



에너지 수급 브리프

2019. 8월

2019 년 상반기 전력 시장과 수급 동향

2019 년 상반기 전력 소비는 259.9 TWh 로 전년 동기 대비 0.7% 감소하였다. 일반용 소비가 1.4% 감소하면서 전력 소비 감소세를 주도하였고 경기부진으로 산업용 소비도 전년 동기 대비 0.5% 감소하였다. 한전의 판매수입은 27 조 5,703 억 원으로 전년 동기에 비하여 0.8% 감소하였다. 2019 년 상반기 총발전량은 277.0 TWh 로 전년 동기보다 0.8% 감소하였다. 유연탄과 가스 발전량 감소하였지만 원자력 발전량은 전년 동기 대비 33.1% 증가한 79.8 TWh 를 기록하였다. 2019 년 상반기 최대전력은 85,392 MW 로 1 월 9 일 발생하였다. 온난한 기온의 영향으로 전년 동기 최대전력보다 2,846 MW 감소하였다. 도매시장 전력 구입단가는 2019 년 상반기 92.51 원/kWh 까지 높아졌다. 2016 년 이후 발전연료 가격이 상승하면서 구입단가는 지속적으로 상승하는 추세를 보이고 있다.

박광수 선임연구위원(kspark@keei.re.kr)

2019 년 상반기 전력 소비

2019 년 상반기 전력 소비는 259.9 TWh 로 전년 동기 대비 0.7% 감소하였다. 2018 년 상반기 높은 증가율(4.1%)에 따른 기저효과와 온난한 기온으로 난방용 수요가 위축된데 따른 결과로 판단된다. 월별로는 1 월 전년 동월대비 0.3% 증가하였으나 2 월에는 전년 동월 대비 5.1%나 감소하면서 상반기 전력소비 감소를 이끌었다. 2 월 전력소비가 크게 감소한 것은 난방용 수요뿐만 아니라 산업용 소비가 3.4% 감소한 영향이 크다.

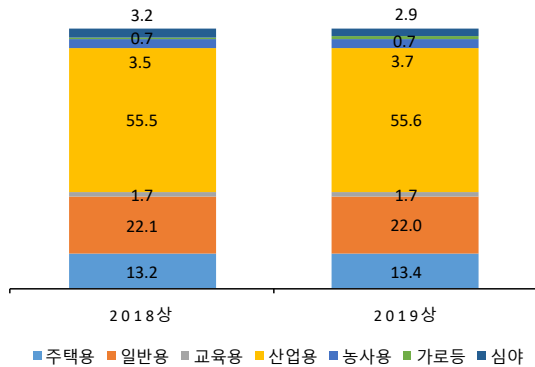
용도별로는 일반용 소비가 2 월에 전년 동월 대비 8.3%나 감소하면서 상반기 전체로도 1.4% 감소하였고 산업용 소비도 경기부진의 영향으로 0.5% 감소하였다. 상반기 중 교육용 소비는 2.2% 감소하였고 심야전력은 9.2%나 감소하였다.

표 1 2019 상반기 전력판매 동향

	판매량 (GWh)	판매수입 (십억원)	판매단가 (원/kWh)
주택용	34,911	3,697	105.9
일반용	57,086	7,234	126.7
교육용	4,371	435	99.6
산업용	144,502	15,023	104.0
농사용	9,518	457	48.1
가로등	1,803	207	114.6
심야	7,666	517	67.4
계	259,857	27,570	106.1

자료: 한국전력공사, 전력통계속보, 2019. 8

그림 1 전력소비 용도별 소비 비중(%)



자료: 한국전력공사, 전력통계속보, 2019. 8

반면에 주택용 소비는 상반기 동안 1.1% 증가하였고 농사용도 3.6% 증가하였다.

2019 년 상반기 전력 소비의 용도별 비중을 보면 산업용 소비가 55.6%를 점유하여 전년 동기에 비해서는 비중이 0.1%p 증가하였고 농사용이 3.7%로 전년에 비하여 0.2%p 늘어나 가장 크게 확대되었다. 반면 심야전력은 2.9%로 전년보다 0.3%p 축소되었다. 전반적으로 다소간의 변화는 있지만 2018 년 상반기와 큰 차이를 보이지는 않았다.

상반기 한전의 판매수입은 27 조 6 천억 원으로 전년 동기에 비하여 0.8% 감소하였다. 상반기 전력 판매단가는 106.1 원/kWh 로 전년 상반기보다 0.1 원/kWh 하락하여 거의 변화가 없었다. 용도별 판매단가를 보면 일반용이 126.7 원/kWh 로 가장 높았고 다음이 가로등으로 나타났다. 주택용 판매단가는 105.9 원/kWh 로 전년 동기보다 1.2 원/kWh 하락하였고 산업용 판매단가는 0.2 원/kWh 하락한 104.0 원/kWh 을 기록하였다.

상반기 발전량은 0.8% 감소

2019 년 상반기 총발전량은 277.0 TWh 로 전년 동기보다 0.8% 감소하였다.

에너지원별 발전량을 보면 석탄 설비의 발전량이 104.4TWh 로 가장 많았으나 전년 동기대비 10.2% 감소하였다. 원자력 발전량은 79.8 TWh 로 전년 동기에 비해 33.1% 증가하였다. 가스 발전량은 13.0% 감소한 70.1 TWh 를 기록하였다. 신재생 발전량은 18.7 TWh 로 9.8% 증가하였다. 2018 년과 비교할 때 원자력 발전량은

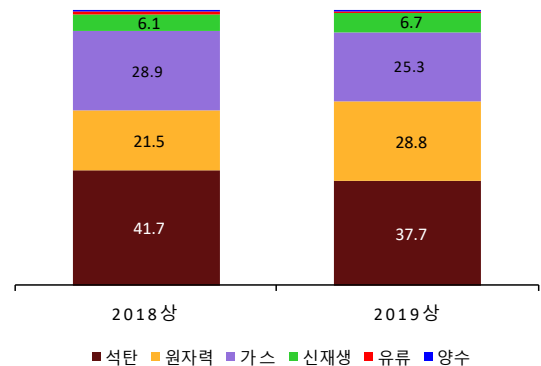
크게 증가하였으나 석탄과 가스 발전량이 감소하여 원자력 발전이 석탄과 가스 발전을 대체하였다.

표2 에너지원별 발전전력량

	2018 상	2019 상	증감율
원자력	59,955	79,771	33.1
석탄	116,323	104,420	-10.2
가 스	80,627	70,132	-13.0
신재생	16,997	18,666	9.8
유류	3,371	2,294	-31.9
양수	1,789	1,679	-6.2
계	279,063	276,961	-0.8

자료: 한국전력공사, 전력통계속보, 2019. 8

그림 2 에너지원별 발전량 비중



자료: 한국전력공사, 전력통계속보, 2019. 8

에너지원별 발전량 비중을 보면 유연탄의 비중은 2018 년 상반기보다 4.0%p 하락하였지만 37.7%를 기록하여 최대 발전원의 위치를 유지하였다. 2018 년 상반기 유연탄 다음으로 비중이 높았던 가스의 비중은 25.3%로 하락한 반면 원자력의 비중은 7.3%p 나 상승한 28.8%를 기록하여 유연탄 다음으로 높은 비중을 보였다. 신재생의 발전 비중은 6.7%로 전년보다 0.6%p 증가하였다.

