

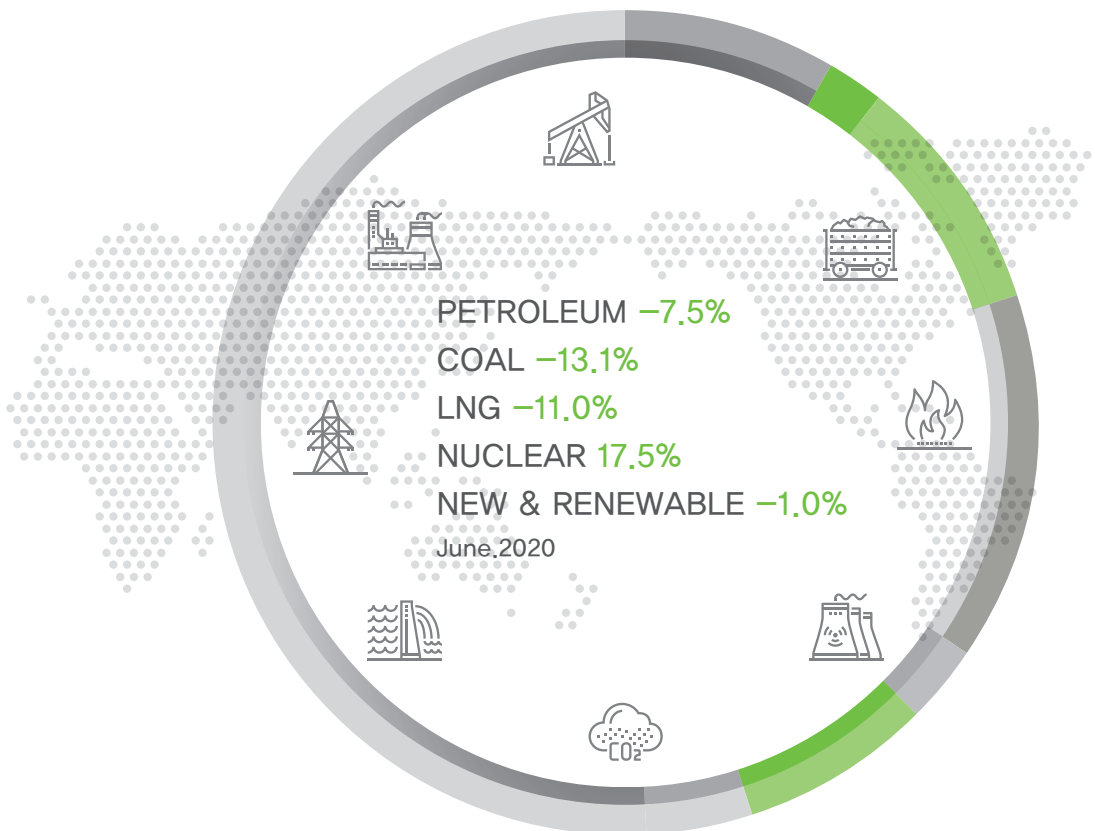
Series No.103

2020.10

2020 / 10  
KOREA ENERGY ECONOMICS INSTITUTE

# KEEI 에너지수급동향

MONTHLY  
KOREA ENERGY  
TRENDS



본 동향 자료는 2020년 07월까지의 에너지 수급통계와  
2020년 09월까지의 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

## □ 7월 광공업 생산지수는 반도체의 상승에도 기초화학물질과 철강 등의 하락으로 전년 동월 대비 2.4% 하락

- 반도체 생산지수는 전년 동월 대비 17.0% 상승으로 여전히 높은 상승률을 보였고, 반도체 수출액은 상반기 부진했던 스마트폰 등 모바일 수요가 회복되면서 전년 동월 대비 5.6% 증가
- 기초화학물질 생산지수는 한화토탈의 NCC 증설(2019.9)에도 불구하고, 롯데케미칼 대산공장 사고로 인한 생산 중단 등 일부 설비의 비계획 설비 보수 등으로 전년 동월 대비 10.0% 하락
- 철강 생산지수는 대중국 수출 증가에 힘입어 수출 물량은 감소세가 크게 완화되었으나, 내수 부진이 이어지며 전년 동월 대비 14.9% 하락
- 자동차 생산지수는 수출 대수 감소세가 대폭 완화(-9.2%)되고 내수 판매대수도 양호한 증가세를 이어가며 전년 동기 대비 7.7% 하락으로 전월 대비 하락세 완화. 생산 대수는 전년 동기 대비 3.8% 감소

