

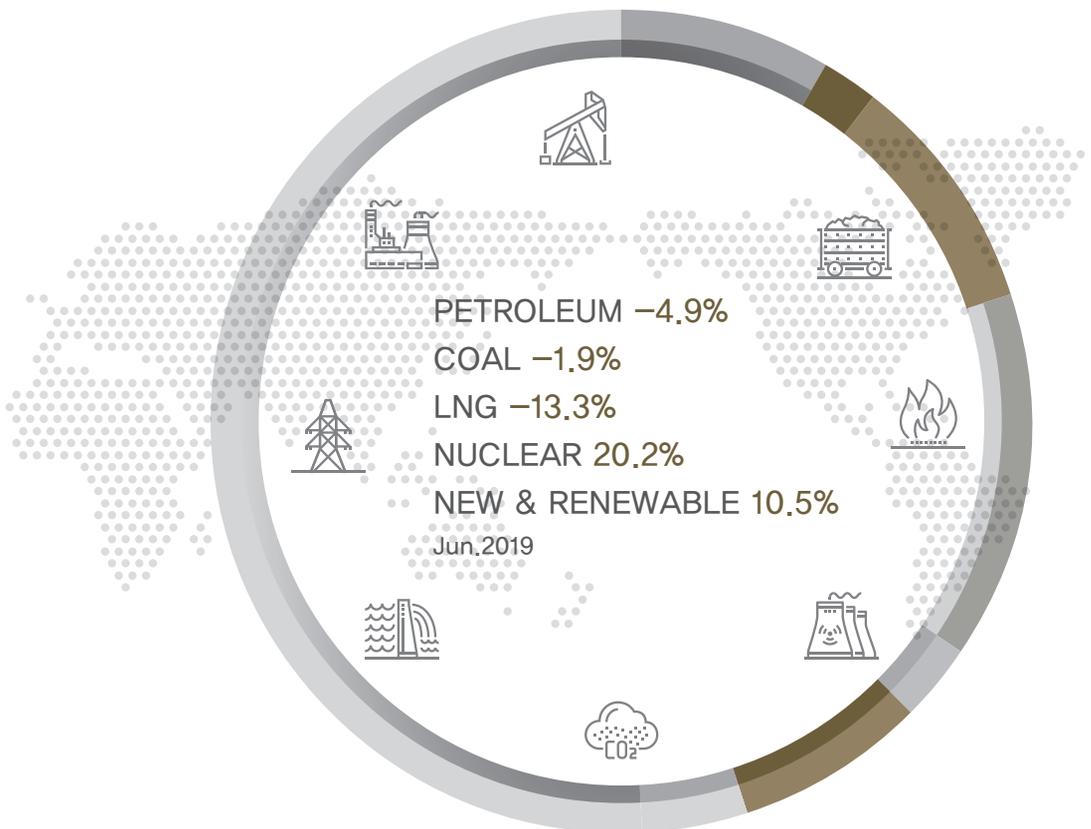
Series No.90
2019.09

KEEI 에너지수급동향

MONTHLY
KOREA ENERGY
TRENDS



2019 / 09
KOREA ENERGY ECONOMICS INSTITUTE



차 례

1. 경제 및 산업	4
2. 에너지 가격	5
3. 에너지 공급	9
4. 에너지 소비	10
5. 석탄	11
6. 석유	12
7. 가스	13
8. 전력	14
9. 원자력	15
10. 열 및 신재생	16
11. 산업 부문	17
12. 수송 부문	18
13. 건물 부문	19
14. 전환 부문	20
<부록> 에너지 수급 주요 지표 및 통계	21

1. 경제 및 산업

- 2분기 국내총생산은 투자의 감소에도 불구하고, 민간 및 정부소비의 증가로 전년 동기 대비 2.0% 증가
 - 건설투자는 토목건설에서 증가(2.9%)했지만 부동산 경기 둔화 등으로 건물건설에서 감소(-5.9%)하여 3.5% 감소, 설비투자는 운송장비에서 증가(12.2%)했으나 기계류에서 감소(-13.3%)하여 7.0% 감소
 - 민간소비는 준내구재를 중심으로 2.0% 증가, 정부소비는 물건비 및 건강보험 급여가 늘며 7.0% 증가

- 6월 광공업생산지수는 반도체를 제외한 주요 제품의 생산 감소로 전년 동월 대비 2.6% 하락
 - 반도체 생산지수는 수출액(-25.6%) 및 수출 물량(-5.1%) 감소에도 불구하고 전년 동월 대비 7.4% 상승하고 출하지수와 재고지수도 각각 7.2%, 10.8% 상승
 - 기초화학물질 생산지수는 NCC 설비 증설(롯데케미칼, 20만 톤, 2018.10/LG화학, 23만 톤, 2019.4)에도 불구하고, 정기 보수 및 수출 물량 감소(-8.2%)에 따른 생산 감소로 전년 동월 대비 10.0% 하락
 - 기초유분 중 생산 비중이 높은 에틸렌, 프로필렌, 벤젠의 생산량은 각각 20.1%, 11.2%, 3.6% 감소
 - 철강 생산지수는 조강(-2.6%) 및 판재류(-5.4%) 등의 생산 감소로 전년 동월 대비 2.5% 하락
 - 철강 수출 물량은 강관 등을 중심으로 0.8% 증가한 반면, 수출액은 단가 하락의 영향으로 9.0% 감소
 - 자동차 생산지수는 수출액 증가에도 불구하고, 내수 감소에 따른 생산 대수 감소(-1.0%)로 1.5% 하락
 - 수출 대수는 0.1% 감소한 반면, 수출액은 8.0% 증가, 내수 판매 대수는 2.1% 감소

- 서비스업생산지수는 도·소매와 음식·숙박의 하락으로 전월 대비 상승세가 둔화하며 0.1% 상승
 - 도·소매와 음식·숙박은 각각 전년 동월 대비 1.0%, 1.3% 하락한 반면, 보건·사회복지는 7.1% 상승

▶ 경제 및 산업 주요 지표 동향

	2017년 p	2018년 p		2019년 p			
		1~6월	6월	1~6월	5월	6월	
GDP (조원)	1 760.8 (3.2)	1 807.7 (2.7)	879.5 (2.8)	450.8 (2.9)	895.9 (1.9)	- (-)	460.1 (2.0)
총수출 (십억 달러, 통관 기준)	573.7 (15.8)	604.9 (5.4)	296.7 (6.3)	51.1 (-0.4)	271.2 (-8.6)	45.7 (-9.8)	44.0 (-13.8)
광공업생산지수 (2015=100)	104.7 (2.5)	106.1 (1.3)	104.6 (0.5)	107.5 (1.9)	103.2 (-1.3)	107.6 (0.5)	104.7 (-2.6)
반도체	138.9 (10.8)	167.0 (20.3)	154.8 (17.4)	180.6 (37.7)	165.5 (6.9)	177.4 (12.9)	193.9 (7.4)
기초화학물질	110.4 (5.5)	110.4 (-)	111.3 (2.7)	110.1 (5.3)	104.2 (-6.4)	102.6 (-10.5)	99.1 (-10.0)
철강	102.9 (1.7)	99.8 (-3.1)	100.6 (-2.2)	100.6 (-2.9)	98.4 (-2.2)	101.4 (-2.5)	98.1 (-2.5)
자동차	95.0 (-2.7)	93.7 (-1.4)	92.3 (-7.1)	94.4 (-7.8)	94.2 (2.1)	100.5 (2.9)	93.0 (-1.5)
서비스업생산지수 (2015=100)	104.5 (1.8)	106.7 (2.1)	105.2 (2.4)	108.0 (1.9)	106.4 (1.2)	109.4 (2.3)	108.1 (0.1)

주: 2015년 실질가격 기준, GDP는 분기 값, p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)
 자료: 국가통계포털, 한국무역협회

2. 에너지 가격

국제 에너지 가격

□ 2019년 8월 국제 유가는 미·중 무역 갈등과 이에 따른 글로벌 경기침체 우려로 전월 대비 6.3% 하락

- 국제 유가는 미국과 이란의 갈등 고조, 미국 원유재고 감소 등의 상승 요인에도 불구하고 미·중 무역 갈등의 장기화 및 글로벌 경기침체에 따른 석유 수요 감소 우려로 하락
 - 중국은 750억 달러의 미국산 제품에 관세부과 계획(자동차 25%, 자동차 부품 5% 등)을 발표하고(8.23) 미국도 이에 대응하여 2,500억 달러의 중국산 제품에 관세율 인상 등을 발표(8.24)
 - 미국과 이란의 긴장관계가 고조되는 가운데 이란의 지원을 받는 예멘 후티 반군이 사우디 아람코의 시아바 유전에 드론 공격을 감행(8.20)
 - 미국 원유 재고는 지난달 436.5백만 배럴(7.26)에서 423.0백만 배럴(8.30)로 약 3.1% 감소하며 유가 하락폭을 제한

□ 국제 석탄 가격은 전월 대비 9.1% 하락하고 천연가스 가격은 4개월 연속 전월 수준 유지

- 호주산 석탄 가격은 중국의 발전용 석탄 수요 둔화 및 미·중 무역전쟁에 따른 철강경기 악화로 원료탄 수요가 둔화되면서 가격이 하락

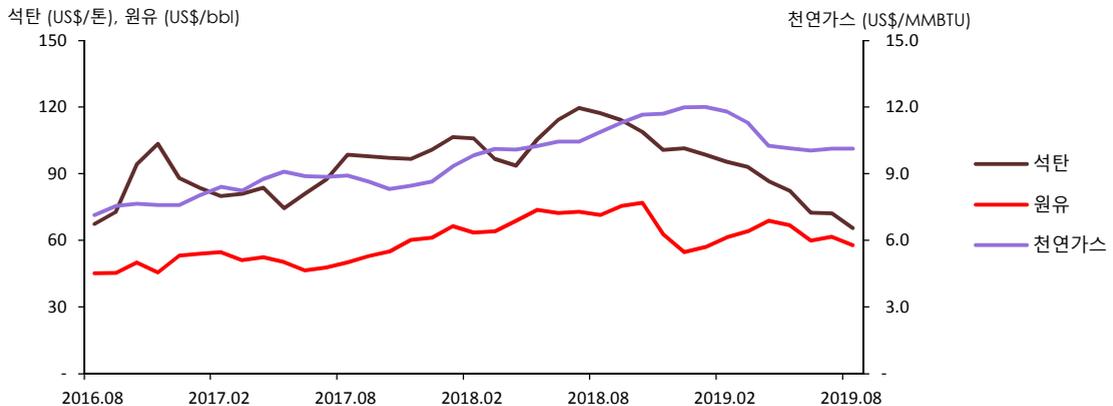
▶ 국제 에너지 가격 동향

	2017년	2018년			2019년			
		6월	7월	8월	6월	7월	8월	
원유 (US\$/bbl)	53.0 (22.5)	68.6 (29.5)	72.3 (55.8)	72.9 (52.5)	71.4 (42.6)	59.8 (-17.2)	61.7 (-15.4)	57.8 (-19.0)
천연가스 (US\$/MMBTU)	8.6 (16.8)	10.7 (24.0)	10.4 (17.6)	10.4 (17.9)	10.9 (22.0)	10.0 (-3.8)	10.1 (-3.0)	10.1 (-6.9)
석탄 (US\$/톤)	88.6 (33.9)	107.0 (20.9)	114.3 (41.0)	119.6 (36.7)	117.3 (19.0)	72.5 (-36.6)	72.1 (-39.7)	65.6 (-44.1)

주: 국제유가는 Brent, Dubai, WTI의 평균, 천연가스는 일본 CIF 액체상태 수입 가격 기준, 석탄은 호주산 기준
()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 석유정보망(www.petronet.co.kr), World Bank

▶ 주요 에너지 국제 가격 추이



국내 에너지 가격

□ 8월 휘발유와 경유 가격은 국제유가 하락에도 불구하고 전월 수준 유지

- 휘발유 가격은 7월 넷째주부터 상승세로 전환되어 완만한 상승세를 지속하여 전월 대비 0.1% 상승한 반면, 경유는 8월에 등락을 반복하며 전월 대비 0.1% 하락
 - 정부는 유류세 인하폭을 5월 6일부터 기존 15%에서 7%로 조정하였고, 8월 말까지 4개월 연장
 - 전년 동월 대비 유가는 지난해 높았던 유가의 기저효과로 휘발유와 경유 각각 7.7%, 4.7% 하락

