

Series No.85

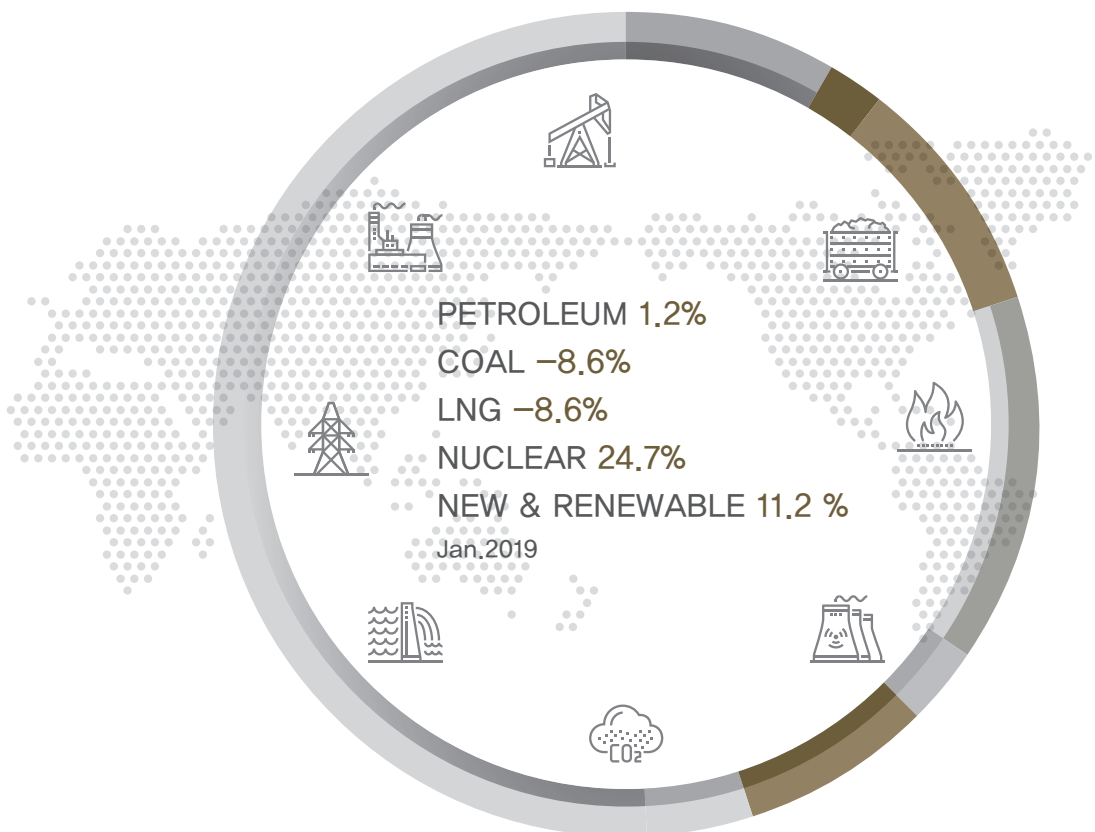
2019.04

KEEI 에너지수급동향

MONTHLY
KOREA ENERGY
TRENDS



2019 / 04
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

□ 1월 광공업생산지수는 반도체, 자동차의 상승에도 불구하고, 기초화학, 철강 등의 하락으로 전월 수준 유지

- 반도체는 생산지수가 전년 동월 대비 8.4% 상승했음에도 불구하고 글로벌 IT 기업의 구매 지연 및 재고 조정 등의 영향으로 수출액이 급감(-23.3%)하고, 수출 물량 및 출하량도 감소하면서 재고량이 증가
 - D램 (8Gb)과 NAND(128Gb)의 현물가는 각각 전년 동월 대비 36.5%, 22.4% 하락하면서 수출액이 2개월 연속 감소하였고, 수출 비중도 16%대로 하락
- 자동차 생산지수는 신형 SUV와 친환경차 등의 판매 호조세 지속으로 미국, EU 등을 중심으로 한 수출 및 내수 판매 대수가 증가하며 8.1% 상승, 가동률지수도 13.6% 상승
- 석유정제품 및 기초화학물질 생산지수는 유가 급락에 따른 수출액 감소 등으로 전년 동월 대비 각각 1.2%, 3.3% 하락
 - 반면, 석유화학업종의 주요 제품(기초유분, 중간원료, 합성수지 등) 생산량은 전년 동월 대비 3.6% 증가하고 수출 물량도 7.3% 증가
- 철강 생산지수는 글로벌 수입 규제에 따른 수출 물량 감소의 영향 등으로 전년 동월 대비 2.6% 하락

□ 서비스업생산지수는 도·소매와 보건·사회복지서비스를 중심으로 전년 동월 대비 2.3% 상승

- 도·소매와 음식·숙박은 각각 전년 동월 대비 3.2%, 1.3% 상승, 보건·사회복지는 빠른 상승세를 지속

▶ 경제 및 산업 주요 지표 동향

	2016 년	2017 년	2018 년 p				2019 년 p
			1 월		11 월	12 월	1 월
GDP (조원)	1 509.8 (2.9)	1 556.0 (3.1)	- (-)	1 597.5 (2.7)	- (-)	420.2 (3.1)	- (-)
총수출 (십억 달러, 통관 기준)	495.4 (-5.9)	573.7 (15.8)	49.2 (22.3)	604.9 (5.4)	51.5 (3.6)	48.2 (-1.7)	46.2 (-6.2)
광공업생산지수 (2015=100)	102.3 (2.3)	104.6 (2.2)	103.6 (4.9)	105.8 (1.2)	109.4 (-)	106.7 (1.1)	103.6 (-)
반도체	125.3 (25.3)	138.9 (10.8)	137.3 (-2.7)	167.0 (20.3)	172.1 (18.4)	170.3 (10.9)	148.8 (8.4)
기초화학물질	104.6 (4.6)	110.4 (5.5)	116.5 (2.6)	110.4 (-)	101.7 (-6.4)	110.4 (-5.6)	112.7 (-3.3)
철강	101.3 (1.3)	102.9 (1.7)	105.6 (2.9)	99.8 (-3.1)	100.3 (-1.2)	97.5 (-5.8)	102.9 (-2.6)
자동차	97.6 (-2.4)	95.0 (-2.7)	88.9 (2.0)	93.7 (-1.4)	106.7 (3.0)	98.9 (20.3)	96.1 (8.1)
제조업가동률지수 (2015=100)	98.9 (-1.1)	98.1 (-0.9)	97.0 (3.6)	98.4 (0.3)	101.3 (-0.3)	98.3 (1.6)	97.0 (-)
서비스업생산지수 (2015=100)	102.6 (2.6)	104.5 (1.8)	103.0 (3.5)	106.7 (2.1)	107.5 (1.2)	115.4 (1.4)	105.4 (2.3)
도·소매	102.6 (2.6)	103.3 (0.8)	101.6 (1.1)	104.8 (1.4)	108.9 (0.6)	109.4 (-)	104.9 (3.2)

주: 2015 년 실질가격 기준, p 는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 한국무역협회, 국가통계포털

2. 에너지 가격

국제 에너지 가격

□ 2019년 3월 국제 유가는 OPEC 감산과 베네수엘라 정전사태 등으로 인해 전월 대비 4.4% 상승

- OPEC의 2월 원유 생산량과 수출량이 감소하면서 유가가 상승하였고, 3월에도 생산량은 2015년 2월 이후 가장 낮은 30.4백만 b/d를 기록, 수출량도 전월 대비 77만 b/d 줄어든 23.0 백만 b/d로 조사됨
- 베네수엘라의 원유 생산량은 미국의 경제 제재와 더불어서 3월에만 두 번의 대규모 정전이 발생(3.7, 3.25)함에 따라 주요 석유 시설 가동이 중단되면서 급감
- 미국 트럼프 행정부가 5월 2일로 예정된 이란 제재에 대한 한시적 예외 조치 기한 만료 이후에 예외국수와 수입쿼터를 조정할 것으로 관측되면서 유가 상승 요인으로 작용

※ 4월 22일(현지 시각) 도널드 트럼프 미 행정부는 이란 제재에 대한 한시적 예외를 인정하던 8개국의 제재 예외 조치를 연장하지 않기로 결정

□ 국제 석탄 가격은 중국의 수입금지 및 세계 경제 불안 여파 등으로 인한 수요 감소로 전월 대비 3.7% 하락

- 중국은 2월부터 다롄항 등 5개 항구에서 호주산 석탄 수입을 금지하였고, 그 외 대형 항구도 통관 기간을 최소 40일 연장하였으며, 올해 호주산 전체 석탄 수입 규모를 1천200만 톤으로 제한

▶ 국제 에너지 가격 동향

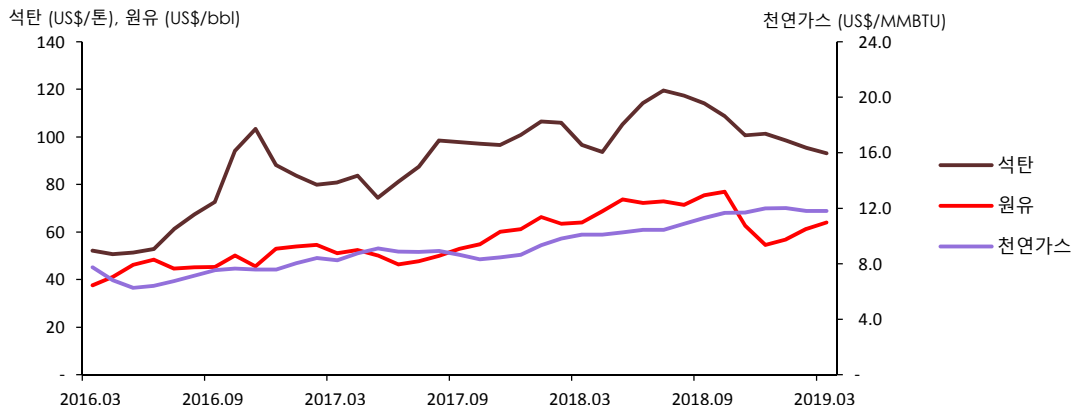
	2017 년	2018 년	2019 년			1 월	2 월	3 월
			1 월	2 월	3 월			
원유 (US\$/bbl)	53.0 (22.5)	68.6 (29.5)	66.3 (23.0)	63.5 (16.3)	64.1 (25.3)	57.0 (-14.1)	61.3 (-3.5)	64.0 (-0.0)
천연가스 (US\$/MMBTU)	8.6 (16.8)	10.7 (24.0)	9.3 (16.2)	9.8 (16.8)	10.1 (22.6)	12.0 (28.5)	11.8 (20.2)	11.8 (16.8)
석탄 (US\$/톤)	88.6 (33.9)	107.0 (20.9)	106.5 (27.1)	106.0 (32.5)	96.7 (19.5)	98.6 (-7.4)	95.4 (-9.9)	93.1 (-3.7)

주: 국제유가는 Brent, Dubai, WTI 의 평균, 천연가스는 일본 CIF 기준, 석탄은 호주산 FOB 기준

()는 전년 동기 대비 증가율(%)

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

▶ 주요 에너지 국제 가격 추이



국내 에너지 가격

□ 3월 휘발유와 경유 가격은 국제유가 상승의 영향으로 전월 대비 각각 1.9%, 2.1% 상승

- 지난해 11월부터 시행된 정부의 유류세 인하 정책 효과와 12월 국제유가 급락 효과 등으로 하락세를 이어오던 휘발유와 경유 가격은 5개월만에 반등
 - 한시적 유류세 인하 기간은 원래 5월 6일까지이었으나, 이를 8월 말까지로 4개월 연장하는 대신 5월 6일 이후의 인하 폭은 기존 15%에서 7%로 줄이기로 결정

