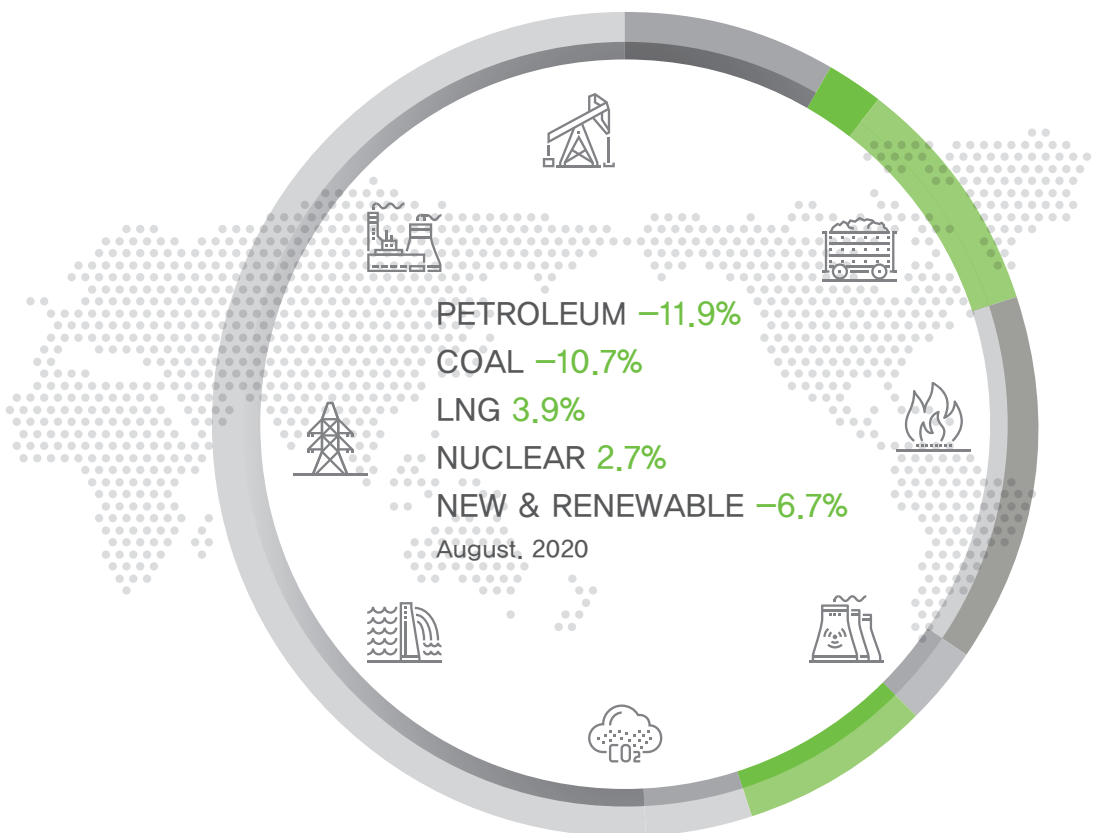


# KEEI 에너지수급동향

MONTHLY  
KOREA ENERGY  
TRENDS



본 동향 자료는 2020년 08월까지의 에너지 수급통계와  
2020년 10월까지의 에너지 가격통계를 기반으로 작성되었음

# 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.	전기 .....	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

# 1. 경제 및 산업

□ 8월 광공업 생산지수는 반도체의 상승에도 그 외 주요 업종의 하락 지속으로 전년 동월 대비 **2.6%** 하락

- 반도체 생산지수는 전년 동월 대비 21.2% 상승하였고, 반도체 수출액은 메모리 반도체의 감소에도 불구하고, 파운드리·팹리스 수요 확대에 따른 시스템 반도체의 호조로 2.8% 증가
- 기초화학물질 생산지수는 사고로 인한 롯데케미칼 대산공장 생산 중단 지속과 일부 설비 보수 등으로 7.3% 하락하고, 석유화학 수출액은 전방산업의 회복세에도 공급과잉과 제품단가 하락으로 21.4% 감소
- 철강 생산지수는 아세안과 미국 등 주요 시장의 부진에도 대중국 수출 호조로 수출 물량이 소폭 감소에 그치고 내수 부진도 완화되면서 전년 동월 대비 8.6% 하락, 전월의 두 자릿수 하락보다는 완화
- 자동차 생산지수는 현대·기아차의 신차 라인 설비공사에 따른 주요 공장 휴업과 수출 및 내수 감소에 따른 생산 대수 감소(-6.4%)로 전년 동월 대비 11.4% 하락

□ 서비스업 생산지수는 긴 장마와 코로나19에 따른 대면서비스 생산 악화로 전년 동월 대비 **3.8%** 하락

- 8월 들어 이례적으로 장마가 길게 지속되고 코로나19 재확산으로 사회적 거리두기가 2단계로 격상되면서 도·소매(-5.8%) 음식·숙박(-16.9%), 예술·스포츠·여가(-36.8%) 등 대면서비스를 중심으로 하락세가 악화되어 서비스업 생산지수도 하락폭이 확대
  - 교육도 3.2% 전년 동월 대비 하락하고 보건·사회복지는 0.2% 상승으로 상승폭이 대폭 둔화

## ▶ 경제 및 산업 주요 지표 동향

	2019년p			2020년p			
		1~8월	8월	1~8월	6월	7월	8월
GDP (조원)	1 849.0 (2.0)	898.4 (1.9)	- -	891.9 (-0.7)	448.7 (-2.7)	- -	- -
총수출 (십억 달러, 통관 기준)	539.9 (-10.7)	358.9 (-10.2)	44.0 (-14.0)	322.9 (-10.0)	39.2 (-10.9)	42.8 (-2.2)	39.5 (-10.2)
광공업생산지수 (2015=100)	106.3 (-0.0)	104.3 (-1.1)	103.0 (-2.4)	103.5 (-0.8)	105.0 (-0.6)	107.5 (-2.4)	100.3 (-2.6)
반도체	188.1 (11.7)	172.4 (6.2)	197.4 (13.1)	221.8 (28.7)	241.8 (23.9)	228.4 (17.0)	239.2 (21.2)
기초화학물질	107.5 (-2.6)	107.3 (-4.1)	112.8 (-0.1)	101.8 (-5.1)	93.3 (-7.2)	102.1 (-10.0)	104.6 (-7.3)
철강	98.3 (-2.2)	99.2 (-2.1)	95.7 (-4.1)	90.3 (-9.0)	80.9 (-18.0)	86.9 (-15.1)	87.5 (-8.6)
자동차	93.1 (-0.9)	93.2 (2.0)	77.0 (-12.0)	78.9 (-15.3)	79.6 (-14.6)	93.0 (-7.8)	68.2 (-11.4)
서비스업생산지수 (2015=100)	108.4 (1.4)	106.9 (1.3)	108.2 (2.3)	104.5 (-2.3)	108.2 -	106.7 (-1.2)	104.1 (-3.8)
도·소매	104.6 (-0.4)	103.6 (-0.3)	102.8 (1.4)	99.8 (-3.7)	103.7 (-0.1)	100.6 (-2.0)	96.8 (-5.8)
음식·숙박	97.5 (-1.0)	96.6 (-1.1)	101.8 (-0.4)	81.4 (-15.7)	84.6 (-12.2)	90.4 (-9.1)	84.6 (-16.9)

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

## 2. 에너지 가격

### 국제 에너지 가격

□ 10월 국제 유가는 미국과 유럽의 코로나19 확산으로 전월 대비 1.0% 하락, 전년 동월 대비 29.6% 하락

- 국제 유가는 트럼프 대통령의 코로나19 회복과 노르웨이 석유노조의 파업 지속, OPEC+의 감산 이행 등 상승 요인에도 불구하고, 미국과 유럽의 코로나19 확진자 수 급증과 이에 따른 봉쇄조치, 리비아 석유 생산 증가 등으로 전월 대비 하락
  - 미국 도널드 트럼프 대통령의 2일 코로나 확진 소식으로 유가가 4% 이상 하락하였다가 5일 코로나19 회복 소식으로 다시 5% 이상 반등
  - 노르웨이 석유 노조는 임금협상 합의 실패로 9월 30일부터 10일간 파업하며 생산을 중단
  - OPEC+는 8월부터 770만 b/d의 감산을 이행 중이며, 내년 1월부터 감산 규모를 570만 b/d로 축소할 예정이지만, 러시아 푸틴 대통령이 내년 1월 감산 축소 시점을 더 연기할 수 있다고 언급(10.23)
  - 리비아 국영석유회사(NOC)는 Sharara 유전(11일)과 Ras Lanuf와 Es Sider 수출항(26일)에 대한 불가항력을 철회하고 리비아 내 모든 석유시설의 운영을 재개한다고 발표
  - 10월 말부터 미국의 코로나 일일 확진자 수가 9만 명 이상으로 기존의 최고치를 돌파하였고, 유럽에서는 코로나19 확산으로 프랑스와 독일 등 주요국들이 봉쇄 조치를 시행하면서 유가가 하락

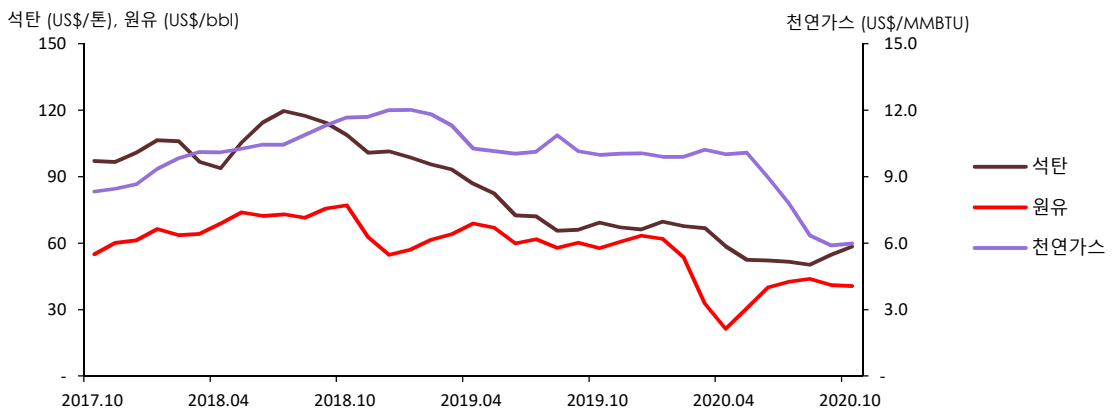
#### ▶ 국제 에너지 가격 동향

	2018년	2019년	2020년			2020년		
			8월	9월	10월	8월	9월	10월
원유 (US\$/bbl)	68.6 (29.5)	61.6 (-10.2)	57.8 (-19.0)	60.1 (-20.3)	57.7 (-25.0)	43.8 (-24.2)	41.0 (-31.8)	40.6 (-29.6)
천연가스 (US\$/MMBTU)	10.7 (24.0)	10.6 (-1.1)	10.9 (-0.1)	10.1 (-10.3)	10.0 (-14.4)	6.3 (-41.6)	5.9 (-41.9)	6.0 (-40.1)
석탄 (US\$/톤)	107.0 (20.9)	77.8 (-27.3)	65.6 (-44.1)	66.0 (-42.2)	69.2 (-36.4)	50.1 (-23.5)	54.6 (-17.2)	58.4 (-15.6)

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

□ 10월 휘발유·경유 가격은 전월 대비 소폭 하락, 전년 동월 대비로는 10%대 하락세 지속

- 휘발유와 경유 주유소 평균 가격은 9월초부터 시작된 국제 유가 하락의 영향이 10월에도 이어지며 전월 대비 각각 1.4%, 1.8% 하락
  - 휘발유와 경유 가격이 전년 동월 대비로는 각각 13.5%, 18.3% 하락
- 9월 중유(B-C유) 가격은 국제유가 상승의 영향으로 전월 대비 3.8% 상승했으나, IMO 2020 환경 규제로 인한 수요 감소의 영향이 지속되며 전년 동월 대비로는 23.0% 하락