□ 8월 프로판과 부탄 가격은 국내 일부 LPG 수입사들의 국내 가격 인하로 전월 대비 1% 내외 하락

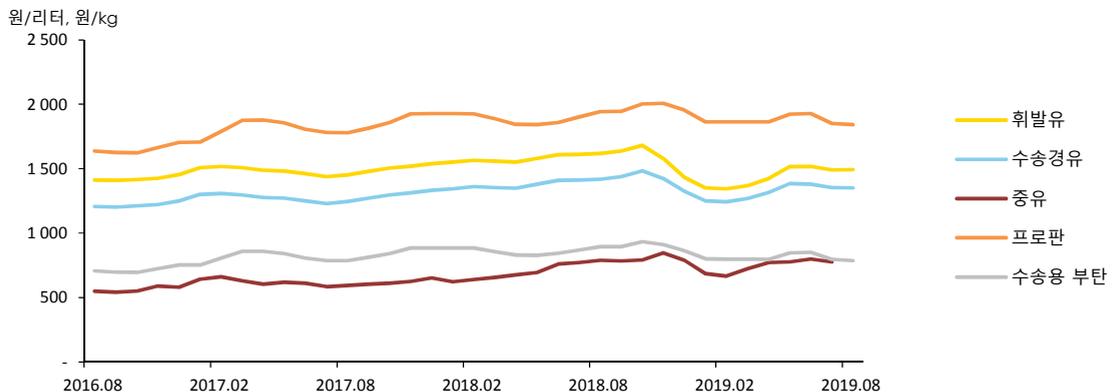
- 사우디 아람코社의 국제 프로판, 부탄 가격이 2개월 연속 인하(7월, 각각 -12.8%, -14.5%)되며 E1을 제외한 국내 LPG수입사들도 공급 가격을 인하(약 리터당 20원)하여 국내 프로판, 부탄 가격도 전월 대비 각각 0.6%, 1.4% 하락
 - ※ 국내 LPG 공급가격은 SK가스 E1 등 국내 LPG 수입사들이 전월의 국제 LPG 공급가격을 기반으로 환율, 타경쟁연료와의 상대가격 등을 고려하여 매달 초에 결정

▶ 국내 에너지 가격 동향

	2017 년	2018 년			2019 년			
			6 월	7 월	8 월	6 월	7 월	8 월
휘발유 (원/리터)	1 491.3 (6.3)	1 581.4 (6.0)	1 609.1 (10.1)	1 610.9 (12.0)	1 618.3 (11.5)	1 517.5 (-5.7)	1 491.5 (-7.4)	1 493.7 (-7.7)
수송경유 (원/리터)	1 282.5 (8.4)	1 392.0 (8.5)	1 410.0 (12.7)	1 411.9 (14.8)	1 419.1 (14.0)	1 379.8 (-2.1)	1 352.8 (-4.2)	1 351.9 (-4.7)
중유 (원/리터)	619.3 (18.9)	735.2 (18.7)	759.5 (24.4)	771.5 (32.0)	788.6 (32.7)	799.2 (5.2)	776.5 (0.6)	- -
프로판 (원/kg)	1 833.8 (8.5)	1 920.5 (4.7)	1 860.0 (3.0)	1 902.9 (6.9)	1 942.9 (9.2)	1 929.0 (3.7)	1 851.4 (-2.7)	1 841.1 (-5.2)
수송용 부탄 (원/리터)	826.5 (12.6)	874.6 (5.8)	843.7 (4.8)	869.1 (10.5)	894.8 (13.9)	851.6 (0.9)	796.8 (-8.3)	785.4 (-12.2)

주: 휘발유, 경유, 부탄은 주유소/충전소 가격, 중유는 대리점 가격, 프로판은 판매소 가격. ()는 전년 동기 대비 증가율(%)
 자료: 유가정보서비스 (www.opinet.co.kr)

▶ 국내 석유제품 가격 추이



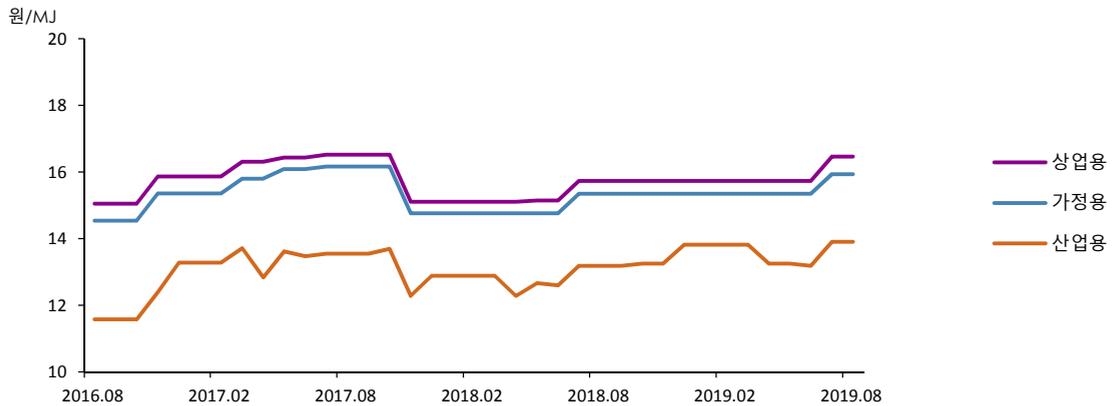
□ 8월 도시가스 요금은 전월(7월)의 인상 후 동결되어 전월 수준 유지

- 도시가스 요금은 국제 LNG 가격 상승에도 불구하고 서민 물가 부담 완화를 위해 지난해 7월 이후 인상하지 않았으며, 동결로 인해 발생한 미수금 회수를 위해 지난달에 1년 만에 인상
- 도시가스 요금은 원료비 연동제에 따라 국제 유가 및 환율의 변화로 원료인 천연가스 도입 가격이 3%를 초과해서 변동할 경우 이를 반영하여 2개월에 한번(홀수 월)씩 조정하는 것이 원칙
 - 지난해 7월 이후 1년만의 인상이기 때문에 전년 동월 대비로도 가정용, 상업용, 산업용이 각각 3.8%, 4.7%, 5.5% 상승

□ 열에너지 요금은 도시가스 요금 인상(7월) 반영 등으로 전월 대비 3.8% 상승

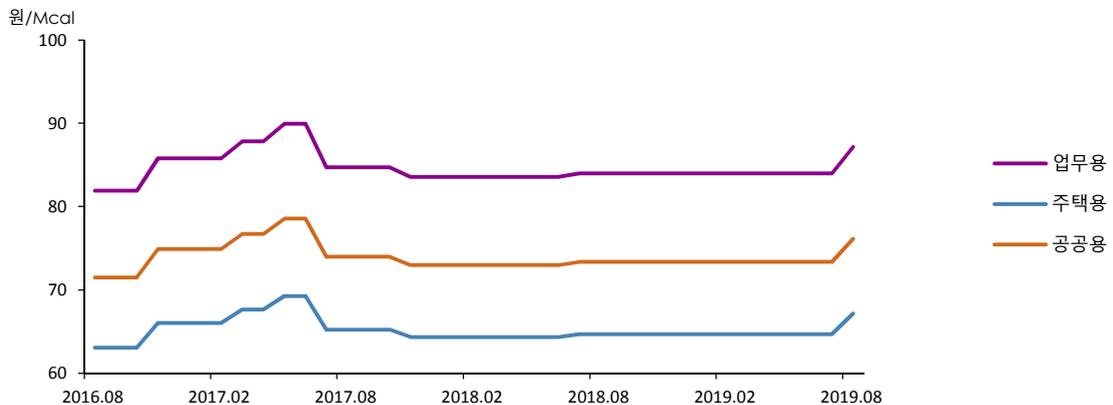
- 열에너지 요금은 7월 도시가스 요금 인상분과 에너지 세제개편에 따른 연료비 인하효과를 반영하여 지난해 7월 이후 13개월만에 인상
- 한국지역난방공사는 연료비 연동제에 따라 도시가스 요금 변동 시 열 요금도 이에 따라 조정하고, 1년에 한번 실제 연료(100MW 이상 설비는 LNG, 100MW 이하 설비는 도시가스) 비용을 반영하여 정산

▶ 용도별 도시가스 요금 추이



주: 도시가스 요금 체계가 2012년 7월 이후 부피기준에서 열량기준으로 변경되어 이전 자료는 표준열량 기준으로 환산(부가세, 기본요금 제외)
 자료: 한국도시가스협회

▶ 용도별 열에너지 요금 추이



주: 각 요금은 난방용 단열요금 기준(부가세, 기본요금 제외)
 자료: 한국지역난방공사

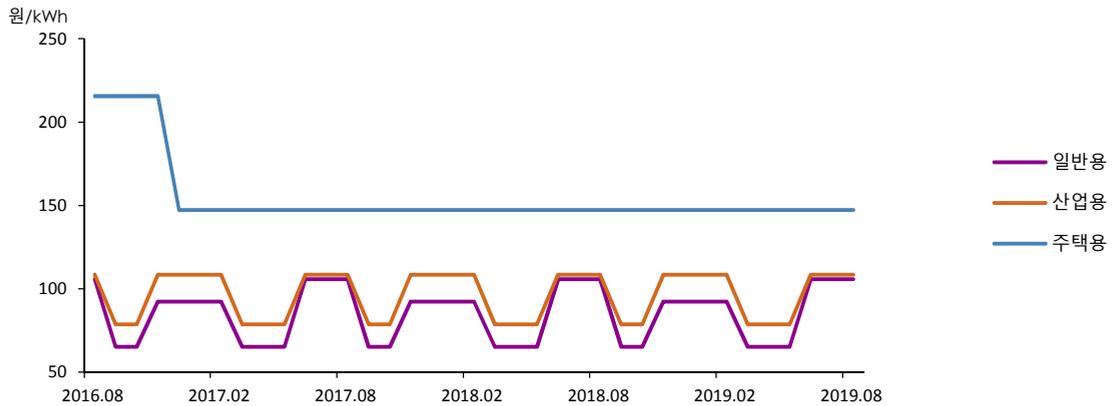
□ 8월 전력 요금¹은 일반용과 산업용이 전월(6월)에 여름철 요금으로 전환된 후 동결

- 계시별 요금이 적용되는 일반용과 산업용은 전월(6월)에 봄/가을철(3~5월, 9~10월)요금에서 여름철(6~8월)로 전환된 이후 동결
- 주택용은 계절간 요금이 동일하나 여름철에 한시적으로 누진 구간이 확대되어 요금 인하 효과 발생

□ 7월 전력 판매 단가는 여름철 요금제 변화로 산업용과 일반용이 상승, 주택용은 하락

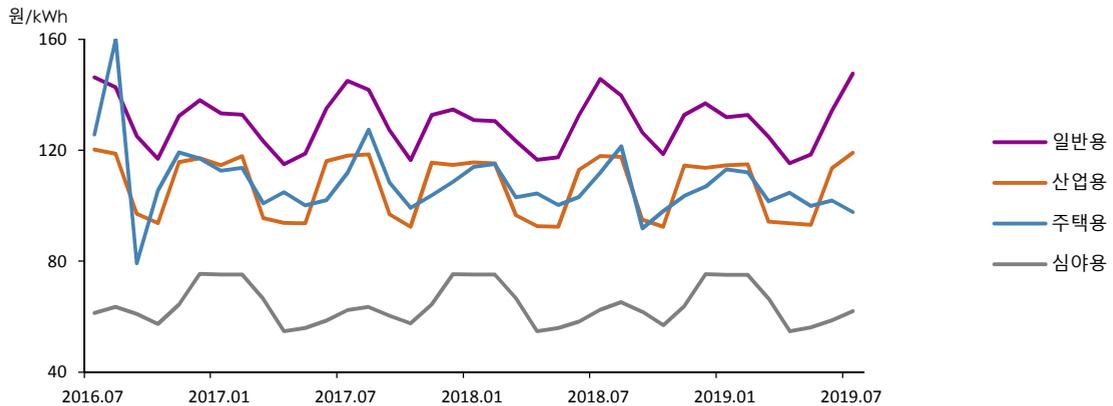
- 누진제 방식인 주택용 판매 단가는 여름철 누진제 한시적 완화 효과로 4.2% 하락한 반면, 일반용과 산업용은 여름철 요금 전환으로 각각 10.0%, 4.9% 상승
 - 주택용 요금은 정부의 개편안에 따라 7~8월에 1단계 구간은 200kWh 이하에서 300 kWh 이하로, 2단계는 201~400kWh에서 301~450 kWh로, 3단계는 400kWh 초과에서 450kWh 초과로 확대
 - 전년 동월 대비로는 일반용과 산업용이 각각 1.4%, 1.0% 상승한 반면 주택용은 12.6% 하락