□ 3월 프로판과 부탄 가격은 국제 가격의 상승에도 불구하고 전월 수준 유지

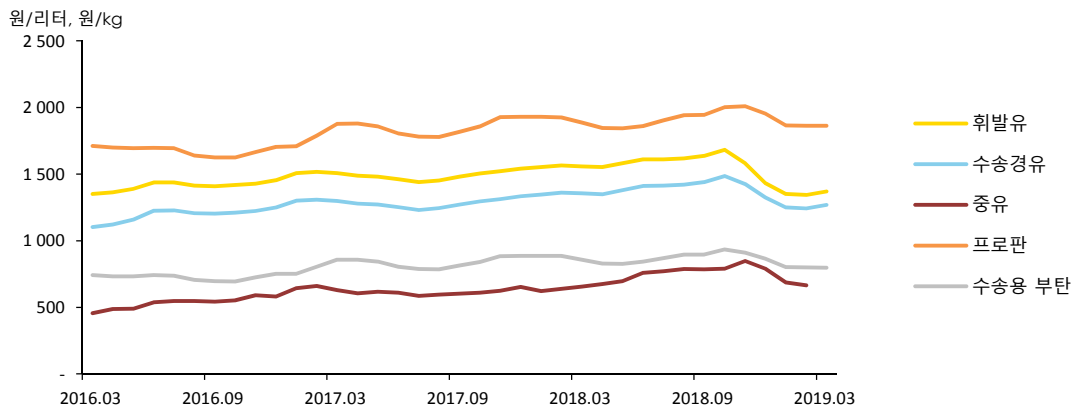
- 2월 국제 프로판, 부탄 가격은 전월 대비 각각 2.3%, 11.9% 상승하였으나, 국내 가격은 국내 LPG 수입사인 E1과 SK가 가격을 동결하면서 전월 수준 유지¹

▶ 국내 에너지 가격 동향

	2017 년	2018 년	2019 년			1 월	2 월	3 월
			1 월	2 월	3 월			
휘발유 (원/리터)	1 491.3 (6.3)	1 581.4 (6.0)	1 551.8 (2.9)	1 564.6 (3.2)	1 557.9 (3.4)	1 351.2 (-12.9)	1 343.8 (-14.1)	1 369.5 (-12.1)
수송경유 (원/리터)	1 282.5 (8.4)	1 392.0 (8.5)	1 344.9 (3.4)	1 360.4 (4.0)	1 354.6 (4.4)	1 249.4 (-7.1)	1 242.9 (-8.6)	1 269.2 (-6.3)
중유 (원/리터)	619.3 (18.9)	735.2 (18.7)	621.7 (-3.3)	638.7 (-3.3)	656.5 (4.2)	685.9 (10.3)	665.8 (4.3)	- -
프로판 (원/kg)	1 833.8 (8.5)	1 920.5 (4.7)	1 929.2 (13.0)	1 926.3 (7.7)	1 886.8 (0.6)	1 864.4 (-3.4)	1 863.3 (-3.3)	1 863.6 (-1.2)
수송용 부탄 (원/리터)	826.5 (12.6)	874.6 (5.8)	885.3 (17.7)	886.0 (10.0)	857.2 (-0.2)	801.3 (-9.5)	798.7 (-9.9)	797.5 (-7.0)

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



¹ n월의 국내 LPG 공급 가격은 SK가스, E1 등 국내 LPG 수입사들이 n-1월의 국제 LPG 공급가격을 기반으로 환율, 타 경쟁연료와의 상대가격 등을 고려하여 매달 초에 결정

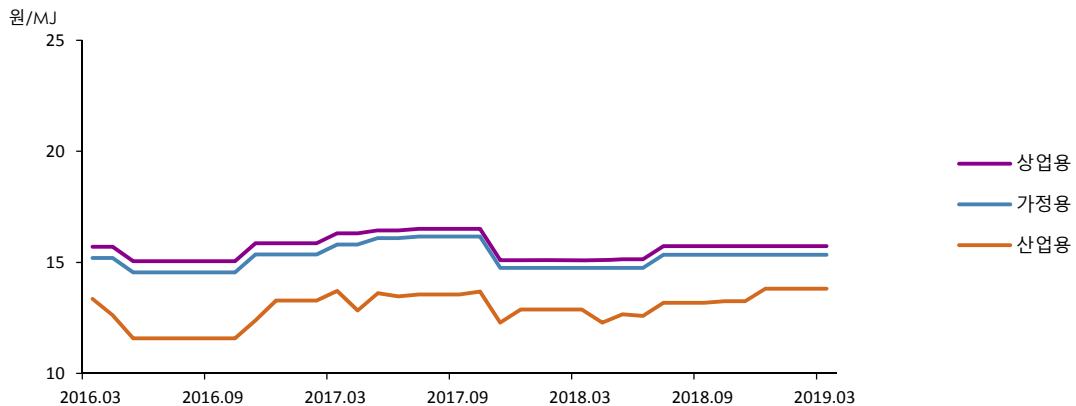
□ 3월 도시가스 요금은 지난해 7월 이후 4번째 요금 동결로 전월과 같은 수준 유지

- 국제 유가에 수 개월 시차를 두고 연동되어 있는 국제 LNG 가격이 최근 포함세를 보이면서 가정용, 산업용 도시가스 요금은 3월에도 동결되면서 9개월 동안 지속되고, 산업용은 4개월 동안 유지
 - 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
 - 산업용 도시가스 요금은 12월부터 기타 월(4~5월, 10~11월) 요금에서 동결기(1~3월, 12월) 요금으로 전환되며 4.3% 상승한 후 같은 수준 유지
 - 지난 7월 용도별 도시가스 요금이 일제히 상승함에 따라 전년 동월 대비로는 상업용, 가정용, 산업용이 각각 4.1%, 4.0%, 7.3% 상승

□ 열에너지 요금은 도시가스 요금이 동결됨에 따라 전월과 같은 수준 유지

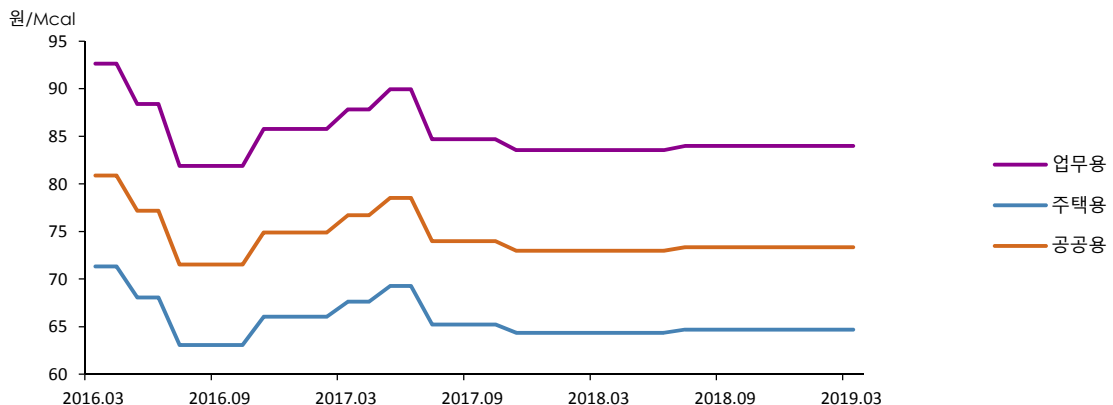
- 한국지역난방공사는 연료비 연동제에 따라 도시가스 요금 변동 시 열 요금도 이에 따라 조정하고, 1년에 한번 실제 연료(100MW 이상 설비는 LNG, 100MW 이하 설비는 도시가스) 비용을 반영하여 정산

▶ 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 단일요금 기준(부가세, 기본요금 제외)
자료: 한국지역난방공사

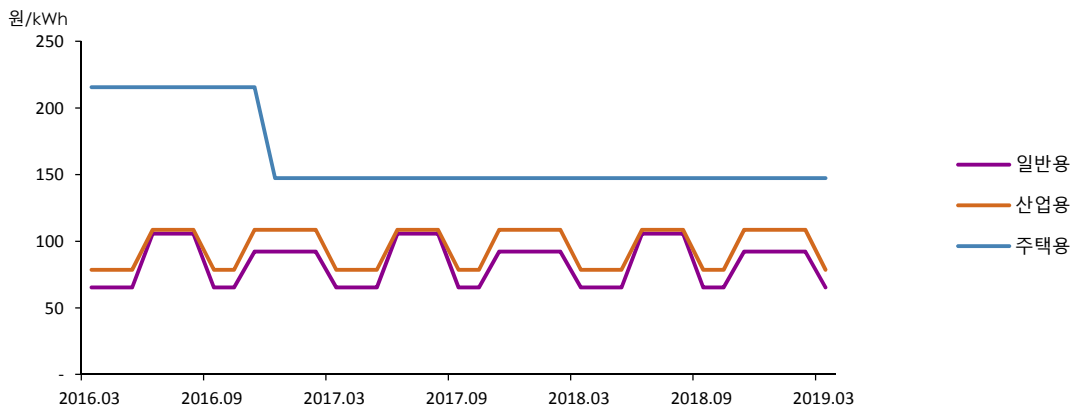
□ **3월 전력 요금²은 산업용과 일반용이 봄/가을철 요금으로 전환되며 전월 대비 하락**

- 계시별 요금이 적용되는 산업용과 일반용은 겨울철(11~2월) 요금에서 봄/가을철(3~5월, 9~10월)로 전환되며 전월 대비 각각 27.6%, 29.4% 하락
- 주택용 요금은 지난 2016년 폭염을 계기로 누진제가 완화된 이후 같은 수준 유지

□ **2월 전력 판매 단가는 산업용과 일반용이 전월 대비 각각 0.3%, 0.6% 상승하고 주택용은 1.0% 하락**

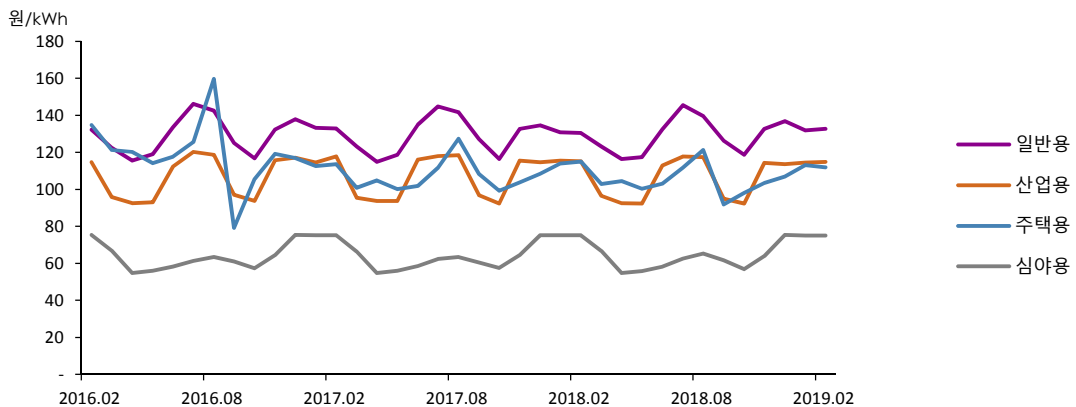
- 누진제 방식인 주택용 판매 단가는 전월 대비 조금만 낮아진 날씨로 인해 겨울철 난방용 소비가 줄어들어 따라 전월 대비 소폭 하락
 - 전년 동월 대비로도 따뜻했던 기온 등의 영향으로 주택용, 산업용은 전년 동월 대비 0.8% 하락한 반면, 일반용은 0.8% 상승