□ 10월 프로판·부탄 가격은 전월 수준 유지, 전년 동월 대비로는 각각 0.6%, 1.6% 하락

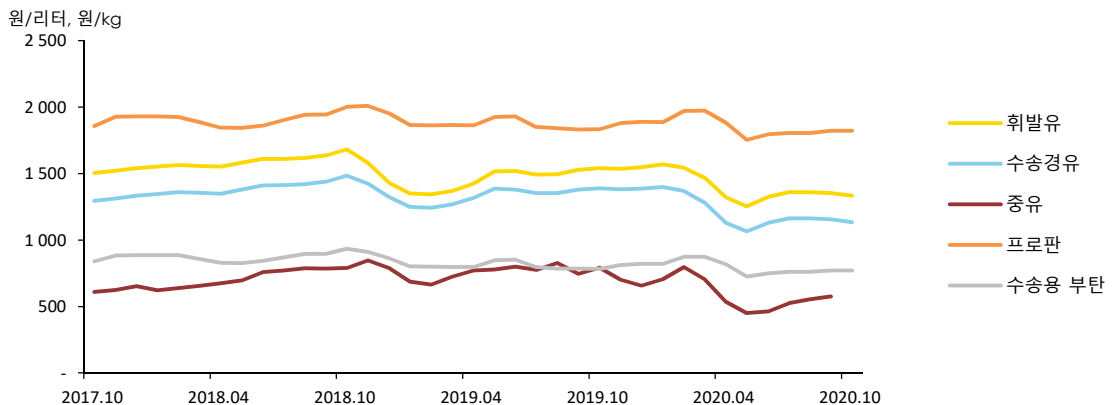
- 사우디 아람코社의 9월 국제 프로판 가격은 동결되고 부탄 가격은 인상(2.9%)되었으나, 환율 하락 등의 이유로 주요 LPG 공급사들이 공급 가격을 동결하여 국내 프로판과 부탄 가격은 전월 수준 유지
  - ※ 국내 LPG 공급가격은 SK가스, E1 등 국내 LPG 수입사들이 전월의 국제 LPG 공급가격(사우디 아람코社)을 기반으로 환율, 세금, 유통비용, 타 경쟁연료와의 상대가격 등을 고려하여 매달 초에 결정

### ▶ 국내 에너지 가격 동향

	2018년	2019년	2020년			2020년		
			8월	9월	10월	8월	9월	10월
휘발유 (원/리터)	1 581.4 (6.0)	1 472.6 (-6.9)	1 493.7 (-7.7)	1 529.3 (-6.6)	1 540.5 (-8.4)	1 361.1 (-8.9)	1 352.5 (-11.6)	1 333.3 (-13.5)
수송경유 (원/리터)	1 392.0 (8.5)	1 340.6 (-3.7)	1 351.9 (-4.7)	1 379.8 (-4.1)	1 387.7 (-6.6)	1 163.6 (-13.9)	1 154.5 (-16.3)	1 134.0 (-18.3)
중유 (원/리터)	735.2 (18.7)	744.5 (1.3)	827.4 (4.9)	747.4 (-4.7)	791.4 (0.1)	553.7 (-33.1)	575.2 (-23.0)	- -
프로판 (원/kg)	1 920.5 (4.7)	1 869.6 (-2.6)	1 841.1 (-5.2)	1 831.9 (-5.8)	1 833.6 (-8.4)	1 806.0 (-1.9)	1 821.0 (-0.6)	1 822.1 (-0.6)
수송용 부탄 (원/리터)	874.6 (5.8)	806.3 (-7.8)	785.4 (-12.2)	784.7 (-12.4)	783.7 (-16.1)	760.4 (-3.2)	771.5 (-1.7)	771.4 (-1.6)

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



□ 10월 도시가스 요금은 상업용과 산업용이 전월 대비 각각 **7.0%, 8.3%** 하락하고 가정용은 전월 수준 유지

- 도시가스 요금은 매월 조정되는 상업용과 산업용 요금이 국제유가와 LNG 수입가격 하락, 코로나19의 영향 등으로 전월 대비 각각 7.0%, 8.3% 하락한 반면, 가정용은 전월 수준 유지
  - 전년 동월 대비로는 가정용, 상업용, 산업용이 각각 10.7%, 16.9%, 22.0% 하락

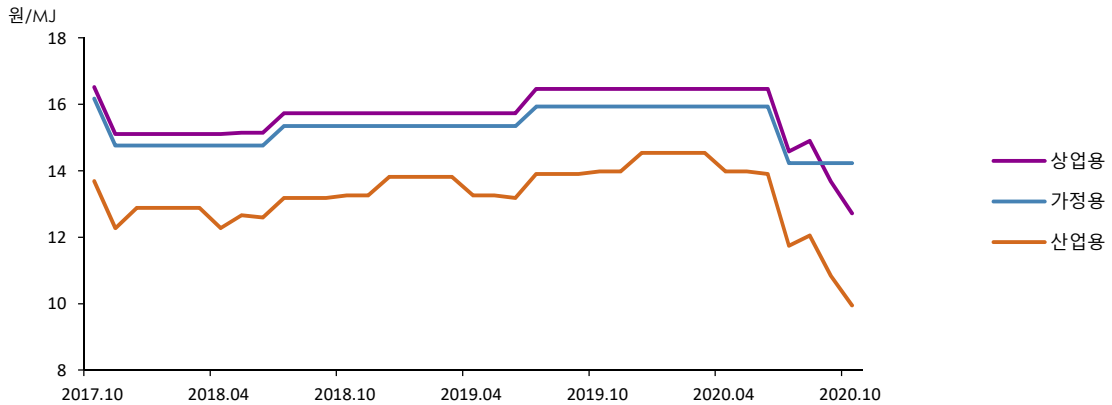
※ 8월 1일부터 도시가스 원료비 연동제를 개편해 주택용과 일반용을 제외한 산업용 등 나머지 용도의 원료비를 현행 홀수 월마다 조정에서 매월 조정으로 개편

□ 10월 열에너지 요금은 7월의 요금 인하 후 4개월 연속 유지, 전년 동월 대비로는 **2.8%** 정도 하락

- 7월 열에너지 요금은 도시가스 요금 인하의 영향으로 인하되었으나 연료비 정산으로 인한 할인요금 감소, 고정비 상승 등이 반영되어 도시가스 요금 할인폭보다는 적게 인하

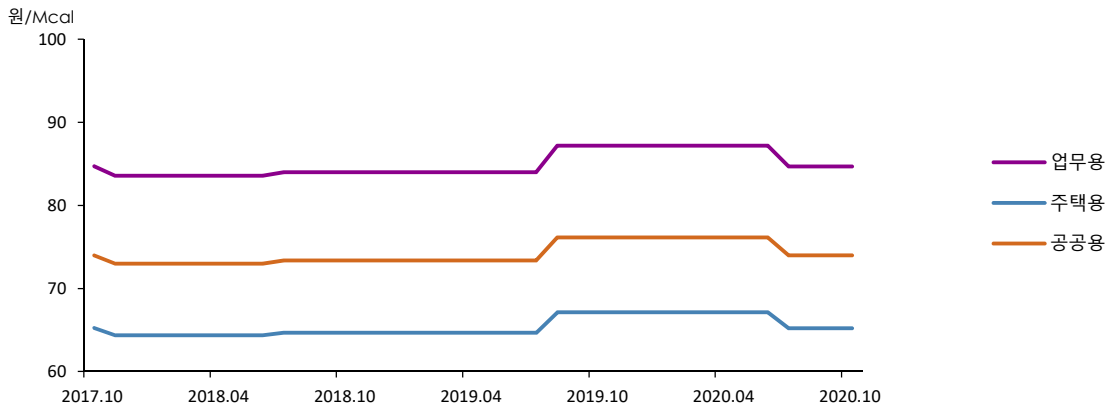
※ 한국지역난방공사는 연료비 연동제에 따라 도시가스 요금 변동 시, 열 요금도 이에 따라 조정하고, 1년에 한 번 실제 연료(100MW 이상 설비는 LNG, 100MW 이하 설비는 도시가스) 비용을 반영하여 정산

#### ▶ 용도별 도시가스 요금 추이



주: 상업용 요금은 요금표 내 업무난방용을 의미하며 해당 요금은 매월 조정을 받음. 반면, 요금표 내 영업(1)과 영업(2)은 홀수 월 조정을 받음  
자료: 서울도시가스

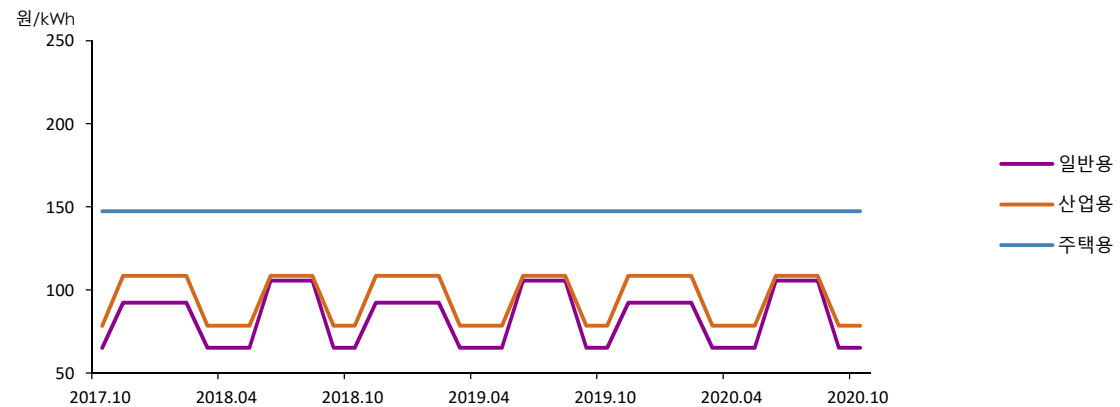
#### ▶ 용도별 열에너지 요금 추이



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

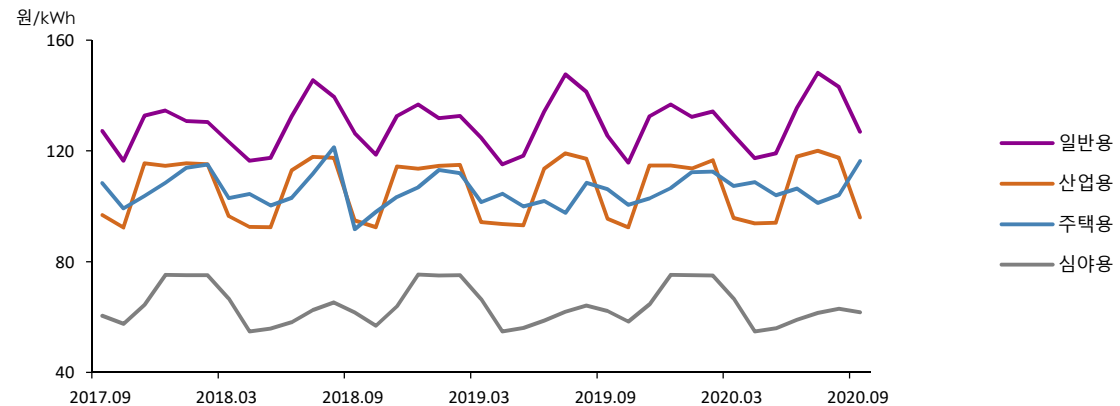
- **10월 전력 요금<sup>1</sup>은 일반용, 산업용이 전월에 봄/가을철 요금으로 전환된 후 유지, 주택용도 전월 수준 유지**
  - 계시별 요금이 적용되는 일반용과 산업용은 9월에 여름철(6~8월)요금에서 봄/가을철(3~5월, 9~10월) 요금으로 전환되며 각각 38.3%, 27.6% 하락한 후 유지
  - 주택용 요금은 2016년 12월 누진 구간이 6단계에서 3단계로 완화된 이후 같은 수준을 유지
- **9월 전력 판매단가는 일반용과 산업용은 전월 대비 하락한 반면, 주택용은 전력 소비량 증가로 상승**
  - 누진제인 주택용은 코로나19 재확산에 따른 재택시간 증가로 전력 판매량이 전력 소비가 많은 전월(8월) 보다 증가하여 전월 대비 11.7% 상승
  - 일반용과 산업용은 9월에 여름철 요금에서 봄/가을철 요금으로 전환되며 요금이 인하되어 전월 대비 각각 11.3%, 18.2% 하락
    - 전년 동월 대비로는 주택용이 9.6% 상승, 일반용, 산업용이 각각 1.2%, 0.5% 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

<sup>1</sup> 용도별 요금은 주택용([고압], 2구간의 전력량 요금), 일반용([갑], 저압), 산업용([을], 고압B 중간부하)을 사용



### 3. 에너지 공급

□ 8월 에너지 수입량은 모든 에너지원의 수입이 감소하며 전년 동월 대비 **21.7%** 감소

- 원유와 석유제품 수입량은 각각 전년 동월 대비 **18.7%, 26.9%** 감소
  - 석유제품 가운데 LPG의 수입이 작년 6월 이후 처음으로 감소(-0.4%)하였고, 납사 수입은 **31.6%** 감소
- 전기 소비가 감소하여 기저 부하인 석탄 발전 수요가 줄어 들며 유연탄의 수입량은 **27.1%** 감소. 첨두 부하인 가스 발전량은 증가하였으나 가스제조용에서의 소비 감소 등으로 LNG 수입량은 **45.5%** 감소

□ 신재생·기타 에너지 생산량은 장마로 인한 수송 부문의 소비 감소와 발전 둔화로 전년 동월 대비 **6.7%** 감소

- 이례적인 긴 장마로 이동 수요가 줄며 수송 부문의 바이오 연료 소비가 크게 감소하였고, 일조량이 감소하며 설비 용량 증가에도 태양광 발전량이 **19.1%** 증가에 그침. 반면 풍력 발전은 좋은 풍향으로 **73.3%** 증가하고 수력발전(양수 제외)은 강수량이 **186.9%**나 증가하여 전년 동월 대비 **179.9%** 증가