▶ 용도별 전력 요금 추이



자료: 한국전력공사

▶ 전력 판매 단가 추이



주: 판매 단가 = 전력 판매 수입(기본 요금+사용량 요금) / 전력 판매량

자료: 한국전력공사

¹ 용도별 요금은 주택용(〔고압〕, 2구간의 전력량 요금), 일반용(〔갑〕, 저압), 산업용(〔을〕, 고압B 중간부하)을 사용

3. 에너지 공급

- 6월 에너지 수입량은 정제시설 보수 및 석유 수요 감소에 따른 원유 수입 감소로 전년 동월 대비 3.1% 감소
 - 원유 수입량은 일부 정제시설의 정기 보수가 지속되고 석유 수요가 줄면서 전년 동월 대비 12.5% 감소
 - 일부 석유화학 시설의 정기보수 영향으로 납사 수요가 줄어든 것이 원유 수입 감소를 견인
 - 중동산 수입은 미국의 이란 제재 조치로 인한 이란산 원유 수입 중단과 사우디, 이라크 등으로부터의 수입 감소로 전년 동월 대비 21.5% 감소
 - 미국산 수입량은 무관세 혜택과 중동산 대비 높은 가격 경쟁력으로 전년 동월 대비 182.0% 증가
 - 석유제품 수입량은 납사 수입 증가에도 불구하고 LPG, B-C유 수입 감소로 전년 동월 대비 1.0% 감소
 - 납사 수입은 6.8% 증가하였으나 석유화학 설비 보수에 따른 소비량 감소로 월말 재고가 28.6% 증가
 - LPG와 B-C유 수입은 국내 수요 감소의 영향으로 각각 9.9%, 20.0% 감소
 - 원자력을 포함한 에너지 수입의존도는 92.0%, 수입액 비중은 전년 동월 대비 2.6%p 하락한 25.7% 차지

▶ 에너지 수입 및 국내 생산 추이

	2017년	2018년 p	2019년 p				
			1~6월	6월	1~6월	5월	6월
에너지 수입량							
원유 (백만 bbl)	1 118.2 (3.7)	1 116.3 (-0.2)	557.4 (2.7)	98.0 (12.2)	544.3 (-2.4)	84.1 (-11.6)	85.7 (-12.5)
석유제품 (백만 bbl)	314.5 (-6.0)	341.6 (8.6)	168.6 (5.7)	28.6 (2.1)	159.7 (-5.3)	28.5 (1.7)	28.3 (-1.0)
유연탄 (백만 톤)	131.5 (11.0)	131.5 (0.0)	65.9 (0.9)	10.2 (-8.6)	61.9 (-6.1)	10.6 (6.4)	9.4 (-7.4)
무연탄 (백만 톤)	7.0 (-25.7)	8.1 (16.0)	4.1 (7.3)	0.8 (54.3)	3.7 (-8.8)	0.6 (-22.3)	0.6 (-19.0)
LNG (백만 톤)	37.5 (12.2)	44.0 (17.3)	22.7 (15.4)	3.7 (8.3)	19.9 (-12.2)	3.0 (6.8)	3.2 (-13.8)
에너지 수입량 (백만 toe)	339.7 (5.5)	354.5 (4.4)	176.3 (4.5)	28.9 (4.1)	171.4 (-2.8)	28.1 (-1.2)	28.0 (-3.1)
에너지 수입액 (십억 US\$, CIF)	109.5 (35.2)	146.0 (33.3)	69.6 (28.3)	12.7 (47.1)	64.2 (-7.8)	10.7 (-6.9)	10.3 (-19.1)
수입액 비중(%)	22.9	27.3	26.2	28.3	25.6	24.6	25.7
에너지 수입 의존도(%)	93.9	93.5	93.6	93.1	92.8	92.2	92.0
국내 생산							
수력 (TWh)	7.0 (5.5)	7.3 (3.9)	3.4 (5.6)	0.7 (29.8)	3.0 (-11.8)	0.5 (-32.1)	0.5 (-34.8)
무연탄 (백만 톤)	1.5 (-14.0)	1.2 (-19.2)	0.7 (-14.2)	0.1 (-20.8)	0.6 (-19.4)	0.1 (-17.9)	0.1 (-25.4)
천연가스 (백만 톤)	0.3 (120.5)	0.2 (-10.4)	0.1 (-7.0)	0.0 (-6.4)	0.1 (-22.7)	0.0 (-11.4)	0.0 (-9.2)
신재생 (백만 toe)	15.8 (16.7)	17.5 (10.5)	8.7 (10.7)	1.4 (10.5)	9.7 (12.3)	1.7 (17.4)	1.6 (15.5)

주: 에너지수입의존도에는 원자력 포함, p는 잠정치, 수입액 비중(%)은 총수입에서 에너지 수입이 차지하는 비중, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)
 자료: 에너지통계월보

4. 에너지 소비

- 6월 총에너지 소비는 원자력, 신재생이 증가했으나 석탄, 석유, 가스가 감소하며 전년 동월 대비 1.7% 감소
 - 석유 소비는 수송용이 교통량 및 물동량 감소 등으로 도로 부문과 해운 부문을 중심으로 다소 감소, 산업용도 석유화학 설비 정기 보수 등으로 납사를 중심으로 감소하며 전년 동월 대비 4.9% 감소
 - 석탄 소비는 철강 경기 부진 등으로 제철용 유연탄 소비가 감소한 가운데, 발전용도 미세먼지 발생에 따른 발전상한 제약 등으로 감소하며 전년 동월 대비 1.9% 감소
 - 가스 소비는 도시가스 소비가 요금 상승과 냉방도일 감소(-3.5 도일) 등으로 감소하고, 발전용은 전력 소비 감소와 원자력 발전의 증가로 20% 이상 급감하며 전년 동월 대비 13.3% 급감

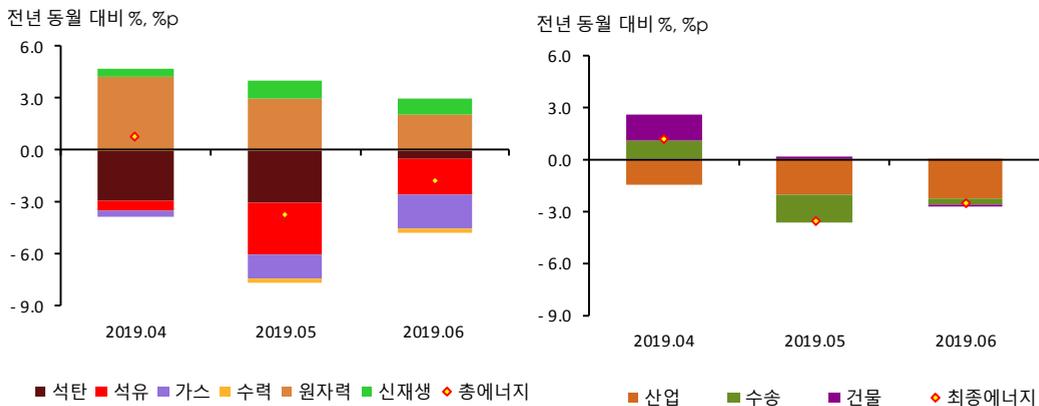
- 최종에너지 소비는 모든 부문에서 소비가 감소하며 전년 동월 대비 2.6% 감소
 - 산업 부문의 에너지 소비는 경기둔화 및 석유화학 설비의 보수 등으로 주요 에너지다소비산업의 생산 활동이 모두 둔화하며 전년 동월 대비 3.6% 감소
 - 수송 부문의 소비는 교통량 및 물동량 감소 등으로 항공용을 제외한 모든 부문이 감소하며 1.2% 감소
 - 건물 부문의 에너지 소비는 냉방도일 감소 및 에너지 요금 상승 등으로 재생에너지를 제외한 모든 에너지원의 소비가 감소하며 전년 동월 대비 0.2% 감소

▶ 에너지 소비 동향

	2017년	2018년 p		2019년 p			
		1~6월	6월	1~6월	5월	6월	
총에너지 (백만 toe)	302.1	306.1	152.7	23.6	150.5	23.3	23.2
	(2.9)	(1.3)	(2.7)	(2.7)	(-1.5)	(-3.7)	(-1.7)
- 원료용 제외	215.4	221.6	110.8	16.7	109.5	16.3	16.6
	(1.6)	(2.9)	(3.9)	(4.0)	(-1.1)	(-3.6)	(-0.1)
최종에너지 (백만 toe)	233.9	236.7	120.1	18.4	118.9	18.3	17.9
	(3.9)	(1.2)	(3.0)	(2.8)	(-1.0)	(-3.6)	(-2.6)

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

▶ 총에너지 증가율/에너지원별 기여도, 최종에너지 증가율/부문별 기여도



주: 총에너지 증가율(%)=에너지원별 기여도(%p)의 합, 최종에너지 증가율(%)=부문별 기여도(%p)의 합

5. 석탄

□ 6월 석탄 소비는 산업 부문과 발전 부문에서 감소하며 전년 동월 대비 1.9% 감소

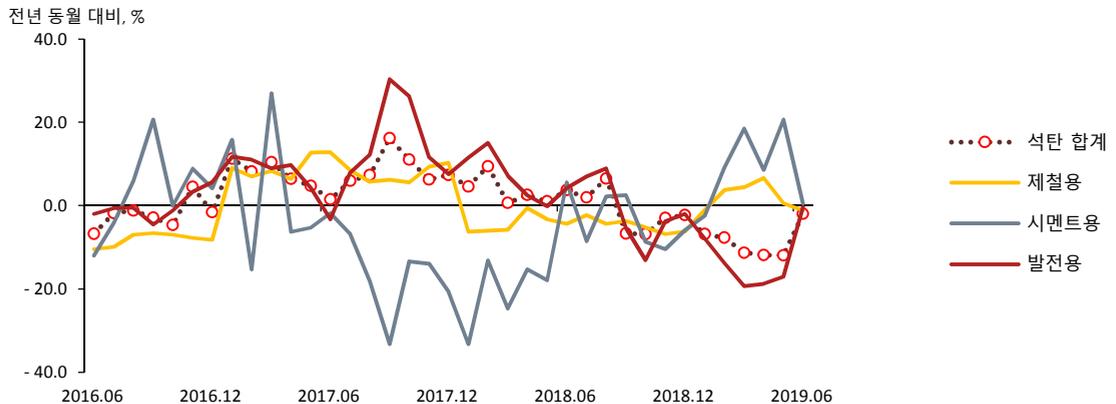
- 발전 부문 석탄 소비는 일평균 예방정비량 감소에도 불구하고 영동 2호기 폐지(2019.1) 효과, 미세먼지 저감 정책의 영향 등으로 전년 동월 수준 유지
 - 봄철(3~6월) 미세먼지 저감을 위한 노후 석탄 발전기 가동 중지로 삼천포 5·6호기, 보령 1·2호기는 가동을 중지
- 산업 부문 소비는 제철용 유연탄 소비가 감소한 가운데 산업용 무연탄 소비도 대폭 줄어든 영향으로 전년 동월 대비 4.3% 감소하며 전체 석탄 소비 감소를 주도
 - 제철용 유연탄 소비는 전반적인 철강 경기 부진에 따른 생산활동 둔화, 선철 생산량 감소(-2.2%) 등으로 감소. 산업용 무연탄 소비는 전년 동월 대폭 증가(52.4%) 따른 기저효과로 17.9% 감소
 - 산업용 석탄 소비 증가율에 대한 기여도는 제철용, 산업용 무연탄, 그 외 기타에서 -0.8%p, -2.9%p, -0.6%p를 차지

▶ 석탄 소비 동향

	2017년	2018년 p		2019년 p			
			1~6월	6월	1~6월	5월	6월
석탄(백만톤)	139.8 (8.1)	141.0 (0.9)	68.9 (3.7)	10.7 (3.7)	63.0 (-8.5)	9.5 (-11.9)	10.5 (-1.9)
산업	49.3 (3.2)	48.3 (-2.0)	24.0 (-1.9)	4.2 (2.9)	23.9 (-0.3)	4.0 (-3.6)	4.0 (-4.3)
원료탄	36.3 (8.5)	34.6 (-4.6)	16.9 (-4.5)	2.9 (-4.4)	17.3 (2.1)	2.9 (0.6)	2.9 (-1.2)
건물	1.1 (-14.0)	0.9 (-15.7)	0.3 (-10.9)	0.0 -	0.2 (-30.8)	0.0 (-35.0)	0.0 (-42.9)
발전	89.4 (11.3)	91.8 (2.6)	44.6 (7.1)	6.5 (4.2)	38.9 (-12.8)	5.4 (-17.1)	6.5 (-0.3)