최대전력과 예비력

2018 년은 폭염에 따른 냉방용 수요 증가로 최대전력이 예상보다 크게 증가하여 7 월 24 일 92,487 MW 를 기록하였다. 공급능력은 99,570 MW 로 공급예비력은 7,092 MW 까지 축소되었고 공급예비율은 7.7%로 하락하였다. 2019 년 상반기 공급능력은 100,827

MW 로 증가하였다. 상반기 중 최대전력은 1 월 9 일 오전 10 시에 발생하였고 85,392 MW 를 기록하여 2018 년 상반기보다 2,846 MW 감소하였다. 이에 따라 공급예비율은 18.1%로 높아졌다.

표 3 최대전력과 예비력

	공급능력	최대전력	공급 예비력	공급 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
2019	100,827	85,392	15,435	18.1

주: 2019 년은 6 월까지의 실적

자료: 한국전력공사, 전력통계속보, 2019. 8

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 83.31 원/kWh 으로 상승하였고 2018 년에는 90.68 원/kWh 까지 높아졌다. 이러한 추세는 2019 년 상반기에도 이어져 상반기 중 구입단가는 92.51 원/kWh 로 상승하였다. 원자력의 구입단가는 하락하였지만 발전연료 가격 상승으로 유연탄과 LNG 발전의 구입단가가 상승하면서 전체 구입단가의 상승을 초래하였다.

주요 발전원별 정산단가를 보면 원자력의 구입단가는 2015 년과 2016 년 연속으로 상승하였으나 2017 년에는 60.76 원/kWh 로 전년보다 10.7%나 하락하였다.

2018 년에 62.18 원/kWh 로 소폭 상승한 원자력 구입단가는 2019 년 상반기에 전년 동기보다 9.9% 하락한 55.76 원/kWh 에 그쳤다. 유연탄 발전의 구입단가는 2015 년 이후 지속적으로 상승하여 2018 년 82.94 원/kWh 로 높아졌고 2019 년 상반기에는 92.78 원/kWh 까지 상승하였다. 유연탄 도입단가가 크게 상승한 데 기인한다. 유연탄 도입단가는 2016 년까지 하락하는 추세를 보이다 2017 년 상승세로 전환되었는데 대부분 발전자회사의 유연탄 도입가격은 30% 이상 상승한 것으로 나타나고 있다.

LNG 복합의 구입단가는 2016 년에 99.38 원/kWh 까지 하락하였으나 2017 년에는 전년보다 12.7% 상승한 111.99 원/kWh 을 기록하였고 이후에도 상승추세를 지속하여 2019 년 상반기에는 전년 동기대비 9.5% 상승한 126.90 원/kWh 을 기록하였다. 유연탄과 마찬가지로 천연가스 도입가격이 상승하였기 때문이다. 발전연료 가격 상승으로 2019 년 상반기 계통한계가격 (SMP)도 전년 동기대비 6.9% 상승한 98.56 원/kWh 를 기록하였다.

표 4 발전원별 구입단가(원/kWh)

	2016	2017	2018	2019 상
원자력	68.0	60.8	62.2	55.8
유연탄	73.8	79.0	82.9	92.8
무연탄	88.6	95.9	106.5	113.4
유류	110.3	165.4	173.4	192.1
LNG	99.4	112.0	121.4	126.9
수력	87.0	97.0	109.4	113.0
양수	106.4	108.0	125.8	129.2
신재생	88.2	90.0	97.5	97.6
기타	78.3	82.0	96.3	100.0
합계	79.6	83.3	90.7	92.5

주: LNG 는 복합을 포함. 신재생은 RPS 제외분

자료: 한국전력공사, 전력통계속보, 2019.8

참고문헌

한국전력공사, 전력통계속보

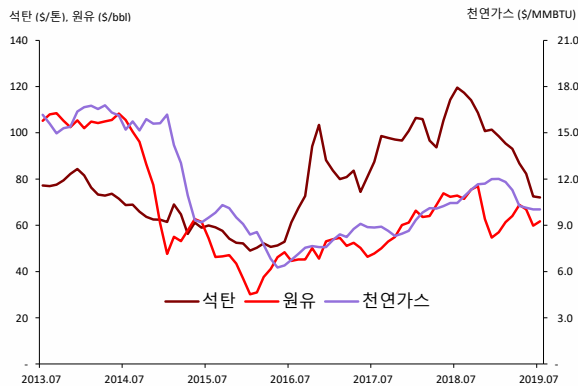
한국전력공사, 사업보고

1. 에너지 가격

□ 2019년 7월 국제 유가는 미국 원유 재고 증가, 중동지역 긴장 고조 등의 영향으로 전월 대비 3.1% 상승

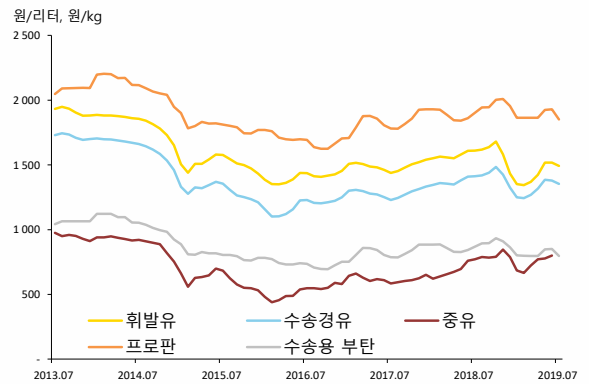
- **(국제 에너지 가격)** 국제 유가는 세계 경제 둔화에 따른 석유 수요 감소 우려에 대한 상승 요인에도 불구하고 OPEC+의 감산 합의, 미국의 원유 생산 차질 및 재고 감소, 이란 제재에 따른 긴장관계 고조로 상승 전환
- **(석유제품)** 휘발유 경유 가격은 6월부터 국제 유가 하락의 영향으로 하락세를 지속하다 국제 유가의 상승 전환으로 7월 넷째주부터 상승세로 전환되었으나 전월 대비로는 각각 1.7%, 2.0% 하락
- **(도시가스)** 7월 도시가스 요금은 미수금 해소를 위해 1년만에 인상하여 전월 대비 평균 4.6% 상승
- **(전력)** 7월 전력 요금은 전월(6월)에 일반용과 산업용이 여름철 요금으로 전환된 후 동결

국제 주요 에너지 가격 추이



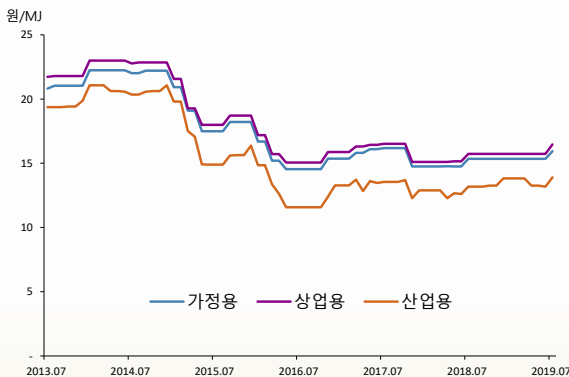
- 주 1) 석탄은 호주산 Thermal Coal FOB 기준, 국제 유가는 두바이·브렌트·WTI 평균, 천연가스는 일본 CIF 수입가격,
 2) 전년 동월 대비(%): 석탄(-39.7), 원유(-15.4), 천연가스(-3.9)
 3) 전월 대비(%): 석탄(-0.6), 원유(3.1), 천연가스(0.0)