#### ▶ 에너지 수입 및 국내 생산 추이

	2019년p			2020년p			
		1~8월	8월	1~8월	6월	7월	8월
에너지 수입량							
원유 (백만 bbl)	1 071.9 (-4.0)	727.7 (-2.9)	97.1 (2.2)	664.3 (-8.7)	74.7 (-12.9)	86.4 (0.1)	78.9 (-18.7)
석유제품 (백만 bbl)	352.1 (3.1)	227.1 (1.3)	35.3 (30.7)	245.3 (8.0)	29.7 (5.0)	31.8 (-0.9)	25.8 (-26.9)
유연탄 (백만 톤)	132.7 (0.9)	86.6 (-1.3)	12.6 (14.6)	75.4 (-12.9)	9.2 (-2.7)	10.7 (-10.8)	9.2 (-27.1)
무연탄 (백만 톤)	6.86 (-15.6)	5.05 (-7.3)	0.73 (-7.5)	4.06 (-19.6)	0.53 (-12.7)	0.53 (-12.7)	0.61 (-16.8)
LNG (백만 톤)	40.8 (-7.4)	26.5 (-6.4)	3.6 (24.0)	25.4 (-4.3)	2.6 (-19.8)	2.4 (-21.7)	2.0 (-45.5)
에너지 수입량 (백만 toe)							
	349.2 (-1.5)	231.2 (-0.9)	31.8 (12.2)	217.8 (-5.8)	25.5 (-6.3)	27.1 (-9.3)	24.9 (-21.7)
에너지 수입액 (십억US\$, CIF)							
	126.7 (-13.2)	86.2 (-8.7)	11.6 (-7.7)	60.1 (-30.3)	4.9 (-52.3)	6.4 (-37.8)	6.0 (-48.3)
수입액 비중(%)	25.2	25.5	27.3	19.5	13.8	16.5	16.7
에너지 수입 의존도(%)							
	93.3	93.2	93.1	92.7	92.4	92.8	92.6
국내 생산							
수력 (TWh)	6.25 (-14.1)	4.18 (-14.9)	0.60 (-14.2)	4.87 (16.5)	0.51 (6.7)	0.61 (8.0)	1.07 (78.8)
무연탄 (백만 톤)	1.08 (-9.7)	0.72 (-16.3)	0.09 (-4.5)	0.69 (-4.8)	0.09 (8.2)	0.09 -	0.07 (-20.0)
천연가스 (백만 톤)	0.18 (-21.5)	0.14 (-19.0)	0.02 (-12.4)	0.12 (-13.5)	0.02 (-21.4)	0.01 (-35.0)	0.01 (-41.5)
신재생·기타 (백만 toe)	18.3 (6.7)	12.4 (9.0)	1.6 (6.2)	12.7 (1.9)	1.6 (5.0)	1.5 (-0.6)	1.5 (-6.7)

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

자료: 에너지통계월보

## 4. 에너지 소비

□ 8월 총에너지 소비는 석탄, 가스, 석유 소비가 모두 감소하면서 전년 동월 대비 **7.1%** 감소

- 석유 소비는 산업 부문에서 원료용 납사 소비가 10.5%로 크게 감소하고, 긴 장마와 코로나19 재확산 영향으로 수송 부문에서 도로와 항공 수송용 유종의 소비가 감소하며 전년 동월 대비 11.9% 감소
- 석탄 소비는 산업 부문에서 철강업의 생산활동이 감소하며 조강 생산량이 2.2% 감소하고, 발전 부문에서 석탄 발전량도 10.0% 감소하여 전년 동월 대비 10.7% 감소
- 가스 소비는 여름철 피크 전력 수요가 발생하면서 가스 발전량이 전년 동월 대비 6.0% 증가하고 발전용 LNG 소비도 10.1% 증가하며 전년 동월 대비 3.9% 증가

□ 산업과 수송 부문에서 소비가 크게 감소하며 최종 소비는 전년 동월 대비 **8.7%** 감소

- 산업 부문에서는 조립금속업에서 반도체 생산 증가에도 자동차와 통신장비 등의 생산이 감소하면서 에너지 소비가 전년 동월 대비 6.2% 감소
- 잦은 강우와 코로나19 재확산 등의 영향으로 수송 부문의 에너지 소비는 도로와 항공 여객 수요가 감소하며 전년 동월 대비 19.7% 감소하였고, 건물 부문에서도 냉방 수요가 감소하며 가정과 상업 부문의 에너지 소비가 각각 1.8%와 5.2% 감소하여 전년 동월 대비 3.8% 감소

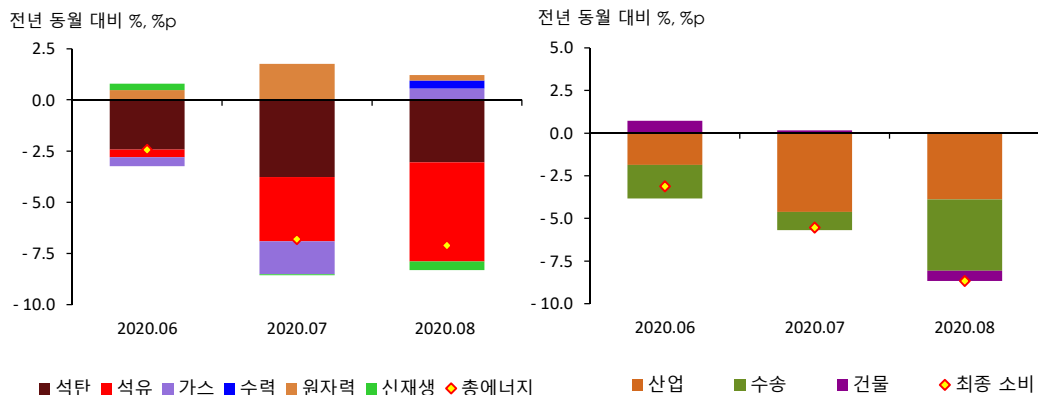
### ▶ 에너지 소비 동향

	2019년p	1~8월		8월	2020년p			
					1~8월	6월	7월	8월
총에너지 (백만 toe)	303.6	203.1	26.1	193.3	22.7	23.6	24.3	
	(-1.3)	(-1.0)	(-0.2)	(-4.8)	(-2.4)	(-6.8)	(-7.1)	
- 원료용 제외	220.1	147.6	19.0	139.7	16.2	16.9	17.5	
	(-1.3)	(-0.7)	(-0.7)	(-5.3)	(-3.1)	(-6.4)	(-7.6)	
최종 소비 (백만 toe)	231.0	154.5	19.3	147.4	16.9	17.5	17.6	
	(-0.8)	(-0.6)	(1.5)	(-4.6)	(-3.1)	(-5.5)	(-8.7)	

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

□ 8월 석탄 소비는 주요 석탄 소비 업종의 생산 감소와 발전용 석탄 소비 감소로 전년 동월 대비 **10.7%** 감소

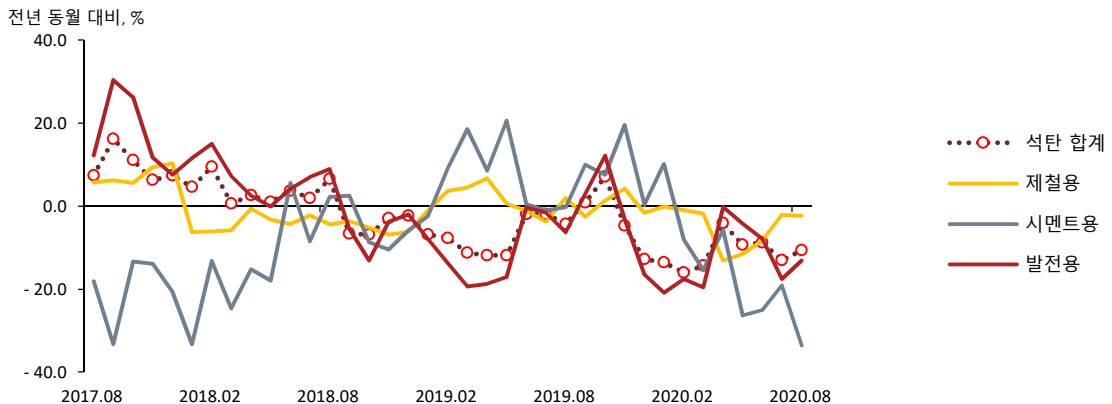
- 코로나19가 재확산되고 주요 석탄 소비 업종인 철강업의 생산 감소가 심화되면서 석탄 소비도 전년 동월 대비 감소
  - 광복절 이후 코로나19 확산세가 거세지고 자동차 생산 설비 신규 증설로 인해 자동차 생산 공장 휴업이 증가하는 등 주요 철강 소비 업종의 생산이 감소하면서 철강업의 조강 생산이 전년 동월 대비 2.2% 감소하고 제철용 원료탄 소비도 전년 동월 대비 2.3% 감소
  - 주택과 토목의 건설기성액이 전년 동월 대비 각각 2.8%와 5.5% 감소하는 등 건설 수요가 하락하면서 시멘트 제조용 유연탄 소비도 전년 동월 대비 -33.5%로 감소하며 감소폭 확대
- 8월 전기 소비가 전년 동월 대비 6.2% 감소하면서 기저부하인 석탄 발전량은 10.0% 감소하고 발전용 석탄 소비는 13.1% 감소
  - 원자력 설비 이용률은 전년 동월 대비 증가하면서 원자력 발전량이 전년 동월 대비 2.7% 증가
  - 전기 수요 감소와 원자력 발전의 증가 효과가 겹치면서 석탄 발전설비 이용률은 전년 동월 대비 8.0%p 하락하고 석탄 발전량은 전년 동월 대비 10.0% 감소

▶ 석탄 소비 동향

	2019년p	2020년p		2020년p			
		1~8월	8월	1~8월	6월	7월	8월
석탄 (백만 톤)	133.0 (-5.7)	88.1 (-7.1)	12.7 (-4.3)	78.0 (-11.5)	9.6 (-8.8)	10.7 (-13.1)	11.3 (-10.7)
산업	47.6 (-1.6)	32.0 (-0.5)	4.1 (0.3)	29.5 (-7.7)	3.6 (-10.3)	3.8 (-3.5)	3.9 (-5.5)
건물	0.6 (-29.2)	0.3 (-29.9)	0.012 (-25.0)	0.2 (-23.5)	0.007 (-12.5)	0.005 (-28.6)	0.006 (-50.0)
전환	84.8 (-7.6)	55.8 (-10.3)	8.6 (-6.4)	48.2 (-13.5)	6.0 (-7.8)	6.9 (-17.6)	7.4 (-13.1)

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

▶ 주요 용도별 석탄 소비 증가율 추이



## 6. 석유

□ 8월 석유 소비는 산업과 수송을 포함한 모든 부문에서 감소하여 전년 동월 대비 **11.9%** 감소

- 산업 부문 석유 소비는 비중이 가장 큰 납사 소비가 10.5% 감소하면서 전년 동월 대비 6.6% 감소
  - 코로나19의 영향으로 석유화학사들이 예방정비 기간을 늘리고, 롯데케미칼 대산공장에서 사고로 파손된 NCC 설비가 수리 후에도 재가동을 하지 못하는 여파로 납사 소비가 전월에 이어 크게 감소
- 곳은 날씨와 코로나19 재확산 영향으로 이동 수요가 급감하며 수송 부문 소비는 20.3% 감소
  - 8월 한달 동안 장마의 영향으로 강우 일수가 증가하였고, 광복절 대규모 집회를 계기로 코로나19 확진자 수가 폭증하여 정부는 거리두기 단계를 2단계로 상향 실시
  - 도로 교통량이 크게 감소하여 수송 부문 휘발유와 경유 소비가 전년 동월 대비 각각 15.1%와 20.6% 감소하고, 항공 여객 수요도 여전히 낮게 유지되며 항공유 소비는 전년 동월 대비 53.2% 감소
- 건물 부문의 소비는 무더운 날씨로 난방과 취사용 소비가 감소하며 전년 동월 대비 14.2% 감소