## □ 서비스업 생산지수는 도·소매, 음식·숙박 등 대면 서비스업을 중심으로 하락하여 전년 동월 대비 1.2% 하락

- 코로나19의 확산세가 둔화됨에 따라 음식·숙박(-9.2%), 예술·스포츠·여가(-30.0%) 등은 하락세가 전월 대비 완화되었으나 여전히 높은 하락률을 보이고 도·소매(-2.1%)도 하락폭이 다시 심화되며 서비스업 생산이 하락세로 전환
  - 그 외 교육은 4.1% 하락하고, 보건·사회복지(1.2%)는 기존의 높은 상승세가 대폭 축소

### ▶ 경제 및 산업 주요 지표 동향

	2019 년 p			2020 년 p			
		1~7 월	7 월	1~7 월	5 월	6 월	7 월
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)	314.9 (-9.6)	43.8 (-15.5)	283.4 (-10.0)	34.8 (-23.8)	39.2 (-10.9)	42.8 (-2.2)
광공업생산지수 (2015=100)	106.3 (-0.0)	104.5 (-0.9)	110.1 (1.6)	103.9 (-0.5)	97.7 (-9.7)	105.0 (-0.6)	107.5 (-2.4)
반도체	188.1 (11.7)	168.8 (5.1)	195.2 (4.1)	219.3 (29.9)	225.8 (27.1)	241.8 (23.9)	228.4 (17.0)
기초화학물질	107.5 (-2.6)	106.5 (-4.7)	113.4 (-0.4)	101.4 (-4.8)	94.5 (-8.5)	93.3 (-7.2)	102.1 (-10.0)
철강	98.3 (-2.2)	99.7 (-1.8)	102.4 (-0.6)	90.7 (-9.0)	85.1 (-16.4)	80.9 (-18.0)	87.1 (-14.9)
자동차	93.1 (-0.9)	95.5 (3.9)	100.9 (14.3)	80.5 (-15.8)	64.9 (-35.8)	79.6 (-14.6)	93.1 (-7.7)
서비스업생산지수 (2015=100)	108.4 (1.4)	106.8 (1.1)	108.0 (1.4)	104.5 (-2.1)	105.1 (-4.0)	108.2 -	106.7 (-1.2)
도·소매	104.6 (-0.4)	103.7 (-0.5)	102.7 (-0.6)	100.2 (-3.4)	103.3 (-4.4)	103.7 (-0.1)	100.5 (-2.1)
음식·숙박	97.5 (-1.0)	95.9 (-1.2)	99.4 (-2.5)	81.0 (-15.6)	86.6 (-14.0)	84.6 (-12.2)	90.3 (-9.2)

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

자료: 한국무역협회, 국가통계포털

## 2. 에너지 가격

### 국제 에너지 가격

□ 9월 국제 유가는 코로나19 재확산, 석유수요 감소 우려로 전월 대비 6.4% 하락, 전년 동월 대비 31.8% 하락

- 국제 유가는 주요국의 코로나19 재확산과 사우디의 10월 원유 공식판매가격(OSP) 인하, 미국의 석유수요 감소 우려 등으로 전월 대비 하락하였으나, 허리케인으로 인한 미국의 원유 생산 차질은 유가 하락을 일부 제한
  - 미국, 유럽, 한국, 인도, 일본 등 주요 국가의 코로나19 확진자 수가 다시 급격히 증가하면서 경기회복 지연 가능성에 대한 우려 확산
  - 사우디 국영기업인 아람코사는 중동산 원유의 가격 하락과 정제마진 축소 등 시장의 예상을 반영하여 10월 원유 공식판매가격(OSP)을 전월 대비 인하
  - 미국의 드라잉 시즌(5월 말~9월 초) 종료와 정유회사들의 정제설비 유지보수가 시작되면서 미국의 석유 수요 감소 가능성이 대두
  - 반면, 미국 걸프만 지역에 허리케인 Laura의 상륙으로 일부 원유생산에 차질이 지속되고 있는 가운데 멕시코만 지역에서는 허리케인 Sally의 영향으로 원유 57만 b/d 생산이 중단되면서 유가 하락세를 일부 저지