국내 석유제품 가격 추이



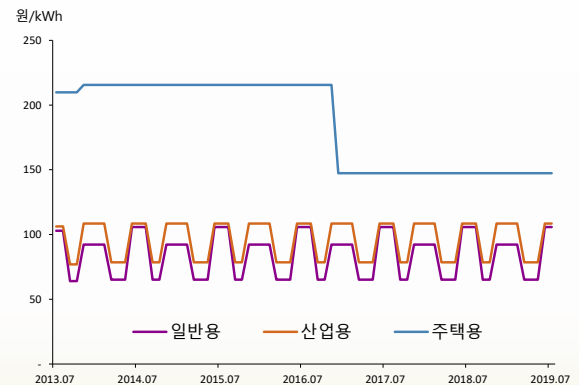
- 주 1) 휘발유, 경유, 부탄 주유소/충전소 가격, 중유 대리점 가격, 프로판 판매소 가격
 2) 전년 동월 대비(%): 휘발유(-7.4), 경유(-4.2), 중유(5.2, 6월), 프로판(-2.7), 부탄(-8.3)
 3) 전월 대비(%): 휘발유(-1.7), 경유(-2.0), 중유(2.9, 4월), 프로판(-4.0), 부탄(-6.4)

국내 도시가스 가격 추이



- 주 1) 기본 요금을 제외한 서울지역 평균
 2) 전년 동월 대비(%): 가정용(3.8), 상업용(4.7), 산업용(5.5)
 3) 전월 대비(%): 가정용(3.8), 상업용(4.7), 산업용(5.5)

국내 전력 가격 추이



- 주 1) 주택용(고압, 2구간), 일반용(갑, 저압), 산업용(을, 고압B 중간 부하) 전력량 요금
 2) 전년 동월 대비(%): 주택용(0.0), 일반용(0.0), 산업용(0.0)
 3) 전월 대비(%): 주택용(0.0), 일반용(0.0), 산업용(0.0)

2. 에너지 상대가격

□ 7 월 전력/도시가스 상대가격은 도시가스 요금 인상으로 하락, 전력/석유 상대가격은 상승

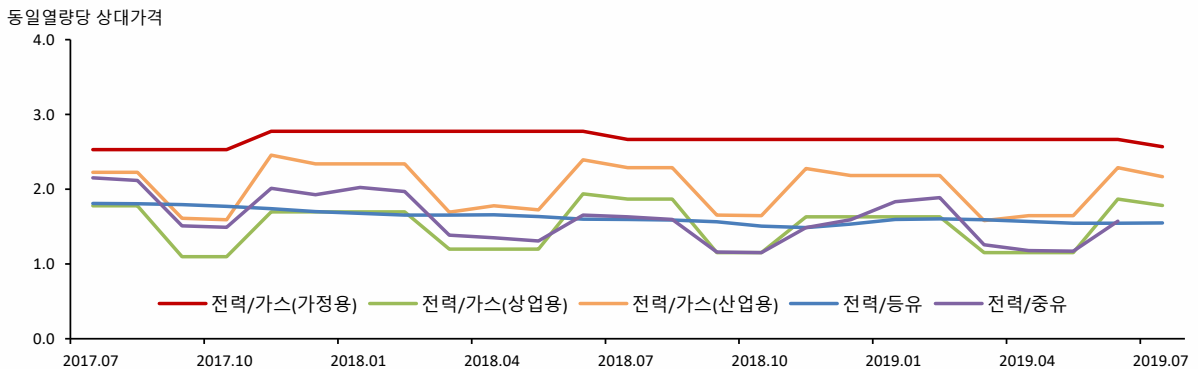
- **(전력/도시가스)** 전력/도시가스 상대가격은 전력 요금이 유지된 반면, 도시가스 요금이 1 년 만에 인상되면서 가정, 상업, 산업용에서 모두 하락

※ 전년 동월 대비 증가율(%): 가정용(-3.7), 상업용(-4.5), 산업용(-5.2)

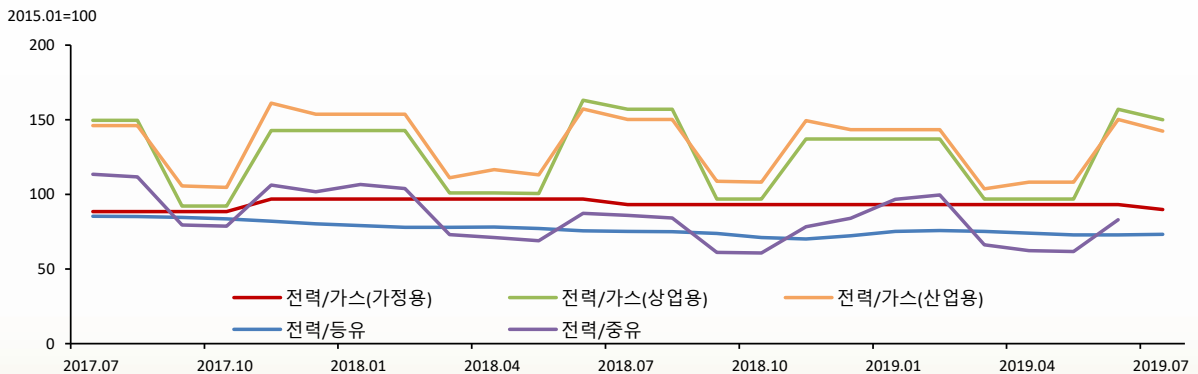
- **(전력/석유제품)** 전력/등유 상대가격은 주택용 전력 요금이 전월과 동일한 반면 등유 가격이 전월 대비 하락하여 전월 대비 소폭 상승. 6 월 전력/중유 가격은 중유 가격 상승에도 불구하고 산업용 전력 요금이 여름철 전환으로 인상되어 전월 대비 34.4% 상승

※ 전년 동월 대비 증가율(%): 전력/등유(-2.8), 전력/중유(-5.0, 6 월)

월별 전력 상대가격 추이(동일 열량 기준)



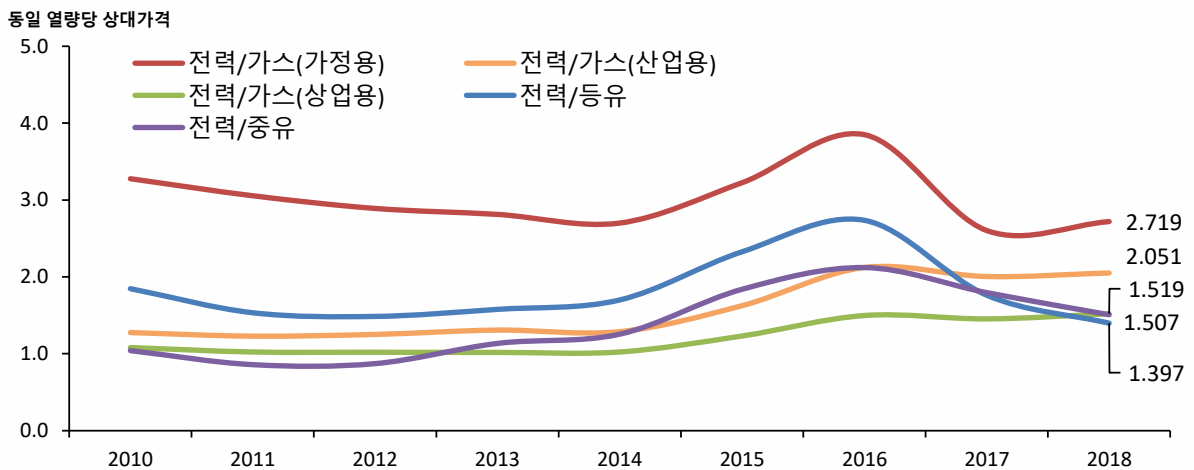
월별 전력 상대가격 지수 추이(2015.01=100 기준)