▶ 석유제품 부문별 소비 동향

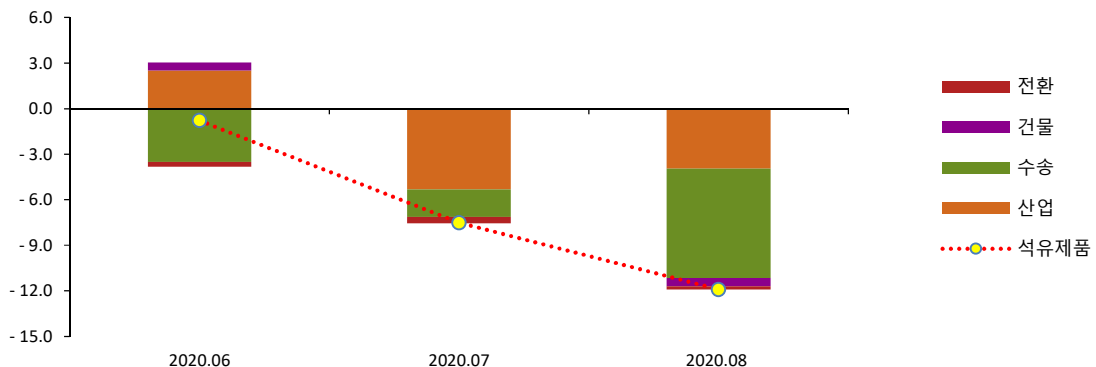
	2019년p			2020년p			
		1~8월	8월	1~8월	6월	7월	8월
석유 (백만 bbl)	927.1	614.6	81.3	585.6	71.1	72.5	71.7
	(-0.5)	(-1.2)	(4.5)	(-4.7)	(-0.8)	(-7.5)	(-11.9)
산업	566.2	371.3	48.8	369.3	44.7	46.2	45.6
	(0.4)	(-1.5)	(4.0)	(-0.6)	(4.2)	(-8.3)	(-6.6)
납사	438.6	292.3	38.1	279.9	33.6	35.2	34.1
	(-2.8)	(-3.4)	(0.3)	(-4.2)	(0.4)	(-9.6)	(-10.5)
수송	303.3	204.9	28.9	180.5	23.2	23.3	23.0
	(0.3)	(1.8)	(7.2)	(-12.0)	(-9.8)	(-5.7)	(-20.3)
건물	49.1	32.1	3.1	32.6	3.0	2.7	2.6
	(-8.6)	(-6.7)	(3.9)	(1.7)	(14.5)	(0.9)	(-14.2)
전환	8.6	6.3	0.6	3.3	0.3	0.3	0.5
	(-26.9)	(-32.1)	(-40.5)	(-47.5)	(-41.3)	(-55.2)	(-26.8)

주: p는 잠정치, ( )는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 석유제품 소비 증가율(%) 및 부문별 기여도(%p) 추이

전년 동월 대비, %



## 7. 가스

□ 8월 천연가스 소비는 하계 전력 소비 감소에도 불구하고, 발전용 소비가 급등하면서 전년 동월 대비 **3.9%** 증가

- 8월 전기 소비는 코로나19 및 낮은 여름 기온으로 인해 전년 동월 대비 6.2% 감소하였지만 석탄 발전이 대폭 감소하면서 가스 발전은 전년 동월 대비 6.0% 증가하고 발전용 가스 소비도 9.6% 증가

□ 최종 소비 부문 가스 소비는 건물 부문 소비 증가로 전년 동월 대비 감소율이 **-2.5%**로 축소

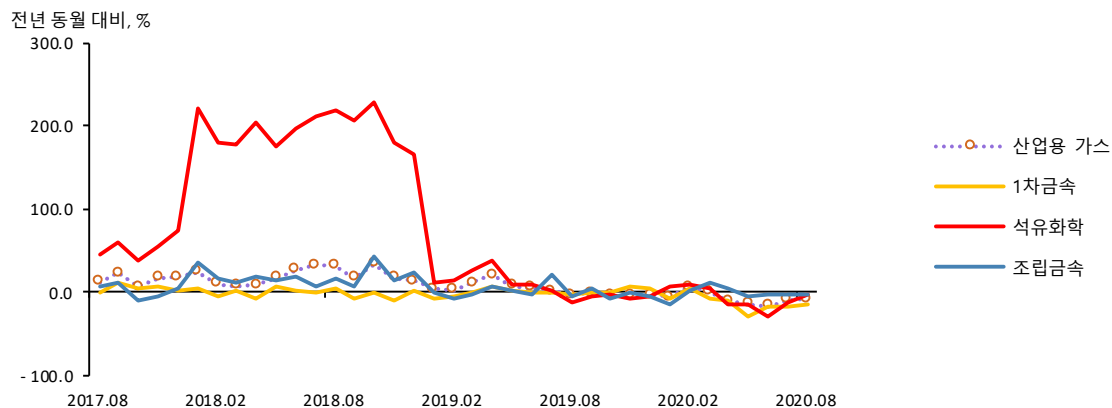
- 산업 부문의 경우 제조업 경기 둔화로 전반적인 가스 소비의 감소 추세가 이어지고 있지만, 화학업종의 직도입 천연 가스 소비가 회복을 보이면서 전년 동월 대비 감소율은 축소되는 경향
- 건물 부문은 코로나19의 여파로 인한 상업 및 공공 부문의 소비가 감소 추세를 지속
  - 가정 부문의 경우 재택 시간의 증가, 장기간의 장마 등 영향으로 가스 소비가 전년 동월 대비 24.3% 반짝 급등

▶ 천연가스 및 도시가스 소비 동향

	2019년p			2020년p			
		1~8월	8월	1~8월	6월	7월	8월
<b>LNG (백만 톤)</b>	<b>40.9</b>	<b>27.1</b>	<b>2.8</b>	<b>26.3</b>	<b>2.4</b>	<b>2.5</b>	<b>2.9</b>
	(-3.2)	(-4.6)	(-1.8)	(-2.8)	(-3.1)	(-11.0)	(3.9)
발전용	18.4	12.2	1.7	12.3	1.3	1.4	1.8
	(-2.7)	(-7.3)	(-1.4)	(0.9)	(6.8)	(-13.6)	(9.6)
도시가스용	20.5	13.6	1.0	12.9	1.0	1.0	1.0
	(-2.1)	(0.0)	(-0.3)	(-5.5)	(-12.6)	(-5.9)	(-3.2)
<b>도시가스 (십억 m³)</b>	<b>25.4</b>	<b>17.3</b>	<b>1.3</b>	<b>16.5</b>	<b>1.3</b>	<b>1.3</b>	<b>1.3</b>
	(-1.1)	(0.5)	(0.1)	(-5.1)	(-10.5)	(-7.6)	(-2.5)
산업	10.4	7.0	0.8	6.4	0.7	0.7	0.7
	(2.3)	(5.7)	(-3.1)	(-7.4)	(-17.5)	(-10.2)	(-8.1)
건물	13.8	9.6	0.5	9.3	0.5	0.5	0.5
	(-3.6)	(-2.9)	(6.9)	(-3.2)	(-0.3)	(-3.2)	(6.0)

주: p는 잠정치, ( )는 전년 동기 대비 증가율(%), 도시가스용 LNG, 총 도시가스, 산업용 도시가스 소비는 산업용 직도입 LNG를 포함  
자료: 에너지통계월보

▶ 주요 업종별 가스 소비 추이



## 8. 전기

□ 8월 전기 소비는 산업 부문의 감소세 확대와 건물 부문의 감소 전환으로 전년 동월 대비 **6.2%** 감소

- 산업 부문의 전기 소비는 코로나19 확산으로 인한 경기 둔화 등으로 3월부터 6개월째 감소
  - 주요 무역 상대국의 코로나19 확산과 더불어 국내 2차 유행 등으로 광공업생산지수는 2.6% 하락
  - 업종별로는 조립금속의 전기 소비가 전월의 증가(2.4%)에서 감소(-6.2%)로 전환되었고, 석유화학과 1차금속의 소비는 각각 5.4%, 12.9% 감소하며 감소세를 지속
- 건물 부문의 전기 소비는 코로나19의 재확산과 장마 및 태풍 등으로 상업과 가정 부문 모두 대폭 감소
  - 광화문 집회 발 코로나19의 재확산으로 수도권은 8월 16일, 비수도권은 23일부터 '사회적 거리두기' 2단계 시행. 또한, 평년 대비 긴 장마 기간과 빈번한 태풍도 상업 경기 악화 요인으로 작용
  - 코로나19 사태 이후 재택 시간이 증가하며 가정 부문의 전기 소비는 지속적으로 증가해왔으나, 제8호 태풍 바비로 인한 공급 차질 등으로 가정 부문 소비도 감소로 전환

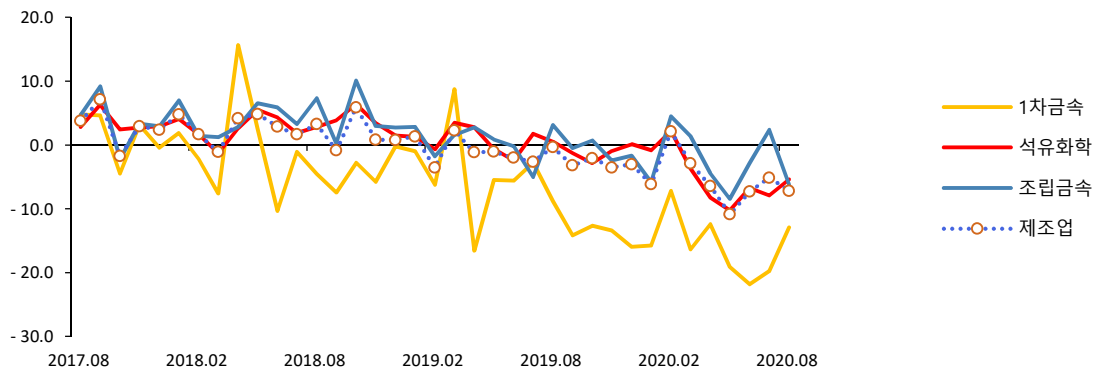
### ▶ 전기의 부문별 소비 동향

	2019년p	2020년p					
		1~8월	8월	1~8월	6월	7월	8월
전기 (TWh)	520.5 (-1.1)	350.4 (-1.4)	47.6 (-4.0)	338.9 (-3.3)	39.8 (-2.1)	42.1 (-2.1)	44.6 (-6.2)
산업	279.8 (-1.4)	188.0 (-0.7)	24.3 (-0.9)	177.9 (-5.4)	21.2 (-6.7)	22.4 (-4.9)	22.5 (-7.1)
수송	2.9 (-2.0)	2.0 (-0.9)	0.3 (-3.3)	1.8 (-8.5)	0.2 (-7.2)	0.2 (-10.3)	0.3 (-9.9)
건물	237.8 (-0.7)	160.4 (-2.1)	23.0 (-7.1)	159.2 (-0.7)	18.4 (3.8)	19.5 (1.5)	21.8 (-5.3)
- 가정	70.5 (-0.3)	47.0 (-2.0)	7.6 (-11.8)	48.8 (3.8)	5.8 (8.8)	6.0 (6.7)	7.2 (-5.5)
- 상업	135.2 (-0.9)	91.8 (-2.3)	12.6 (-4.9)	89.7 (-2.3)	10.2 (2.2)	10.9 (-0.2)	11.9 (-5.9)

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

### ▶ 제조업 전력다소비업종 전기 소비 증가율 추이

전년 동월 대비, %



## 9. 원자력

□ 8월 원자력 발전량은 설비 용량이 전년 동월과 동일한 가운데 이용률이 상승하여 전년 동월 대비 **2.7%** 증가

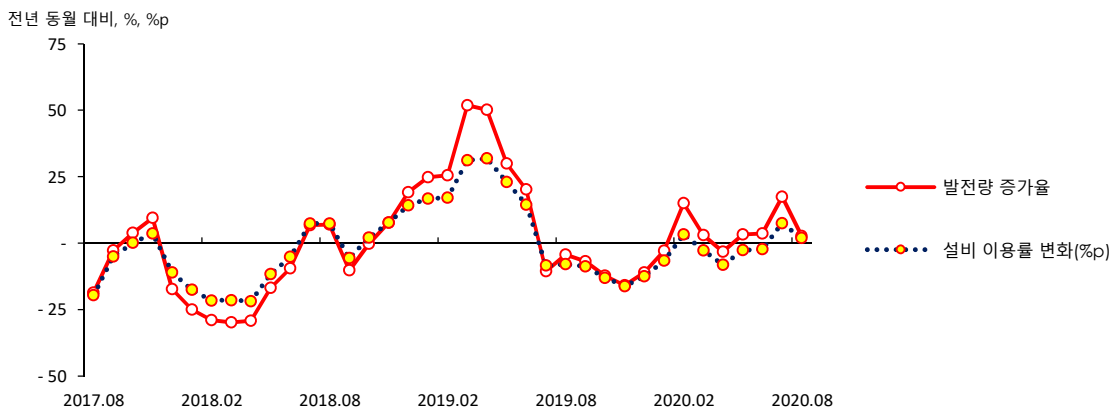
- 원자력 발전 설비 이용률은 전년 동월 대비 2.7%p 상승하여 72.4%를 기록
  - 원자력 발전 설비 이용률은 2019년 하반기에 계획예방정비 등으로 60% 초반까지 하락했지만, 이후 다수의 발전기가 계획예방정비를 마치고 발전을 재개하며 72.4%로 상승
  - 한빛4호기(2017.5.18~), 한빛3호기(2018.5.11~), 고리2호기(2020.2.17~), 한빛5호기(2020.4.10~), 월성4호기(2020.7.22~), 한울1호기(2020.7.23~), 한울6호기(2020.7.24~)는 계획예방정비를 지속
  - 한울6호기는 7월 19일 원자로 자동정지 사건 이후 7월 24일부터 계획예방정비에 착수
  - 한빛2호기(2020.6.3~8.28)는 계획예방정비를 마치고 28일 발전을 재개하여 30일 정상출력에 도달
- 발전량 증가로 총 발전량에서 원자력이 차지하는 비중은 전년 동월 대비 0.9%p 상승한 24.5%를 기록
  - 여전히 발전비중이 가장 높은 발전원은 석탄으로 전년 동월 대비 3.9%p 감소한 40.0%를 기록하였고, 가스는 1.8%p 상승한 26.0%를 기록

