 전력 소비는 서비스업 생산활동 증가, 기온 상승 등으로 건물용 소비가 증가하고, 근무일수 증가, 반도체·석유화학제품·전기로강 생산 증가 등으로 산업용 소비가 증가하면서 4.6% 증가

총에너지 소비 및 증가율 추이



최종에너지 소비 및 증가율 추이

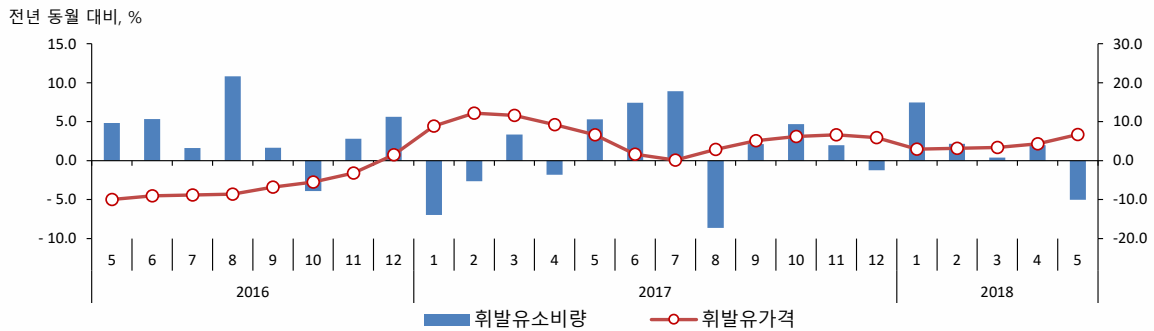


4. 가격-소비 증감률 비교

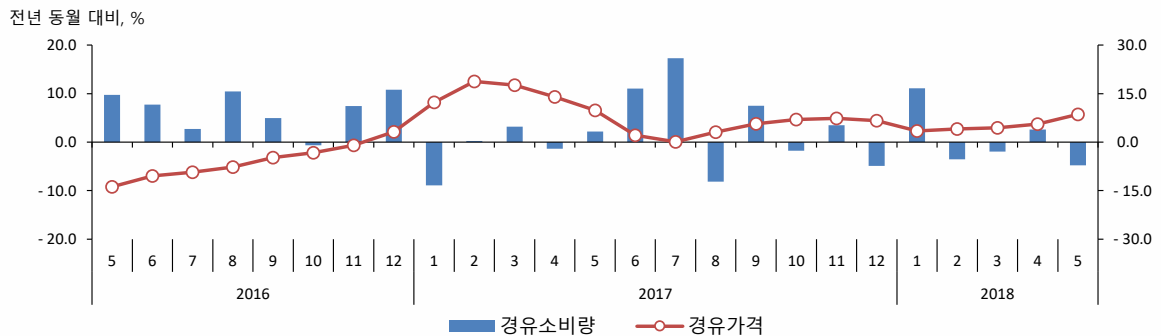
□ 석유제품 가격이 상승세가 빨라짐에 따라 석유제품 소비가 일제히 감소

- 한국가스공사 미수금 회수 완료로 전년 동월 대비 도시가스 가격 하락세가 유지됨에 따라 상업용을 제외한 가정용과 산업용의 도시가스 소비가 지속적으로 증가