▶ **용도별 전력 요금 추이**



자료: 한국전력공사

▶ **전력 판매 단가 추이**



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

자료: 한국전력공사

² 용도별 요금은 주택용([고압], 2구간의 전력량 요금), 일반용([갑], 저압), 산업용([을], 고압B 중간부하)을 사용

3. 에너지 공급

□ 1월 에너지 수입량은 원유, LNG의 감소에도 불구하고 석유제품, 유연탄의 증가로 전년 동월 대비 3.4% 증가

- 원유 수입량은 원유 정제 투입량 감소로 6.7% 감소하고 원유 재고는 3개월 연속 20% 이상 증가
 - 중동산 수입량은 미국의 대이란 원유 수입 제재에서 한국이 예외국에 포함되면서 수입이 재개 되었으나 이란 원유 수입량이 전년 동월 대비 70% 이상 감소하면서 11.6% 감소
 - 미주 지역 수입량은 한미 자유무역협정(FTA)에 따른 무관세 혜택과 중동 지역 수입 감소분을 미국산이 대체하며 97.2% 증가, 전체 수입에서 13.4%를 차지
- 석유제품 수입량은 납사가 기초유분 정제 투입량 급증으로 인해 8.6% 증가하고 LPG가 프로판을 중심으로 30.6% 급증한 반면, 중유 수입은 2개월 연속 급감
- LNG 수입량은 호주와 미국산 수입량 급증에도 불구하고, 카타르산 수입량이 급감(28.4%)하여 7.5% 감소
- 원자력 포함 에너지 수입의존도는 93.8%, 수입액 비중은 전년 동월 대비 0.8%p 하락한 24.7%를 차지

▶ 에너지 수입 및 국내 생산 추이

	2016 년	2017 년	2018 년 p				2019 년 p
			1 월		11 월	12 월	
에너지 수입량							
원유 (백만 bbl)	1 078.1 (5.1)	1 118.2 (3.7)	99.8 (6.6)	1 116.3 (-0.2)	95.3 (0.7)	93.0 (-6.9)	93.1 (-6.7)
석유제품 (백만 bbl)	334.6 (8.7)	314.5 (-6.0)	27.5 (4.1)	341.2 (8.5)	28.5 (17.7)	32.1 (22.6)	30.2 (9.5)
유연탄 (백만 톤)	118.5 (-0.8)	131.5 (11.0)	11.6 (-3.4)	131.5 (0.0)	11.7 (16.7)	10.4 (-5.7)	12.9 (11.3)
무연탄 (백만 톤)	9.4 (5.4)	7.0 (-25.7)	0.6 (-19.8)	8.1 (16.0)	0.9 (44.9)	0.8 (27.6)	0.5 (-15.6)
LNG (백만 톤)	33.5 (0.3)	37.5 (12.2)	4.1 (-3.8)	44.0 (17.3)	3.9 (17.5)	4.7 (13.1)	3.8 (-7.5)
에너지 수입량 (백만 toe)	321.9 (2.7)	339.7 (5.5)	31.0 (-0.5)	354.1 (4.2)	30.6 (9.6)	31.6 (2.7)	32.1 (3.4)
에너지 수입액 (십억 US\$, CIF)	80.9 (-21.2)	109.5 (35.2)	11.7 (23.4)	146.0 (33.3)	13.7 (42.5)	12.4 (12.2)	11.1 (-4.9)
수입액 비중(%)	19.9	22.9	25.6	27.3	29.2	28.2	24.7
에너지 수입 의존도(%)	94.6	93.9	94.5	93.5	93.7	94.2	93.8
국내 생산							
수력 (TWh)	6.6 (14.5)	7.0 (5.5)	0.5 (-8.9)	7.3 (4.0)	0.5 (17.2)	0.6 (27.9)	0.6 (14.6)
무연탄 (백만 톤)	1.7 (-2.2)	1.5 (-14.0)	0.1 (-1.6)	1.2 (-19.2)	0.1 (-22.0)	0.1 (-36.1)	0.1 (-20.0)
천연가스 (백만 톤)	0.1 (-18.0)	0.3 (120.5)	0.0 (-6.3)	0.2 (-10.4)	0.0 (-22.0)	0.0 (-17.5)	0.0 (-75.7)
신재생 (백만 toe)	13.6 (5.7)	15.8 (16.7)	1.4 (7.5)	17.5 (10.5)	1.4 (6.4)	1.5 (3.5)	1.6 (11.2)

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

4. 에너지 소비

□ 1월 총에너지 소비는 원자력과 석유가 증가했으나 석탄, 가스가 감소하면서 전년 동월 대비 1.7% 감소

- 석유 소비는 납사 소비가 감소했으나 산업용 LPG 소비가 급증하고, 수송용과 상업용도 유류세 인하³ 및 유가 하락 등의 영향으로 증가하며 전년 동월 대비 1.2% 증가
- 석탄 소비는 철강 경기 부진 등으로 제철용 유연탄이 감소하고 발전용도 석탄 발전소의 예방정비량 증가 및 미세먼지 대책에 따른 출력 제한 등으로 감소하며 전년 동월 대비 8.6% 급감
- 가스는 발전용이 전력 소비 정체와 수력·기타신재생의 증가로 감소하고, 따뜻한 기온과 도시가스 요금 상승 등으로 도시가스용도 감소하며 8.6% 급감

□ 최종에너지 소비는 수송 부문이 증가했지만 산업과 건물 부문이 감소하며 전년 동월 대비 0.3% 감소

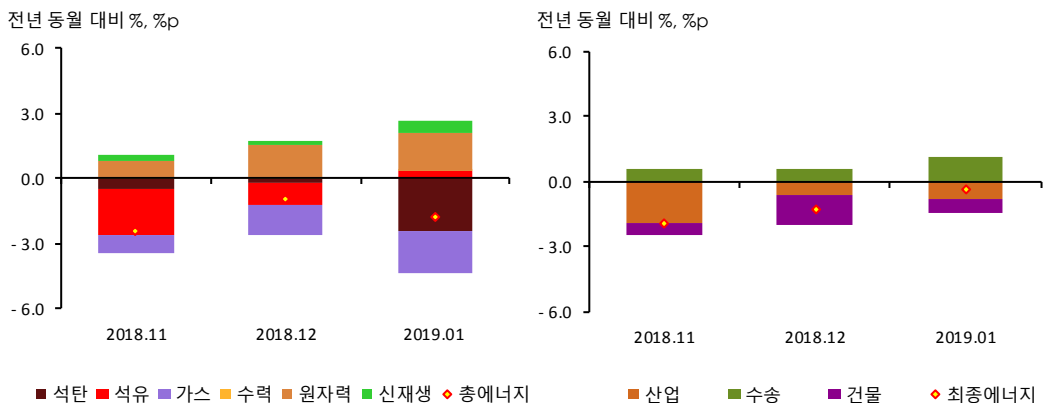
- 산업 부문의 에너지 소비는 석유화학과 1차금속을 중심으로 전년 동월 대비 1.5% 감소
- 수송 부문은 유류세 한시 인하 등으로 도로용을 중심으로 전년 동월 대비 7.1% 증가
- 건물 부문은 난방도일 감소(-11.8%, -73.3도일)와 도시가스 및 열에너지 요금 상승 등으로 2.2% 감소

▶ 에너지 소비 동향

	2016 년	2017 년	2018 년 p				2019 년 p
			1 월		11 월	12 월	1 월
총에너지 (백만 toe)	293.4	302.1	29.5	307.3	25.5	28.8	29.0
	(2.4)	(2.9)	(6.3)	(1.7)	(-2.4)	(-0.9)	(-1.7)
- 원료용 제외	212.0	215.4	22.1	221.4	18.7	21.4	21.8
	(3.2)	(1.6)	(8.0)	(2.8)	(-0.5)	(0.2)	(-1.4)
최종에너지 (백만 toe)	225.1	233.9	22.8	237.9	19.8	22.1	22.7
	(3.3)	(3.9)	(6.5)	(1.7)	(-1.9)	(-1.3)	(-0.3)

주: p 는 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

³ 휘발유 경유, LPG 부탄에 부과하는 유류세를 현행 대비 15%, 6개월 한시 인하(2018.11.6)

5. 석탄

□ 1월 석탄 소비는 산업 부문과 발전 부문에서 감소하며 전년 동월 대비 8.6% 감소

- 발전 부문에서의 석탄 소비는 기저효과, 일평균 예방정비량 증가(0.3GW, 180.2%), 미세먼지 대책으로 인한 발전 상한 제약⁴(2019.1.13~15) 등의 영향으로 감소
 - 화력발전 상한 제약으로 석탄화력발전 22기(강원2기, 경남5기, 인천2기, 전남2기, 충남11기)의 발전 출력이 1~3일간 정격용량의 80%로 제한
- 산업 부문의 소비는 제철용 유연탄 소비의 감소폭이 커지며 전년 동월 대비 10% 가까이 감소
 - 제철용 유연탄 소비는 전반적인 철강 경기 부진으로 선철 생산이 줄어 전년 동월 대비 7.1% 감소하였고, 시멘트용 소비도 건설경기 부진 지속으로 시멘트 수요가 줄어 2.4% 감소
 - 산업용 소비 변화에 대한 기여도는 제철용 -5.3%p, 시멘트용 -0.1%p, 산업용 무연탄 -3.3%p를 기록
- 건물 부문의 소비는 타에너지원(석유, 가스 등)으로의 지속적인 대체와 난방도일 증가 등으로 감소

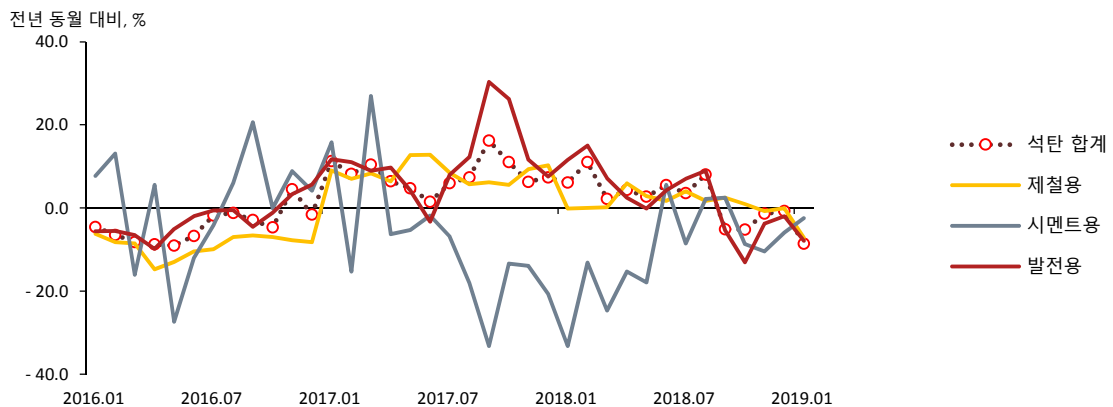
▶ 석탄 소비 동향

	2016 년	2017 년	2018 년 p				2019 년 p
			1 월		11 월	12 월	1 월
석탄 (백만 톤)	129.3 (-4.3)	139.8 (8.1)	13.5 (6.1)	143.2 (2.5)	11.6 (-1.4)	12.7 (-0.8)	12.3 (-8.6)
산업	47.8 (-6.6)	49.3 (3.2)	4.2 (-3.6)	50.5 (2.6)	4.4 (4.4)	4.4 (2.2)	3.8 (-9.6)
건물	1.3 (-14.8)	1.1 (-14.0)	0.1 (-6.3)	0.9 (-15.7)	0.2 (-30.0)	0.1 (-16.8)	0.1 (-21.0)
발전	80.3 (-2.7)	89.4 (11.3)	9.1 (11.5)	91.8 (2.6)	7.0 (-3.8)	8.2 (-2.0)	8.4 (-7.9)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 주요 용도별 석탄 소비 증가율 추이



⁴ 당일 초미세먼지 주의보가 발령($75\mu\text{g}/\text{m}^3$)되고 익일 초미세먼지 농도가 $50\mu\text{g}/\text{m}^3$ 를 초과할 것으로 예상될 경우 익일부터 적용되며 발전 출력은 정격용량의 80%로 제한됨