#### ▶ 국제 에너지 가격 동향

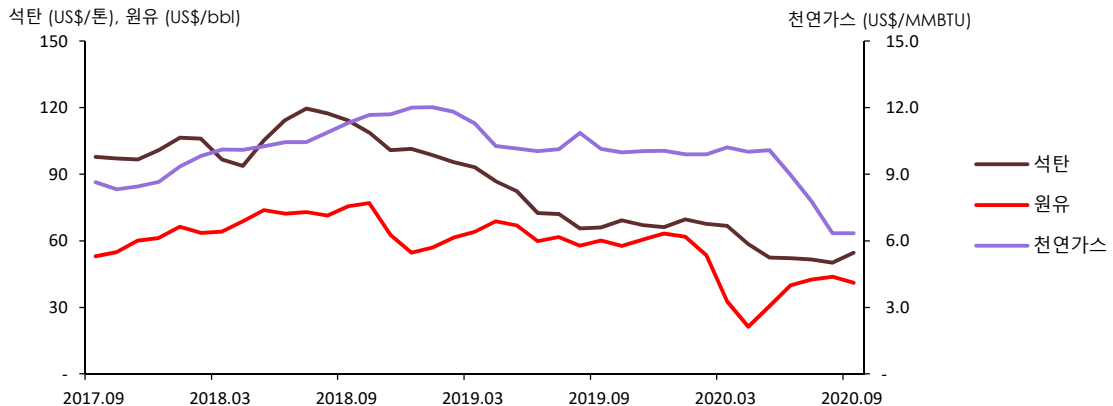
	2018 년	2019 년	2020 년			2020 년	2020 년	2020 년
			7 월	8 월	9 월	7 월	8 월	9 월
원유 (US\$/bbl)	68.6 (29.5)	61.6 (-10.2)	61.7 (-15.4)	57.8 (-19.0)	60.1 (-20.3)	42.4 (-31.2)	43.8 (-24.2)	41.0 (-31.8)
천연가스 (US\$/MMBTU)	10.7 (24.0)	10.6 (-1.1)	10.1 (-3.0)	10.9 (-0.1)	10.1 (-10.3)	7.8 (-23.1)	6.3 (-41.6)	6.3 (-37.5)
석탄 (US\$/톤)	107.0 (20.9)	77.8 (-27.3)	72.1 (-39.7)	65.6 (-44.1)	66.0 (-42.2)	51.6 (-28.5)	50.1 (-23.5)	54.6 (-17.2)

주: 국제유가는 Brent, Dubai, WTI 의 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

### □ 9월 휘발유와 경유 가격은 국제가격 하락으로 전월 대비 소폭 하락, 전년 동월 대비로는 높은 하락세 지속

- 휘발유와 경유 주유소 평균 가격은 9월초부터 시작된 국제 유가 하락의 영향이 일부 반영되면서 전월 대비 각각 0.6%, 0.8% 하락
  - 휘발유와 경유 가격이 전년 동월 대비로는 각각 11.6%, 16.3% 하락
- 8월 중유(B-C유) 가격은 국제유가 상승의 영향으로 전월 대비 5.5% 상승했으나, IMO 2020 환경 규제에 의한 수요 감소의 영향이 지속되며 전년 동월 대비로는 33.1% 하락