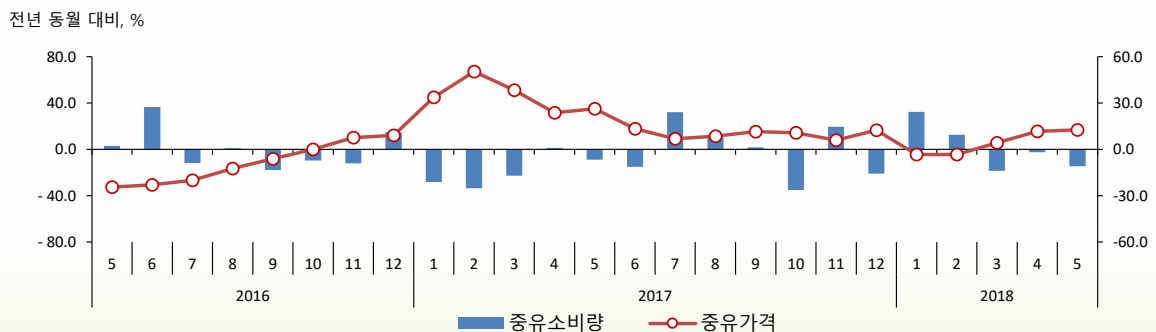
휘발유 소비 증가율(좌) 및 가격 상승률(우) 추이



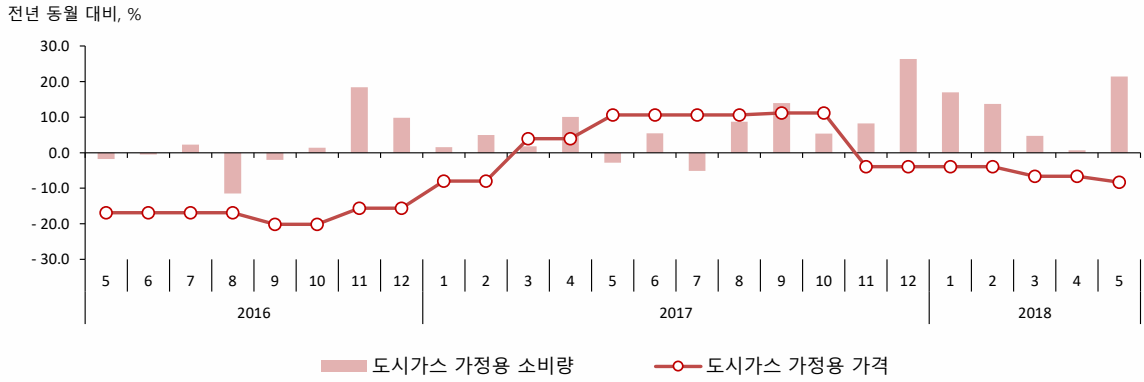
경유 소비 증가율(좌) 및 가격 상승률(우) 추이



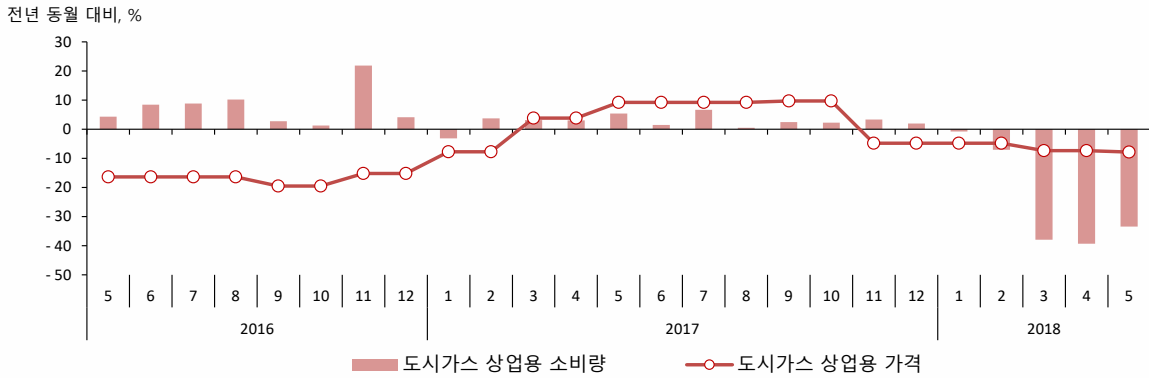
중유 소비 증가율(좌) 및 가격 상승률(우) 추이



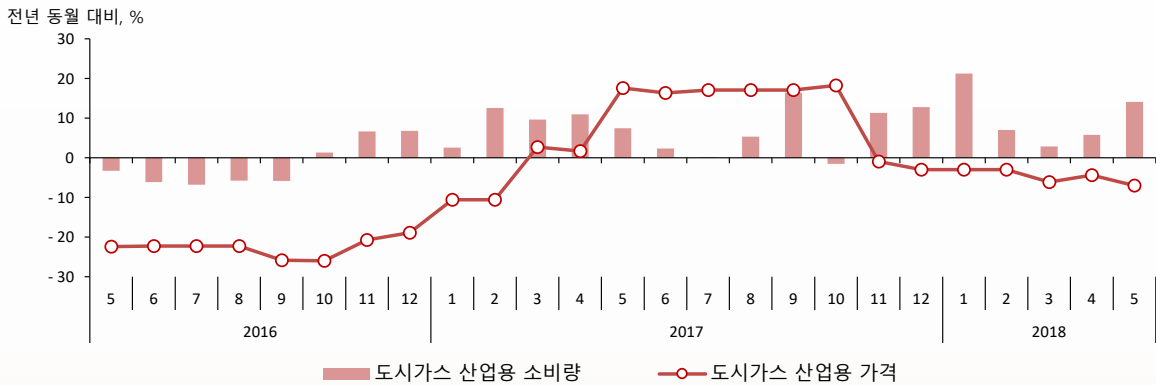
도시가스 소비(가정용) 증가율 및 가격 상승률 추이



도시가스 소비(상업용) 증가율 및 가격 상승률 추이



도시가스 소비(산업용) 증가율 소비 및 가격 상승률 추이



<부록> 에너지 수급 주요 지표 및 통계

주요 경제 통계 및 지표

	2015	2016		2017		2018		2019	
			3Q	4Q	1Q		3Q	4Q	1Q
GDP (조원)	1 466.8 (2.8)	1 509.8 (2.9)	378.3 (2.7)	396.5 (2.6)	366.2 (2.9)	1 556.0 (3.1)	392.6 (3.8)	407.6 (2.8)	376.4 (2.8)
민간소비	707.5 (2.2)	725.4 (2.5)	182.1 (2.8)	184.5 (1.4)	185.8 (2.1)	744.3 (2.6)	186.8 (2.6)	190.7 (3.4)	192.4 (3.5)
설비투자	140.3 (4.7)	138.8 (-1.0)	33.6 (-2.5)	37.4 (3.3)	37.3 (16.1)	159.1 (14.6)	39.1 (16.3)	40.6 (8.6)	40.1 (7.3)
건설투자	211.5 (6.6)	233.4 (10.3)	62.0 (11.0)	65.1 (11.9)	49.5 (11.3)	251.1 (7.6)	67.0 (8.0)	67.6 (3.8)	50.4 (1.8)
소비자물가지수 (2015=100)	100.0	101.0	101.0	101.5	102.7	102.9	103.3	103.1	104.0
대미환율 (원)	1 131.0	1 160.8	1 121.1	1 156.4	1 154.9	1 131.0	1 132.3	1 107.5	1 072.7
기준금리 (%)	1.6	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.4	1.5