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

▶ 주요 용도별 석탄 소비 증가율 추이



6. 석유

□ 6월 석유 소비는 수송 부문의 감소세 완화에도 불구하고 산업 부문의 급감으로 전년 동월 대비 4.9% 감소

- 산업 부문 석유 소비는 납사를 중심으로 비에너지유 소비가 7.1% 감소하였고, 에너지유(LPG 포함) 소비도 4.0% 감소하여 전년 동월 대비 6.6% 감소
 - 납사 소비는 롯데케미컬과 LG화학 등의 설비 증설에도 불구하고, 일부 NCC(납사크래커) 설비의 정기보수(여천NCC 1·4공장, 5.13~6.28) 및 비계획정지(대산NCC) 등으로 감소세 확대
 - 최근 양호하게 증가하던 LPG 소비는 전월에 이어 두 달 연속 감소(-1.5%)하고 LPG를 제외한 에너지유 소비는 전년 동월 대비 10% 이상 감소
- 수송 부문 석유 소비는 도로 부문과 해운 부문을 중심으로 감소했으나 전월에 비해 감소세가 크게 완화
 - 전월의 대폭 감소에는 유류세 인하 정책이 영향을 미쳤는데, 유류세 인하폭이 5월 초부터 하향조정됨에 따라 5월의 도로용 석유 소비 상당 부분이 4월로 이전되어 5월 소비가 큰 폭으로 감소

▶ 석유제품 부문별 소비 동향

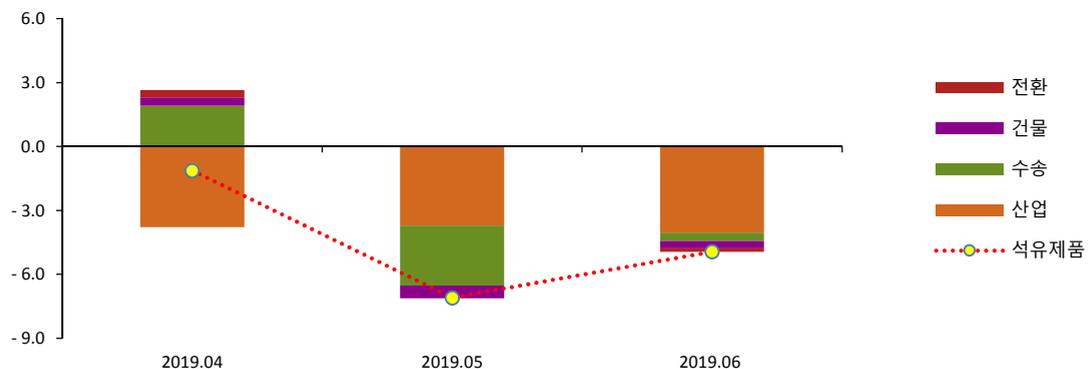
	2017 년	2018 년 p		2019 년 p			
				1~6 월	6 월	1~6 월	5 월
석유 (백만 bbl)	937.1	931.8	466.6	75.5	454.6	72.6	71.8
	(1.7)	(-0.6)	(1.9)	(1.5)	(-2.6)	(-7.1)	(-4.9)
산업	567.0	564.1	282.2	46.1	272.3	46.2	43.0
	(4.5)	(-0.5)	(2.5)	(2.7)	(-3.5)	(-5.9)	(-6.6)
납사	458.4	451.2	226.5	36.2	215.3	36.4	33.5
	(6.6)	(-1.6)	(1.6)	(2.4)	(-4.9)	(-6.3)	(-7.5)
수송	303.2	302.3	148.4	25.7	150.1	22.9	25.4
	(0.9)	(-0.3)	(0.4)	(0.7)	(1.1)	(-8.7)	(-1.2)
건물	56.4	53.7	28.8	3.1	27.5	3.0	2.9
	(0.3)	(-4.9)	(0.4)	(-11.7)	(-4.4)	(-13.5)	(-8.1)
전환	10.5	11.7	7.2	0.6	4.6	0.5	0.5
	(-51.9)	(12.1)	(21.1)	(27.4)	(-36.2)	(3.1)	(-21.4)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 석유제품 소비 증가율(%) 및 부문별 기여도(%p) 추이

전년 동월 대비, %



7. 가스

□ 6월 천연가스 소비는 발전용이 원자력 발전의 급증 등으로 대폭 감소하여 전년 동월 대비 13.3% 감소

- 발전용 가스 소비는 전력 소비 감소(-1.0%), 원자력 발전 급증(20.2%) 등으로 8개월 연속 대폭 감소

□ 도시가스 소비는 산업과 건물 부문에서의 소비가 줄며 전년 동월 대비 1.5% 감소

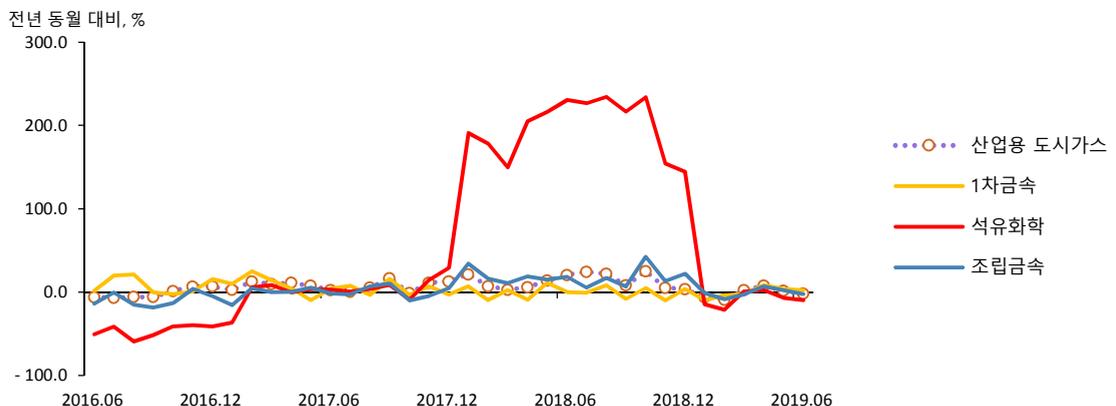
- 산업 부문 소비는 1차금속에서 2.3% 증가했으나 석유화학(-9.7%), 조립금속(-2.4%)에서 줄며 감소
 - 석유화학에서 전년 동월 대폭 증가(230.5%)에 따른 기저효과, 주요 석유제품 생산 감소 등으로 감소
 - 2018년 산업용 도시가스는 2017년 11월의 도시가스 요금 하락 효과로 석유화학을 중심으로 급증
- 건물 부문 도시가스 소비는 6월 평균 기온(전국 기준) 하락(-0.9°C)에 따른 온수 사용 감소와 대형 건물의 공조기 냉방 수요 감소 등으로 가정용, 상업용에서 각각 1.3%, 0.3% 줄며 전년 동월 대비 감소

▶ 천연가스 및 도시가스 소비 동향

	2017년	2018년 p		2019년 p			
		1~6월	6월	1~6월	5월	6월	
LNG (백만 톤)	36.4	40.9	22.2	2.6	20.3	2.5	2.3
	(4.3)	(12.5)	(19.2)	(14.0)	(-8.5)	(-9.4)	(-13.3)
발전용	15.6	18.0	9.4	1.5	8.2	1.2	1.1
	(0.6)	(15.6)	(26.9)	(14.3)	(-13.3)	(-14.4)	(-23.1)
도시가스용	18.4	19.8	11.0	1.0	10.7	1.1	1.0
	(5.8)	(7.7)	(10.4)	(12.1)	(-3.2)	(-1.0)	(-0.8)
도시가스 (십억 m³)	22.6	24.3	14.0	1.3	13.6	1.5	1.3
	(6.3)	(7.3)	(9.4)	(11.6)	(-2.8)	(1.5)	(-1.5)
산업	7.8	8.7	4.5	0.7	4.4	0.7	0.6
	(7.7)	(12.4)	(11.6)	(20.4)	(-1.3)	(1.4)	(-2.0)
건물	13.6	14.3	9.0	0.5	8.6	0.7	0.5
	(6.0)	(5.2)	(9.1)	(4.9)	(-3.5)	(1.8)	(-0.8)

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

▶ 주요 업종별 도시가스 소비 증가율 추이



8. 전력

□ 6월 전력 소비는 생산활동 둔화와 기온 효과로 산업과 건물 부문이 모두 감소하며 전년 동월 대비 1.0% 감소

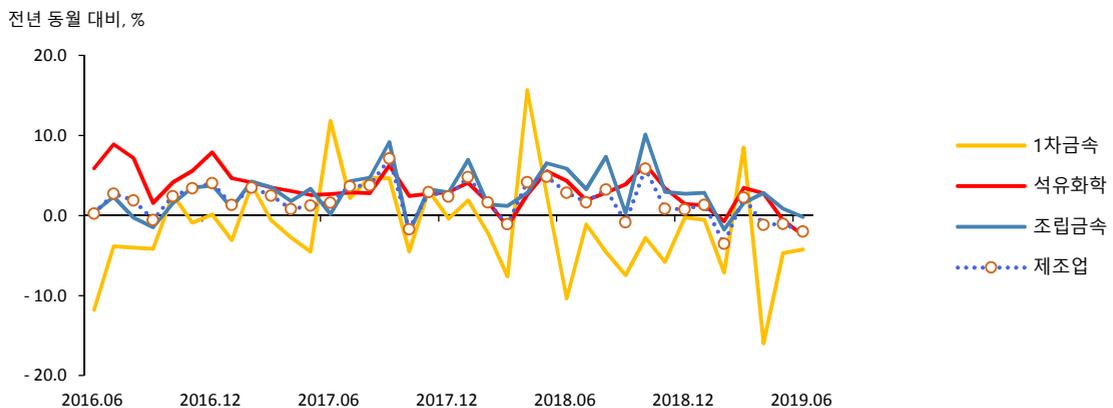
- 산업 부문의 전력 소비는 주요 전력다소비업종에서의 생산 활동이 모두 둔화하며 감소
 - 1차금속에서의 전력 소비는 전반적인 철강 경기 부진, 전기로강 생산 감소, 한국철강 화재(4.11)에 따른 여파(6.28 생산 재개) 등으로 철강생산지수가 18개월 연속 하락하며 전년 동월 대비 4.2% 감소
 - 석유화학에서의 전력 소비는 주요 석유화학제품의 생산 감소 및 설비 보수 등으로 2.4% 감소
 - 조립금속에서의 소비는 반도체 생산 증가에 따른 영상음향통신에서의 소비 증가(1.2%)에도 불구하고, 자동차 생산 감소에 따른 자동차제조에서의 감소(-1.4%) 등으로 전년 동월 대비 0.2% 감소
- 냉방도일의 감소에도 불구하고, 가정용은 가전기기 보급 확대 등으로 소폭 증가하였으나, 상업용이 기온 효과, 도·소매 및 음식·숙박업 생산 지수 하락 등으로 감소하며 전체 건물 부문 전력 소비가 감소

▶ 전력의 부문별 소비 동향

	2017 년	2018 년 p		2019 년 p			
			1~6 월	6 월	1~6 월	5 월	6 월
전력 (TWh)	507.7	526.1	261.7	41.0	259.9	40.7	40.6
	(2.2)	(3.6)	(4.1)	(3.5)	(-0.7)	(0.4)	(-1.0)
산업	276.7	283.7	140.8	23.0	140.2	23.2	22.7
	(2.5)	(2.5)	(2.8)	(2.1)	(-0.4)	(-0.5)	(-1.6)
수송	2.9	3.0	1.4	0.2	1.4	0.2	0.2
	(6.5)	(3.6)	(6.6)	(1.1)	(-0.2)	(2.1)	(0.8)
건물	228.2	239.5	119.4	17.8	118.2	17.3	17.7
	(1.7)	(4.9)	(5.6)	(5.3)	(-1.0)	(1.7)	(-0.3)
- 가정	66.5	70.7	33.5	5.3	33.8	5.2	5.3
	(0.5)	(6.3)	(4.2)	(4.7)	(1.0)	(2.1)	(0.6)
- 상업	130.4	136.4	69.5	10.1	68.3	9.7	10.0
	(2.3)	(4.6)	(6.2)	(6.2)	(-1.8)	(2.4)	(-0.5)