6. 석유

□ 1월 석유 소비는 산업과 건물 부문의 정체에도 불구하고 수송 부문이 대폭 증가하여 전년 동월 대비 1.2% 증가

- 산업 부문 석유 소비는 에너지유(원료용 LPG 포함)가 10.7% 증가했음에도 불구하고, 납사 등 비에너지유가 1.3% 감소하여 전년 동기 대비 1.2% 증가에 그침
 - 기초유분 생산량이 양호하게 증가(4.0%)했음에도 불구하고, 석유화학 원료용 납사가 1.8% 감소한 것은 원료용 LPG가 16.1% 증가하며 납사를 대체했기 때문으로 분석됨
- 수송 부문 석유 소비는 석유제품 가격이 국제 유가 급락과 유류세 감면 등으로 전년 동기 대비 대폭 낮아지며 도로 부문을 중심으로 빠르게 증가
 - 국제 유가가 11월 이후 빠르게 하락하고 유류세도 11월 6일부터 6개월간 한시적으로 인하되면서 휘발유, 경유, 수송용 부탄 가격이 전년 동월 대비 각각 12.9%, 7.1%, 9.5% 하락
 - 이에 따라 소비 비중이 가장 큰 도로 부문의 석유 소비가 12.2% 증가하며 수송 부문 석유 소비 증가를 견인한 반면, 해운과 항공 부문 석유 소비는 각각 14.7%, 5.2% 감소
- 건물 부문 석유 소비는 평년 대비 온화한 겨울철 기온의 영향으로 전년 동월 대비 소폭 감소

▶ 석유제품 부문별 소비 동향

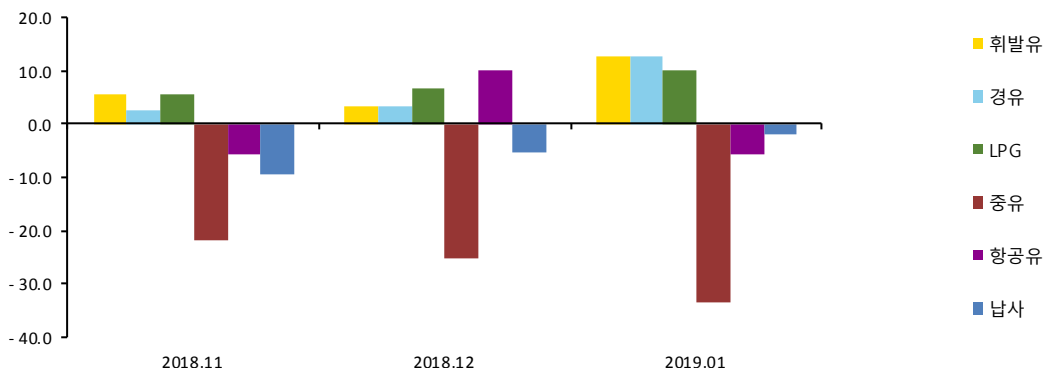
	2016 년	2017 년	2018 년 p				2019 년 p
			1 월		11 월	12 월	1 월
석유 (백만 bbl)	921.1	937.1	83.8	929.3	76.0	83.2	84.8
	(8.0)	(1.7)	(4.9)	(-0.8)	(-5.2)	(-2.2)	(1.2)
산업	542.6	567.0	49.5	562.2	44.3	49.1	49.7
	(8.3)	(4.5)	(2.4)	(-0.8)	(-8.3)	(-2.6)	(0.4)
수송	300.5	303.2	24.8	299.8	26.2	26.6	26.7
	(5.8)	(0.9)	(6.5)	(-1.1)	(3.0)	(3.4)	(7.6)
건물	56.3	56.4	7.5	55.9	5.0	6.7	7.5
	(5.2)	(0.3)	(16.8)	(-1.0)	(-13.7)	(-7.0)	(-0.4)
전환	21.8	10.5	2.0	11.5	0.5	0.8	1.0
	(48.7)	(-51.9)	(8.2)	(9.6)	(-26.6)	(-53.4)	(-51.4)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 석유제품별 소비 증가율 변화

전년 동월 대비, %



7. 가스

□ 1월 천연가스 소비는 발전용, 가스제조용이 기저효과 등으로 감소하며 전년 동월 대비 8.6% 감소

- 발전용 가스 소비는 전년 동월 대폭 증가에 따른 기저효과와 원자력 발전 급증(24.7%) 등으로 감소, 가스제조용 소비는 최종 부문 소비 감소 등으로 3개월 연속 감소

□ 도시가스 소비는 산업 부문과 건물 부문에서 모두 감소하며 전년 동월 대비 4.6% 감소

- 산업 부문에서의 소비는 석유화학과 1차금속에서 감소(각각 -14.6%, -9.5%)하며 6.2% 감소
 - 석유화학에서는 기저효과 등으로 감소로 전환, 1차금속에서는 전반적인 철강 경기 부진으로 감소
- 건물 부문 소비는 평균 기온 상승(2.4°C, 전국 기준)에 따른 난방수요 감소와 도시가스 요금 인상 등으로 상업용과 가정용에서 감소(각각 -7.9%, -3.2%)하며 감소

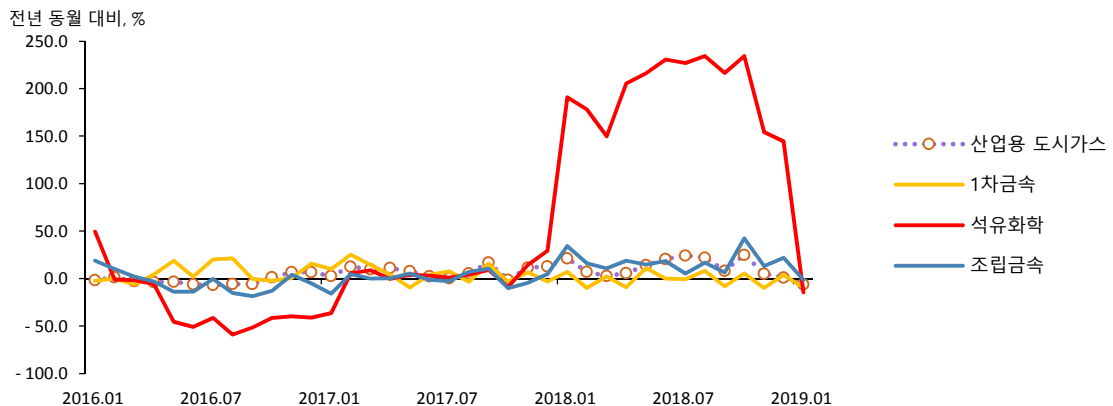
▶ 천연가스 및 도시가스 소비 동향

	2016 년	2017 년	2018 년 p				2019 년 p
			1 월		11 월	12 월	1 월
LNG (백만 톤)	34.9	36.4	5.3	40.9	3.5	4.7	4.9
	(4.4)	(4.3)	(24.0)	(12.4)	(-4.5)	(-6.2)	(-8.6)
발전용	15.5	15.6	1.9	18.0	1.4	1.7	1.7
	(6.4)	(0.6)	(30.3)	(15.6)	(-7.9)	(-10.3)	(-8.2)
도시가스용	17.4	18.4	3.0	19.8	1.8	2.7	2.8
	(2.7)	(5.8)	(17.6)	(7.7)	(-4.2)	(-3.0)	(-7.7)
도시가스 (십억 m³)	21.3	22.6	3.5	24.2	2.1	3.0	3.4
	(2.3)	(6.3)	(16.6)	(7.2)	(1.3)	(-4.9)	(-4.6)
산업	7.2	7.8	0.9	8.7	0.8	0.8	0.9
	(-1.4)	(7.7)	(21.2)	(12.1)	(5.0)	(1.2)	(-6.2)
건물	12.8	13.6	2.5	14.3	1.2	2.0	2.4
	(5.0)	(6.0)	(15.7)	(5.2)	(-0.6)	(-7.3)	(-4.2)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 주요 업종별 도시가스 소비 증가율 추이



8. 전력

□ 1월 전력 소비는 건물 부문에서 감소하였으나 산업 부문에서 늘며 전년 동월 대비 0.6% 증가

- 산업 부문의 소비는 1차금속에서 감소하였으나 조립금속, 석유화학에서 늘며 전년 동월 대비 증가
 - 1차금속에서의 소비는 전기로강 생산이 소폭 증가(0.9%)했으나, 전반적인 철강 경기 부진에 따른 생산활동 감소 등으로 전년 동월 대비 0.5% 감소
 - 조립금속에서의 소비는 자동차 제조 부문의 소비가 자동차 생산량 증가 등으로 증가하고, 영상음향통신에서도 반도체 생산 지수 상승 등으로 늘어 전년 동월 대비 2.8% 증가
 - 석유화학에서는 기초유분, 중간원료, 합성수지 제품 생산 증가 등으로 전년 동월 대비 1.3% 증가
- 가정용 소비는 전년의 추운 겨울에 따른 난방용 가전기기 보급 확대 등으로 증가하였으나, 상업용 소비가 난방도일 감소(-73.3도일, -11.8%) 등으로 전년 동월 대비 감소하며 건물 부문 전력 소비 감소를 주도

▶ 전력의 부문별 소비 동향

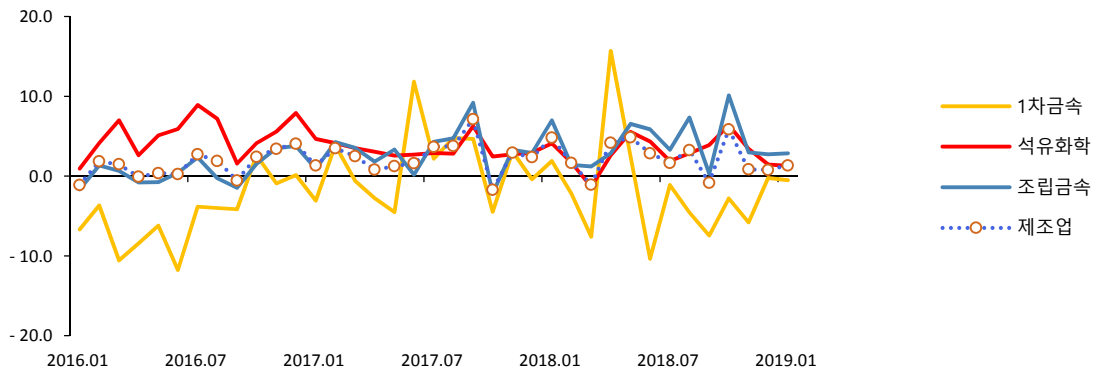
	2016 년	2017 년	2018 년 p				2019 년 p
			1 월		11 월	12 월	1 월
전력 (TWh)	497.0 (2.8)	507.7 (2.2)	48.4 (7.0)	526.1 (3.6)	41.9 (1.5)	45.3 (-1.0)	48.6 (0.6)
산업	270.0 (1.6)	276.7 (2.5)	24.7 (5.1)	283.7 (2.5)	23.6 (1.1)	24.4 (0.7)	25.1 (1.5)
수송	2.7 (21.3)	2.9 (6.5)	0.3 (11.1)	3.0 (3.6)	0.2 (-1.6)	0.3 (-2.1)	0.3 (-1.0)
건물	224.4 (4.0)	228.2 (1.7)	23.4 (9.0)	239.5 (4.9)	18.1 (2.0)	20.7 (-2.9)	23.3 (-0.4)
- 가정	66.2 (3.7)	66.5 (0.5)	6.1 (5.5)	70.7 (6.3)	5.4 (2.7)	5.7 (1.0)	6.2 (1.8)
- 상업	127.4 (4.0)	130.4 (2.3)	14.0 (10.5)	136.4 (4.6)	10.1 (2.0)	11.9 (-4.5)	13.9 (-1.2)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 제조업 전력다소비업종 전력 소비 증가율 추이