경기동행지수 (2015=100)	100.0	103.3	103.9	104.5	105.9	107.0	107.4	107.9	108.5
광공업생산지수 (2015=100)	100.0	102.3	100.2	108.4	103.2	104.2	104.8	104.3	100.9
제조업가동률지수 (2015=100)	100.0	98.2	95.5	101.4	95.9	97.1	98.1	96.0	92.7
평균기온 (°C, 서울 기준)	13.6	13.6	25.8	8.0	1.4	13.0	25.0	6.7	0.8
- 전년동기대비 기온차	0.2	-0.0	0.9	-0.6	0.1	-0.6	-0.8	-1.3	-0.6
난방도일	2 459.1 (-1.7)	2 589.7 (5.3)	0.3 n.a	935.3 (8.0)	1 487.5 (-1.7)	2 687.6 (3.8)	0.6 (100.0)	1 060.9 (13.4)	1 538.9 (3.5)
냉방도일	151.8 (21.1)	238.1 (56.9)	227.9 (64.8)	- n.a	- n.a	188.1 (-21.0)	169.9 (-25.5)	- n.a	- n.a
에너지원단위	0.20 (-1.1)	0.20 (-0.5)	0.19 (0.6)	0.19 (-0.2)	0.22 (-1.2)	0.19 (-0.9)	0.19 (-1.5)	0.19 (0.5)	0.22 (-0.2)
1 인당 소비									
석유 (bbl)	16.8 (3.7)	18.0 (7.4)	4.5 (7.8)	4.8 (6.7)	4.6 (1.1)	18.2 (1.2)	4.6 (1.9)	4.8 (0.4)	4.6 (0.3)
전력 (MWh)	9.5 (0.7)	9.7 (2.3)	2.5 (3.7)	2.4 (3.0)	2.6 (1.0)	9.9 (1.8)	2.5 (3.4)	2.4 (2.2)	2.7 (4.1)
도시가스 (1000 m³)	0.4 (-6.4)	0.4 (1.8)	0.1 (-2.6)	0.1 (7.2)	0.2 (3.4)	0.4 (5.8)	0.1 (4.7)	0.1 (10.4)	0.2 (7.4)
총에너지 (toe)	5.6 (1.1)	5.7 (1.9)	1.4 (2.7)	1.5 (1.9)	1.5 (1.3)	5.9 (1.8)	1.4 (1.9)	1.5 (2.9)	1.6 (2.2)