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

▶ 제조업 전력다소비업종 전력 소비 증가율 추이



9. 원자력

□ 6월 원자력 발전량은 예방정비 감소에 따른 발전 설비 이용률 회복으로 전년 동월 대비 20.2% 증가

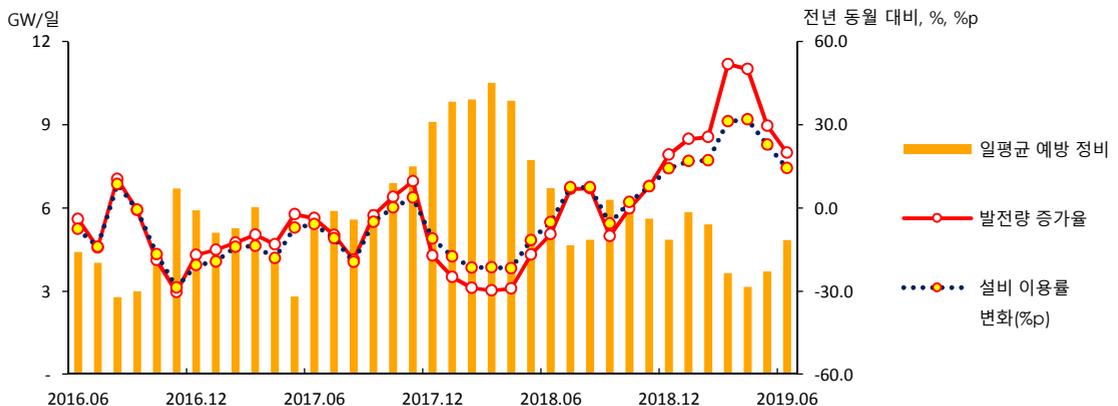
- 원자력 발전 설비 이용률은 월성1호기 폐쇄 효과, 일평균 예방정비량 감소 등으로 전년 동월 대비 14.3%p 상승한 86.1%를 기록
 - 한빛4호기(2017.5.18~), 한빛3호기(2018.5.11~), 한빛1호기(2018.8.18~), 한빛6호기는(2019.5.30~)는 계획예방정비를 지속, 월성2호기(2019.6.16~7.21)는 계획예방정비에 착수
 - 한빛3호기는 재가동 준비 중에 격납건물 종합누설시험에서 이상이 발견되어 추가 점검 실시
 - 월성4호기(2019.4.22~6.21)는 계획예방정비를 마치고 발전을 재개
 - 월성1호기(2017.9.20~)는 전력수급계획에 따라 2018년 1월부터 공급 제외 상태였으며, 한수원 이사회가 2018년 6월 15일 폐쇄를 의결
 - 일평균 예방정비량은 원전 안전 검사 강화로 전년 동월 예방정비량이 대폭 증가했던 기저효과 등으로 1.9GW 감소한 4.8GW를 기록
- 총 발전량에서 원자력 발전이 차지하는 비중은 전년 동월 대비 5.6%p 상승한 31.0%를 기록

▶ 원전 가동 및 정지 일시

	2018년												2019년							2018년												2019년					
	6	7	8	9	10	11	12	1	2	3	4	5	6	6	7	8	9	10		11	12	1	2	3	4	5	6										
고리#2	[정상발전]												[정상발전]						한울#1	[정상발전]												[정상발전]					
고리#3	[정상발전]												[정상발전]						한울#2	[정상발전]												[정상발전]					
고리#4	[정상발전]												[정상발전]						한울#3	[정상발전]												[정상발전]					
신고리#1	[정상발전]												[정상발전]						한울#4	[정상발전]												[정상발전]					
신고리#2	[정상발전]												[정상발전]						한울#5	[정상발전]												[정상발전]					
신고리#3	[정상발전]												[정상발전]						한울#6	[정상발전]												[정상발전]					
한빛#1	[정상발전]												[정상발전]						월성#1	[정상발전]												[정상발전]					
한빛#2	[정상발전]												[정상발전]						월성#2	[정상발전]												[정상발전]					
한빛#3	[정상발전]												[정상발전]						월성#3	[정상발전]												[정상발전]					
한빛#4	[정상발전]												[정상발전]						월성#4	[정상발전]												[정상발전]					
한빛#5	[정상발전]												[정상발전]						신월성#1	[정상발전]												[정상발전]					
한빛#6	[정상발전]												[정상발전]						신월성#2	[정상발전]												[정상발전]					

주: []는 정상발전, []는 계획예방정지, []는 비계획정지

▶ 원자력 발전 증가율 및 일평균 예방정비량 추이



10. 열 및 신재생

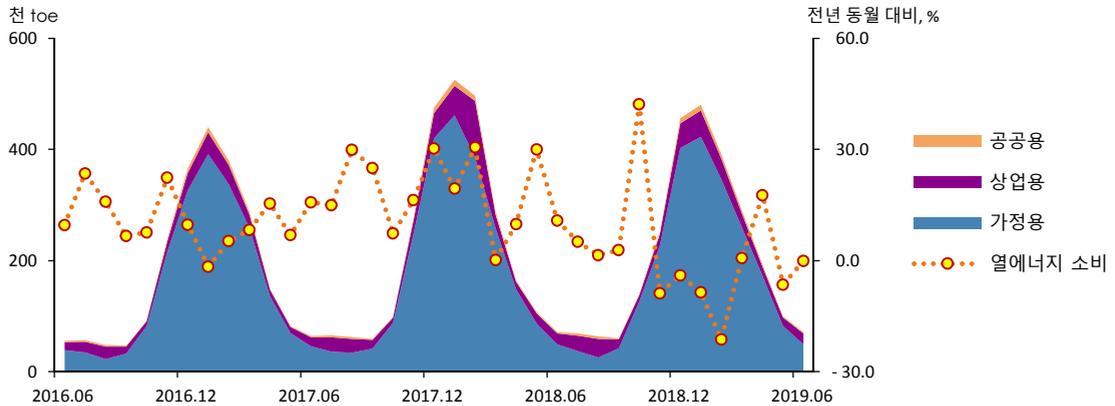
□ 6월 열에너지 소비는 가정용 소비 감소의 영향으로 전년 동월 대비 0.1% 감소

- 열에너지 소비는 상업 및 공공용에서 각각 1.0%, 1.7% 증가한 반면, 비중이 큰 가정용에서 0.6% 감소하면서 전년 동월 대비 소폭 감소

□ 신재생·기타에너지는 수력 발전 감소에도 불구하고, 그 외 신재생에너지의 증가로 전년 동월 대비 10.5% 증가

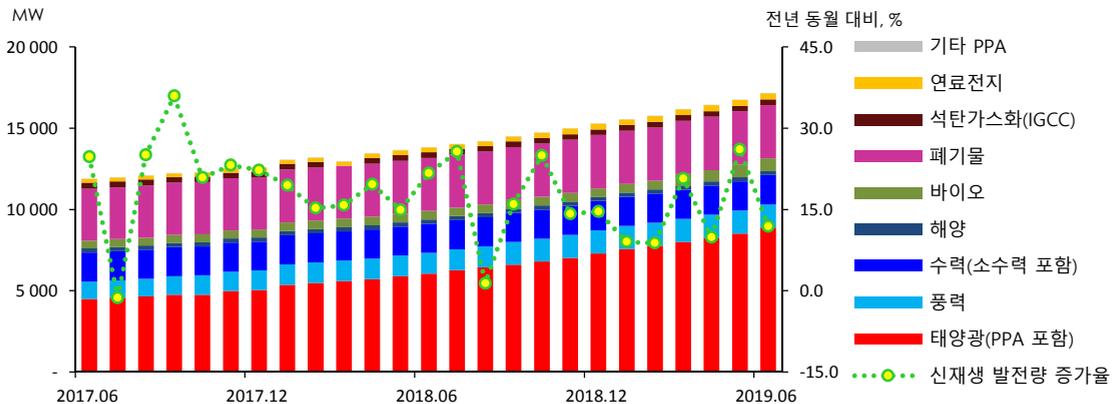
- 신재생에너지 발전량(수력 제외)은 폐기물, 풍력, 해양 발전량 감소에도 불구하고, 태양광, 연료전지, 바이오에너지 등의 증가로 전년 동월 대비 30% 이상 증가
 - 폐기물과 풍력 발전은 설비 용량 증가(각각 0.7%, 10.8%)에도 불구하고 발전량이 각각 7.4%, 1.5% 감소
 - 태양광(PPA 포함), 연료전지, 바이오에너지는 설비 용량 증가(각각 46.9%, 27.7%, 47.8%)로 발전량이 전년 동월 대비 각각 46.9%, 20.2%, 30.8% 증가
 - IGCC는 전년 동월 계획예방정비로 인한 가동 정지의 기저효과로 발전량이 대폭 증가
- 수력(양수, 소수력 포함)발전은 강수량 증가(6.7%)에도 불구하고 2개월 연속 30% 이상 감소세 지속

▶ 열에너지 소비 증가율 및 부문별 소비량 추이



주: 열에너지 소비량은 기존의 3개월 월별 실적치만 반영하던 것을 한국에너지공단 집단에너지 지역 냉·난방사업자의 총량까지 추정하여 모두 반영

▶ 신재생에너지 발전 설비용량 및 발전량 증가율 추이



주: 전력거래소 신재생에너지 설비 및 발전량에 전력통계측보 PPA 설비 및 발전량을 합한 값으로 자가소비 부문은 제외됨. 밸런스 내 신재생에너지는 수력 제외

11. 산업 부문

□ 6월 산업 부문 소비는 에너지다소비업종에서의 생산 활동 둔화 등으로 전년 동월 대비 3.6% 감소

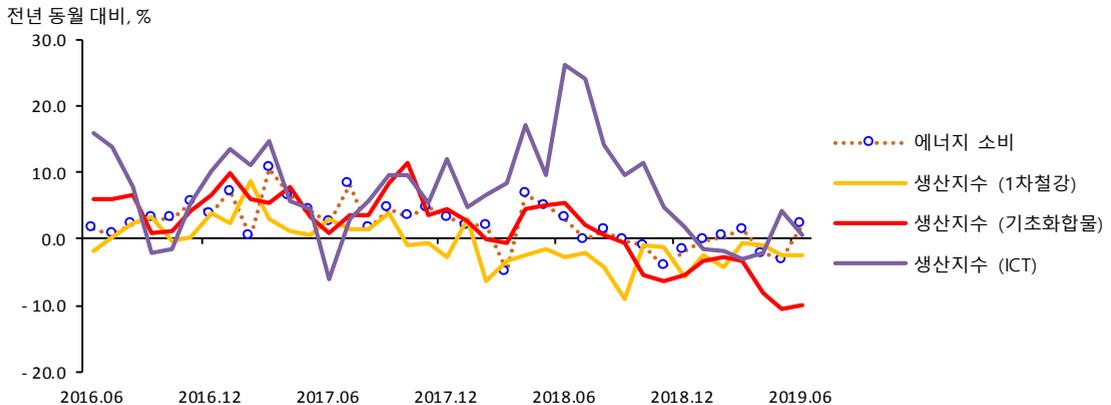
- 석유화학의 설비 보수, 주요 철강 수요 산업의 생산활동 부진, 반도체 경기 둔화 등으로 3대 에너지다소비업종에서의 소비가 모두 감소
 - 석유화학의 에너지 소비는 2018년 하반기와 2019년 상반기의 석유화학 설비 증설에도 불구하고, 일부 납사크랙커(NCC) 설비의 정기 보수 및 비계획정지 등으로 납사 소비가 줄며 감소
 - 1차금속의 에너지 소비는 자동차 생산 감소, 건설업 경기 부진 지속 등에 따른 철강재 내수 감소로 철강생산지수가 하락(-2.5%)하여 감소세를 지속
 - 조립금속의 에너지 소비는 ICT 생산지수가 소폭 상승(0.5%)했으나, 자동차 생산 감소와 반도체 경기 둔화 등으로 전년 동월 대비 감소

▶ 산업 부문 에너지 소비 동향

	2017년	2018년 p		2019년 p			
		1~6월	6월	1~6월	5월	6월	
산업 (백만 toe)	144.3	145.0	72.3	11.9	71.4	11.9	11.5
	(4.7)	(0.5)	(2.2)	(3.1)	(-1.3)	(-3.1)	(-3.6)
석유화학	70.4	71.5	35.8	5.8	34.4	5.8	5.5
	(6.7)	(1.6)	(4.3)	(5.6)	(-3.9)	(-6.2)	(-6.3)
- 납사	56.2	55.3	27.8	4.4	26.4	4.5	4.1
	(6.6)	(-1.6)	(1.6)	(2.4)	(-4.9)	(-6.3)	(-7.5)
1차금속	35.0	28.9	14.2	2.4	14.4	2.4	2.4
	(24.4)	(-17.6)	(-17.3)	(-17.8)	(1.2)	(0.1)	(-1.3)
- 원료탄	25.3	24.1	11.8	2.0	12.1	2.0	2.0
	(8.0)	(-4.6)	(-4.5)	(-4.4)	(2.1)	(0.6)	(-1.2)
조립금속	10.8	11.4	5.7	0.9	5.8	0.9	0.9
	(1.9)	(5.9)	(6.0)	(6.8)	(0.9)	(1.4)	(-0.5)
원료용 비중 (%)	59.9	58.2	57.9	58.0	57.2	58.0	56.9