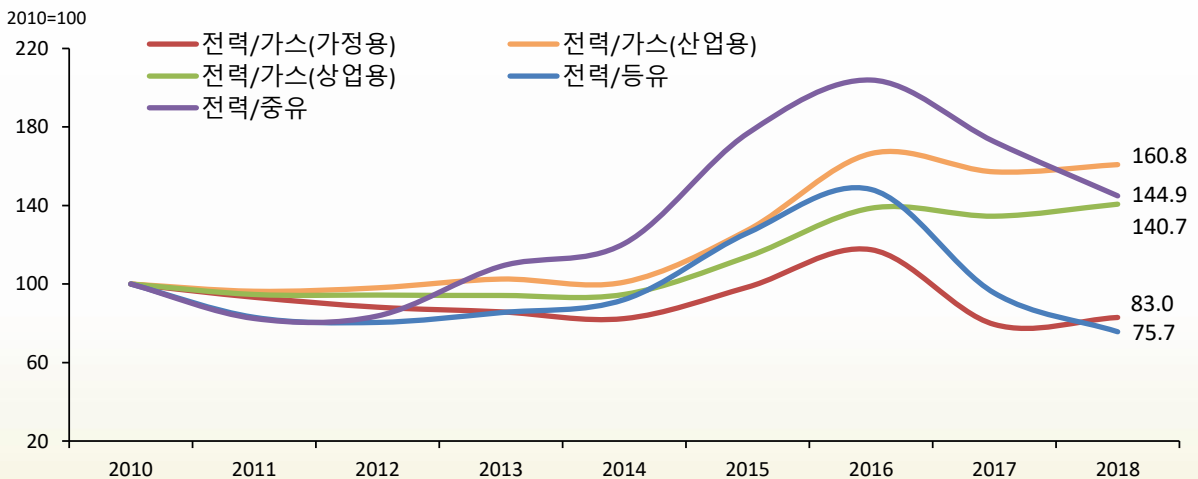
□ 2018 년 전력의 도시가스 대비 상대가격은 상승한 반면 석유 대비 상대가격은 하락

- **(전력/도시가스)** 전력/도시가스 상대가격은 전력 요금이 전년과 동일한 가운데 도시가스 요금이 미수금 완료로 인한 요금 인하 효과로 하락하여 전년 대비 상승
※ 전년 동월 대비 증가율(%): 가정용(4.5), 상업용(4.6), 산업용(2.3)
- **(전력/석유제품)** 전력/등유 및 전력/중유 상대가격은 주택용 전력 요금은 전년과 동일한 반면 국제유가 상승 여파로 등유 및 중유 가격도 상승하여 2 년 연속 하락
※ 전년 동월 대비 증가율(%): 전력/등유(-20.7), 전력/중유(-16.0)

연도별 전력 상대가격 추이(동일 열량 기준)



연도별 전력 상대가격 추이(2010=100 기준)



3. 총에너지 및 최종에너지 소비

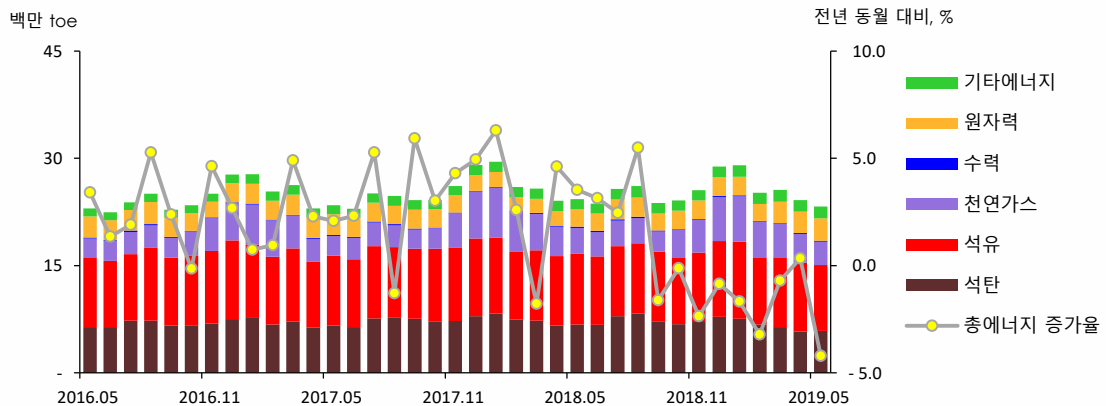
□ 5월 총에너지 소비는 원자력, 신재생이 증가했으나 석탄, 석유, 가스가 감소하며 전년 동월 대비 4.2% 감소

- 석유 소비는 수송용이 유류세 인하 폭 하향 고지에 따른 전월로의 소비 이전 효과로 감소하고, 산업용도 석유화학 설비 정기 보수로 납사를 중심으로 감소하며 전년 동월 대비 6.8% 감소
- 석탄 소비는 철강 경기 부진 등으로 제철용 유연탄 소비가 감소한 가운데, 발전용이 석탄 발전소의 예방정비량 급증, 미세먼지 발생에 따른 발전상한 제약 등으로 감소하며 전년 동월 대비 13.8% 급감
- 가스 소비는 도시가스가 요금 상승에도 불구하고 상업용을 중심으로 증가했으나, 발전용이 급감하며 9.4% 감소

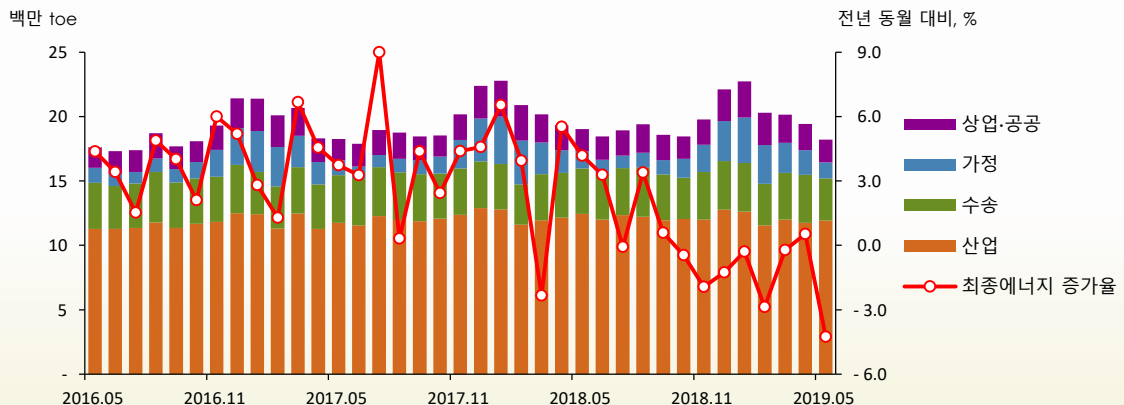
□ 최종에너지 소비는 모든 부문에서 소비가 감소하며 전년 동월 대비 4.3% 감소