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

자료: 한국은행 경제통계시스템, 국가통계포털, 에너지통계월보

국제 에너지 가격

	2016	2017					2018			
			1~7 월	5 월	6 월	7 월	1~7 월	5 월	6 월	7 월
원유 (USD/bbl)										
WTI	43.3 (-11.2)	51.0 (17.6)	49.6 (23.2)	48.5 (3.7)	45.2 (-7.5)	46.7 (4.2)	66.1 (33.3)	70.0 (44.2)	67.3 (48.9)	70.6 (51.2)
Dubai	41.2 (-18.8)	53.2 (28.9)	50.9 (35.5)	50.7 (14.6)	46.5 (0.4)	47.6 (11.9)	68.7 (35.0)	74.4 (46.7)	73.6 (58.4)	73.1 (53.7)
Brent	45.0 (-16.0)	54.8 (21.7)	52.3 (25.0)	51.4 (7.8)	47.6 (-4.8)	49.2 (5.6)	71.6 (37.0)	77.0 (49.9)	75.9 (59.7)	75.0 (52.5)
국내도입단가 (CIF)	41.0 (-23.0)	53.3 (29.9)	52.0 (38.2)	52.4 (27.3)	50.0 (11.1)	47.5 (3.2)	69.0 (32.7)	71.2 (36.0)	74.1 (48.4)	75.1 (58.1)
LNG										
인도네시아산 (USD/MMBTU)	6.9 (-32.6)	8.0 (16.8)	8.1 (18.3)	8.5 (45.1)	8.3 (38.6)	8.3 (31.2)	6.6 (-18.1)	9.4 (10.6)	- (-100.0)	- (-100.0)
국내도입단가 (CIF)	356.7 (-35.0)	416.3 (16.7)	413.7 (18.2)	432.5 (39.0)	407.5 (37.4)	408.4 (33.7)	497.5 (20.3)	510.1 (17.9)	509.7 (25.1)	519.6 (27.2)
유연탄										
호주산 (USD/톤)	65.9 (14.5)	88.4 (34.2)	81.8 (54.5)	74.5 (44.8)	81.0 (52.3)	87.5 (40.5)	72.4 (-11.4)	105.5 (41.5)	- (-100.0)	- (-100.0)
국내도입단가 (CIF)	68.9 (-6.8)	104.3 (51.5)	107.7 (77.0)	112.8 (82.1)	116.4 (92.1)	101.6 (63.2)	113.4 (5.3)	114.7 (1.7)	114.2 (-1.9)	112.3 (10.5)
석유제품 (USD/bbl)										
휘발유	56.2 (-19.1)	68.1 (21.2)	65.4 (22.7)	64.8 (9.6)	59.8 (1.2)	61.8 (19.2)	81.2 (24.2)	87.6 (35.2)	83.6 (39.7)	83.1 (34.6)
등유	52.8 (-18.3)	65.3 (23.6)	62.2 (26.4)	61.1 (10.7)	57.0 (-2.2)	59.8 (9.6)	84.2 (35.5)	89.9 (47.3)	86.9 (52.4)	87.4 (46.2)
경유	53.0 (-20.4)	66.4 (25.1)	63.3 (28.7)	62.0 (10.6)	58.4 (-1.2)	61.5 (11.7)	83.9 (32.5)	90.5 (46.0)	87.4 (49.7)	86.9 (41.3)
중유	35.4 (-21.6)	49.7 (40.2)	47.6 (57.3)	47.3 (37.9)	45.3 (22.6)	46.1 (23.7)	63.1 (32.5)	68.1 (43.7)	69.2 (52.7)	70.4 (52.7)
프로판	323.3 (-22.3)	468.8 (45.0)	424.3 (35.6)	385.0 (18.5)	385.0 (16.7)	345.0 (16.9)	526.4 (24.1)	500.0 (29.9)	560.0 (45.5)	555.0 (60.9)
부탄	355.8 (-18.5)	500.8 (40.7)	475.7 (37.0)	390.0 (2.6)	390.0 (6.8)	365.0 (17.7)	520.7 (9.5)	505.0 (29.5)	560.0 (43.6)	570.0 (56.2)
납사	42.5 (-19.0)	53.8 (26.6)	50.5 (25.1)	48.6 (10.6)	44.8 (-1.2)	45.7 (9.8)	67.8 (34.1)	74.5 (53.2)	70.7 (57.7)	72.1 (57.8)