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

▶ 산업 부문 에너지 소비 및 주요 업종 생산지수 추이



12. 수송 부문

□ 6월 수송 부문 소비는 항공 부문의 증가에도 불구하고 도로와 해운 부문의 감소로 전년 동월 대비 1.2% 감소

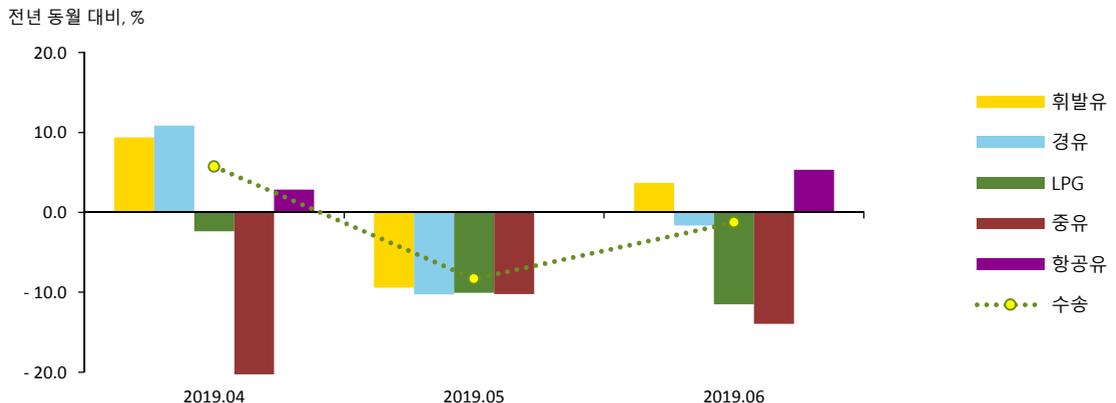
- 도로 부문 에너지 소비는 전월에 이어 두 달 연속 감소했으나 감소세는 큰 폭으로 축소
 - 휘발유와 경유 가격은 전년 동월 대비 각각 5.7%, 2.1% 하락한 반면 LPG(부탄) 가격은 0.9% 상승
 - 5월 초의 유류세 인하 폭 하향조정²이 사전 발표됨에 따라 5월 도로용 석유제품 소비 증 상당 부분이 4월로 이전되어 5월 소비량이 급감했으나 6월에는 이러한 효과가 소멸되며 감소세가 대폭 완화
- 해운 부문 에너지 소비는 수출 물동량이 증가(3.1%, 국적선 기준)하였으나 수입 물동량과 연안 물동량이 감소(각각 12.0%, 10.0%)하여 전년 동월 대비 10% 이상 감소
- 항공 부문 에너지 소비는 국내선 운항편수의 감소에도 불구하고 국제선 운항편수의 급증으로 증가

▶ 수송 부문 수단별 증가율 추이

	2017년	2018년 p		2019년 p			
				1~6월	6월	1~6월	5월
수송 (백만 toe)	42.8	43.0	21.1	3.7	21.3	3.3	3.6
	(1.2)	(0.4)	(1.0)	(1.6)	(1.0)	(-8.3)	(-1.2)
도로	34.1	34.4	16.8	3.0	17.2	2.6	2.9
	(0.5)	(0.9)	(1.2)	(2.7)	(2.5)	(-9.7)	(-1.4)
해운	3.5	3.2	1.6	0.2	1.4	0.2	0.2
	(5.8)	(-9.9)	(-10.3)	(-10.4)	(-13.2)	(-7.8)	(-10.5)
항공	4.8	5.0	2.5	0.4	2.5	0.4	0.4
	(3.2)	(4.4)	(7.9)	(2.1)	(0.5)	(0.0)	(5.4)
철도	0.3	0.4	0.2	0.0	0.2	0.0	0.0
	(2.5)	(3.6)	(5.6)	(-1.5)	(-1.2)	(0.5)	(-0.5)

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

▶ 수송 부문 에너지 및 주요 석유제품 소비 증가율



² 11월 6일부터 유류세가 15% 인하되어 휘발유, 경유, 부탄의 세금이 각각 123원, 87원, 30원 인하. 당초 계획은 유류세를 6개월간 인하하는 것이었으나 이후 8월 31일까지 연장되었고 5월 6일 이후 인하율은 7%로 하향 조정됨

13. 건물 부문

□ 6월 건물 부문 소비는 신재생에너지 증가에도 불구하고 석유 전력 등의 감소로 전년 동월 대비 0.2% 감소

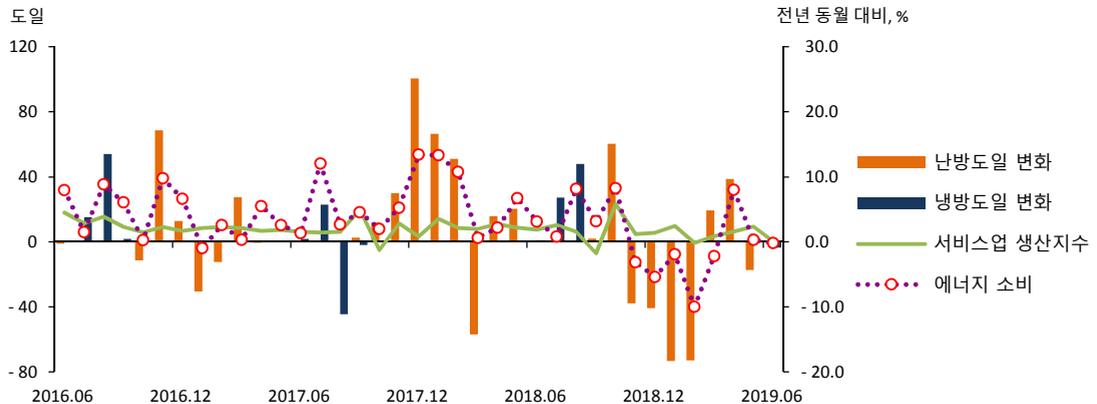
- 건물 부문 소비는 신재생에너지가 증가했으나 6월 중반 평년보다 선선한 날씨로 냉방도일이 감소하고 에너지 가격 상승 등으로 전력, 석탄, 석유가 모두 감소하며 소폭 감소
 - 평균기온(전국 기준)은 21.3°C로 전년 동월 대비 0.9°C 하락하고 냉방도일은 3.5도일 감소
 - 도시가스 요금은 전년 동월 대비 평균 3.9%, 연탄, 등유, 프로판 가격은 각각 15.9%, 3.7%, 3.7% 상승
- 가정 부문은 연탄과 석유 소비가 꾸준한 감소세를 이어가는 가운데 전력(0.6%)을 제외하고 도시가스와 열에너지 소비도 감소(각각 -1.3%, -0.6%)하여 전년 동월 대비 1.8% 감소
- 상업 부문은 경유 소비가 22.4% 증가했음에도 불구하고 도·소매와 음식·숙박의 생산 활동 감소로 LPG, 도시가스, 전력 소비가 모두 감소(각각 -13.5%, -0.3%, -0.5%)하면서 감소로 전환
- 공공 부문은 석유 및 전력 소비 감소에도 불구하고 신재생에너지 소비 증가(12.3%)의 영향으로 증가

▶ 건물 부문 에너지 소비 동향

	2017년	2018년 p		2019년 p			
		1~6월	6월	1~6월	5월	6월	
건물 (백만 toe)	46.8	48.7	26.7	2.8	26.1	3.0	2.8
	(4.2)	(4.1)	(7.0)	(3.1)	(-2.0)	(0.3)	(-0.2)
가정	22.5	23.3	13.5	1.0	13.1	1.2	1.0
	(3.7)	(3.7)	(7.4)	(1.8)	(-3.2)	(-1.8)	(-1.8)
상업	17.4	18.0	9.4	1.3	9.2	1.2	1.2
	(2.2)	(3.5)	(5.8)	(3.4)	(-1.9)	(0.1)	(-0.4)
공공·기타	6.9	7.4	3.8	0.6	3.8	0.6	0.6
	(11.0)	(6.7)	(8.3)	(4.9)	(1.7)	(5.8)	(3.2)
난방도일 (24°C)	2 517.1	2 597.8	1 616.9	-	1 511.5	20.3	-
	(5.5)	(3.2)	(6.4)	(-100.0)	(-6.5)	(-46.0)	-
냉방도일 (18°C)	132.7	209.0	3.5	3.5	-	-	-
	(-13.9)	(57.5)	(45.8)	(45.8)	(-100.0)	-	(-100.0)

주: 냉·난방도일은 제주도를 제외한 전국 45개 지점의 평균 기온을 토대로 생성, p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)
 자료: 에너지통계월보, 기상청

▶ 건물 부문 에너지 소비 및 주요 지표 추이



14. 전환 부문

□ 6월 발전 투입 에너지는 원자력과 신재생을 제외한 모든 에너지원에서 줄며 전년 동월 대비 0.5% 증가

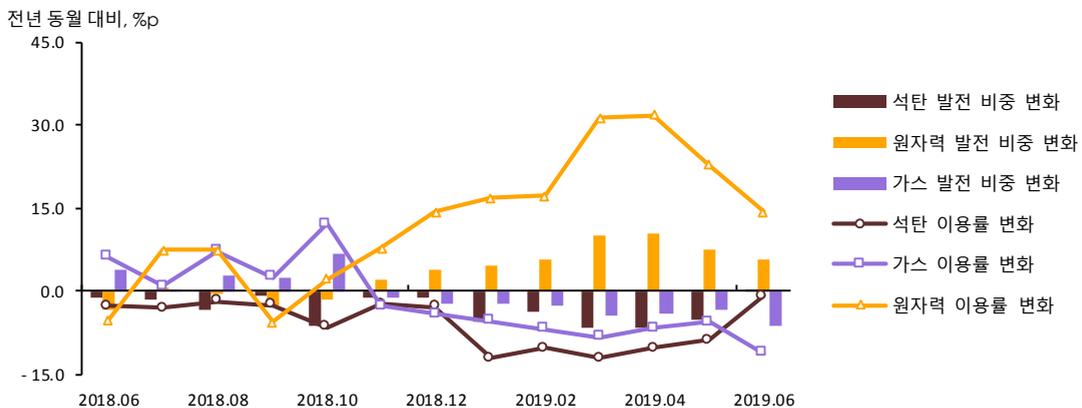
- 전력 소비의 감소로 총 발전량이 전년 동월 대비 1.7% 감소했으나, 발전 투입 에너지는 상대적으로 고효율인 가스 발전이 석탄 발전 대비 큰 폭으로 줄며 소폭 증가함
 - 원자력 발전량은 예방정비량의 감소(-28.0%, -1.9 GW) 등으로 발전 설비 이용률이 전년 동월 대비 14.3%p 상승하며 급증세를 지속
 - 석탄 발전 투입은 안전사고 발생에 따른 태안9·10호기의 정지(2018.12~2019.5) 효과 소멸과 전년 동월 대비 예방 정비량의 감소(-29.7%, -3.0 GW)의 영향으로 최근의 급감세가 크게 완화
 - 가스 발전 투입은 전력 소비 감소와 기저(석탄+원자력) 발전 비중 상승(6.0%p)으로 20% 이상 급감
- 에너지원별 발전 설비 이용률은 원자력, 석탄, 가스가 각각 86.1%, 65.1%, 33.5%를 기록

▶ 발전 부문 에너지 소비

	2017년	2018년 p		2019년 p			
				1~6월	6월	1~6월	5월
발전 투입 (백만 toe)	111.2	113.3	55.0	8.7	54.2	8.6	8.8
	(0.2)	(1.9)	(1.7)	(2.6)	(-1.4)	(-1.4)	(0.5)
석탄	52.8	54.2	26.4	3.8	23.0	3.2	3.8
	(7.4)	(2.7)	(7.3)	(4.1)	(-12.9)	(-17.2)	(-0.4)
유류	1.2	1.3	0.8	0.1	0.5	0.0	0.0
	(-59.5)	(7.5)	(12.8)	(26.2)	(-39.2)	(-14.7)	(-36.6)
가스	20.7	23.9	12.5	1.9	10.8	1.6	1.5
	(0.9)	(15.6)	(26.9)	(14.6)	(-13.3)	(-14.4)	(-23.2)
원자력	31.6	28.4	12.8	2.4	17.0	3.1	2.9
	(-7.5)	(-10.1)	(-23.3)	(-9.5)	(33.1)	(29.5)	(20.2)
신재생·기타	4.8	5.4	2.6	0.5	3.0	0.6	0.5
	(19.3)	(11.9)	(12.2)	(16.2)	(14.4)	(21.0)	(9.8)