- 산업 부문의 소비는 근무일수의 증가(1.5일)에도 불구하고, 경기둔화 및 석유화학 설비의 보수 등으로 주요 에너지다소비산업의 생산 활동이 모두 둔화하며 4.2% 감소
- 수송 부문의 소비는 5월 유류세 인하 폭 하향 조정 예고에 따른 4월로의 수요 이전 효과로 7.7% 감소
- 건물 부문은 난방도일 감소, 에너지 요금 상승 등으로 열에너지, 석유, 석탄 소비가 모두 감소하며 0.7% 감소

총에너지 소비 및 증가율 추이



최종에너지 소비 및 증가율 추이

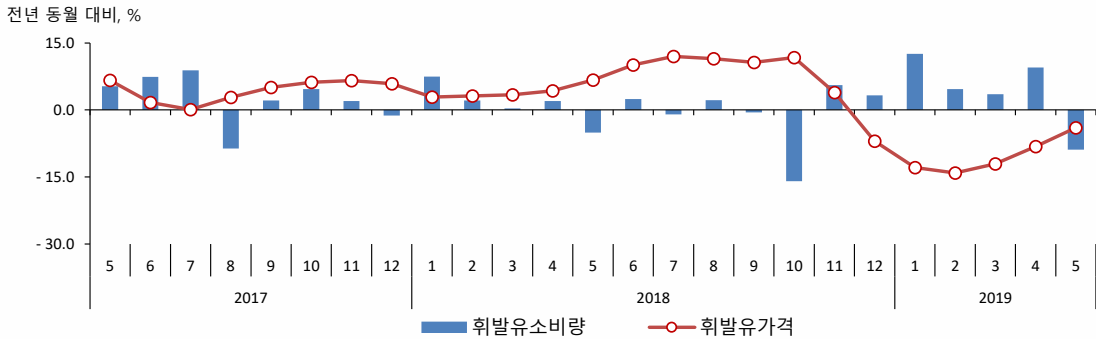


4. 가격-소비 증감률 비교

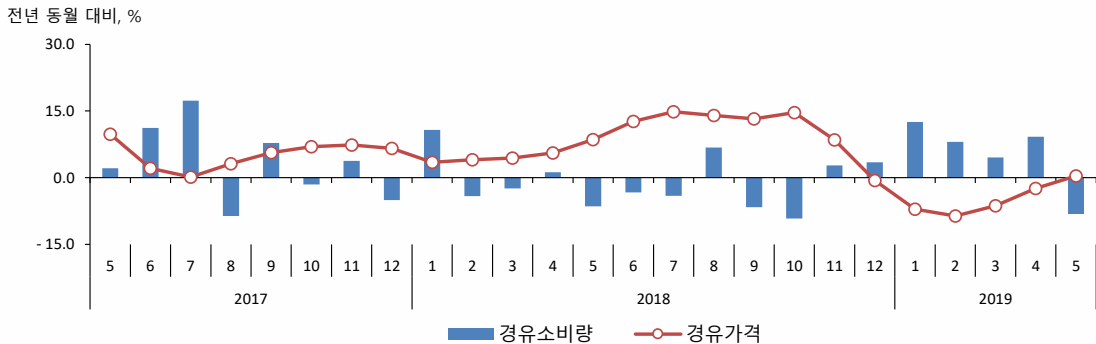
□ 휘발유 가격이 유류세 인하 효과로 전년 동월 대비 하락하였으나 휘발유 소비는 유류세 인하 폭 하향 고지에 따른 4 월로의 소비 이전 효과 등으로 감소, 경유, 중유 소비는 가격 인하의 영향으로 전년 동월 대비 감소