▶ 원전 가동 및 정지 일시

	2019년					2020년									2019년					2020년							
	8	9	10	11	12	1	2	3	4	5	6	7	8		8	9	10	11	12	1	2	3	4	5	6	7	8
고리#2														한울#1													
고리#3														한울#2													
고리#4														한울#3													
신고리#1														한울#4													
신고리#2														한울#5													
신고리#3														한울#6													
신고리#4														한빛#1													
월성#2														한빛#2													
월성#3														한빛#3													
월성#4														한빛#4													
신월성#1														한빛#5													
신월성#2														한빛#6													

주: ■는 정상발전, ■는 계획예방정지, ■는 비계획정지

▶ 원자력 발전 증가율 및 설비 이용률 변화 추이



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

## 10. 열 및 신재생

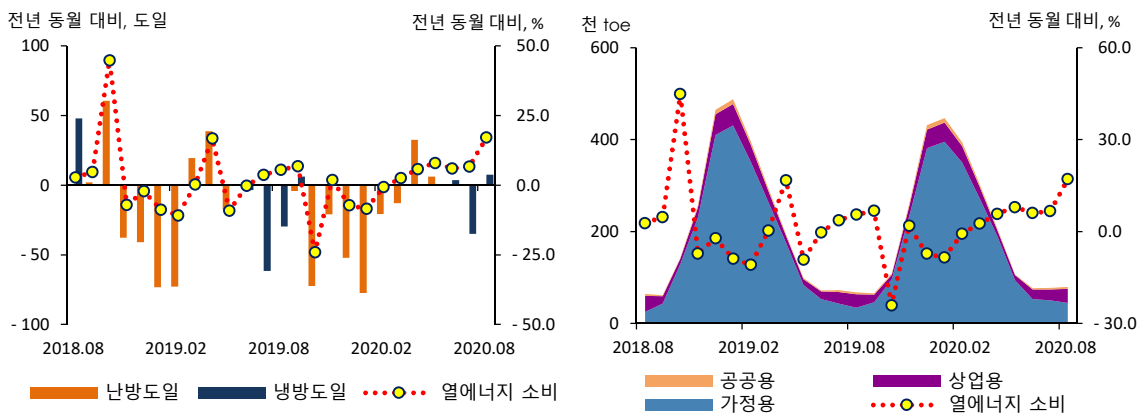
□ 8월 열에너지 소비는 코로나19 재확산과 태풍으로 가정 부문을 중심으로 전년 동월 대비 17.1% 증가

- 열에너지 소비는 거리두기 2단계 조정에 따른 재택시간 증가와 장마를 비롯한 태풍 장미와 바비의 영향으로 강수량이 2배 가까이 증가하면서 가정(31.4%) 및 상업(4.2%) 부문을 중심으로 증가

□ 신재생에너지 발전량은 폐기물의 신재생 분류 제외에도 수력 발전량 급증으로 전년 동월 대비 3.6% 증가

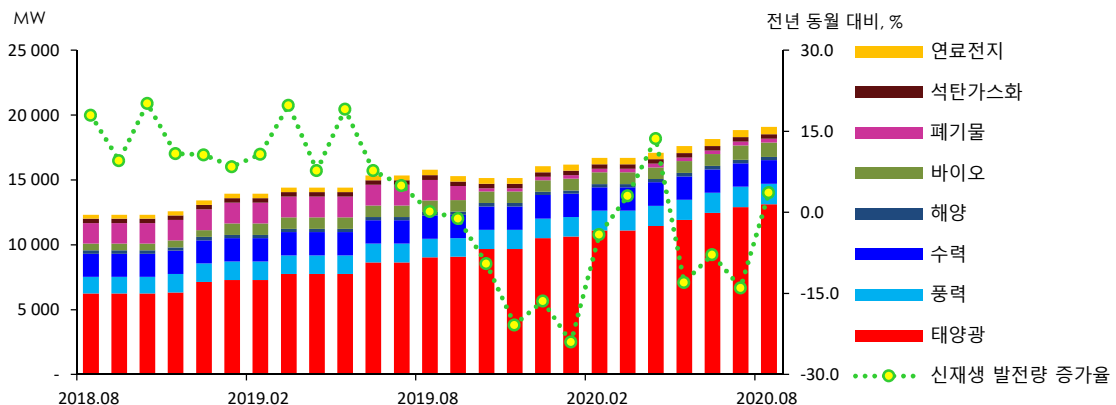
- 비재생 폐기물에너지의 재생에너지 분류 제외(2019.10)로 인한 폐기물에너지 설비용량 및 발전량 급감과 태양광 발전량 증가세 둔화에도 불구하고, 풍력, 연료전지 발전량의 급증으로 증가
  - 폐가스 등과 같은 비재생폐기물에너지가 신재생에너지 법령 개정에 따라 신재생에너지에서 제외되면서 폐기물에너지 설비용량이 급감(-81.1%)하여 발전량도 전년 동월 대비 87.7% 감소
  - 태양광 발전은 장마와 태풍에 의한 일조량 감소로 설비용량 증가(45.4%) 대비 낮은 19.1% 증가에 그친 반면, 풍력은 좋은 풍황의 영향으로 설비용량 증가(10.3%) 대비 높은 73.3% 증가
  - 수력 발전(양수 제외)은 장마와 태풍에 따른 강수량 증가(401.6mm, 186.9%)로 179.9% 증가
  - 폐기물 에너지를 제외한 나머지 신재생에너지 발전량은 37.0% 증가

### ▶ 열에너지 소비 증가율 및 부문별 소비량 추이



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

### ▶ 신재생에너지 발전 설비용량 및 신재생에너지 발전량 추이



주: 설비용량과 발전량은 한전 전력통계속보 신재생에너지 정보. 에너지밸런스 내 신재생·기타에너지 발전량에서는 수력은 제외되나, 비재생 폐기물에너지는 포함



## 11. 산업 부문

□ 8월은 조립금속업의 에너지 소비가 감소로 돌아서며 전년 동월 대비 **6.2%** 감소

- 7월의 에너지 소비 감소 추세가 8월에도 비슷하게 이어지는 가운데, 조립금속의 에너지 소비 감소에도 불구하고, 석유화학의 감소폭이 줄어들면서 8월의 에너지 소비 감소율은 7월의 -7.0%보다 다소 축소
  - 석유화학은 수출이 크게 감소했지만 내수가 다소 회복되면서 주요 제품의 생산 감소율이 전월에 비해 축소되었고, 이에 따라 에너지 소비도 전년 동월 대비 5.8% 감소로 7월에 비해 감소폭이 축소
  - 1차금속은 주요 제품의 생산이 7월보다 회복되었지만 1차금속 에너지 소비의 대부분을 차지하는 원료탄 소비 감소 확대로 에너지 소비 감소율은 7월에 이어 여전히 4% 대를 유지
  - 조립금속업은 반도체의 생산이 증가 추세를 유지했지만 자동차와 통신장비 등의 생산이 크게 감소하면서 에너지 소비가 전년 동월 대비 4.9% 감소

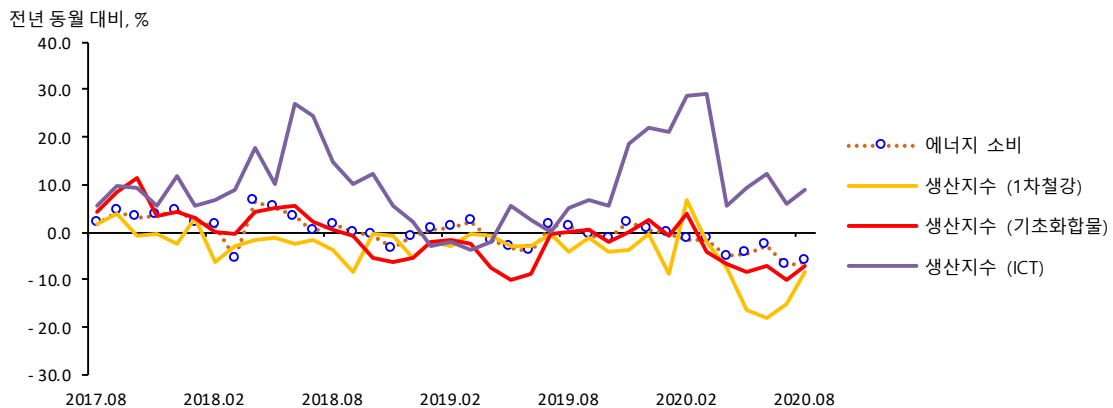
### ▶ 산업 부문 에너지 소비 동향

	2019년p			2020년p			
		1~8월	8월	1~8월	6월	7월	8월
산업 (백만toe)	142.6	94.7	12.1	91.3	10.9	11.4	11.4
	(-0.2)	(-0.4)	(1.3)	(-3.7)	(-2.9)	(-7.0)	(-6.2)
석유화학	72.0	47.5	6.2	46.8	5.5	5.8	5.9
	(-0.2)	(-1.2)	(2.2)	(-1.6)	(-1.1)	(-8.4)	(-5.8)
- 납사	53.8	35.8	4.7	34.3	4.1	4.3	4.2
	(-2.8)	(-3.4)	(0.3)	(-4.2)	(0.4)	(-9.6)	(-10.5)
1차금속	28.8	19.3	2.4	18.0	2.1	2.3	2.4
	(-0.0)	(0.5)	(0.7)	(-6.5)	(-10.1)	(-4.8)	(-4.0)
- 원료탄	24.4	16.2	2.1	15.4	1.8	2.0	2.0
	(1.0)	(1.3)	(2.0)	(-5.0)	(-8.3)	(-2.1)	(-2.3)
조립금속	11.4	7.6	1.0	7.5	0.9	0.9	0.9
	(-0.1)	(0.5)	(1.7)	(-2.2)	(-2.4)	(1.9)	(-4.9)
원료용 비중 (%)	58.5	58.4	59.1	58.5	59.3	59.0	59.1

주: p는 잠정치, ( )는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

### ▶ 산업 부문 에너지 소비 및 주요 업종 생산지수 추이



## 12. 수송 부문

□ 8월 수송 부문 소비는 코로나19의 재확산 영향으로 전년 동월 대비 **19.7%** 감소

- 광복절 집회를 계기로 코로나19가 재확산하면서 전염 우려가 커짐에 따라 23일 정부는 8일간 사회적 거리두기 2단계 상향 실시를 발표하였음. 여기에 8월 한달 동안 지속된 장기간 장마의 영향이 더해져서 이동 수요가 급감하여 도로 부문 에너지 소비는 전년 동월 대비 18.3% 감소
  - 광복절 대규모 집회 이후 전국적으로 일일 확진자 수가 300명 이상 발생하며 재확산이 현실화함
  - 8월 한달 동안 전국이 장마의 영향권에 들며 산발적 집중호우가 계속 되었고, 월말에는 태풍 바비의 직접 영향을 받으며 고속도로 총 교통량은 전년 동월 대비 4.0% 감소
  - 도로 부문 휘발유와 경유, LPG 소비는 각각 전년 동월 대비 15.1%, 20.6% 그리고 14.9% 감소
- 항공 부문 소비는 코로나19 영향이 계속되며 전년 동월 대비 53.2% 감소
  - 국내 여행 수요 증가로 국내선 운항편수가 전년 동월 대비 5.7% 증가하였으나 국제선 운항편수는 전년 동월 대비 80%대 감소폭을 유지

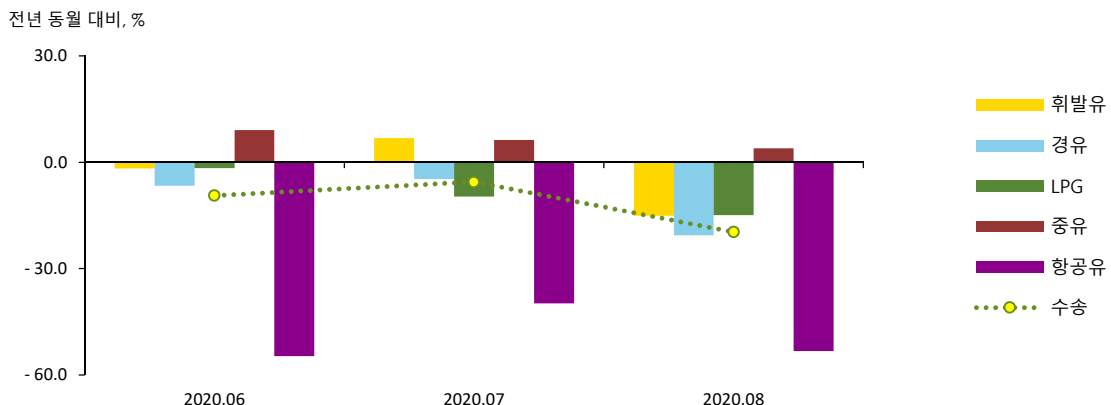
▶ 수송 부문 수단별 에너지 소비 동향

	2019년p	2020년p					
		1~8월	8월	1~8월	6월	7월	8월
수송 (백만toe)	42.97 (0.0)	29.09 (1.6)	4.08 (6.4)	25.69 (-11.7)	3.31 (-9.4)	3.33 (-5.6)	3.28 (-19.7)
도로	35.05 (1.9)	23.74 (3.6)	3.49 (11.9)	21.71 (-8.6)	2.83 (-4.9)	2.81 (-2.3)	2.85 (-18.3)
해운	2.65 (-17.1)	1.87 (-11.9)	0.21 (-16.6)	1.99 (6.5)	0.26 (17.0)	0.25 (12.7)	0.24 (12.3)
항공	4.93 (-1.7)	3.24 (-3.1)	0.35 (-19.3)	1.78 (-45.2)	0.19 (-54.7)	0.24 (-39.8)	0.17 (-53.2)
철도	0.35 (-2.8)	0.24 (-1.9)	0.03 (-4.2)	0.21 (-9.7)	0.03 (-7.6)	0.03 (-13.0)	0.03 (-16.8)