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

▶ 주요 에너지원별 발전설비 이용률 변화 및 발전 비중 변화



주: 설비 이용률=설비를 100%로 가동했을 때의 발전량에서 실제 발전한 발전량의 비중, 발전 설비 용량은 월말 기준

<부록> 에너지 수급 주요 지표 및 통계

주요 경제 통계 및 지표

	2016	2017		2018			2019		
				4Q	1Q	2Q		4Q	1Q
GDP (조원)	1 706.9 (2.9)	1 760.8 (3.2)	461.8 (2.8)	428.7 (2.8)	450.8 (2.9)	1 807.7 (2.7)	475.2 (2.9)	435.8 (1.7)	460.1 (2.0)
민간소비	825.7 (2.6)	848.6 (2.8)	218.2 (3.2)	218.8 (3.6)	212.2 (2.9)	872.3 (2.8)	223.5 (2.4)	222.8 (1.9)	216.5 (2.0)
설비투자	146.2 (2.6)	170.3 (16.5)	44.0 (10.4)	44.1 (10.2)	43.2 (-4.3)	166.2 (-2.4)	41.7 (-5.3)	36.4 (-17.4)	40.2 (-7.0)
건설투자	263.7 (10.0)	282.9 (7.3)	75.6 (3.1)	57.1 (1.2)	74.4 (-2.5)	270.9 (-4.3)	71.3 (-5.7)	53.0 (-7.2)	71.8 (-3.5)
소비자물가지수 (2015=100)	101.0	102.9	103.0	103.9	104.3	104.5	104.8	104.5	104.9
대미환율 (원)	1 160.8	1 131.0	1 107.5	1 072.7	1 079.0	1 100.2	1 127.4	1 125.1	1 166.6
기준금리 (%)	1.4	1.3	1.4	1.5	1.5	1.5	1.7	1.8	1.8
경기동행지수 (2015=100)	103.3	107.2	108.2	108.7	109.4	109.4	109.8	109.8	110.4
광공업생산지수 (2015=100)	102.2	104.7	105.4	102.3	106.9	106.1	109.9	100.2	106.2
제조업가동률지수 (2015=100)	98.9	98.1	97.1	94.6	100.6	98.4	101.3	92.8	100.2
평균기온 (°C, 전국 기준)	13.6	13.1	7.3	2.0	17.8	13.0	7.4	3.4	17.3
- 전년 동기 대비 기온차	0.2	-0.5	-1.6	-0.7	-0.3	-0.1	0.1	1.4	-0.5
난방도일	2 386.8 (3.9)	2 517.1 (5.5)	993.9 (16.8)	1 437.2 (4.4)	179.7 (25.1)	2 597.8 (3.2)	975.9 (-1.8)	1 310.4 (-8.8)	201.1 (11.9)
냉방도일	154.1 (87.2)	132.7 (-13.9)	-	-	3.5 (45.8)	209.0 (57.5)	-	-	- (-100.0)
에너지원단위	0.17 (-0.5)	0.17 (-0.2)	0.17 (1.3)	0.19 (-0.7)	0.16 (0.5)	0.17 (-1.2)	0.16 (-4.3)	0.18 (-3.0)	0.15 (-3.5)
1 인당 소비									
석유 (bb)	18.0 (7.5)	18.2 (1.5)	4.8 (0.7)	4.6 (0.1)	4.5 (2.8)	18.1 (-1.0)	4.5 (-5.4)	4.5 (-1.0)	4.3 (-4.6)
전력 (MWh)	9.7 (2.4)	9.9 (1.9)	2.4 (2.2)	2.7 (3.9)	2.4 (3.2)	10.2 (3.1)	2.5 (0.9)	2.6 (-1.6)	2.4 (-0.1)
도시가스 (1000 m³)	0.4 (1.9)	0.4 (6.0)	0.1 (10.7)	0.2 (9.6)	0.1 (7.5)	0.5 (6.8)	0.1 (2.2)	0.2 (-6.5)	0.1 (4.1)
총에너지 (toe)	5.7 (2.0)	5.9 (2.7)	1.5 (3.9)	1.6 (1.6)	1.4 (2.9)	5.9 (0.9)	1.5 (-2.0)	1.5 (-1.6)	1.4 (-1.7)

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

업종별 생산 및 가동률지수

(2015=100)

	2017	2018				2019				
		1~6 월	4 월	5 월	6 월	1~6 월	4 월	5 월	6 월	
주요 업종 산업생산지수										
전산업	105.7 (2.6)	107.2 (1.4)	105.8 (1.4)	106.7 (2.4)	107.3 (2.0)	110.0 (1.0)	105.7 (-0.1)	107.4 (0.7)	108.7 (1.3)	109.1 (-0.8)
광공업	104.7 (2.5)	106.1 (1.3)	104.6 (0.5)	106.2 (2.0)	107.1 (2.2)	107.5 (1.9)	103.2 (-1.3)	106.4 (0.2)	107.6 (0.5)	104.7 (-2.6)
반도체	138.9 (10.8)	167.0 (20.3)	154.8 (17.4)	161.2 (32.0)	157.1 (13.4)	180.6 (37.7)	165.5 (6.9)	167.0 (3.6)	177.4 (12.9)	193.9 (7.4)
1 차철강	102.9 (1.7)	99.8 (-3.1)	100.6 (-2.2)	100.4 (-2.4)	104.0 (-1.5)	100.6 (-2.9)	98.4 (-2.2)	99.3 (-1.1)	101.4 (-2.5)	98.1 (-2.5)
시멘트	110.0 (1.7)	100.1 (-9.0)	100.5 (-9.8)	111.3 (-8.7)	114.6 (-11.1)	115.7 (4.2)	93.0 (-7.5)	105.8 (-4.9)	106.4 (-7.2)	100.5 (-13.1)
기초화학물	110.4 (5.5)	110.4 -	111.3 (2.7)	111.0 (4.3)	114.7 (5.0)	110.1 (5.3)	104.2 (-6.4)	101.9 (-8.2)	102.6 (-10.5)	99.1 (-10.0)
수송장비	95.0 (-2.7)	93.7 (-1.4)	92.3 (-7.1)	97.8 (-4.9)	97.7 (0.4)	94.4 (-7.8)	94.2 (2.1)	101.1 (3.4)	100.5 (2.9)	93.0 (-1.5)
전기장비	105.5 (2.6)	105.2 (-0.3)	102.3 (-0.6)	104.2 (0.8)	104.4 (-0.4)	105.9 (-2.5)	100.8 (-1.4)	105.0 (0.8)	107.5 (3.0)	104.3 (-1.5)
서비스업	104.5 (1.8)	106.7 (2.1)	105.2 (2.4)	105.9 (2.7)	106.9 (2.2)	108.0 (1.9)	106.4 (1.2)	107.6 (1.6)	109.4 (2.3)	108.1 (0.1)
주요 업종 가동률지수										
제조업	98.1 (-0.9)	98.4 (0.3)	97.6 (-0.5)	99.6 (1.1)	101.5 (2.0)	100.8 (0.6)	96.5 (-1.1)	100.2 (0.6)	101.7 (0.2)	98.7 (-2.1)
반도체	109.4 (-2.1)	112.7 (3.0)	111.5 (4.1)	115.1 (16.1)	111.4 (-0.4)	122.5 (15.3)	100.9 (-9.5)	101.9 (-11.5)	108.6 (-2.5)	118.6 (-3.2)
1 차철강	102.3 (1.5)	98.8 (-3.4)	99.4 (-2.7)	99.2 (-2.9)	102.5 (-2.2)	99.5 (-3.6)	98.5 (-0.9)	99.6 (0.4)	101.7 (-0.8)	98.3 (-1.2)
시멘트	107.4 (0.4)	108.9 (1.4)	107.6 (-0.9)	121.7 (2.4)	125.4 (0.4)	127.3 (18.3)	105.3 (-2.1)	115.9 (-4.8)	117.1 (-6.6)	110.8 (-13.0)
기초화학물	107.1 (3.6)	104.9 (-2.0)	106.2 (0.4)	105.6 (1.8)	109.3 (2.5)	105.8 (4.0)	98.5 (-7.2)	96.4 (-8.7)	96.8 (-11.4)	93.6 (-11.5)
수송장비	87.6 (-6.6)	90.2 (2.9)	88.6 (-3.5)	95.2 (0.3)	94.6 (5.9)	91.2 (-3.0)	93.9 (6.0)	101.0 (6.1)	100.6 (6.3)	92.9 (1.9)
전기장비	102.5 (0.7)	100.3 (-2.1)	98.5 (-2.0)	99.5 (-1.5)	101.3 -	101.5 (-3.3)	97.8 (-0.8)	101.7 (2.2)	103.3 (2.0)	100.9 (-0.6)

주: p 는 잠정치
자료: 에너지통계월보

국제 에너지 가격

	2017	2018				2019				
		1~8 월	6 월	7 월	8 월	1~8 월	6 월	7 월	8 월	
원유 (USD/bbl)										
WTI	51.0 (17.6)	64.8 (27.1)	66.3 (34.2)	67.3 (48.9)	70.6 (51.2)	67.9 (41.2)	57.1 (-14.0)	54.7 (-18.7)	57.6 (-18.5)	54.8 (-19.2)
Dubai	53.2 (28.9)	69.4 (30.5)	69.2 (36.2)	73.6 (58.4)	73.1 (53.7)	72.5 (44.3)	64.4 (-6.9)	61.8 (-16.1)	63.3 (-13.5)	59.1 (-18.4)
Brent	54.8 (21.7)	71.5 (30.5)	71.9 (37.6)	75.9 (59.7)	75.0 (52.5)	73.8 (42.4)	65.0 (-9.5)	63.0 (-17.0)	64.2 (-14.3)	59.5 (-19.4)
국내도입단가 (C&F)	53.3 (29.9)	71.4 (34.0)	69.8 (35.2)	74.3 (48.6)	75.0 (58.0)	75.2 (54.0)	66.1 (-5.3)	68.5 (-7.8)	65.8 (-12.3)	64.5 (-14.2)
LNG										
인도네시아산 (USD/MMBTU)	8.6 (16.7)	10.7 (24.0)	10.2 (17.6)	10.4 (17.6)	10.4 (17.9)	10.9 (22.0)	10.7 (5.5)	10.0 (-3.8)	10.1 (-3.0)	10.1 (-6.9)
국내도입단가 (USD/톤, CIF)	416.3 (16.7)	526.3 (26.4)	501.9 (20.9)	509.7 (25.1)	519.5 (27.2)	532.3 (25.0)	521.1 (3.8)	470.4 (-7.7)	488.3 (-6.0)	478.2 (-10.2)
유연탄 (USD/톤)										
호주산	88.5 (33.9)	107.0 (20.9)	107.4 (28.3)	114.3 (41.0)	119.6 (36.7)	117.3 (19.0)	83.3 (-22.5)	72.5 (-36.6)	72.1 (-39.7)	65.6 (-44.1)
국내도입단가 (CIF)	104.3 (51.5)	113.6 (8.9)	113.4 (7.1)	114.3 (-1.9)	112.5 (10.6)	110.1 (18.7)	107.3 (-5.3)	109.4 (-4.3)	96.6 (-14.1)	103.5 (-6.0)
석유제품 (USD/bbl)										
휘발유	68.1 (21.2)	79.9 (17.4)	81.7 (24.4)	83.6 (39.7)	83.1 (34.6)	84.8 (25.7)	71.3 (-12.7)	67.6 (-19.2)	73.7 (-11.3)	70.1 (-17.4)
등유	65.3 (23.6)	84.8 (29.8)	84.6 (35.8)	86.9 (52.4)	87.4 (46.2)	87.3 (38.3)	77.7 (-8.2)	74.6 (-14.2)	78.4 (-10.2)	74.6 (-14.5)
경유	66.4 (25.2)	84.9 (27.9)	84.5 (33.2)	87.4 (49.7)	86.9 (41.3)	88.5 (37.7)	78.5 (-7.1)	75.1 (-14.0)	78.8 (-9.3)	75.4 (-14.8)
중유	49.7 (40.2)	65.2 (31.3)	63.8 (34.2)	69.2 (52.7)	70.4 (52.7)	69.1 (46.1)	62.4 (-2.2)	59.5 (-14.0)	66.1 (-6.1)	54.5 (-21.1)
프로판	467.5 (44.6)	542.1 (16.0)	533.1 (25.8)	560.0 (45.5)	555.0 (60.9)	580.0 (38.1)	446.9 (-16.2)	430.0 (-23.2)	375.0 (-32.4)	370.0 (-36.2)
부탄	501.7 (41.0)	539.2 (7.5)	530.0 (11.9)	560.0 (43.6)	570.0 (56.2)	595.0 (29.3)	450.6 (-15.0)	415.0 (-25.9)	355.0 (-37.7)	360.0 (-39.5)
납사	53.8 (26.6)	67.0 (24.5)	68.2 (35.1)	70.7 (57.7)	72.1 (57.8)	71.5 (42.2)	56.1 (-17.7)	51.7 (-26.9)	55.6 (-22.9)	50.6 (-29.3)