전년 동월 대비, %



9. 원자력

□ 1월 원자력 발전량은 원자력 발전 설비 이용률 상승 등으로 전년 동월 대비 24.7% 증가

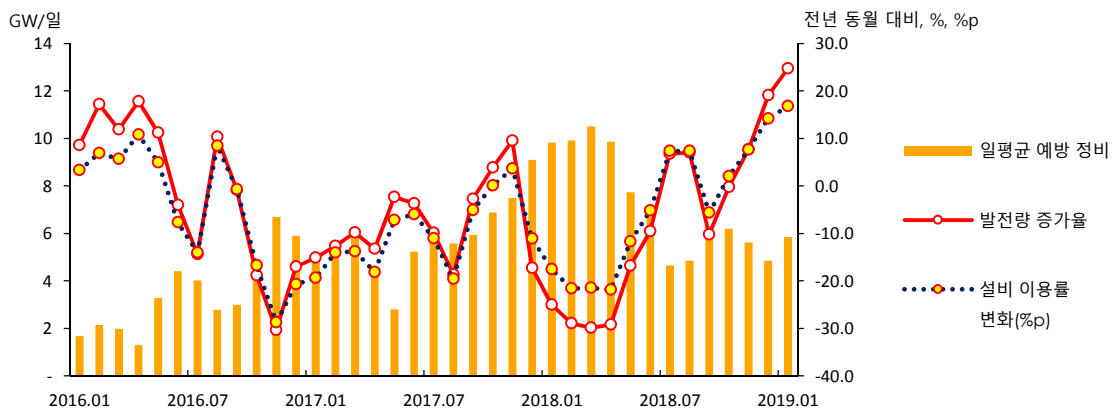
- 원자력 발전 설비 이용률은 정비 중인 원전 수 감소, 기저효과 등으로 전년 동월 대비 16.8%p 상승한 75.4%를 기록
 - 전체 원전 23기 중 정비 중인 원전 수는 7기로 전년 동월 대비 5기 감소
 - 한빛4호기(2017.5.18~), 한빛3호기(2018.5.11~), 한빛2호기(2018.7.16~2019.2.16), 한빛1호기(2018.8.18~), 한울1호기(2018.8.29~2019.3.1), 한울6호기(2018.12.1~2019.3.21)는 예방정비 지속
 - 한빛3호기는 계획예방정비 중 격납 건물 내부철판(CLP)에 추가 공극이 확인(2019.1.25)되어 전수조사 및 후속 정비 작업을 수행 중
 - 월성3호기(2019.1.21~2.26)는 원자로 냉각재펌프 1대가 정지하여 불시 정지
 - 한편, 월성1호기(2017.9.20~)는 전력수급계획에 따라 2018년 1월부터 공급 제외 상태였으며, 한수원 이사회가 2018년 6월 15일 폐쇄를 의결
 - 일평균 예방정비량은 전년 동월의 대폭 증가에 따른 기저효과로 40.5% 감소한 5.9 GW를 기록
- 이에 따라 총 발전량에서 원자력 발전이 차지하는 비중은 전년 동월 대비 4.8%p 상승한 23.2%를 기록

▶ 원전 가동 및 정지 일지

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

주: ■는 정상발전, ■는 계획예방정지, ■는 비계획정지

▶ 원자력 발전 증가율 및 일평균 예방정비량 추이



10. 열 및 신재생

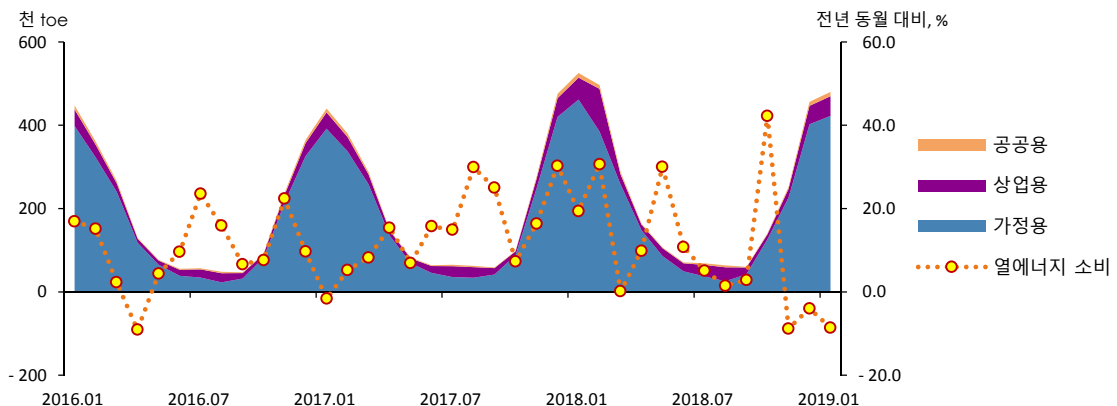
□ 1월 열에너지 소비는 전년 대비 따뜻한 겨울철 기온의 영향으로 전년 동월 대비 8.6% 감소

- 열 소비는 작년 대비 포근한 날씨로 인해 난방도일이 급감(-73.3도일, -11.8%)하면서 3개월 연속 감소

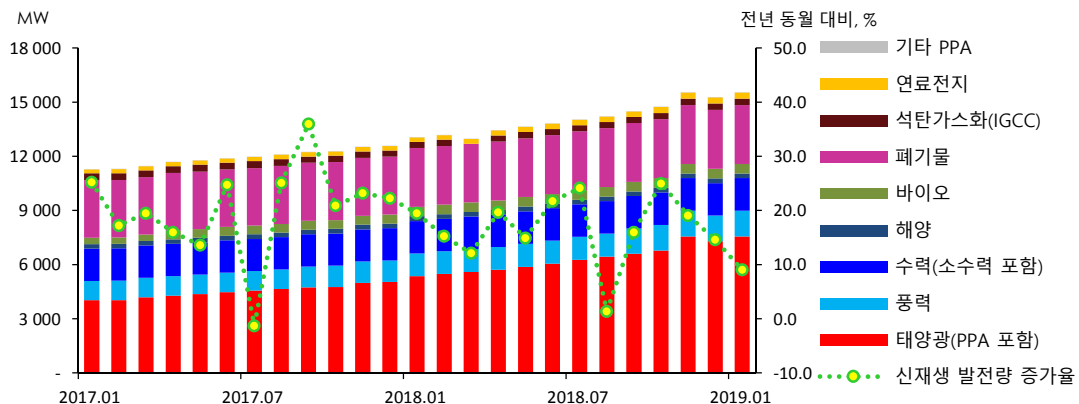
□ 신재생·기타에너지는 IGCC의 가동 중지에도 불구하고 최종소비 부문을 중심으로 전년 동월 대비 11.5% 증가

- 신재생에너지 발전량은 IGCC의 가동 중지에도 불구하고, 태양광, 풍력, 연료전지 등의 증가로 9.0% 증가
 - 석탄가스화복합발전(IGCC)은 지난해 12월 중 태안화력발전소 사고 이후 가동 중지 상태를 지속
 - 태양광 발전은 설비 증가(41.2%)로 전년 동월 대비 60.5% 증가. 풍력 발전은 울진 현종산 풍력발전소 준공(61MW, 2018.11) 등 설비 증가(12.4%)의 영향으로 16.3% 증가
 - 연료전지는 신인천연료전지 준공(2018.8.30)과 수소경제 활성화 정책의 영향으로 설비 용량이 증가(37.1%)하여 37.7% 증가
- 최종소비 부문에서는 건물 및 산업 부문의 소비가 증가하고, 유류세 인하에 따른 경유 소비 증가로 바이오디젤 소비도 증가하면서 양호한 성장세를 보임

▶ 열에너지 소비 증가율 및 부문별 소비량 추이



▶ 신재생에너지 발전 설비용량 및 발전량 증가율 추이



11. 산업 부문

□ 1월 산업 부문 소비는 석유화학과 1차금속에서의 소비 감소 등으로 전년 동월 대비 1.5% 감소

- 석유화학에서의 에너지 소비는 납사를 중심으로 감소, 1차금속에서의 소비는 철강경기 부진으로 감소세를 지속, 조립금속에서의 소비는 반도체 부문 생산 활동 증가와 자동차 생산 증가 등으로 증가
 - 석유화학의 에너지 소비는 기초유분, 중간원료, 합성수지, 합성고무 생산 증가 등으로 전력 소비가 증가했으나, 납사 소비가 LPG의 납사 대체 등으로 감소하며 감소
 - 1차금속의 에너지 소비는 선철 생산이 감소하고, 주요국의 수입규제에 따른 철강 수출 물량 감소 등으로 철강생산지수도 하락세(-2.6%)를 지속하며 감소
 - 조립금속의 에너지 소비는 반도체 수출이 감소했으나 전반적인 반도체 부문의 생산 활동은 증가하고, 신차 출시 효과 등으로 자동차 생산도 증가하며 전력을 중심으로 증가

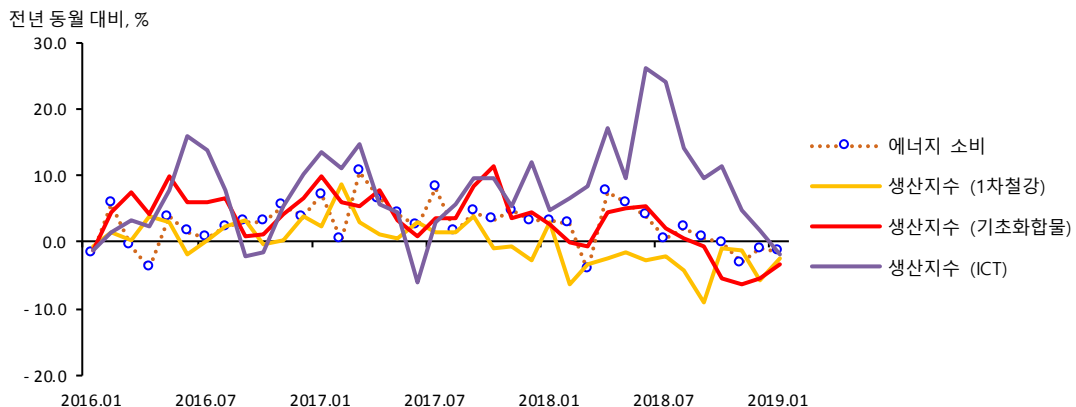
▶ 산업 부문 에너지 소비 동향

	2016 년	2017 년	2018 년 p				2019 년 p
			1 월		11 월	12 월	1 월
산업 (백만 toe)	137.8	144.3	12.8	85.3	12.0	12.8	12.6
	(1.9)	(4.7)	(3.1)	(2.7)	(-3.1)	(-1.1)	(-1.5)
석유화학	65.9	70.4	6.3	41.8	5.6	6.2	6.3
	(6.7)	(6.7)	(4.3)	(3.7)	(-4.9)	(-1.3)	(-0.9)
- 납사	52.7	56.2	4.9	32.4	4.3	4.8	4.9
	(4.7)	(6.6)	(2.6)	(1.1)	(-9.5)	(-5.2)	(-1.8)
1 차금속	28.1	35.0	2.6	17.7	2.5	2.6	2.4
	(-8.0)	(24.4)	(-13.4)	(-12.6)	(-15.8)	(-14.2)	(-6.5)
- 원료탄	23.4	25.3	2.2	14.8	2.1	2.2	2.0
	(-9.0)	(8.0)	(-0.1)	(2.1)	(-0.7)	(-0.0)	(-7.1)
조립금속	10.6	10.8	1.1	6.7	1.0	1.1	1.1
	(0.4)	(1.9)	(12.9)	(5.7)	(4.4)	(7.2)	(2.1)
원료용 비중 (%)	58.8	59.9	58.1	58.6	57.1	58.0	57.4