주: p는 잠정치, ( )는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 수송 부문 에너지 및 주요 석유제품 소비 증가율



### 13. 건물 부문

□ 8월 건물 소비는 코로나19 재확산과 태풍의 영향으로 전년 동월 대비 3.8% 감소

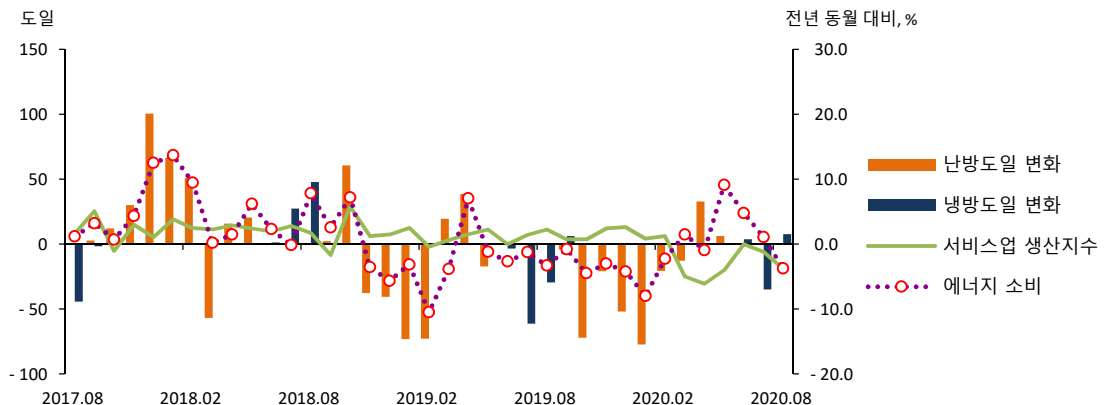
- 건물 부문 소비는 코로나19 재확산에 따른 사회적 거리두기 2단계 시행과 제8호 태풍 바비로 인한 정전 등의 피해로 모든 부문에서 감소
  - 평균기온(전국 기준)은 26.6°C로 전년 동월 대비 0.5°C 높았으나 폭염일수는 6.4일로 2.6일 적었고, 냉방도일은 7.6도일 증가. 전국 기준 평균 강수량은 401.6mm로 전년 동월 대비 186.9% 증가
  - 건물 부문 증가의 에너지원별 기여도는 전기 -3.4%p, 석유 -1.8%p, 도시가스 0.9%p, 열 0.4%p 순
- 가정 부문 소비는 재택시간 증가, 장마-태풍 등으로 도시가스와 열이 급증(각각 24.3%, 31.4%)한 반면, 전기가 태풍 바비로 인한 정전 및 공급 차질 등으로 5.5% 감소하고 석유도 23.3% 감소하며 1.8% 감소
- 상업-공공 부문 소비는 사회적 거리두기 2단계시행과 장마 및 태풍의 영향으로 유동인구 및 서비스 생산이 감소하며 전년 동월 대비 4.9% 감소하였고, 원별로는 모든 에너지원 소비가 감소

▶ 건물 부문 에너지 소비 동향

	2019년p			2020년p			
		1~8월	8월	1~8월	6월	7월	8월
건물 (백만 toe)	45.4	30.7	3.1	30.4	2.7	2.7	3.0
	(-3.2)	(-3.1)	(-3.3)	(-0.9)	(4.8)	(1.1)	(-3.8)
가정	22.5	15.2	1.1	15.2	1.0	1.0	1.1
	(-4.1)	(-3.1)	(-3.0)	(0.5)	(6.3)	(5.0)	(-1.8)
상업	17.5	11.8	1.5	11.5	1.3	1.3	1.4
	(-2.3)	(-3.4)	(-4.7)	(-2.7)	(4.1)	(-1.2)	(-5.2)
공공·기타	5.4	3.7	0.5	3.6	0.4	0.4	0.4
	(-2.4)	(-2.4)	(0.8)	(-0.9)	(3.1)	(-0.4)	(-3.9)
난방도일 (18°C)	2 342.9	1 511.5	-	1 439.3	-	-	-
	(-9.8)	(-6.5)	n.a	(-4.8)	n.a	n.a	n.a
냉방도일 (24°C)	120.4	114.3	74.8	90.6	3.7	4.5	82.4
	(-42.4)	(-45.3)	(-28.4)	(-20.7)	n.a	(-88.6)	(10.2)

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

□ 8월 발전 투입은 코로나19 및 태풍 등으로 인한 전기 소비 감소로 전년 동월 대비 3.5% 감소

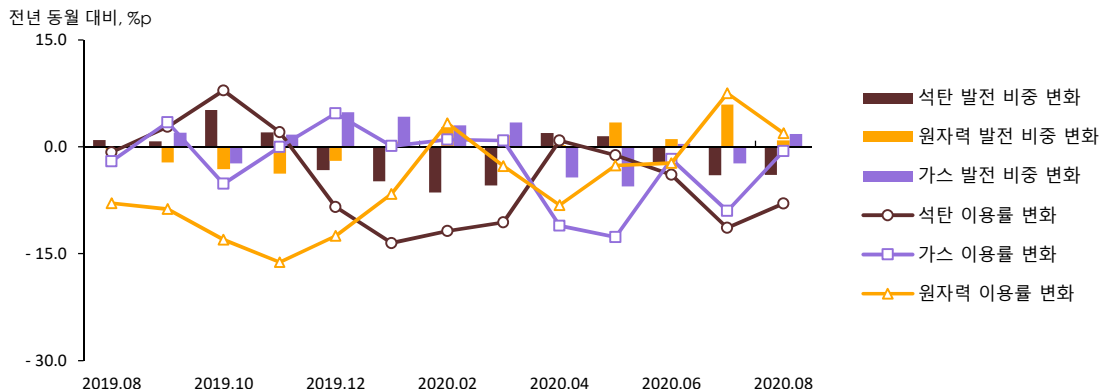
- 전기 소비는 코로나19 재확산과 장기간의 장마 및 태풍 등 기상 요인으로 모든 부문에서 감소하여 전년 동월 대비 6.2% 감소하였으며 이에 따라 발전량도 1.2% 감소
  - 원자력 발전은 신고리4호기의 신규 진입(1.4GW, 2019.8) 효과가 소멸되어 설비 용량이 전년 동월과 동일한 수준을 유지한 가운데, 이용률이 2.7%p 상승하여 발전량도 2.7% 증가
  - 석탄 발전은 전기 소비 급감, 원자력 발전 증가, 신재생(수력 포함) 발전 비중 상승 등으로 이용률이 전년 동월 대비 8.0%p 하락하여 발전량이 10.0% 감소
  - 전기 소비 감소에도 불구하고, 기저발전(원자력+석탄)이 빠르게 감소하여 가스 발전은 6.0% 증가

### ▶ 에너지원별 발전량

	2019년p	2020년p		2020년p			
		1~8월	8월	1~8월	6월	7월	8월
총발전량 (TWh)	563.0	378.5	51.6	367.9	43.8	46.7	51.0
	(-1.3)	(-1.5)	(-3.0)	(-2.8)	(0.0)	(-6.2)	(-1.2)
석탄	227.4	149.0	22.7	133.4	16.3	18.8	20.4
	(-4.6)	(-7.6)	(-0.8)	(-10.4)	(-5.9)	(-14.6)	(-10.0)
석유	3.3	2.4	0.3	1.1	0.1	0.1	0.2
	(-42.6)	(-47.7)	(-55.4)	(-53.2)	(-51.3)	(-65.3)	(-33.7)
가스	144.4	95.0	12.5	93.1	9.4	10.4	13.3
	(-6.0)	(-10.9)	(-3.3)	(-1.9)	(2.0)	(-15.1)	(6.0)
원자력	145.9	103.7	12.2	108.3	14.1	13.7	12.5
	(9.3)	(20.9)	(-4.4)	(4.4)	(3.6)	(17.5)	(2.7)
수력·기타신재생	39.2	27.7	3.9	27.2	3.2	3.1	4.5
	(0.6)	(7.0)	(0.5)	(-1.9)	(-6.4)	(-9.6)	(16.7)
기저발전	373.3	252.7	34.9	241.8	30.4	32.5	33.0
	(0.4)	(2.3)	(-2.1)	(-4.3)	(-1.7)	(-3.5)	(-5.6)

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

### ▶ 주요 에너지원별 발전 이용률 및 발전 비중 추이



## <부록> 에너지 수급 주요 지표 및 통계

### 주요 경제 통계 및 지표

	2018	2019	2020				2020			
			1~8월	6월	7월	8월	1~8월	6월	7월	8월
GDP (조원)	1 812.0 (2.9)	1 849.0 (2.0)	898.4 (1.9)	461.3 (2.1)	- (-)	- (-)	891.9 (-0.7)	448.7 (-2.7)	- (-)	- (-)
민간소비	875.6 (3.2)	890.2 (1.7)	439.4 (1.6)	216.7 (1.8)	- (-)	- (-)	420.1 (-4.4)	208.1 (-4.0)	- (-)	- (-)
설비투자	166.3 (-2.3)	153.9 (-7.5)	76.6 (-12.3)	40.1 (-7.0)	- (-)	- (-)	80.9 (5.6)	41.7 (4.1)	- (-)	- (-)
건설투자	269.8 (-4.6)	262.9 (-2.5)	124.4 (-5.2)	72.1 (-3.0)	- (-)	- (-)	126.6 (1.7)	72.1 (-0.1)	- (-)	- (-)
소비자물가지수 (2015=100)	104.5	104.9	104.7	104.9	104.6	104.8	105.3	104.9	104.9	105.5
대미환율 (원)	1 100.2	1 165.4	1 157.4	1 175.6	1 175.3	1 209.0	1 203.5	1 210.0	1 198.9	1 186.9
기준금리 (%)	1.5	1.6	1.7	1.8	1.5	1.5	0.8	0.5	0.5	0.5
경기동행지수 (2015=100)	110.1	111.7	111.3	111.6	111.7	112.1	111.7	110.5	111.0	111.6
광공업생산지수 (2015=100)	106.4	106.3	104.3	105.6	110.1	103.0	103.5	105.0	107.5	100.3
제조업가동률지수 (2015=100)	98.8	98.5	97.3	98.9	103.6	96.2	93.2	94.7	97.4	89.6
평균기온 (°C, 전국 기준)	13.0	13.5	14.1	21.3	24.9	26.2	14.4	22.8	22.7	26.6
- 전년동기대비 기온차	-0.1	0.5	-0.0	-0.9	-2.0	-1.1	0.2	1.5	-2.2	0.5
난방도일	2 597.8 (3.2)	2 342.9 (-9.8)	1 511.5 (-6.5)	-	-	-	1 439.3 (-4.8)	-	-	-
냉방도일	209.0 (57.5)	120.4 (-42.4)	114.3 (-45.3)	- (-100.0)	39.5 (-60.9)	74.8 (-28.4)	90.6 (-20.7)	3.7	4.5 (-88.6)	82.4 (10.2)
에너지원단위	0.17 (-1.0)	0.17 (-3.2)	0.17 (-2.8)	0.15 (-3.4)			0.16 (-3.5)	0.15 (-0.7)		
1인당 소비										
석유 (bbl)	18.1 (-1.0)	17.9 (-0.7)	11.9 (-1.4)	1.4 (-5.3)	1.5 (1.0)	1.6 (4.3)	11.3 (-4.8)	1.4 (-0.9)	1.4 (-7.6)	1.4 (-12.0)
전기 (MWh)	10.2 (3.1)	10.1 (-1.3)	6.8 (-1.6)	0.8 (-1.2)	0.8 (-2.6)	0.9 (-4.2)	6.5 (-3.4)	0.8 (-2.3)	0.8 (-2.2)	0.9 (-6.4)
도시가스 (1000 m³)	0.5 (6.9)	0.5 (-4.3)	0.3 (-3.1)	0.0 (-1.7)	0.0 (-3.6)	0.0 (-4.2)	0.3 (-6.8)	0.0 (-11.2)	0.0 (-9.6)	0.0 (-2.9)
총에너지 (toe)	6.0 (1.3)	5.9 (-1.5)	3.9 (-1.2)	0.4 (-2.3)	0.5 (-2.0)	0.5 (-0.4)	3.7 (-4.9)	0.4 (-2.6)	0.5 (-6.9)	0.5 (-7.2)