### □ 9월 프로판과 부탄 가격은 전월 대비 0.8%, 1.5% 상승, 전년 동월 대비로는 각각 0.6%, 1.7% 하락

- 사우디 아람코사의 8월 국제 프로판과 부탄 가격이 인상(각각 1.4%, 1.5%)됨에 따라 주요 LPG 공급사들의 공급 가격도 kg당 20원씩 인상하여 국내 프로판과 부탄 가격도 전월 대비 소폭 상승
  - ※ 국내 LPG 공급가격은 SK가스, E1 등 국내 LPG 수입사들이 전월의 국제 LPG 공급가격(사우디 아람코사)을 기반으로 환율, 세금, 유통비용, 타 경쟁연료와의 상대가격 등을 고려하여 매달 초에 결정

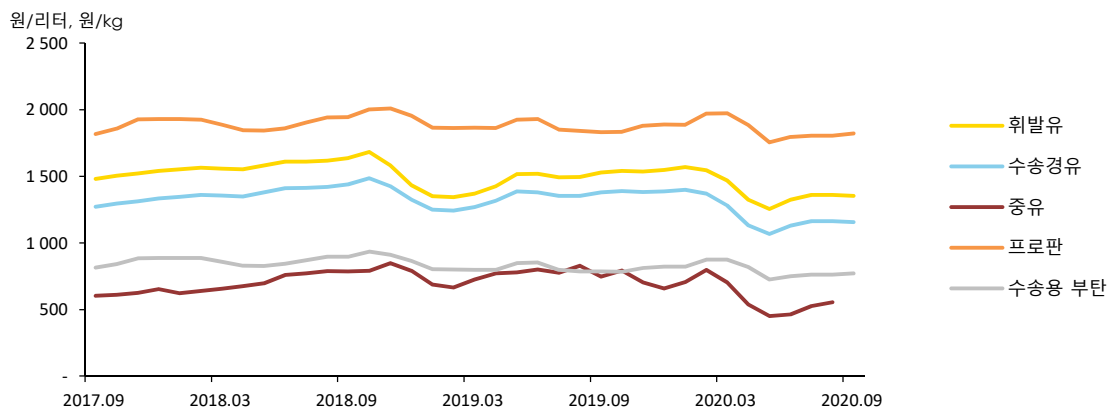
#### ▶ 국내 에너지 가격 동향

	2018 년	2019 년			2020 년			
			7 월	8 월	9 월	7 월	8 월	9 월
휘발유 (원/리터)	1 581.4 (6.0)	1 472.6 (-6.9)	1 491.5 (-7.4)	1 493.7 (-7.7)	1 529.3 (-6.6)	1 360.3 (-8.8)	1 361.1 (-8.9)	1 352.5 (-11.6)
수송경유 (원/리터)	1 392.0 (8.5)	1 340.6 (-3.7)	1 352.8 (-4.2)	1 351.9 (-4.7)	1 379.8 (-4.1)	1 162.9 (-14.0)	1 163.6 (-13.9)	1 154.5 (-16.3)
중유 (원/리터)	735.2 (18.7)	744.5 (1.3)	776.5 (0.6)	827.4 (4.9)	747.4 (-4.7)	524.7 (-32.4)	553.7 (-33.1)	- -
프로판 (원/kg)	1 920.5 (4.7)	1 869.6 (-2.6)	1 851.4 (-2.7)	1 841.1 (-5.2)	1 831.9 (-5.8)	1 806.0 (-2.5)	1 806.0 (-1.9)	1 821.0 (-0.6)
수송용 부탄 (원/리터)	874.6 (5.8)	806.3 (-7.8)	796.8 (-8.3)	785.4 (-12.2)	784.7 (-12.4)	759.9 (-4.6)	760.4 (-3.2)	771.5 (-1.7)

주: 휘발유, 경유, 부탄은 주유소/충전소 가격, 중유는 대리점 가격, 프로판은 판매소 가격. ( )는 전년 동기 대비 증감률(%)

자료: 유가정보서비스 (www.opinet.co.kr)

#### ▶ 국내 석유제품 가격 추이



□ 9월 도시가스 요금은 상업용과 산업용이 각각 8.2%, 10.1% 하락하고 가정용은 전월 수준 유지

- 도시가스 요금은 매월 조정되는 상업용과 산업용 요금이 국제유가와 LNG 수입가격 하락, 코로나19의 영향 등으로 전월 대비 각각 8.2%, 10.1% 하락한 반면, 가정용은 전월 수준 유지