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 산업 부문 에너지 소비 및 주요 업종 생산지수 추이



12. 수송 부문

□ 1월 수송 부문 소비는 소비 비중이 높은 도로 부문에서 가격 효과로 증가하며 전년 동월 대비 7.1% 증가

- 도로 부문 소비는 국제 유가 하락 및 한시적 유류세 인하 등으로 인한 가격 효과로 빠르게 증가
 - 국제 유가가 작년 11월 이후 하락세로 전환되고 유류세도 11월 6일부터 15% 인하(휘발유, 경유, 부탄의 세금이 각각 123원, 87원, 30원 인하)되어 휘발유, 경유, 부탄 가격이 12.9%, 7.1%, 9.5% 하락
 - 이에 따라 소비 비중이 큰 휘발유와 경유가 전년 동월 대비 각각 12.8%, 13.9% 증가하며 도로 부문 에너지 소비 증가를 견인하였고, 작년 5월부터 8개월 연속 감소세를 지속하던 수송용 부탄의 소비도 1.9% 증가로 전환
- 항공 부문의 에너지 소비는 전년 동월의 대폭 증가(22.6%)에 따른 기저효과와 국제선 화물 수송량 감소(-2.3%) 등으로 감소로 전환
- 해운 부문 소비는 수입 물량이 감소(-5.3%, 국적선 기준)하고, 수출입 환적량도 대폭 감소(각각 -7.7%, -24.5%, 국적선 기준)하여 전년 동월 대비 15% 가까이 감소

▶ 수송 부문 수단별 증가율 추이

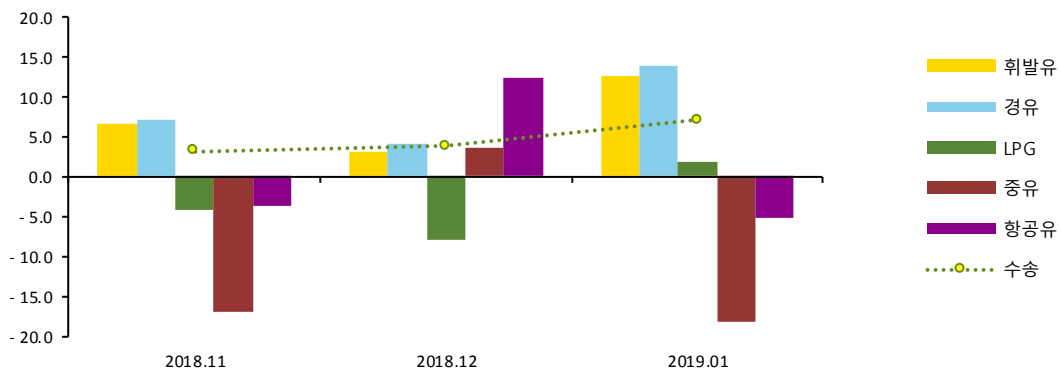
	2016 년	2017 년	2018 년 p				2019 년 p
			1 월		11 월	12 월	1 월
수송 (백만 toe)	42.3 (6.1)	42.8 (1.2)	3.5 (7.1)	42.6 (-0.5)	3.7 (3.2)	3.8 (3.8)	3.8 (7.1)
도로	33.9 (4.9)	34.1 (0.5)	2.7 (5.8)	34.1 (-0.1)	3.0 (6.5)	3.0 (2.9)	3.0 (11.6)
해운	3.4 (13.8)	3.5 (5.8)	0.3 (-1.1)	3.1 (-11.5)	0.3 (-18.5)	0.3 (3.0)	0.3 (-14.7)
항공	4.7 (9.1)	4.8 (3.2)	0.4 (22.6)	5.0 (4.4)	0.4 (-3.7)	0.4 (12.3)	0.4 (-5.2)
철도	0.3 (8.3)	0.3 (2.5)	0.0 (12.3)	0.4 (3.6)	0.0 (4.8)	0.0 (-4.7)	0.0 (0.2)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 수송 부문 에너지 및 주요 석유제품 소비 증가율

전년 동월 대비, %



13. 건물 부문

□ 1월 건물 부문은 온화한 겨울철 기온으로 난방용 소비가 감소하며 전년 동월 대비 5.1% 감소

- 건물 부문 소비는 따뜻한 기온과 도시가스 및 열 요금 상승 효과 등으로 도시가스, 등유, 열(각각 -4.2%, -7.0%, -8.6%)을 중심으로 3개월 연속 감소
 - 평균기온(전국 기준)은 0.3°C로 전년 동월 대비 2.4°C 상승, 난방도일은 73.3도일(-11.8%) 감소
 - 도시가스와 열 요금은 전월 수준을 유지하였으나 전년 동월 대비로는 각각 4.0%, 0.5% 상승
- 가정 부문은 포근한 날씨로 인해 도시가스, 등유, 열 소비가 감소한 반면, 전력 소비는 작년 겨울 추운 날씨로 인한 난방용 가전기기 보급 확대 영향 등으로 1.8% 증가
- 상업 부문 소비는 도·소매와 음식·숙박의 생산지수 상승에도 불구하고 LPG(6.3%)와 경유(1.9%)를 제외한 도시가스, 전력, 열에너지 등의 감소(각각 -7.9%, -1.2%, -10.6%)로 감소세 지속
- 건물 부문 에너지 소비 변화의 에너지원별 기여도는 도시가스 -1.7%p, 열 -0.7%p, 등유 -0.5%p 순임

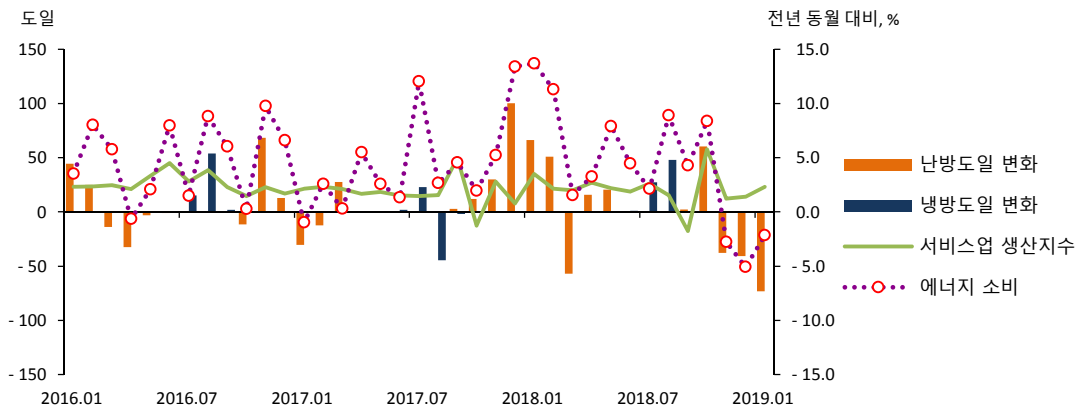
▶ 건물 부문 에너지 소비 동향

	2016 년	2017 년	2018 년 p				2019 년 p
			1 월		11 월	12 월	1 월
건물 (백만 toe)	45.0	46.8	6.5	49.1	4.1	5.6	6.3
	(5.2)	(4.2)	(13.7)	(4.8)	(-2.8)	(-5.1)	(-2.2)
가정	21.7	22.5	3.7	23.5	2.1	3.1	3.6
	(5.5)	(3.7)	(15.1)	(4.7)	(-4.4)	(-7.0)	(-3.1)
상업	17.1	17.4	2.1	18.1	1.4	1.8	2.0
	(3.5)	(2.2)	(11.8)	(4.1)	(-1.8)	(-3.0)	(-2.7)
공공·기타	6.2	6.9	0.7	7.4	0.6	0.7	0.8
	(8.7)	(11.0)	(12.5)	(6.6)	(1.0)	(-1.5)	(4.4)
난방도일 (24°C)	2 386.8	2 517.1	621.7	2 597.8	298.2	522.3	548.4
	(3.9)	(5.5)	(12.0)	(3.2)	(-11.2)	(-7.2)	(-11.8)
냉방도일 (18°C)	154.1	132.7	-	209.0	-	-	-
	(87.2)	(-13.9)	-	(57.5)	-	-	-

주: 냉·난방도일은 제주도를 제외한 전국 45 개 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

□ 1월 발전 투입 에너지는 원자력과 신재생을 제외한 에너지원에서 감소하며 전년 동월 대비 2.0% 감소

- 기저 발전 투입은 원자력 발전이 증가했으나 석탄 화력 발전이 감소하며 전년 동월 대비 감소, 가스와 유류 발전 투입은 기저 발전 비중 축소에도 불구하고 수력·기타신재생의 증가로 감소
 - 원자력 발전량은 월성1호기 폐쇄(2018.6.15)에도 불구하고, 예방정비 완료 등으로 가동된 원전의 수가 전년 동월 대비 5기 증가하며 25% 가까이 급증
 - 석탄 발전 투입은 석탄 발전소의 예방정비 증가(27.7%, 0.3 GW)와 고농도 미세먼지 발생에 따른 일부 화력발전소의 발전 상한 제약(19.1.13~15, 정격용량의 80%) 등의 영향으로 지속 감소
- 에너지원별 발전 비중은 석탄(38.2%), 가스(27.5%), 원자력(23.2%), 신재생·기타(10.1%), 유류(1.0%) 순
- 에너지원별 발전 설비 이용률은 원자력, 석탄, 가스가 각각 75.4%, 73.3%, 51.7%를 기록

▶ 발전 부문 에너지 소비

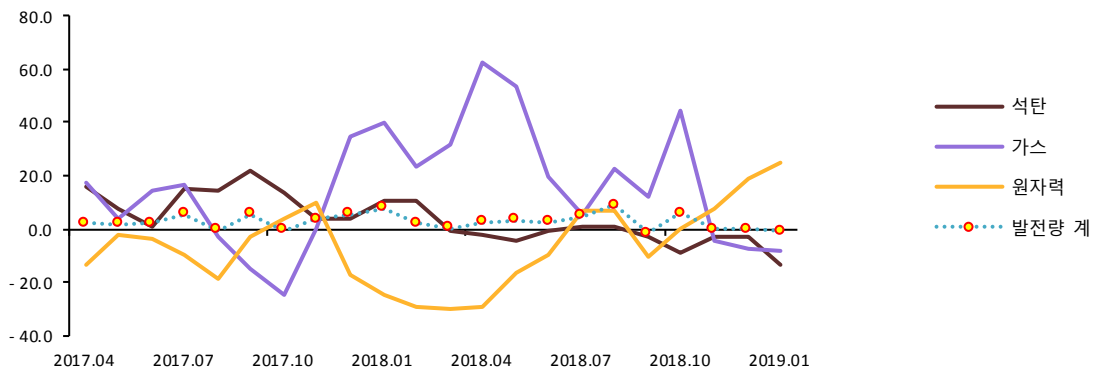
	2016 년	2017 년	2018 년 p				2019 년 p
			1 월		12 월	12 월	1 월
발전 투입 (백만 toe)	110.9	111.2	10.6	10.6	10.2	10.2	10.4
	(0.8)	(0.2)	(5.0)	(5.0)	(-0.1)	(-0.1)	(-2.0)
석탄	49.2	52.8	5.4	5.4	4.8	4.8	4.9
	(-2.8)	(7.4)	(11.8)	(11.8)	(-2.1)	(-2.1)	(-8.1)
유류	3.0	1.2	0.3	0.3	0.1	0.1	0.1
	(50.1)	(-59.5)	(12.3)	(12.3)	(-66.9)	(-66.9)	(-62.9)
가스	20.5	20.7	2.5	2.5	2.2	2.2	2.3
	(6.3)	(0.9)	(30.1)	(30.1)	(-10.2)	(-10.2)	(-8.2)
원자력	34.2	31.6	2.1	2.1	2.6	2.6	2.6
	(-1.7)	(-7.5)	(-25.0)	(-25.0)	(19.1)	(19.1)	(24.7)
수력·기타신재생	4.0	4.8	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5
	(17.4)	(19.3)	(7.3)	(7.3)	(14.6)	(14.6)	(16.1)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 주요 에너지원별 발전량 증가율 추이