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			
			1~7 월	5 월	6 월	7 월	1~7 월	5 월	6 월	7 월
석유제품										
휘발유 (원/리터)	1 402.5 (-7.1)	1 491.5 (6.3)	1 485.8 (7.1)	1 481.2 (6.7)	1 461.6 (1.7)	1 438.6 (0.1)	1 575.1 (6.0)	1 580.3 (6.7)	1 609.1 (10.1)	1 610.9 (12.0)
경유 (원/리터)	1 182.4 (-9.0)	1 282.7 (8.5)	1 276.5 (10.4)	1 271.4 (9.8)	1 251.5 (2.1)	1 229.8 (0.1)	1 373.0 (7.6)	1 380.2 (8.6)	1 410.0 (12.7)	1 411.9 (14.8)
중유 (원/리터)	520.6 (-14.9)	619.5 (19.0)	621.4 (26.5)	617.6 (26.3)	610.4 (13.4)	584.6 (6.8)	578.1 (-7.0)	695.9 (12.7)	759.5 (24.4)	- (-100.0)
프로판 (원/kg)	1 690.0 (-6.2)	1 833.7 (8.5)	1 813.5 (5.6)	1 857.1 (9.7)	1 805.9 (6.4)	1 780.9 (5.2)	1 884.6 (3.9)	1 842.2 (-0.8)	1 860.0 (3.0)	1 902.9 (6.9)
부탄 (원/리터)	734.1 (-9.0)	826.4 (12.6)	815.3 (9.0)	842.3 (15.2)	804.7 (8.6)	786.6 (6.9)	856.7 (5.1)	826.9 (-1.8)	843.7 (4.8)	869.1 (10.5)
도시가스(원/MJ)										
가정용	15.1 (-18.4)	15.7 (3.8)	15.8 (3.0)	16.1 (10.6)	16.1 (10.6)	16.2 (11.2)	14.8 (-6.1)	14.8 (-8.3)	14.8 (-8.3)	15.3 (-5.1)
상업용	15.7 (-17.8)	16.1 (3.0)	16.3 (2.5)	16.4 (9.2)	16.4 (9.2)	16.5 (9.7)	15.2 (-6.4)	15.1 (-7.9)	15.1 (-7.9)	15.7 (-4.8)
산업용	12.6 (-23.4)	13.3 (5.9)	13.4 (3.7)	13.6 (17.6)	13.5 (16.4)	13.6 (17.1)	12.8 (-4.7)	12.7 (-7.0)	12.6 (-6.5)	13.2 (-2.7)
전력(원/kWh)										
주택용	209.9 (-2.6)	147.3 (-29.8)	147.3 (-31.7)	147.3 (-31.7)	147.3 (-31.7)	147.3 (-31.7)	147.3 -	147.3 -	147.3 -	147.3 -
일반용	84.4 -	84.4 -	84.5 -	65.2 -	105.7 -	105.7 -	84.5 -	65.2 -	105.7 -	105.7 -
산업용	96.0 -	96.0 -	95.6 -	78.5 -	108.5 -	108.5 -	95.6 -	78.5 -	108.5 -	108.5 -