- 전년 동월 대비로는 가정용, 상업용, 산업용이 각각 10.7%, 16.9%, 22.0% 하락

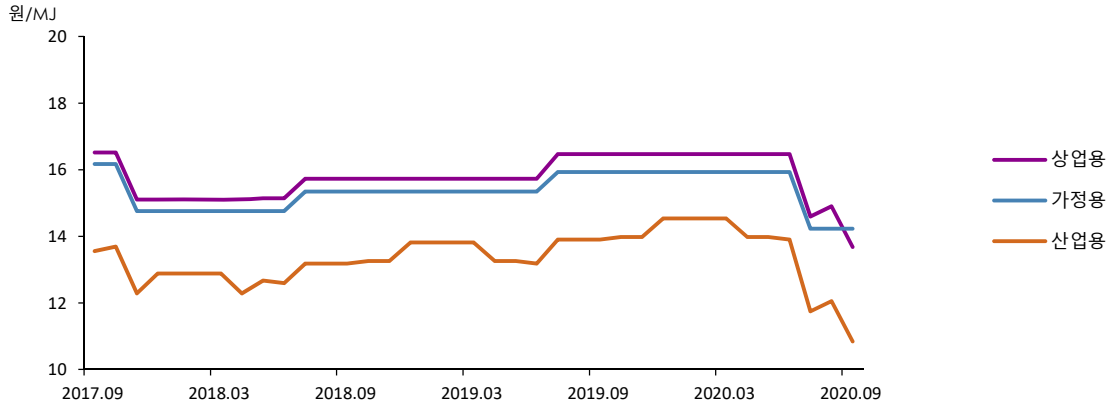
※ 8월 1일부터 도시가스 원료비 연동제를 개편해 주택용과 일반용을 제외한 산업용 등 나머지 용도의 원료비를 현행 홀수 월마다 조정에서 매월 조정으로 개편

□ 9월 열에너지 요금은 7월의 요금 인하 후 전월 수준을 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

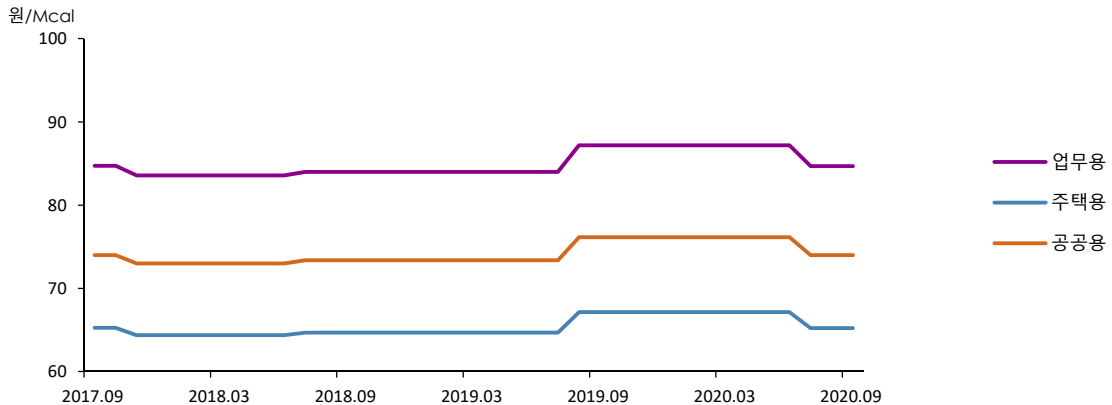
※ 한국지역난방공사는 연료비 연동제에 따라 도시가스 요금 변동 시, 열 요금도 이에 따라 조정하고, 1년에 한 번 실제 연료(100MW 이상 설비는 LNG, 100MW 이하 설비는 도시가스) 비용을 반영하여 정산