주: 2015년 실질가격 기준이며 각 분기값을 3, 6, 9, 12월에 표기. p는 잠정치. ( )는 전년 동기 대비 증감률(%)

자료: 한국은행 경제통계시스템, 국가통계포털, 에너지통계월보

# 업종별 산업생산지수 및 생산량

	2018	2019					2020			
		1~8월	6월	7월	8월	1~8월	6월	7월	8월	
산업생산지수(2015=100)										
전산업	107.5 (1.6)	108.1 (0.5)	106.2 (-0.0)	109.4 (-0.9)	108.3 (0.9)	106.0 (0.2)	104.9 (-1.3)	110.2 (0.7)	106.7 (-1.5)	102.4 (-3.4)
광공업	106.4 (1.5)	106.3 (-0.0)	104.3 (-1.1)	105.6 (-2.0)	110.1 (1.6)	103.0 (-2.4)	103.5 (-0.8)	105.0 (-0.6)	107.5 (-2.4)	100.3 (-2.6)
반도체	168.4 (21.2)	188.1 (11.7)	172.4 (6.2)	195.1 (7.3)	195.2 (4.1)	197.4 (13.1)	221.8 (28.7)	241.8 (23.9)	228.4 (17.0)	239.2 (21.2)
철강	100.5 (-2.7)	98.3 (-2.2)	99.2 (-2.1)	98.6 (-2.8)	102.4 (-0.6)	95.7 (-4.1)	90.3 (-9.0)	80.9 (-18.0)	86.9 (-15.1)	87.5 (-8.6)
시멘트	100.0 (-8.8)	93.8 (-6.2)	93.8 (-5.6)	102.5 (-11.3)	95.5 (-7.0)	91.1 (1.3)	82.5 (-12.1)	91.8 (-10.4)	80.5 (-15.7)	72.1 (-20.9)
기초화학물	110.4 (0.1)	107.5 (-2.6)	107.3 (-4.1)	100.5 (-8.8)	113.4 (-0.4)	112.8 (-0.1)	101.8 (-5.1)	93.3 (-7.2)	102.1 (-10.0)	104.6 (-7.3)
수송장비	93.9 (-1.2)	93.1 (-0.9)	93.2 (2.0)	93.2 (-1.5)	100.9 (14.3)	77.0 (-12.0)	78.9 (-15.3)	79.6 (-14.6)	93.0 (-7.8)	68.2 (-11.4)
전기장비	106.5 (-0.2)	107.7 (1.2)	104.6 (0.4)	106.2 (-0.4)	110.1 (5.0)	102.4 (-4.5)	101.2 (-3.2)	106.6 (0.4)	108.9 (-1.1)	96.9 (-5.4)
서비스업	106.9 (2.2)	108.4 (1.4)	106.9 (1.3)	-	108.0 (1.4)	108.2 (2.3)	104.5 (-2.3)	-	106.7 (-1.2)	104.1 (-3.8)
도·소매	105.0 (1.8)	104.6 (-0.4)	103.6 (-0.3)	103.8 (-1.2)	102.7 (-0.6)	102.8 (1.4)	99.8 (-3.7)	103.7 (-0.1)	100.6 (-2.0)	96.8 (-5.8)
음식·숙박	98.5 (-1.9)	97.5 (-1.0)	96.6 (-1.1)	96.4 (-1.1)	99.4 (-2.5)	101.8 (-0.4)	81.4 (-15.7)	84.6 (-12.2)	90.4 (-9.1)	84.6 (-16.9)
주요 업종 생산량										
철강 - 선철 (천 톤)	47 124.3 (0.1)	47 520.7 (0.8)	31 679.1 (1.6)	3 909.8 (-2.2)	4 005.1 (-2.3)	4 102.0 (1.5)	29 465.7 (-7.0)	3 482.2 (-10.9)	3 905.6 (-2.5)	4 090.6 (-0.3)
철강 - 조강 (천 톤)	72 464.0 (2.0)	71 411.9 (-1.5)	47 953.4 (-0.8)	5 949.3 (-2.7)	6 026.4 (-2.4)	5 904.9 (-3.2)	43 792.0 (-8.7)	5 089.2 (-14.5)	5 525.9 (-8.3)	5 773.4 (-2.2)
석유화학 - 기초유분 (천 톤)	31 139.2 (1.9)	31 804.1 (2.1)	20 914.2 (0.0)	2 427.5 (-7.4)	2 878.2 (7.0)	2 804.0 (4.3)	20 837.1 (-0.4)	2 490.8 (2.6)	2 559.3 (-11.1)	2 572.1 (-8.3)
석유화학 - 중간원료 (천 톤)	16 981.8 (2.9)	16 014.0 (-5.7)	10 633.6 (-5.3)	1 169.4 (-10.5)	1 361.3 (-8.1)	1 464.9 (-1.0)	10 505.0 (-1.2)	1 236.0 (5.7)	1 287.5 (-5.4)	1 261.9 (-13.9)
석유화학 - 3대 제품 (천 톤)	21 793.6 (-1.1)	21 584.7 (-1.0)	14 572.8 (-0.7)	1 702.9 (-4.2)	1 928.8 (3.9)	1 909.0 (1.5)	14 313.5 (-1.8)	1 665.2 (-2.2)	1 745.3 (-9.5)	1 806.5 (-5.4)
자동차 - 생산대수 (천 대)	4 028.7 (-2.1)	3 950.6 (-1.9)	2 637.3 (1.1)	332.8 (-1.0)	359.6 (17.4)	249.4 (-15.9)	2 206.7 (-16.3)	297.1 (-10.7)	345.7 (-3.8)	233.4 (-6.4)

주: p는 잠정치, 석유화학 3대 제품은 합성수지, 합성원료, 합성고무임  
 자료: 에너지통계월보

## 국제 에너지 가격

	2018	2019					2020			
			1~10월	8월	9월	10월	1~10월	8월	9월	10월
원유 (USD/bbl)										
WTI	64.8 (27.1)	57.0 (-11.9)	56.8 (-15.5)	54.8 (-19.2)	57.0 (-18.7)	54.0 (-23.7)	38.4 (-32.3)	42.4 (-22.7)	39.6 (-30.4)	39.6 (-26.8)
Dubai	69.4 (30.5)	63.5 (-8.5)	63.6 (-10.5)	59.1 (-18.4)	61.1 (-20.8)	59.4 (-25.2)	41.3 (-35.0)	44.0 (-25.6)	41.5 (-32.1)	40.7 (-31.5)
Brent	71.5 (30.5)	64.2 (-10.3)	64.2 (-12.6)	59.5 (-19.4)	62.3 (-21.3)	59.6 (-26.0)	42.4 (-33.9)	45.0 (-24.3)	41.9 (-32.8)	41.5 (-30.4)
국내도입단가 (C&F)	71.4 (34.0)	65.5 (-8.3)	65.6 (-8.1)	64.5 (-14.2)	63.1 (-17.4)	64.1 (-19.0)	40.5 (-38.3)	44.7 (-30.8)	44.5 (-29.5)	- (-100.0)
LNG										
인도네시아산 (USD/MMBTU)	10.7 (24.0)	10.6 (-1.0)	10.7 (2.2)	10.9 (-0.1)	10.1 (-10.3)	10.0 (-14.4)	8.5 (-20.3)	6.3 (-41.6)	5.9 (-41.9)	6.0 (-40.1)
국내도입단가 (USD/톤, CIF)	526.3 (26.4)	505.4 (-4.0)	515.5 (-0.0)	479.2 (-10.0)	509.9 (-9.3)	479.0 (-17.4)	414.8 (-19.5)	317.3 (-33.8)	262.8 (-48.5)	
유연탄 (USD/톤)										
호주산	107.0 (20.9)	77.9 (-27.2)	80.1 (-25.9)	65.6 (-44.1)	66.0 (-42.2)	69.2 (-36.4)	58.2 (-27.4)	50.1 (-23.5)	54.6 (-17.2)	58.4 (-15.6)
국내도입단가 (CIF)	113.6 (8.9)	100.7 (-11.3)	103.6 (-8.9)	103.6 (-5.9)	85.0 (-26.9)	92.1 (-19.4)	79.7 (-23.1)	70.7 (-31.8)	68.4 (-19.5)	
석유제품 (USD/bbl)										
휘발유	79.9 (17.4)	72.5 (-9.3)	71.9 (-13.5)	70.1 (-17.4)	74.7 (-16.6)	74.0 (-15.6)	46.0 (-36.1)	48.2 (-31.2)	47.2 (-36.8)	46.0 (-37.9)
등유	84.8 (29.8)	77.3 (-8.9)	77.4 (-10.3)	74.6 (-14.5)	77.7 (-15.2)	75.4 (-20.8)	43.7 (-43.5)	43.3 (-42.0)	39.3 (-49.4)	41.6 (-44.8)
경유	84.9 (27.9)	78.2 (-7.9)	78.3 (-9.7)	75.4 (-14.8)	78.1 (-16.8)	77.1 (-20.7)	49.0 (-37.5)	49.5 (-34.4)	44.2 (-43.4)	43.9 (-43.0)
중유	65.2 (31.3)	57.5 (-11.8)	60.8 (-7.6)	54.5 (-21.1)	61.3 (-13.2)	47.4 (-38.3)	37.9 (-37.6)	42.2 (-22.5)	39.6 (-35.4)	41.2 (-13.0)
프로판	542.1 (16.0)	434.6 (-19.8)	434.5 (-21.3)	370.0 (-36.2)	350.0 (-41.7)	420.0 (-35.9)	388.5 (-10.6)	365.0 (-1.4)	365.0 (4.3)	375.0 (-10.7)
부탄	539.2 (7.5)	441.7 (-18.1)	440.0 (-20.4)	360.0 (-39.5)	360.0 (-43.3)	435.0 (-33.6)	394.5 (-10.3)	345.0 (-4.2)	355.0 (-1.4)	380.0 (-12.6)
납사	67.0 (24.5)	56.9 (-15.1)	56.0 (-19.5)	50.6 (-29.3)	54.0 (-28.1)	56.8 (-23.9)	39.7 (-29.1)	42.9 (-15.1)	43.0 (-20.4)	41.7 (-26.6)

주 1 ( )는 전년 동기 대비 증감률(%)

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

## 총에너지 소비

	2018	2019p					2020p			
			1~8월	6월	7월	8월	1~8월	6월	7월	8월
석탄 (백만 톤)	141.0 (0.9)	133.0 (-5.7)	88.1 (-7.1)	10.5 (-1.9)	12.4 (-1.9)	12.7 (-4.3)	78.0 (-11.5)	9.6 (-8.8)	10.7 (-13.1)	11.3 (-10.7)
- 원료탄 제외	106.4 (2.8)	98.0 (-7.8)	64.8 (-9.7)	7.6 (-2.2)	9.4 (-1.3)	9.7 (-6.1)	55.9 (-13.8)	6.9 (-9.0)	7.8 (-16.5)	8.4 (-13.3)
석유 (백만 bbl)	931.8 (-0.6)	927.1 (-0.5)	614.6 (-1.2)	71.7 (-5.1)	78.4 (1.2)	81.3 (4.5)	585.6 (-4.7)	71.1 (-0.8)	72.5 (-7.5)	71.7 (-11.9)
- 비에너지유 제외	445.5 (0.4)	451.8 (1.4)	298.9 (0.7)	35.3 (-2.8)	36.2 (1.1)	40.5 (8.6)	278.5 (-6.8)	33.8 (-4.1)	34.4 (-5.0)	34.1 (-15.9)
LNG (백만 톤)	42.3 (16.2)	40.9 (-3.2)	27.1 (-4.6)	2.4 (-11.8)	2.8 (-2.5)	2.8 (-1.8)	26.3 (-2.8)	2.4 (-3.1)	2.5 (-11.0)	2.9 (3.9)
수력 (TWh)	7.3 (3.9)	6.2 (-14.1)	4.2 (-14.9)	0.5 (-34.4)	0.6 (-29.9)	0.6 (-14.2)	4.9 (16.5)	0.5 (6.7)	0.6 (8.0)	1.1 (78.8)
원자력 (TWh)	133.5 (-10.1)	145.9 (9.3)	103.7 (20.9)	13.6 (20.2)	11.7 (-10.5)	12.2 (-4.4)	108.3 (4.4)	14.1 (3.6)	13.7 (17.5)	12.5 (2.7)
기타 (백만 toe)	17.1 (8.0)	18.3 (6.7)	12.4 (9.0)	1.5 (7.9)	1.5 (6.1)	1.6 (6.2)	12.7 (1.9)	1.6 (5.0)	1.5 (-0.6)	1.5 (-6.7)
<b>총에너지 (백만 toe)</b>	<b>307.5</b> (1.8)	<b>303.6</b> (-1.3)	<b>203.1</b> (-1.0)	<b>23.2</b> (-2.1)	<b>25.4</b> (-1.8)	<b>26.1</b> (-0.2)	<b>193.3</b> (-4.8)	<b>22.7</b> (-2.4)	<b>23.6</b> (-6.8)	<b>24.3</b> (-7.1)
- 비에너지유 제외	247.1 (2.6)	244.5 (-1.0)	163.8 (-0.5)	18.7 (-0.7)	20.1 (-2.6)	21.1 (-0.5)	155.1 (-5.3)	18.0 (-3.6)	18.9 (-5.9)	19.6 (-7.0)
- 원료용 제외	222.9 (3.5)	220.1 (-1.3)	147.6 (-0.7)	16.7 (-0.7)	18.0 (-2.5)	19.0 (-0.7)	139.7 (-5.3)	16.2 (-3.1)	16.9 (-6.4)	17.5 (-7.6)