주 1 ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

2 전력요금은 주택용(고압, 301~400kWh), 일반용(갑) 1, 저압), 산업용(을), 고압 B 중간부하) 기준

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

총에너지 소비

	2016	2017p					2018p			
			1~5 월	3 월	4 월	5 월	1~5 월	3 월	4 월	5 월
석탄 (백만 톤)	129.4 (-4.3)	139.6 (7.9)	56.2 (8.2)	11.6 (10.3)	10.3 (6.3)	10.7 (4.6)	59.0 (5.1)	11.8 (2.1)	10.7 (4.2)	10.9 (2.2)
- 원료탄 제외	96.0 (-2.5)	103.5 (7.8)	41.5 (8.0)	8.6 (10.9)	7.5 (6.3)	7.7 (1.7)	44.1 (6.3)	8.9 (2.7)	7.8 (3.5)	7.8 (2.0)
석유 (백만 bbl)	924.2 (7.9)	938.2 (1.5)	383.9 (1.4)	80.6 (5.5)	71.9 (1.6)	76.8 (1.1)	391.9 (2.1)	77.7 (-3.6)	76.7 (6.7)	78.6 (2.3)
- 비에너지유 제외	458.0 (11.2)	446.3 (-2.5)	183.3 (-2.7)	37.2 (-5.1)	34.8 (-4.9)	36.8 (-0.2)	188.8 (3.0)	38.3 (3.1)	36.1 (3.7)	36.7 (-0.2)
LNG (백만 톤)	34.9 (4.4)	36.1 (3.5)	16.2 (3.2)	3.5 (6.2)	2.5 (10.3)	2.1 (0.1)	19.4 (19.6)	3.9 (10.6)	3.1 (27.3)	2.7 (31.7)
수력 (TWh)	6.6 (14.5)	7.0 (5.4)	2.7 (6.6)	0.5 (27.0)	0.5 (9.8)	0.6 (-4.4)	2.7 (0.4)	0.5 (-8.0)	0.5 (-2.8)	0.8 (29.9)
원자력 (TWh)	162.0 (-1.7)	148.4 (-8.4)	65.6 (-10.8)	13.2 (-9.8)	13.3 (-13.2)	13.7 (-2.4)	48.7 (-25.9)	9.2 (-29.8)	9.4 (-29.2)	11.4 (-16.8)
기타 (백만 toe)	13.6 (5.7)	15.0 (10.2)	6.2 (10.1)	1.3 (10.4)	1.3 (11.0)	1.2 (12.0)	7.0 (12.0)	1.4 (9.7)	1.4 (14.3)	1.4 (10.9)
총에너지 (백만 toe)	294.6 (2.4)	301.1 (2.2)	125.6 (1.6)	26.2 (4.4)	23.0 (1.7)	23.4 (1.4)	129.6 (3.2)	25.7 (-1.8)	24.1 (4.8)	24.3 (3.8)
- 비에너지유 제외	236.6 (1.8)	239.9 (1.4)	100.6 (0.7)	20.8 (1.7)	18.3 (0.1)	18.4 (1.2)	104.3 (3.7)	20.8 (0.1)	19.0 (3.6)	19.1 (3.6)
- 원료용 제외	213.2 (3.2)	214.7 (0.7)	90.4 (-0.1)	18.7 (1.1)	16.4 (-0.5)	16.3 (-0.1)	93.9 (3.9)	18.8 (0.1)	17.0 (3.3)	16.9 (3.7)

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

총에너지 원별 비중

(단위 %)

	2016	2017p					2018p			
			1~5 월	3 월	4 월	5 월	1~5 월	3 월	4 월	5 월
석탄	27.8	28.7	27.6	27.4	27.7	28.3	28.2	28.5	27.6	27.9
- 원료탄 제외	19.8	20.3	19.5	19.4	19.3	19.4	20.1	20.4	19.1	19.1
석유	40.1	39.7	38.9	39.2	40.0	41.8	38.5	38.4	40.6	41.0
- 비에너지유 제외	20.4	19.4	19.1	18.6	19.8	20.5	19.0	19.4	19.6	19.6
LNG	15.4	15.7	16.9	17.5	14.0	11.6	19.5	19.7	17.0	14.8
수력	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	0.6	0.4	0.4	0.4	0.7
원자력	11.6	10.5	11.1	10.7	12.3	12.4	8.0	7.7	8.3	10.0
기타	4.6	5.0	5.0	4.9	5.5	5.3	5.4	5.4	6.0	5.6
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)