▶ 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 홀수월 조정을 받음  
자료: 서울도시가스

▶ 용도별 열에너지 요금 추이



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

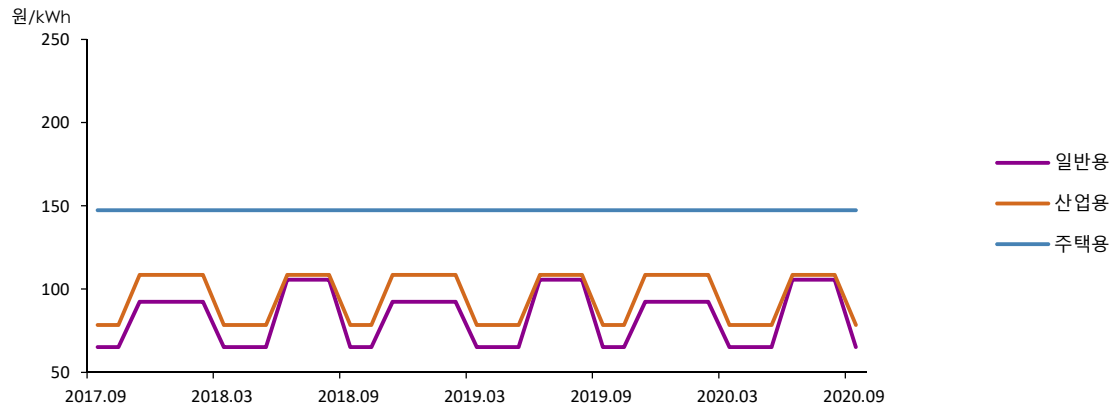
□ 9월 전력 요금<sup>1</sup>은 일반용, 산업용이 봄/가을철 요금으로 전환되며 하락하고 주택용은 전월 수준 유지

- 계시별 요금이 적용되는 일반용과 산업용은 여름철(6~8월)요금에서 봄/가을철(3~5월, 9~10월) 요금으로 전환되며 각각 38.3%, 27.6% 하락
- 주택용 요금은 2016년 12월 누진 구간이 6단계에서 3단계로 완화된 이후 같은 수준을 유지
  - 7~8월 요금은 누진구간 확대 개편안에 따라 1단계 구간은 200 kWh 이하에서 300 kWh 이하로, 2단계는 201~400 kWh에서 301~450 kWh로, 3단계는 400 kWh 초과에서 450 kWh 초과로 확대

□ 8월 전력 판매단가는 일반용과 산업용은 전월 대비 하락한 반면, 주택용은 전력 소비량 증가로 상승

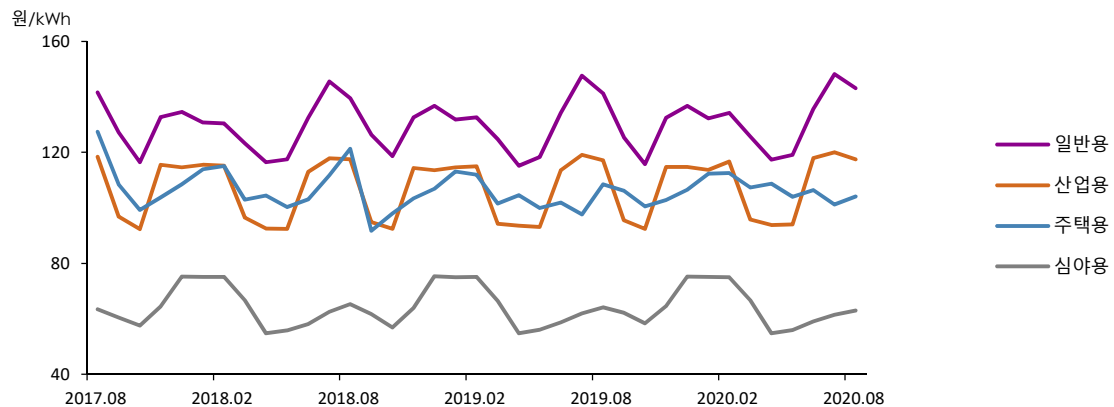
- 누진제인 주택용은 7~8월 누진구간 확대와 8월 소비 증가로 판매 수입이 늘며 전월 대비 2.6% 상승
- 일반용과 산업용은 봄/가을철 요금으로 전환되며 요금이 인하되어 전월 대비 각각 3.5%, 2.1% 하락
  - 전년 동월 대비로는 주택용이 4.0% 하락, 일반용, 산업용이 각각 1.3%, 0.3% 상승