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

## 일차에너지 원별 비중

(단위 %)

	2018	2019p					2020p			
			1~8월	6월	7월	8월	1~8월	6월	7월	8월
석탄	28.2	27.1	26.8	27.9	30.0	29.9	25.0	26.1	28.1	28.9
- 원료탄 제외	20.3	19.0	18.8	19.3	21.9	21.9	17.1	18.0	19.6	20.4
석유	38.5	38.6	38.4	39.2	39.0	39.3	38.2	39.8	38.5	37.1
- 비에너지유 제외	18.9	19.2	19.0	19.6	18.3	19.9	18.4	19.2	18.5	17.8
LNG	18.0	17.6	17.4	13.7	14.6	14.1	17.8	13.6	13.9	15.8
수력	0.5	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.9
원자력	9.2	10.2	10.9	12.4	9.8	9.9	11.9	13.2	12.4	11.0
기타	5.6	6.0	6.1	6.4	6.1	6.3	6.5	6.9	6.5	6.3
<b>총에너지</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>

주: p는 잠정치  
자료: 에너지통계월보



## 최종 소비

(단위 백만 toe)

	2018	2019p					2020p			
			1~8월	6월	7월	8월	1~8월	6월	7월	8월
산업	142.9 (0.7)	142.6 (-0.2)	94.7 (-0.4)	11.2 (-4.2)	12.3 (1.4)	12.1 (1.3)	91.3 (-3.7)	10.9 (-2.9)	11.4 (-7.0)	11.4 (-6.2)
수송	43.0 (0.4)	43.0 (0.0)	29.1 (1.6)	3.7 (-0.2)	3.5 (-4.6)	4.1 (6.4)	25.7 (-11.7)	3.3 (-9.4)	3.3 (-5.6)	3.3 (-19.7)
가정	23.5 (4.4)	22.5 (-4.1)	15.2 (-3.1)	1.0 (-2.7)	0.9 (-2.2)	1.1 (-3.0)	15.2 (0.5)	1.0 (6.3)	1.0 (5.0)	1.1 (-1.8)
상업	17.9 (2.9)	17.5 (-2.3)	11.8 (-3.4)	1.2 (-2.8)	1.3 (-2.2)	1.5 (-4.7)	11.5 (-2.7)	1.3 (4.1)	1.3 (-1.2)	1.4 (-5.2)
공공	5.6 (2.0)	5.4 (-2.4)	3.7 (-2.4)	0.4 (-2.2)	0.4 (4.0)	0.5 (0.8)	3.6 (-0.9)	0.4 (3.1)	0.4 (-0.4)	0.4 (-3.9)
<b>최종 소비</b>	<b>232.7</b> (1.2)	<b>231.0</b> (-0.8)	<b>154.5</b> (-0.6)	<b>17.5</b> (-3.1)	<b>18.5</b> (-0.2)	<b>19.3</b> (1.5)	<b>147.4</b> (-4.6)	<b>16.9</b> (-3.1)	<b>17.5</b> (-5.5)	<b>17.6</b> (-8.7)
석탄 (백만 톤)	49.2 (-2.3)	48.2 (-2.1)	32.3 (-0.9)	4.0 (-4.5)	4.0 (-2.6)	4.1 (0.2)	29.7 (-7.9)	3.6 (-10.3)	3.8 (-3.5)	3.9 (-5.6)
석유 (백만 bbl)	920.0 (-0.7)	918.6 (-0.2)	608.4 (-0.7)	71.2 (-5.0)	77.8 (1.7)	80.7 (5.2)	582.3 (-4.3)	70.8 (-0.5)	72.2 (-7.1)	71.2 (-11.8)
전기 (TWh)	526.1 (3.6)	520.5 (-1.1)	350.4 (-1.4)	40.6 (-1.0)	43.0 (-2.4)	47.6 (-4.0)	338.9 (-3.3)	39.8 (-2.1)	42.1 (-2.1)	44.6 (-6.2)
도시가스 (십억 m³)	24.3 (7.4)	23.3 (-4.1)	16.0 (-2.9)	1.3 (-1.5)	1.2 (-3.4)	1.1 (-4.0)	14.9 (-6.7)	1.1 (-11.1)	1.1 (-9.4)	1.1 (-2.8)
열·기타 (천 toe)	11.8 (6.4)	11.9 (0.9)	8.1 (2.2)	0.8 (1.2)	0.9 (1.8)	0.9 (-1.3)	8.0 (-0.5)	0.8 (0.2)	0.9 (-0.5)	0.9 (-0.0)

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

## 최종 소비 비중

(단위 %)

	2018	2019p					2020p			
			1~8월	6월	7월	8월	1~8월	6월	7월	8월
산업	61.4	61.7	61.3	64.2	66.3	62.8	61.9	64.4	65.3	64.5
수송	18.5	18.6	18.8	20.9	19.1	21.2	17.4	19.6	19.0	18.6
가정	10.1	9.7	9.8	5.6	5.0	5.8	10.3	6.2	5.6	6.2
상업	7.7	7.6	7.7	6.9	7.3	7.8	7.8	7.5	7.6	8.1
공공	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5
<b>최종 소비</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>
석탄	13.9	13.9	13.9	15.1	14.4	14.3	13.5	14.1	14.7	14.8
석유	50.2	50.3	49.9	51.6	53.1	52.9	49.8	53.0	51.9	50.8
전기	19.4	19.4	19.5	20.0	20.0	21.2	19.8	20.2	20.7	21.8
도시가스	11.4	11.3	11.5	8.5	7.8	7.1	11.5	7.9	7.7	7.5
열·기타	5.1	5.2	5.2	4.8	4.7	4.6	5.5	4.9	5.0	5.0

주: p는 잠정치  
자료: 에너지통계월보

## 에너지 설비 관련 통계

	2017	2018	2019				2020		
				6월	7월	8월	6월	7월	8월
총 발전용량 (GW)	116.9 (19.8)	119.1 (1.9)	125.3 (5.2)	121.1 (3.4)	121.1 (3.1)	123.0 (4.2)	127.3 (5.1)	127.8 (5.5)	128.1 (4.2)
원자력	22.5 (3.8)	21.9 (-3.0)	23.3 (6.4)	21.9 -	21.9 -	23.3 (6.4)	23.3 (6.4)	23.3 (6.4)	23.3 -
유연탄	36.1 (43.9)	36.4 (0.7)	36.4 (0.1)	36.4 (0.3)	36.4 (0.1)	36.4 (0.1)	36.5 (0.1)	36.5 (0.1)	36.5 (0.1)
가스	37.9 (17.4)	37.9 (-0.0)	39.6 (4.5)	38.3 (1.2)	38.3 (1.2)	38.3 (1.2)	41.2 (7.5)	41.2 (7.5)	41.2 (7.5)
정제 용량 (백만 BPSD)	3.1 (1.3)	3.2 (3.2)	3.2 (3.2)	3.2 (3.2)	3.2 (3.2)	3.2 (3.2)	3.2 -	3.2 -	3.2 -

주: ( )는 전년 동기 대비 증가율(%)  
자료: 전기통계속보

## 에너지 소비 관련 통계

	2017	2018	2019				2020		
				6월	7월	8월	6월	7월	8월
도시가스 수요가수 (백만)	18.6 (3.3)	19.1 (3.1)	19.7 (2.8)	19.3 (2.8)	19.3 (2.8)	19.3 (2.9)	19.8 (2.5)	19.8 (2.6)	19.8 (2.6)
자동차 등록대수 (백만 대)	22.5 (3.3)	23.2 (3.0)	23.7 (2.0)	23.4 (2.5)	23.5 (2.4)	23.5 (2.4)	24.0 (2.5)	24.1 (2.5)	24.1 (2.5)
- 휘발유	10.4 (2.7)	10.6 (2.5)	11.0 (3.1)	10.8 (2.5)	10.8 (2.6)	10.8 (2.7)	11.2 (4.1)	11.3 (4.3)	11.3 (4.2)
- 경유	9.6 (4.4)	9.9 (3.7)	10.0 (0.3)	10.0 (2.1)	10.0 (1.9)	10.0 (1.8)	10.0 (-0.2)	10.0 (-0.3)	10.0 (-0.3)
- LPG	2.1 (-2.9)	2.0 (-3.3)	2.0 (-1.5)	2.0 (-2.8)	2.0 (-2.6)	2.0 (-2.5)	2.0 (-0.5)	2.0 (-0.6)	2.0 (-0.7)
- 하이브리드	0.3 (37.6)	0.4 (30.9)	0.5 (26.1)	0.4 (29.4)	0.4 (29.4)	0.5 (28.7)	0.6 (25.9)	0.6 (26.6)	0.6 (27.3)

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

## <부록> 용어 정리

### □ 총(일차)에너지(Total Primary Energy Supply, TPES)

- 천연상태에서 얻을 수 있는 형태의 에너지로 다른 에너지의 생성을 위해 소비되는 가장 기본적인 형태의 에너지임. 에너지원별로는 석탄, 석유, 가스, 원자력, 신재생 및 기타로 구성됨
- 생산, 수출입 및 재고증감에 의해 국내 공급된 에너지의 총량으로서, 이차에너지 생산 과정에서 발생한 전환손실 에너지와 최종에너지의 합임

### □ 최종 소비(Total Final Consumption, TFC)

- 직접 에너지를 소비하는 최종 단계의 에너지 소비량을 의미하며, 일차에너지 중 최종 부문 소비자가 직접 소비한 에너지와 전환과정을 거쳐 생산된 이차에너지 산출량의 합으로 계산됨
- 최종에너지 소비는 산업, 수송, 건물(가정 및 상업) 부문으로 나뉘며, 에너지원별로는 석탄, 석유, 가스, 전기, 열 및 기타로 구성됨

### □ TOE(Tonne of Oil Equivalent)

- 상이한 단위를 사용하는 서로 다른 에너지원들을 비교하거나 집계하기 위해 원유 1톤의 발열량을 기준으로 표준화한 단위로 1 TOE는 원유 1톤의 발열량인  $10^7$  kcal를 의미함

### □ IGCC(Integrated Gasification Combined Cycle)

- 석탄가스화복합발전이라 불리며, 석탄을 고온·고압에서 가스화하고 유해물질을 제거하여 천연가스와 유사한 수준으로 정제한 뒤 이를 가스터빈과 증기터빈을 이용해 전기를 생산하는 친환경 발전 기술임

### □ 난방도일/냉방도일(Heating Degree Days, HDD/Cooling Degree Days, CDD)

- 일평균 외기 온도가 기준 온도(냉방:  $24^{\circ}\text{C}$ , 난방:  $18^{\circ}\text{C}$ )보다 높거나(냉방) 낮아질(난방) 경우 기준 온도와 차이를 일정 기간 동안 누적하여 합산한 값임

### □ 에너지원단위(Energy Intensity)

- 부가가치 한 단위를 생산하기 위해 투입된 에너지의 양으로서 에너지 소비 효율성을 평가하는 지표로 사용됨. 주로 '총에너지 소비/GDP'로 계산됨

### □ BPSD(Barrel per Stream Day)

- 석유정제설비의 능력을 표시하는 단위로서, 연간 처리량을 가동일수로 나눈 값임

### □ 무역 용어

- C&F(Cost and Freight) : FOB가격에 수송비를 포함
- CIF(Cost, Insurance and Freight) : C&F가격에 보험료를 포함하며, 주로 수입가에 적용함
- FOB(Free on Board) : 본선인도가격으로 수출가격 기준으로 주로 적용함

## KEEI 에너지수급동향

MONTHLY KOREA ENERGY TRENDS (2020, NO.104)



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](http://www.kesis.net))에서도 확인하실 수 있습니다.

본 보고서에 대한 의견과 질문은 [EnergyOutlook@keei.re.kr](mailto:EnergyOutlook@keei.re.kr)로 보내주시기 바랍니다.

### 에너지정보통계센터 에너지수급연구실

발행인 조용성 / 편집인 김성균

울산광역시 중구 종가로 405-11 (우)44543

[www.keei.re.kr](http://www.keei.re.kr) / ISSN 2287-2205