○ 도시가스 소비는 도시가스 요금이 전년 동월 대비 증가하였으나 요금 동결 지속 등으로 전년 동월 대비 증가

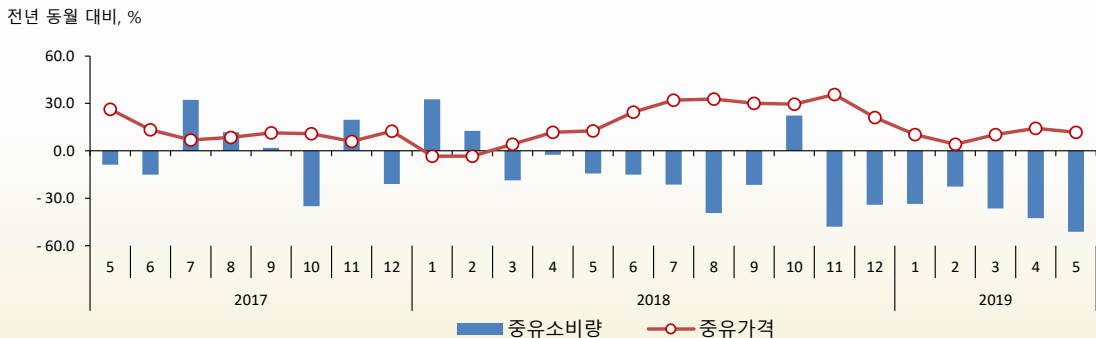
휘발유 소비 증가율(좌) 및 가격 상승률(우) 추이



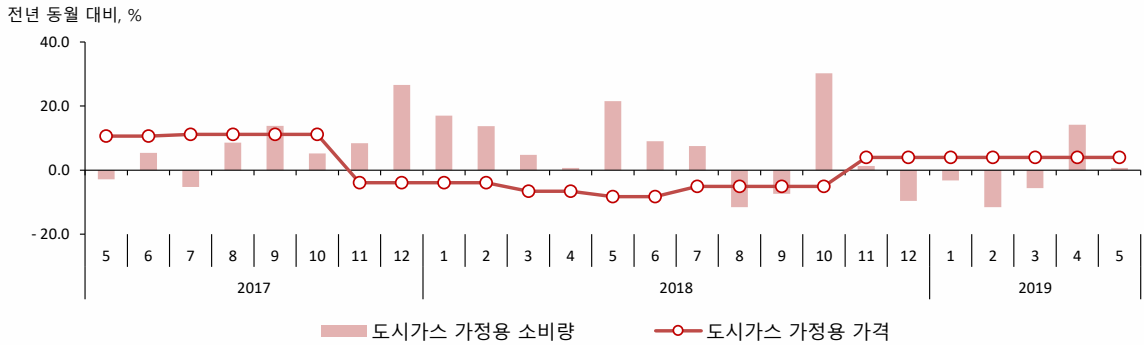
경유 소비 증가율(좌) 및 가격 상승률(우) 추이



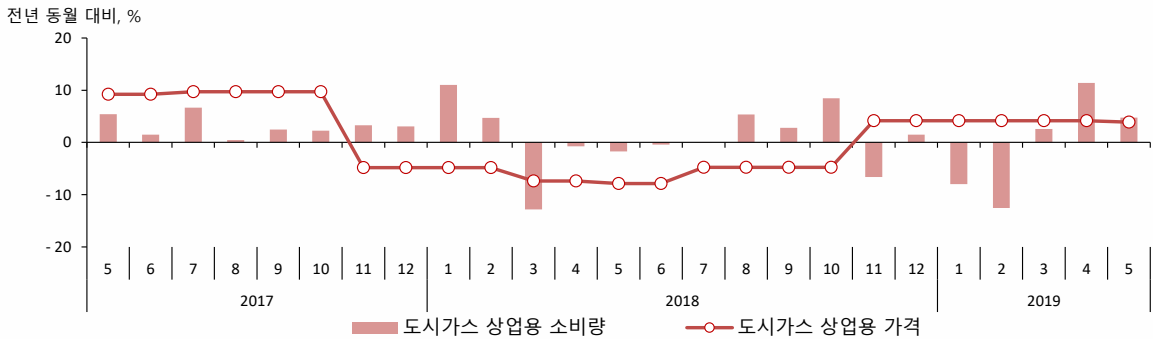
중유 소비 증가율(좌) 및 가격 상승률(우) 추이



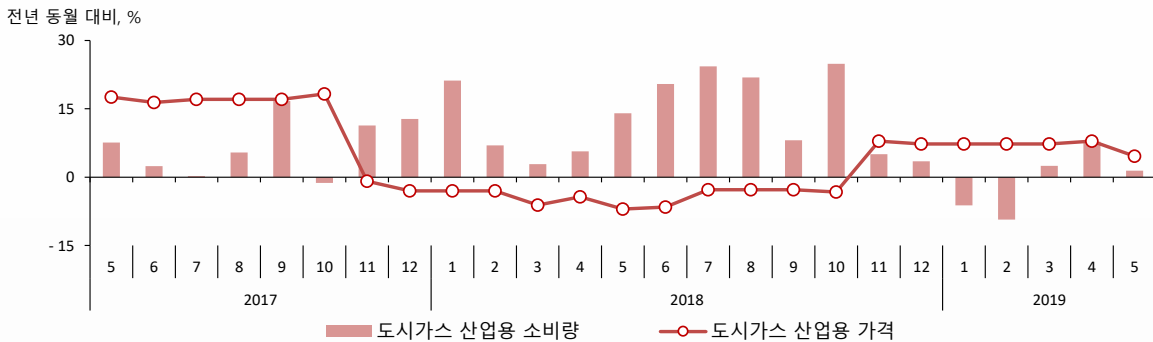
도시가스 소비(가정용) 증가율 및 가격 상승률 추이



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

	2016	2017			2018				2019
			3Q	4Q	1Q		3Q	4Q	1Q
GDP (조원)	1 706.9 (2.9)	1 760.8 (3.2)	443.7 (3.9)	461.8 (2.8)	428.7 (2.8)	1 807.7 (2.7)	453.0 (2.1)	475.2 (2.9)	435.8 (1.7)
민간소비	825.7 (2.6)	848.6 (2.8)	213.0 (3.0)	218.2 (3.2)	218.8 (3.6)	872.3 (2.8)	217.8 (2.3)	223.5 (2.4)	222.8 (1.9)
설비투자	146.2 (2.6)	170.3 (16.5)	41.1 (17.4)	44.0 (10.4)	44.1 (10.2)	166.2 (-2.4)	37.3 (-9.4)	41.7 (-5.3)	36.4 (-17.4)
건설투자	263.7 (10.0)	282.9 (7.3)	74.5 (6.9)	75.6 (3.1)	57.1 (1.2)	270.9 (-4.3)	68.0 (-8.7)	71.3 (-5.7)	53.0 (-7.2)
소비자물가지수 (2015=100)	101.0	102.9	103.2	103.0	103.9	104.5	104.8	104.8	104.5
대미환율 (원)	1 160.8	1 131.0	1 132.3	1 107.5	1 072.7	1 100.2	1 121.5	1 127.4	1 125.1
기준금리 (%)	1.4	1.3	1.3	1.4	1.5	1.5	1.5	1.7	1.8
경기동행지수 (2015=100)	103.3	107.2	107.6	108.2	108.7	109.4	109.6	109.8	109.8
광공업생산지수 (2015=100)	102.2	104.7	105.1	105.4	102.3	106.1	105.2	109.9	100.2
제조업가동률지수 (2015=100)	98.9	98.1	98.9	97.1	94.6	98.4	97.0	101.3	92.8
평균기온 (°C, 서울 기준)	13.6	13.1	24.1	7.3	2.0	13.0	24.8	7.4	3.4
- 전년동기대비 기온차	0.2	-0.5	-0.4	-1.6	-0.7	-0.1	0.7	0.1	1.4
난방도일	2 386.8 (3.9)	2 517.1 (5.5)	2.9 (1350.0)	993.9 (16.8)	1 437.2 (4.4)	2 597.8 (3.2)	5.0 (72.4)	975.9 (-1.8)	1 310.4 (-8.8)
냉방도일	154.1 (87.2)	132.7 (-13.9)	130.3 (-15.1)	-	-	209.0 (57.5)	205.5 (57.7)	-	-
에너지원단위	0.17 (-0.5)	0.17 (-0.2)	0.17 (-0.7)	0.17 (1.3)	0.19 (-0.3)	0.17 (-0.9)	0.17 (0.0)	0.17 (-3.9)	0.18 (-3.5)
1 인당 소비									
석유 (bbl)	18.0 (7.5)	18.2 (1.5)	4.6 (2.2)	4.8 (0.7)	4.6 (-0.1)	18.0 (-1.3)	4.5 (-1.6)	4.5 (-5.6)	4.5 (-0.8)
전력 (MWh)	9.7 (2.4)	9.9 (1.9)	2.5 (3.4)	2.4 (2.2)	2.7 (3.9)	10.2 (3.1)	2.7 (4.4)	2.5 (0.9)	2.6 (-1.6)
도시가스 (1000 m³)	0.4 (1.9)	0.4 (6.0)	0.1 (4.9)	0.1 (10.7)	0.2 (9.6)	0.5 (6.8)	0.1 (7.9)	0.1 (2.2)	0.2 (-6.5)
총에너지 (toe)	5.7 (2.0)	5.9 (2.7)	1.4 (2.9)	1.5 (3.9)	1.6 (2.0)	6.0 (1.3)	1.5 (1.7)	1.5 (-1.6)	1.5 (-2.1)