	2016	2017p	2018p							
			1~5 월	3 월	4 월	5 월	1~5 월	3 월	4 월	5 월
산업	138.3 (1.9)	143.8 (4.0)	59.2 (5.5)	12.5 (11.0)	11.3 (5.6)	11.7 (3.1)	61.0 (2.9)	11.9 (-4.5)	12.2 (7.6)	12.5 (6.2)
수송	42.7 (6.0)	43.0 (0.7)	17.4 (-0.3)	3.6 (2.2)	3.5 (-2.6)	3.7 (2.7)	17.5 (0.6)	3.6 (-0.5)	3.6 (2.4)	3.6 (-2.5)
가정·상업	38.3 (4.5)	39.3 (2.7)	18.9 (-0.0)	3.9 (-1.2)	3.0 (3.8)	2.3 (-0.3)	20.1 (6.2)	3.9 (-1.0)	3.0 (-1.0)	2.4 (5.7)
공공	6.2 (8.4)	6.4 (1.9)	2.7 (1.2)	0.6 (-2.2)	0.5 (1.5)	0.5 (5.5)	2.9 (6.0)	0.6 (1.8)	0.5 (8.6)	0.5 (1.1)
최종에너지	225.5 (3.3)	232.5 (3.1)	98.2 (3.2)	20.6 (6.5)	18.2 (3.5)	18.2 (2.7)	101.4 (3.2)	20.0 (-2.9)	19.2 (5.2)	19.0 (4.2)
석탄 (백만 톤)	49.1 (-6.8)	50.2 (2.2)	20.8 (6.5)	4.4 (12.4)	3.9 (1.3)	4.1 (5.1)	21.1 (1.3)	4.1 (-5.9)	4.2 (7.2)	4.4 (7.1)
석유 (백만 bbl)	902.4 (7.2)	928.1 (2.8)	378.6 (3.1)	79.9 (8.5)	71.5 (3.7)	76.1 (2.3)	385.6 (1.8)	76.1 (-4.8)	76.3 (6.8)	78.1 (2.6)
전력 (TWh)	497.0 (2.8)	507.7 (2.2)	211.7 (1.4)	42.6 (0.7)	40.8 (1.7)	38.7 (1.3)	220.6 (4.2)	42.9 (0.9)	42.0 (3.0)	40.5 (4.6)
도시가스 (십억 m³)	21.3 (2.3)	22.6 (6.2)	11.7 (4.4)	2.5 (4.2)	1.8 (8.8)	1.3 (3.1)	12.4 (6.1)	2.5 (-1.7)	1.8 (-2.9)	1.4 (7.7)
열·기타 (천 toe)	12.6 (3.8)	13.6 (7.5)	5.9 (6.0)	1.2 (6.3)	1.1 (7.1)	1.0 (7.7)	6.6 (11.0)	1.3 (6.0)	1.2 (11.4)	1.1 (12.4)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

최종에너지 소비 비중

(단위: %)

	2016	2017p	2018p							
			1~5 월	3 월	4 월	5 월	1~5 월	3 월	4 월	5 월
산업	61.3	61.9	60.3	60.8	61.9	64.4	60.1	59.8	63.3	65.6
수송	18.9	18.5	17.7	17.6	19.1	20.4	17.3	18.0	18.6	19.1
가정·상업	17.0	16.9	19.2	18.9	16.3	12.6	19.8	19.3	15.4	12.8
공공	2.8	2.7	2.8	2.8	2.7	2.5	2.8	2.9	2.8	2.4
최종에너지	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
석탄	14.5	14.4	14.1	14.2	14.3	15.1	13.8	13.8	14.6	15.5
석유	50.9	50.8	49.0	49.4	50.0	53.3	48.3	48.4	50.6	52.2
전력	19.0	18.8	18.5	17.8	19.2	18.3	18.7	18.5	18.8	18.4
도시가스	10.1	10.2	12.4	12.7	10.6	7.8	12.7	12.9	9.7	8.0
열·기타	5.6	5.9	6.0	5.9	5.9	5.5	6.5	6.5	6.3	6.0

주: p는 잠정치

자료: 에너지통계월보