▶ 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

#### □ 7월 에너지 수입량은 유연탄과 LNG가 감소하며 전년 동월 대비 9.3% 감소

- 전기 수요 감소에 따라 석탄과 가스 발전 수요가 줄어 들며 유연탄과 LNG의 수입량은 고유 단위 기준으로 각각 10.8%, 21.5% 감소
- 원유와 석유제품 수입량은 각각 전년 동월 대비 0.1% 증가, 0.9% 감소
  - 석유제품 가운데 납사 수입은 전년 동월 대비 6.9% 감소하였고, LPG의 수입은 2.6% 증가

#### □ 신재생·기타 에너지 생산량은 태양광과 풍력의 발전량 둔화와 감소로 전년 동월 대비 1.0% 감소

- 태양광과 풍력의 설비 용량이 증가했음에도 장마에 따른 일조량 감소 영향으로 태양광 발전량은 전년 동월 대비 18.4% 증가로 둔화되었고, 강풍에 따른 출력 제한으로 풍력 발전량은 16.4% 감소
- 기타(폐기물에너지) 제외 신재생에너지 발전량은 전년 동월 대비 16.9% 증가. 전월 대비 3.3%p 감소

#### ▶ 에너지 수입 및 국내 생산 추이

	2019 년 p			2020 년 p			
		1~7 월	7 월	1~7 월	5 월	6 월	7 월
에너지 수입량							
원유 (백만 bbl)	1 071.9 (-4.0)	630.6 (-3.6)	86.3 (-10.7)	585.3 (-7.2)	78.8 (-6.3)	74.7 (-12.9)	86.4 (0.1)
석유제품 (백만 bbl)	352.1 (3.1)	191.8 (-2.7)	32.1 (12.3)	219.5 (14.4)	30.4 (6.7)	29.7 (5.0)	31.8 (-0.9)
유연탄 (백만 톤)	132.7 (0.9)	73.9 (-3.6)	12.0 (11.5)	66.2 (-10.4)	9.1 (-14.0)	9.2 (-2.7)	10.7 (-10.8)
무연탄 (백만 톤)	6.86 (-15.6)	4.32 (-7.3)	0.60 (3.7)	3.46 (-20.1)	0.41 (-33.3)	0.53 (-12.7)	0.53 (-12.7)
LNG (백만 톤)	40.8 (-7.4)	22.9 (-9.9)	3.0 (10.2)	23.4 (2.3)	3.0 (0.2)	2.6 (-19.5)	2.4 (-21.5)
에너지 수입량 (백만 toe)	349.2 (-1.5)	199.4 (-2.7)	29.9 (4.0)	193.2 (-3.1)	26.1 (-6.4)	25.5 (-6.3)	27.1 (-9.3)
에너지 수입액 (십억 US\$, CIF)	126.7 (-13.2)	74.6 (-8.9)	10.3 (-16.2)	54.1 (-27.5)	4.9 (-54.2)	4.9 (-52.3)	6.4 (-37.8)
수입액 비중(%)	25.2	25.3	23.5	19.9	14.2	13.8	16.5
에너지 수입 의존도(%)	93.3	93.2	93.3	92.7	92.5	92.4	92.8
국내 생산							
수력 (TWh)	6.25 (-14.1)	3.58 (-15.0)	0.57 (-29.9)	3.80 (6.0)	0.56 (4.2)	0.51 (6.7)	0.61 (8.0)
무연탄 (백만 톤)	1.08 (-9.7)	0.64 (-17.7)	0.09 (-3.4)	0.62 (-2.8)	0.08 (-12.0)	0.09 (8.2)	0.09 -
천연가스 (백만 톤)	0.18 (-21.5)	0.12 (-19.9)	0.02 (-1.0)	0.11 (-9.2)	0.02 (-17.6)	0.02 (-21.4)	0.01 (-35.0)
신재생·기타 (백만 toe)	18.3 (6.7)	10.8 (9.4)	1.5 (6.1)	11.1 (2.9)	1.6 (-0.8)	1.6 (4.7)	1.5 (-1.0)