전년 동월 대비, %



<부록> 에너지 수급 주요 지표 및 통계

주요 경제 통계 및 지표

	2016	2017				2018			
			2Q	3Q	4Q		2Q	3Q	4Q
GDP (조원)	1 509.8 (2.9)	1 556.0 (3.1)	389.6 (2.8)	392.6 (3.8)	407.6 (2.8)	1 597.5 (2.7)	400.6 (2.8)	400.3 (2.0)	420.2 (3.1)
민간소비	725.4 (2.5)	744.3 (2.6)	181.0 (2.4)	186.8 (2.6)	190.7 (3.4)	765.4 (2.8)	186.1 (2.8)	191.5 (2.5)	195.5 (2.5)
설비투자	138.8 (-1.0)	159.1 (14.6)	42.0 (17.9)	39.1 (16.3)	40.6 (8.6)	156.6 (-1.6)	40.8 (-3.0)	36.2 (-7.4)	39.5 (-2.7)
건설투자	233.4 (10.3)	251.1 (7.6)	67.1 (8.5)	67.0 (8.0)	67.6 (3.8)	241.0 (-4.0)	66.1 (-1.5)	61.0 (-8.9)	63.6 (-5.9)
소비자물가지수 (2015=100)	101.0	102.9	102.7	103.3	103.0	104.5	104.2	104.8	104.9
대미환율 (원)	1 160.8	1 131.0	1 129.4	1 132.3	1 107.5	1 100.2	1 079.0	1 121.5	1 127.4
기준금리 (%)	1.4	1.3	1.3	1.3	1.4	1.5	1.5	1.5	1.7
경기동행지수 (2015=100)	103.3	107.2	106.9	107.6	108.2	109.4	109.4	109.6	109.8
광공업생산지수 (2015=100)	102.3	104.6	105.6	105.3	105.0	105.8	107.5	105.1	109.7
제조업가동률지수 (2015=100)	98.9	98.1	99.4	98.9	97.1	98.4	100.6	97.0	101.3
평균기온 (°C, 전국 기준)	13.6	13.1	18.1	24.1	7.3	13.0	17.8	24.8	7.4
- 전년 동기 대비 기온차	0.2	-0.5	-0.1	-0.4	-1.6	-0.1	-0.3	0.7	0.1
난방도일	2 386.8 (3.9)	2 517.1 (5.5)	143.7 (0.2)	2.9 (1350.0)	993.9 (16.8)	2 597.8 (3.2)	179.7 (25.1)	5.0 (72.4)	975.9 (-1.8)
냉방도일	154.1 (87.2)	132.7 (-13.9)	2.4 (300.0)	130.3 (-15.1)	- (-)	209.0 (57.5)	3.5 (45.8)	205.5 (57.7)	- (-)
에너지원단위	0.20 (-0.5)	0.19 (-0.1)	0.18 (-0.6)	0.19 (-0.6)	0.20 (1.3)	0.19 (-0.9)	0.18 (0.9)	0.19 (0.2)	0.19 (-4.1)
1 인당 소비									
석유 (bbl)	18.0 (7.5)	18.2 (1.5)	4.3 (1.6)	4.6 (2.2)	4.8 (0.7)	18.0 (-1.3)	4.4 (2.5)	4.5 (-1.6)	4.5 (-5.6)
전력 (MWh)	9.7 (2.4)	9.9 (1.9)	2.3 (0.7)	2.5 (3.4)	2.4 (2.2)	10.2 (3.1)	2.4 (3.2)	2.7 (4.4)	2.5 (0.9)
도시가스 (1000 m³)	0.4 (1.9)	0.4 (6.0)	0.1 (5.0)	0.1 (4.9)	0.1 (10.7)	0.5 (6.7)	0.1 (7.5)	0.1 (7.9)	0.1 (1.9)
총에너지 (toe)	5.7 (2.0)	5.9 (2.7)	1.4 (1.9)	1.4 (2.9)	1.5 (3.9)	6.0 (1.2)	1.4 (3.3)	1.5 (1.7)	1.5 (-1.6)

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

업종별 생산 및 가동률지수

(2015=100)

	2016	2017			2018				2019
			11 월	12 월	1 월		11 월	12 월	
주요 업종 산업생산지수									
전산업	103.1 (3.1)	105.7 (2.6)	108.2 (1.8)	115.9 (-0.5)	103.9 (4.6)	107.2 (1.4)	108.4 (0.2)	116.4 (0.4)	104.7 (0.8)
광공업	102.3 (2.3)	104.6 (2.2)	109.4 (-0.3)	105.5 (-5.0)	103.6 (4.9)	105.8 (1.2)	109.4 -	106.7 (1.1)	103.6 -
반도체	125.3 (25.3)	138.9 (10.8)	145.3 (2.1)	153.5 (6.3)	137.3 (-2.7)	167.0 (20.3)	172.1 (18.4)	170.3 (10.9)	148.8 (8.4)
1 차철강	101.3 (1.3)	102.9 (1.7)	101.5 (-0.7)	103.5 (-2.8)	105.6 (2.9)	99.8 (-3.1)	100.3 (-1.2)	97.5 (-5.8)	102.9 (-2.6)
시멘트	108.2 (8.2)	110.0 (1.7)	119.2 (-5.2)	106.1 (-9.2)	79.1 (-8.4)	100.1 (-9.0)	110.4 (-7.4)	91.2 (-14.0)	80.0 (1.1)
기초화학물	104.6 (4.6)	110.4 (5.5)	108.6 (3.5)	116.9 (4.4)	116.5 (2.6)	110.4 -	101.7 (-6.4)	110.4 (-5.6)	112.7 (-3.3)
수송장비	97.6 (-2.4)	95.0 (-2.7)	103.6 (-6.2)	82.2 (-29.4)	88.9 (1.9)	93.7 (-1.4)	106.7 (3.0)	98.9 (20.3)	96.1 (8.1)
전기전자	102.8 (2.8)	105.5 (2.6)	117.7 (3.8)	110.3 (-3.2)	100.8 (7.7)	105.2 (-0.3)	115.6 (-1.8)	113.1 (2.5)	99.3 (-1.5)
서비스업	102.6 (2.6)	104.5 (1.8)	106.2 (2.8)	113.8 (0.8)	103.0 (3.5)	106.7 (2.1)	107.5 (1.2)	115.4 (1.4)	105.4 (2.3)
주요 업종 가동률지수									
제조업	98.9 (-1.1)	98.1 (-0.9)	101.6 (-2.2)	96.8 (-6.6)	97.0 (3.6)	98.4 (0.3)	101.3 (-0.3)	98.3 (1.5)	97.0 -
반도체	111.7 (11.7)	109.4 (-2.1)	106.9 (-7.3)	117.2 (0.3)	102.3 (-11.3)	112.7 (3.0)	108.2 (1.2)	105.7 (-9.8)	90.0 (-12.0)
1 차철강	100.7 (0.7)	102.3 (1.5)	101.1 (-0.4)	102.5 (-2.9)	104.8 (2.9)	98.8 (-3.4)	100.1 (-1.0)	97.2 (-5.2)	102.7 (-2.0)
시멘트	106.9 (6.9)	107.4 (0.4)	117.8 (-4.8)	104.9 (-8.6)	79.2 (-6.3)	108.9 (1.4)	122.4 (3.9)	102.7 (-2.1)	105.3 (33.0)
기초화학물	103.3 (3.3)	107.1 (3.6)	104.7 (1.5)	112.0 (2.1)	111.1 (0.1)	104.9 (-2.0)	96.2 (-8.1)	104.5 (-6.7)	106.6 (-4.1)
수송장비	93.8 (-6.2)	87.6 (-6.6)	95.6 (-9.6)	75.6 (-31.2)	83.7 (3.2)	90.2 (2.9)	102.9 (7.6)	95.4 (26.2)	95.1 (13.6)
전기전자	101.8 (1.8)	102.5 (0.7)	114.7 (1.7)	104.8 (-6.4)	97.7 (5.3)	100.3 (-2.1)	109.9 (-4.2)	105.5 (0.7)	95.5 (-2.3)

주: p 는 잠정치
자료: 에너지통계월보

국제 에너지 가격

	2017	2018					2019			
			1~3 월	1 월	2 월	3 월	1~3 월	1 월	2 월	3 월
원유 (USD/bbl)										
WTI	51.0 (17.6)	64.8 (27.1)	62.9 (21.1)	63.7 (21.0)	62.2 (16.3)	62.8 (26.4)	54.9 (-12.7)	51.6 (-19.0)	55.0 (-11.6)	58.2 (-7.3)
Dubai	53.2 (28.9)	69.4 (30.5)	63.9 (20.3)	66.2 (23.3)	62.7 (15.3)	62.7 (22.5)	63.5 (-0.5)	59.1 (-10.7)	64.6 (3.0)	66.9 (6.7)
Brent	54.8 (21.7)	71.5 (30.5)	67.2 (22.9)	69.1 (24.6)	65.7 (17.4)	66.7 (27.0)	63.9 (-4.9)	60.2 (-12.8)	64.4 (-2.0)	67.0 (0.5)
국내도입단가 (C&F)	53.3 (29.9)	71.4 (34.0)	65.5 (21.5)	64.9 (23.6)	66.9 (21.4)	64.9 (19.6)	63.3 (-3.3)	61.9 (-4.5)	63.0 (-5.9)	65.1 (0.4)
LNG										
인도네시아산 (USD/MMBTU)	8.6 (16.7)	10.7 (24.0)	9.8 (18.5)	9.3 (16.2)	9.8 (16.8)	10.1 (22.6)	11.9 (21.7)	12.0 (28.5)	11.8 (20.2)	11.8 (16.8)
국내도입단가 (USD/톤, CIF)	416.3 (16.7)	526.3 (26.4)	486.3 (17.8)	453.2 (9.8)	517.3 (23.7)	488.5 (19.8)	588.7 (21.1)	587.0 (29.5)	614.2 (18.7)	564.8 (15.6)
유연탄 (USD/톤)										
호주산	88.5 (33.9)	107.0 (20.9)	103.0 (26.3)	106.5 (27.1)	106.0 (32.5)	96.7 (19.5)	95.7 (-7.1)	98.6 (-7.4)	95.4 (-9.9)	93.1 (-3.7)
국내도입단가 (CIF)	104.3 (51.5)	113.6 (8.9)	113.9 (6.5)	111.3 (6.8)	111.0 (4.6)	119.5 (8.2)	109.9 (-3.5)	106.3 (-4.4)	110.6 (-0.4)	112.9 (-5.5)
석유제품 (USD/bbl)										
휘발유	68.1 (21.2)	79.9 (17.4)	77.6 (14.2)	78.7 (13.2)	77.0 (10.0)	77.1 (20.0)	67.2 (-13.4)	61.0 (-22.4)	66.3 (-13.9)	74.4 (-3.5)
등유	65.3 (23.6)	84.8 (29.8)	80.0 (24.2)	81.0 (24.3)	80.0 (20.9)	79.0 (27.6)	76.5 (-4.4)	71.8 (-11.3)	77.9 (-2.7)	79.8 (1.1)
경유	66.4 (25.2)	84.9 (27.9)	79.4 (21.3)	81.9 (24.1)	78.1 (15.9)	78.4 (24.2)	77.5 (-2.4)	72.6 (-11.3)	78.9 (1.0)	81.0 (3.4)
중유	49.7 (40.2)	65.2 (31.3)	57.6 (17.9)	58.9 (15.9)	57.0 (15.0)	57.0 (23.4)	62.6 (8.7)	57.8 (-1.8)	63.9 (12.1)	66.2 (16.2)
프로판	467.5 (44.6)	542.1 (16.0)	531.7 (11.9)	590.0 (35.6)	525.0 (2.9)	480.0 (-)	453.3 (-14.7)	430.0 (-27.1)	440.0 (-16.2)	490.0 (2.1)
부탄	501.7 (41.0)	539.2 (7.5)	513.3 (-9.1)	570.0 (15.2)	505.0 (-15.8)	465.0 (-22.5)	470.0 (-8.4)	420.0 (-26.3)	470.0 (-6.9)	520.0 (11.8)
납사	53.8 (26.6)	67.0 (24.5)	63.4 (17.1)	66.1 (19.4)	61.2 (8.7)	62.9 (24.1)	56.0 (-11.6)	51.7 (-21.9)	56.4 (-7.9)	60.1 (-4.5)