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

자료: 한국은행 경제통계시스템, 국가통계포털, 에너지통계월보

국제 에너지 가격

	2017	2018					2019			
		1~7 월	5 월	6 월	7 월	1~7 월	5 월	6 월	7 월	
원유 (USD/bbl)										
WTI	51.0 (17.6)	64.8 (27.1)	66.1 (33.3)	70.0 (44.2)	67.3 (48.9)	70.6 (51.2)	57.4 (-13.2)	60.9 (-13.0)	54.7 (-18.7)	57.6 (-18.5)
Dubai	53.2 (28.9)	69.4 (30.5)	68.7 (35.0)	74.4 (46.7)	73.6 (58.4)	73.1 (53.7)	65.1 (-5.2)	69.4 (-6.8)	61.8 (-16.1)	63.3 (-13.5)
Brent	54.8 (21.7)	71.5 (30.5)	71.6 (37.0)	77.0 (49.9)	75.9 (59.7)	75.0 (52.5)	65.8 (-8.0)	70.3 (-8.7)	63.0 (-17.0)	64.2 (-14.3)
국내도입단가 (CIF)	53.3 (29.9)	71.4 (34.0)	69.1 (32.7)	71.2 (36.0)	74.3 (48.6)	75.0 (58.0)	66.4 (-3.9)	71.1 (-0.3)	68.5 (-7.8)	65.9 (-12.2)
LNG										
인도네시아산 (USD/MMBTU)	8.6 (16.7)	10.7 (24.0)	10.1 (16.9)	10.3 (12.7)	10.4 (17.6)	10.4 (17.9)	10.8 (7.2)	10.1 (-1.0)	10.0 (-3.9)	10.0 (-3.9)
국내도입단가 (CIF)	416.3 (16.7)	526.3 (26.4)	497.5 (20.3)	510.1 (17.9)	509.7 (25.1)	519.5 (27.2)	527.1 (5.9)	482.9 (-5.3)	470.4 (-7.7)	487.7 (-6.1)
유연탄										
호주산 (USD/톤)	88.5 (33.9)	107.0 (20.9)	106.0 (29.9)	105.3 (41.5)	114.3 (41.0)	119.6 (36.7)	85.8 (-19.0)	82.3 (-21.8)	72.5 (-36.6)	72.1 (-39.7)
국내도입단가 (CIF)	104.3 (51.5)	113.6 (8.9)	113.8 (5.7)	114.8 (1.8)	114.3 (-1.9)	112.5 (10.6)	107.9 (-5.2)	111.8 (-2.6)	109.4 (-4.3)	96.6 (-14.1)
석유제품 (USD/bbl)										
휘발유	68.1 (21.2)	79.9 (17.4)	81.2 (24.2)	87.6 (35.2)	83.6 (39.7)	83.1 (34.6)	71.4 (-12.0)	76.3 (-12.9)	67.6 (-19.2)	73.7 (-11.3)
등유	65.3 (23.6)	84.8 (29.8)	84.2 (35.5)	89.9 (47.3)	86.9 (52.4)	87.4 (46.2)	78.1 (-7.2)	81.5 (-9.3)	74.6 (-14.2)	78.4 (-10.2)
경유	66.4 (25.2)	84.9 (27.9)	83.9 (32.5)	90.5 (46.0)	87.4 (49.7)	86.9 (41.3)	78.9 (-5.9)	82.7 (-8.6)	75.1 (-14.0)	78.8 (-9.3)
중유	49.7 (40.2)	65.2 (31.3)	63.1 (32.5)	68.1 (43.7)	69.2 (52.7)	70.4 (52.7)	63.5 (0.7)	64.4 (-5.3)	59.5 (-14.0)	66.1 (-6.1)
프로판	467.5 (44.6)	542.1 (16.0)	526.4 (24.1)	500.0 (29.9)	560.0 (45.5)	555.0 (60.9)	457.9 (-13.0)	525.0 (5.0)	430.0 (-23.2)	375.0 (-32.4)
부탄	501.7 (41.0)	539.2 (7.5)	520.7 (9.5)	505.0 (29.5)	560.0 (43.6)	570.0 (56.2)	463.6 (-11.0)	530.0 (5.0)	415.0 (-25.9)	355.0 (-37.7)
납사	53.8 (26.6)	67.0 (24.5)	67.8 (34.1)	74.5 (53.2)	70.7 (57.7)	72.1 (57.8)	56.9 (-16.0)	60.0 (-19.5)	51.7 (-26.9)	55.6 (-22.9)

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

국내 에너지 가격

	2017	2018					2019			
		1~7 월	5 월	6 월	7 월	1~7 월	5 월	6 월	7 월	
석유제품										
휘발유 (원/리터)	1 491.5 (6.3)	1 581.4 (6.0)	1 575.1 (6.0)	1 580.3 (6.7)	1 609.1 (10.1)	1 610.9 (12.0)	1 430.7 (-9.2)	1 517.2 (-4.0)	1 517.5 (-5.7)	1 491.5 (-7.4)
경유 (원/리터)	1 282.7 (8.5)	1 391.9 (8.5)	1 373.0 (7.6)	1 380.2 (8.6)	1 410.0 (12.7)	1 411.9 (14.8)	1 313.7 (-4.3)	1 385.3 (0.4)	1 379.8 (-2.1)	1 352.8 (-4.2)
중유 (원/리터)	619.5 (19.0)	734.8 (18.6)	688.3 (10.8)	695.9 (12.7)	759.5 (24.4)	771.5 (32.0)	631.9 (-8.2)	777.0 (11.7)	799.2 (5.2)	- -
프로판 (원/kg)	1 833.7 (8.5)	1 920.5 (4.7)	1 884.6 (3.9)	1 842.2 (-0.8)	1 860.0 (3.0)	1 902.9 (6.9)	1 880.1 (-0.2)	1 924.1 (4.4)	1 929.0 (3.7)	1 851.4 (-2.7)
부탄 (원/리터)	826.4 (12.6)	874.6 (5.8)	856.7 (5.1)	826.9 (-1.8)	843.7 (4.8)	869.1 (10.5)	812.9 (-5.1)	847.6 (2.5)	851.6 (0.9)	796.8 (-8.3)
도시가스(원/MJ)										
가정용	15.7 (3.8)	15.1 (-4.3)	14.8 (-6.1)	14.8 (-8.3)	14.8 (-8.3)	15.3 (-5.1)	15.4 (4.0)	15.3 (4.0)	15.3 (4.0)	15.9 (3.8)
상업용	16.1 (3.0)	15.4 (-4.4)	15.2 (-6.4)	15.1 (-7.9)	15.1 (-7.9)	15.7 (-4.8)	15.8 (4.1)	15.7 (3.9)	15.7 (3.9)	16.5 (4.7)
산업용	13.3 (5.9)	13.0 (-2.3)	12.8 (-4.7)	12.7 (-7.0)	12.6 (-6.5)	13.2 (-2.7)	13.6 (6.4)	13.3 (4.6)	13.2 (4.7)	13.9 (5.5)
전력(원/kWh)										
주택용	147.3 (-29.8)	147.3 -	147.3 -	147.3 -	147.3 -	147.3 -	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, 201~400kWh), 일반용(갑) I, 저압, 산업용(을), 고압 B, 선택 II (중간부하) 기준

자료: 석유정보망(www.petronet.co.kr), 서울도시가스, 한국전력 전기요금 (종합, 2017.1.1)