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), World Bank, 에너지통계월보

일차에너지 소비

	2017	2018p				2019p				
		1~6 월	4 월	5 월	6 월	1~6 월	4 월	5 월	6 월	
석탄 (백만 톤)	139.8 (8.1)	141.0 (0.9)	68.9 (3.7)	10.5 (2.6)	10.8 (1.0)	10.7 (3.7)	63.0 (-8.5)	9.3 (-11.9)	9.5 (-11.9)	10.5 (-1.9)
- 원료탄 제외	103.5 (7.9)	106.4 (2.8)	52.0 (6.6)	7.8 (3.8)	7.9 (2.6)	7.8 (7.1)	45.7 (-12.0)	6.4 (-18.4)	6.6 (-16.4)	7.6 (-2.2)
석유 (백만 bbl)	937.1 (1.7)	931.8 (-0.6)	466.6 (1.9)	76.5 (6.5)	78.2 (2.1)	75.5 (1.5)	454.6 (-2.6)	75.6 (-1.1)	72.6 (-7.1)	71.8 (-4.9)
- 비에너지유 제외	443.7 (-2.5)	445.5 (0.4)	223.8 (2.6)	35.8 (3.5)	36.2 (-0.6)	36.3 (1.1)	221.9 (-0.8)	37.8 (5.7)	33.1 (-8.6)	35.4 (-2.5)
LNG (백만 톤)	36.4 (4.3)	40.9 (12.5)	22.2 (19.2)	3.2 (28.1)	2.8 (31.5)	2.6 (14.0)	20.3 (-8.5)	3.1 (-2.2)	2.5 (-9.4)	2.3 (-13.3)
수력 (TWh)	7.0 (5.5)	7.3 (3.9)	3.4 (5.6)	0.5 (-2.5)	0.8 (30.5)	0.7 (29.8)	3.0 (-11.8)	0.5 (5.6)	0.5 (-32.1)	0.5 (-34.8)
원자력 (TWh)	148.4 (-8.4)	133.5 (-10.1)	60.0 (-23.3)	9.4 (-29.2)	11.4 (-16.8)	11.3 (-9.5)	79.8 (33.1)	14.1 (50.1)	14.7 (29.5)	13.6 (20.2)
기타 (백만 toe)	15.8 (16.7)	17.5 (10.5)	8.7 (10.7)	1.5 (14.2)	1.4 (10.1)	1.4 (10.5)	9.7 (12.3)	1.6 (7.3)	1.7 (17.4)	1.6 (15.5)
총에너지 (백만 toe)	302.1 (2.9)	306.1 (1.3)	152.7 (2.7)	24.0 (4.2)	24.2 (3.1)	23.6 (2.7)	150.5 (-1.5)	24.2 (0.8)	23.3 (-3.7)	23.2 (-1.7)
- 비에너지유 제외	240.7 (2.2)	245.7 (2.1)	122.6 (3.1)	18.9 (3.0)	19.0 (2.8)	18.7 (3.0)	121.6 (-0.8)	19.4 (3.0)	18.4 (-3.1)	18.6 (-0.3)
- 원료용 제외	215.4 (1.6)	221.6 (2.9)	110.8 (3.9)	17.0 (3.4)	16.9 (3.6)	16.7 (4.0)	109.5 (-1.1)	17.4 (2.5)	16.3 (-3.6)	16.6 (-0.1)

주: p 는 잠정치, () 는 전년동기 대비 증가율(%)
자료: 에너지통계월보

일차에너지 원별 비중

(단위 %)

	2017	2018p				2019p				
		1~6 월	4 월	5 월	6 월	1~6 월	4 월	5 월	6 월	
석탄	28.5	28.3	27.7	27.1	27.5	27.9	25.9	23.9	25.4	27.9
- 원료탄 제외	20.2	20.4	20.0	19.1	19.1	19.4	17.9	15.5	16.6	19.3
석유	39.5	38.7	38.8	40.6	41.0	40.7	38.4	39.8	39.4	39.3
- 비에너지유 제외	19.2	19.0	19.1	19.4	19.4	19.9	19.1	20.3	18.3	19.7
LNG	15.7	17.5	18.9	17.3	15.0	14.5	17.6	16.8	14.1	12.8
수력	0.5	0.5	0.5	0.4	0.7	0.7	0.4	0.5	0.5	0.4
원자력	10.5	9.3	8.4	8.4	10.0	10.2	11.3	12.5	13.5	12.5
기타	5.2	5.7	5.7	6.2	5.8	6.0	6.5	6.6	7.1	7.1
총에너지	100.0									

주: p 는 잠정치
자료: 에너지통계월보

최종에너지 소비

(단위: 백만 toe)

	2017	2018p				2019p				
		1~6월	4월	5월	6월	1~6월	4월	5월	6월	
산업	144.3 (4.7)	145.0 (0.5)	72.3 (2.2)	12.0 (6.7)	12.3 (4.9)	11.9 (3.1)	71.4 (-1.3)	11.8 (-2.3)	11.9 (-3.1)	11.5 (-3.6)
수송	42.8 (1.2)	43.0 (0.4)	21.1 (1.0)	3.5 (2.7)	3.6 (-3.0)	3.7 (1.6)	21.3 (1.0)	3.7 (5.7)	3.3 (-8.3)	3.6 (-1.2)
가정·상업	39.9 (3.0)	41.3 (3.6)	22.9 (6.7)	3.1 (0.6)	2.5 (6.9)	2.3 (2.7)	22.3 (-2.6)	3.3 (9.3)	2.5 (-0.9)	2.2 (-1.0)
공공	6.9 (11.0)	7.4 (6.7)	3.8 (8.3)	0.6 (11.2)	0.5 (5.6)	0.6 (4.9)	3.8 (1.7)	0.6 (1.2)	0.6 (5.8)	0.6 (3.2)
최종에너지	233.9 (3.9)	236.7 (1.2)	120.1 (3.0)	19.2 (5.1)	18.9 (3.6)	18.4 (2.8)	118.9 (-1.0)	19.5 (1.1)	18.3 (-3.6)	17.9 (-2.6)
석탄 (백만 톤)	50.4 (2.7)	49.2 (-2.3)	24.3 (-2.0)	4.0 (2.8)	4.2 (2.7)	4.2 (2.9)	24.1 (-0.8)	4.0 (-0.8)	4.1 (-3.8)	4.0 (-4.5)
석유 (백만 bbl)	926.6 (3.0)	920.0 (-0.7)	459.4 (1.7)	76.1 (6.6)	77.7 (2.3)	74.9 (1.3)	450.0 (-2.1)	74.9 (-1.5)	72.1 (-7.2)	71.3 (-4.8)
전력 (TWh)	507.7 (2.2)	526.1 (3.6)	261.7 (4.1)	42.0 (3.0)	40.5 (4.6)	41.0 (3.5)	259.9 (-0.7)	42.4 (1.0)	40.7 (0.4)	40.6 (-1.0)
도시가스 (십억 m ³)	22.6 (6.3)	24.3 (7.3)	14.0 (9.4)	1.9 (2.3)	1.5 (12.7)	1.3 (11.6)	13.6 (-2.8)	2.1 (10.6)	1.5 (1.5)	1.3 (-1.5)
열·기타 (천 toe)	15.0 (14.0)	16.4 (9.3)	8.4 (11.1)	1.3 (11.2)	1.2 (11.9)	1.2 (10.5)	8.9 (5.6)	1.4 (8.6)	1.3 (6.9)	1.3 (10.2)

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

최종에너지 소비 비중

(단위: %)

	2017	2018p				2019p				
		1~6월	4월	5월	6월	1~6월	4월	5월	6월	
산업	61.7	61.3	60.2	62.6	65.2	64.7	60.1	60.5	65.5	64.1
수송	18.3	18.1	17.6	18.4	18.9	19.9	17.9	19.3	18.0	20.2
가정·상업	17.1	17.5	19.1	15.9	13.2	12.3	18.8	17.1	13.5	12.5
공공	3.0	3.1	3.1	3.1	2.8	3.0	3.2	3.1	3.0	3.2
최종에너지	100.0									
석탄	14.3	13.7	13.3	13.7	14.6	14.9	13.4	13.7	14.8	14.8
석유	50.4	49.4	48.5	50.3	52.0	51.7	48.0	48.9	49.9	50.5
전력	18.7	19.1	18.7	18.8	18.4	19.2	18.8	18.8	19.2	19.5
도시가스	10.3	10.9	12.4	10.4	8.6	7.7	12.2	11.4	9.1	7.9
열·기타	6.4	6.9	7.0	6.7	6.3	6.5	7.5	7.2	7.0	7.3

주: p는 잠정치
 자료: 에너지통계월보

에너지 설비 관련 통계

	2016	2017	2018	2019					
				4월	5월	6월			
총 발전용량 (GW)	105.9	116.9	119.1	116.7	117.8	117.2	119.8	119.8	121.1
	-	(10.4)	(1.9)	(5.5)	(5.8)	(3.1)	(2.6)	(1.7)	(3.4)
원자력	23.1	22.5	21.9	22.5	22.5	21.9	21.9	21.9	21.9
	-	(-2.5)	(-3.0)	(-2.5)	(-2.5)	(-3.0)	(-3.0)	(-3.0)	-
유연탄	30.9	36.1	36.4	36.1	36.3	36.3	36.5	36.5	36.5
	-	(16.8)	(0.7)	(14.3)	(14.4)	(4.5)	(1.0)	(0.5)	(0.5)
가스	32.6	37.9	37.9	37.4	37.9	37.9	37.9	37.9	38.2
	-	(16.0)	(-0.0)	(3.2)	(3.3)	(3.3)	(1.3)	(-0.0)	(1.0)
정제 용량 (백만 BPSD)	3.1	3.1	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2
	(0.2)	(1.3)	(4.6)	(4.6)	(4.6)	(4.6)	(3.2)	(3.2)	(3.2)

주: ()는 전년 동기 대비 증가율(%)
 자료: 전력통계속보

에너지 소비 관련 통계

	2016	2017	2018	2019					
				4월	5월	6월			
도시가스 수요가수 (백만)	18.0	18.6	19.1	18.8	18.8	18.8	19.3	19.3	19.3
	(3.4)	(3.3)	(3.1)	(3.3)	(3.4)	(3.3)	(2.8)	(2.8)	(2.8)
자동차 등록대수 (백만 대)	21.8	22.5	23.2	22.8	22.8	22.9	23.3	23.4	23.4
	(3.9)	(3.3)	(3.0)	(3.2)	(3.2)	(3.1)	(2.6)	(2.5)	(2.5)
- 휘발유	10.1	10.4	10.6	10.5	10.5	10.5	10.7	10.8	10.8
	(2.9)	(2.7)	(2.5)	(2.6)	(2.6)	(2.5)	(2.4)	(2.5)	(2.5)
- 경유	9.2	9.6	9.9	9.7	9.7	9.8	10.0	10.0	10.0
	(6.4)	(4.4)	(3.7)	(4.1)	(4.1)	(4.1)	(2.7)	(2.4)	(2.1)
- LPG	2.2	2.1	2.0	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0
	(-4.0)	(-2.9)	(-3.3)	(-3.2)	(-3.2)	(-3.3)	(-3.1)	(-2.9)	(-2.8)
- 하이브리드	0.2	0.3	0.4	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4
	(37.6)	(37.6)	(30.9)	(42.0)	(36.7)	(34.7)	(29.9)	(29.5)	(29.4)

주: ()는 전년 동기 대비 증가율 (%)
 자료: 에너지통계월보

KEEI 에너지수급동향

MONTHLY KOREA ENERGY TRENDS (2019, NO.90)



KEEI 에너지수급동향은 우리나라 에너지경제지표를 신속하게 분석·제공함으로써 정부와 산업계의 에너지 정책 및 시장 전략 수립에 활용되도록 작성됩니다.

이 보고서는 에너지경제연구원 에너지통계연구실 및 기타 관련 연구부서와 협력하여 에너지정보통계센터 에너지수급 연구실에서 작성하며, 본 에너지수급동향에 수록된 에너지 경제지표는 향후 확정될 때까지 지속적으로 갱신됩니다.

본 보고서의 내용은 KESIS(www.kesis.net)에서도 확인하실 수 있습니다.

본 보고서에 대한 의견과 질문은 EnergyOutlook@keei.re.kr로 보내주시기 바랍니다.

에너지정보통계센터 에너지수급연구실

발행인 조용성 / 편집인 김철현

울산광역시 중구 종가로 405-11 (우)44543

www.keei.re.kr / ISSN 2287-2205