주 1 ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

2 휘발유는 95RON, 경유는 0.001%, 중유는 고유황중유(180cst/3.5%), 프로판과 부탄은 CP 기준 값

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

일차에너지 소비

	2016	2017			2018p				2019p
			11 월	12 월	1 월		11 월	12 월	
석탄 (백만 톤)	129.3 (-4.3)	139.8 (8.1)	11.8 (6.3)	12.8 (7.4)	13.5 (6.1)	143.2 (2.5)	11.6 (-1.4)	12.7 (-0.8)	12.3 (-8.6)
- 원료탄 제외	95.8 (-2.5)	103.5 (7.9)	8.8 (5.3)	9.6 (6.4)	10.3 (8.2)	106.4 (2.8)	8.6 (-1.6)	9.6 (-1.0)	9.4 (-9.0)
석유 (백만 bbl)	921.1 (8.0)	937.1 (1.7)	80.2 (0.8)	85.1 (-0.9)	83.8 (4.9)	929.3 (-0.8)	76.0 (-5.2)	83.2 (-2.2)	84.8 (1.2)
- 비에너지유 제외	454.9 (11.3)	443.7 (-2.5)	37.9 (-3.6)	41.0 (-5.7)	41.1 (7.5)	444.4 (0.2)	37.7 (-0.5)	41.4 (1.0)	42.6 (3.8)
LNG (백만 톤)	34.9 (4.4)	36.4 (4.3)	3.7 (3.7)	5.0 (24.9)	5.3 (24.0)	40.9 (12.4)	3.5 (-4.5)	4.7 (-6.2)	4.9 (-8.6)
수력 (TWh)	6.6 (14.5)	7.0 (5.5)	0.5 (2.9)	0.5 (-2.8)	0.5 (-8.9)	7.3 (4.0)	0.5 (17.2)	0.6 (27.9)	0.6 (14.6)
원자력 (TWh)	162.0 (-1.7)	148.4 (-8.4)	11.3 (9.5)	10.4 (-17.3)	9.8 (-25.0)	133.5 (-10.1)	12.2 (7.7)	12.4 (19.1)	12.3 (24.7)
기타 (백만 toe)	13.6 (5.7)	15.8 (16.7)	1.3 (16.8)	1.4 (19.2)	1.4 (7.5)	17.5 (10.5)	1.4 (6.4)	1.5 (3.5)	1.6 (11.2)
총에너지 (백만 toe)	293.4 (2.4)	302.1 (2.9)	26.1 (4.3)	29.1 (4.9)	29.5 (6.3)	307.3 (1.7)	25.5 (-2.4)	28.8 (-0.9)	29.0 (-1.7)
- 비에너지유 제외	235.5 (1.8)	240.7 (2.2)	20.9 (4.1)	23.6 (5.2)	24.2 (7.2)	247.1 (2.7)	20.7 (-0.5)	23.6 (0.2)	23.8 (-1.9)
- 원료용 제외	212.0 (3.2)	215.4 (1.6)	18.7 (3.6)	21.4 (4.7)	22.1 (8.0)	221.4 (2.8)	18.7 (-0.5)	21.4 (0.2)	21.8 (-1.4)

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

일차에너지 원별 비중

									(단위 %)	
	2016	2017			2018p					2019p
			11 월	12 월	1 월		11 월	12 월	1 월	
석탄	27.7	28.5	27.7	27.1	28.0	28.7	27.9	27.1	26.0	
- 원료탄 제외	19.7	20.2	19.6	19.5	20.6	20.3	19.7	19.5	19.0	
석유	40.1	39.5	39.3	37.4	36.2	38.4	38.0	36.8	37.1	
- 비에너지유 제외	20.3	19.2	19.1	18.5	18.3	18.9	19.3	18.7	19.1	
LNG	15.5	15.7	18.4	22.6	23.5	17.4	18.0	21.4	21.9	
수력	0.5	0.5	0.4	0.3	0.4	0.5	0.4	0.4	0.4	
원자력	11.6	10.5	9.2	7.6	7.1	9.3	10.2	9.2	9.0	
기타	4.6	5.2	5.0	4.9	4.9	5.7	5.5	5.1	5.5	
총에너지	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	2017			2018p				2019p
			11 월	12 월	1 월		11 월	12 월	1 월
산업	137.8 (1.9)	144.3 (4.7)	12.4 (4.7)	12.9 (3.2)	12.8 (3.1)	12.8 (3.1)	12.0 (-3.1)	12.8 (-1.1)	12.6 (-1.5)
수송	42.3 (6.1)	42.8 (1.2)	3.6 (2.5)	3.6 (-2.9)	3.5 (7.1)	3.5 (7.1)	3.7 (3.2)	3.8 (3.8)	3.8 (7.1)
가정·상업	38.7 (4.6)	39.9 (3.0)	3.6 (4.0)	5.2 (12.9)	5.7 (13.9)	5.7 (13.9)	3.5 (-3.4)	4.9 (-5.6)	5.6 (-3.0)
공공	6.2 (8.7)	6.9 (11.0)	0.6 (14.0)	0.7 (16.9)	0.7 (12.5)	0.7 (12.5)	0.6 (1.0)	0.7 (-1.5)	0.8 (4.4)
최종에너지	225.1 (3.3)	233.9 (3.9)	20.2 (4.4)	22.4 (4.6)	22.8 (6.5)	22.8 (6.5)	19.8 (-1.9)	22.1 (-1.3)	22.7 (-0.3)
석탄 (백만 톤)	49.0 (-6.8)	50.4 (2.7)	4.5 (-1.5)	4.5 (7.0)	4.4 (-3.7)	4.4 (-3.7)	4.6 (2.5)	4.5 (1.5)	3.9 (-10.0)
석유 (백만 bbl)	899.3 (7.3)	926.6 (3.0)	79.5 (1.7)	83.4 (-0.3)	81.8 (4.8)	81.8 (4.8)	75.5 (-5.1)	82.4 (-1.1)	83.8 (2.5)
전력 (TWh)	497.0 (2.8)	507.7 (2.2)	41.3 (2.6)	45.8 (5.2)	48.4 (7.0)	48.4 (7.0)	41.9 (1.5)	45.3 (-1.0)	48.6 (0.6)
도시가스 (십억 m³)	21.3 (2.3)	22.6 (6.3)	2.1 (8.2)	3.1 (18.0)	3.5 (16.6)	3.5 (16.6)	2.1 (1.3)	3.0 (-4.9)	3.4 (-4.6)
열·기타 (천 toe)	13.1 (4.2)	15.0 (14.0)	1.3 (14.8)	1.6 (21.1)	1.7 (9.8)	1.7 (9.8)	1.3 (2.2)	1.6 (0.1)	1.7 (4.0)

주: p는 잠정치, ()는 전년동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

최종에너지 소비 비중

(단위: %)

	2016	2017			2018p				2019p
			11 월	12 월	1 월		11 월	12 월	1 월
산업	61.2	61.7	61.4	57.6	56.2	56.2	60.7	57.7	55.5
수송	18.8	18.3	17.8	16.2	15.4	15.4	18.7	17.1	16.5
가정·상업	17.2	17.1	17.9	23.0	25.2	25.2	17.6	22.0	24.5
공공	2.8	3.0	2.9	3.2	3.2	3.2	3.0	3.2	3.4
최종에너지	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
석탄	14.3	14.3	14.4	13.2	12.6	12.6	15.0	13.5	11.5
석유	50.8	50.4	50.4	47.4	45.5	45.5	48.7	47.4	46.8
전력	19.0	18.7	17.6	17.6	18.2	18.2	18.2	17.6	18.4
도시가스	10.1	10.3	11.0	14.7	16.3	16.3	11.4	14.2	15.7
열·기타	5.8	6.4	6.5	7.1	7.3	7.3	6.7	7.2	7.6

주: p는 잠정치

자료: 에너지통계월보

에너지 설비 관련 통계

	2016	2017			2018				2019
			11 월	12 월	1 월		11 월	12 월	1 월
총 발전용량 (GW)	105.9	116.9	116.3	116.9	116.4	119.1	118.3	119.1	119.4
	-	(10.4)	(12.6)	(10.4)	(18.6)	(12.5)	(14.5)	(12.5)	(12.3)
원자력	23.1	22.5	22.5	22.5	22.5	21.9	21.9	21.9	21.9
	-	(-2.5)	(3.7)	(-2.5)	(3.7)	(-5.5)	(0.6)	(-5.5)	(-5.5)
유연탄	30.9	36.1	36.2	36.1	36.1	36.4	36.4	36.4	36.5
	--	(16.8)	(21.2)	(16.8)	(37.6)	(17.7)	(21.7)	(17.7)	(17.6)
가스	32.6	37.9	37.5	37.9	37.4	37.9	37.9	37.9	37.9
	-	(16.0)	(14.9)	(16.0)	(16.2)	(16.0)	(16.0)	(16.0)	(16.0)
정제 용량 (백만 BPSD)	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1
	-	(0.2)	(0.2)	(0.2)	(1.5)	(1.5)	(1.5)	(1.5)	(1.3)

주: ()는 전년 동기 대비 증가율(%)
자료: 전력통계속보

에너지 소비 관련 통계

	2016	2017			2018				2019
			11 월	12 월	1 월		11 월	12 월	1 월
도시가스 수요가수 (백만)	18.0	18.6	18.4	18.6	18.7	19.1	19.0	19.1	19.3
	(3.4)	(3.3)	(3.0)	(3.3)	(3.4)	(3.1)	(3.2)	(3.1)	(3.4)
자동차 등록대수 (백만 대)	21.8	22.5	22.5	22.5	22.6	23.2	23.2	23.2	23.3
	(3.9)	(3.3)	(3.4)	(3.3)	(3.2)	(3.0)	(3.0)	(3.0)	(3.0)
- 휘발유	10.1	10.4	10.4	10.4	10.4	10.6	10.6	10.6	10.7
	(2.9)	(2.7)	(2.9)	(2.7)	(2.6)	(2.5)	(2.5)	(2.5)	(2.5)
- 경유	9.2	9.6	9.5	9.6	9.6	9.9	9.9	9.9	10.0
	(6.4)	(4.4)	(4.6)	(4.4)	(4.3)	(3.7)	(3.7)	(3.7)	(3.7)
- LPG	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0
	(-4.0)	(-2.9)	(-2.9)	(-2.9)	(-3.0)	(-3.3)	(-3.3)	(-3.3)	(-3.3)
- 하이브리드	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4
	(37.6)	(37.6)	(37.6)	(37.6)	(37.6)	(30.9)	(31.1)	(30.9)	(30.7)

주: ()는 전년 동기 대비 증가율 (%)
자료: 에너지통계월보

KEEI 에너지수급동향

MONTHLY KOREA ENERGY TRENDS (2019, NO.85)



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 중가로 405-11 (우)44543

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