총에너지 소비

	2017	2018p					2019p			
			1~5 월	3 월	4 월	5 월	1~5 월	3 월	4 월	5 월
석탄 (백만 톤)	139.8 (8.1)	143.2 (2.5)	59.1 (5.3)	11.9 (2.2)	10.7 (4.3)	11.0 (2.7)	52.3 (-11.6)	10.3 (-13.0)	9.2 (-13.9)	9.4 (-13.8)
- 원료탄 제외	103.5 (7.9)	106.4 (2.8)	44.2 (6.5)	8.9 (2.8)	7.8 (3.8)	7.9 (2.6)	37.9 (-14.3)	7.4 (-16.8)	6.3 (-19.1)	6.5 (-17.1)
석유 (백만 bbl)	937.1 (1.7)	929.3 (-0.8)	390.1 (1.7)	77.4 (-3.9)	76.3 (6.1)	78.0 (1.8)	382.8 (-1.9)	76.5 (-1.2)	75.6 (-0.8)	72.7 (-6.8)
- 비에너지유 제외	443.7 (-2.5)	444.4 (0.2)	186.9 (2.6)	38.0 (2.9)	35.6 (3.0)	36.1 (-0.9)	186.6 (-0.2)	38.0 (-0.2)	37.8 (6.1)	33.2 (-8.2)
LNG (백만 톤)	36.4 (4.3)	40.9 (12.5)	19.5 (20.0)	3.9 (11.2)	3.2 (28.1)	2.8 (31.5)	18.0 (-7.8)	3.6 (-7.5)	3.1 (-2.2)	2.5 (-9.4)
수력 (TWh)	7.0 (5.5)	7.3 (3.9)	2.7 (0.5)	0.5 (-7.6)	0.5 (-2.5)	0.8 (30.5)	2.5 (-5.5)	0.5 (-2.8)	0.5 (5.6)	0.5 (-32.1)
원자력 (TWh)	148.4 (-8.4)	133.5 (-10.1)	48.7 (-25.9)	9.2 (-29.8)	9.4 (-29.2)	11.4 (-16.8)	66.2 (36.0)	14.0 (51.8)	14.1 (50.1)	14.7 (29.5)
기타 (백만 toe)	15.8 (16.7)	17.5 (10.5)	7.2 (10.7)	1.5 (9.1)	1.5 (14.2)	1.4 (10.1)	8.1 (11.6)	1.6 (13.3)	1.6 (7.3)	1.7 (17.4)
총에너지 (백만 toe)	302.1 (2.9)	307.3 (1.7)	129.6 (3.0)	25.8 (-1.8)	24.0 (4.6)	24.3 (3.5)	127.2 (-1.9)	25.6 (-0.7)	24.1 (0.3)	23.3 (-4.2)
- 비에너지유 제외	240.7 (2.2)	247.1 (2.7)	104.4 (3.6)	20.9 (0.3)	19.0 (3.6)	19.1 (3.4)	102.8 (-1.6)	20.8 (-0.5)	19.4 (2.2)	18.3 (-3.8)
- 원료용 제외	215.4 (1.6)	221.4 (2.8)	94.0 (3.8)	18.8 (0.3)	17.0 (3.3)	16.9 (3.5)	92.7 (-1.4)	18.7 (-0.3)	17.4 (2.5)	16.3 (-3.6)

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

총에너지 원별 비중

(단위 %)

	2017	2018p					2019p			
			1~5 월	3 월	4 월	5 월	1~5 월	3 월	4 월	5 월
석탄	28.5	28.7	28.1	28.4	27.5	27.9	25.4	24.9	23.8	25.3
- 원료탄 제외	20.2	20.3	20.0	20.3	19.0	19.1	17.5	16.9	15.4	16.5
석유	39.5	38.4	38.2	38.2	40.3	40.7	38.2	38.1	39.8	39.5
- 비에너지유 제외	19.2	18.9	18.8	19.2	19.3	19.2	19.0	19.4	20.3	18.4
LNG	15.7	17.4	19.7	19.8	17.2	14.9	18.5	18.5	16.8	14.1
수력	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.7	0.4	0.4	0.5	0.5
원자력	10.5	9.3	8.0	7.6	8.3	10.0	11.1	11.7	12.5	13.5
기타	5.2	5.7	5.6	5.6	6.2	5.8	6.4	6.4	6.6	7.1
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)

	2017	2018p					2019p			
			1~5 월	3 월	4 월	5 월	1~5 월	3 월	4 월	5 월
산업	144.3 (4.7)	146.3 (1.4)	61.0 (2.9)	12.0 (-4.2)	12.1 (7.5)	12.4 (5.8)	59.8 (-1.9)	12.0 (0.2)	11.7 (-3.3)	11.9 (-4.2)
수송	42.8 (1.2)	42.6 (-0.5)	17.2 (-0.2)	3.6 (-0.9)	3.5 (1.3)	3.6 (-3.8)	17.7 (2.5)	3.6 (2.1)	3.7 (7.1)	3.3 (-7.7)
가정·상업	39.9 (3.0)	41.7 (4.4)	20.8 (8.1)	4.0 (1.0)	3.1 (1.9)	2.5 (8.5)	20.1 (-3.6)	3.9 (-3.6)	3.3 (7.9)	2.5 (-2.1)
공공	6.9 (11.0)	7.4 (6.6)	3.2 (8.9)	0.6 (4.9)	0.6 (11.1)	0.5 (5.2)	3.3 (1.4)	0.6 (-0.0)	0.6 (1.3)	0.6 (6.1)
최종에너지	233.9 (3.9)	237.9 (1.7)	102.2 (3.5)	20.2 (-2.3)	19.3 (5.5)	19.0 (4.2)	100.8 (-1.4)	20.1 (-0.2)	19.4 (0.5)	18.2 (-4.3)
석탄 (백만 톤)	50.4 (2.7)	51.5 (2.2)	21.1 (1.4)	4.1 (-6.1)	4.2 (7.4)	4.4 (7.2)	19.9 (-5.5)	4.1 (-1.3)	3.9 (-6.3)	4.0 (-8.9)
석유 (백만 bbl)	926.6 (3.0)	917.8 (-0.9)	383.8 (1.5)	75.8 (-5.0)	75.8 (6.3)	77.6 (2.1)	378.7 (-1.3)	75.2 (-0.8)	74.9 (-1.2)	72.2 (-7.0)
전력 (TWh)	507.7 (2.2)	526.1 (3.6)	220.6 (4.2)	42.9 (0.9)	42.0 (3.0)	40.5 (4.6)	219.2 (-0.6)	43.1 (0.4)	42.4 (1.0)	40.7 (0.4)
도시가스 (십억 m³)	22.6 (6.3)	24.3 (7.3)	12.7 (9.2)	2.6 (2.0)	1.9 (2.3)	1.5 (12.7)	12.4 (-2.9)	2.5 (-2.6)	2.1 (10.6)	1.5 (1.5)
열·기타 (천 toe)	15.0 (14.0)	16.4 (9.3)	7.2 (11.1)	1.4 (6.3)	1.3 (11.2)	1.2 (11.9)	7.6 (4.9)	1.5 (7.2)	1.4 (8.6)	1.3 (6.9)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

최종에너지 소비 비중

(단위: %)

	2017	2018p					2019p			
			1~5 월	3 월	4 월	5 월	1~5 월	3 월	4 월	5 월
산업	61.7	61.5	59.6	59.3	62.8	65.3	59.3	59.5	60.4	65.4
수송	18.3	17.9	16.9	17.6	18.1	18.7	17.5	18.0	19.3	18.0
가정·상업	17.1	17.5	20.4	19.9	16.0	13.3	19.9	19.3	17.2	13.6
공공	3.0	3.1	3.1	3.2	3.1	2.7	3.2	3.2	3.1	3.0
최종에너지	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
석탄	14.3	14.3	13.6	13.6	14.3	15.2	13.1	13.4	13.5	14.6
석유	50.4	49.0	47.6	47.6	49.9	51.6	47.6	47.4	49.0	50.0
전력	18.7	19.0	18.6	18.3	18.7	18.3	18.7	18.4	18.8	19.2
도시가스	10.3	10.9	13.2	13.4	10.4	8.6	13.0	13.1	11.4	9.1
열·기타	6.4	6.9	7.1	7.1	6.7	6.3	7.5	7.6	7.3	7.0

주: p는 잠정치

자료: 에너지통계월보