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

### □ 7월 총에너지 소비는 석탄, 가스, 석유 소비가 모두 감소하면서 전년 동월 대비 6.8% 감소

- 석탄 소비는 전기 소비가 전년 동월 대비 2.1% 감소하면서 기저 부하인 석탄 발전량이 14.6% 감소하고 발전용 유연탄 소비가 19.1% 감소하며 전년 동월 대비 13.1% 감소
- 가스 소비도 전기 소비 감소에 따라 가스 발전량이 전년 동월 대비 15.1% 감소하고 발전용 LNG 소비가 13.6% 감소하며 전년 동월 대비 11.0% 감소
- 석유 소비는 산업 부문에서 원료용 납사 소비가 9.6%로 크게 감소하여 전년 동월 대비 7.5% 감소

### □ 최종 소비 부문에서는 산업과 수송 부문 소비가 감소하며 전년 동월 대비 5.6% 감소

- 산업 부문에서는 석유화학 부문의 내수와 수출감소세가 확대되며 생산활동이 둔화되어 원료용 소비가 감소하여 에너지 소비가 전년 동월 대비 7.0% 감소
- 수송 부문의 에너지 소비는 코로나19의 영향 속에 국내 도로 부문 수요와 국내선 항공 수요가 회복세를 보이며 석유류의 소비 감소폭을 줄였음에도 전년 동월 대비 5.6% 감소
- 건물 부문에서는 코로나19와 장마의 영향으로 재택 시간이 증가하며 가정 부문의 에너지 소비가 5.0% 증가하여 상업 부문의 감소에도 전년 동월 대비 1.1% 증가

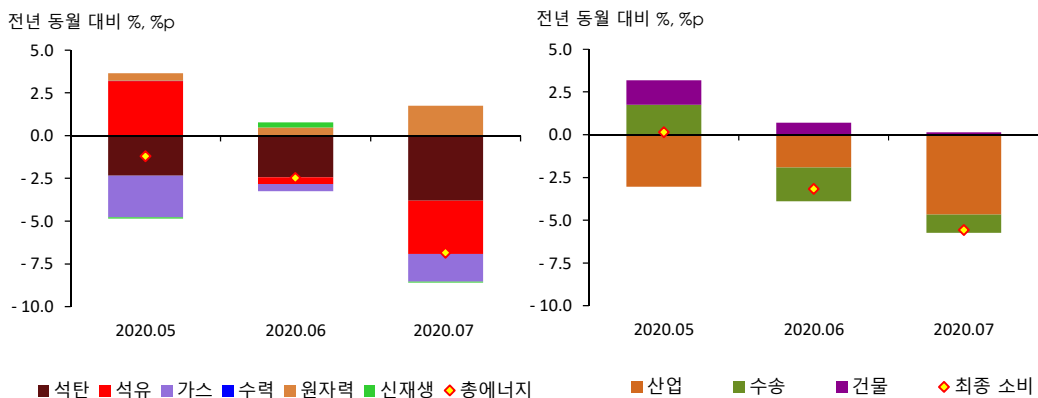
#### ▶ 에너지 소비 동향

	2019 년 p			2020 년 p			
		1~7 월	7 월	1~7 월	5 월	6 월	7 월
총에너지 (백만 toe)	303.6	176.9	25.4	169.3	23.2	22.7	23.6
	(-1.3)	(-1.1)	(-1.8)	(-4.3)	(-1.2)	(-2.5)	(-6.8)
- 원료용 제외	220.1	128.6	18.0	122.1	16.4	16.2	16.9
	(-1.3)	(-0.7)	(-2.5)	(-5.1)	(-0.8)	(-3.2)	(-6.4)
최종 소비 (백만 toe)	231.0	135.2	18.5	130.0	17.9	16.9	17.5
	(-0.8)	(-0.9)	(-0.2)	(-3.9)	(0.1)	(-3.2)	(-5.6)

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

### □ 7월 석탄 소비는 전력 소비 감소에 따른 발전용 소비 감소로 전년 동월 대비 13.1% 감소

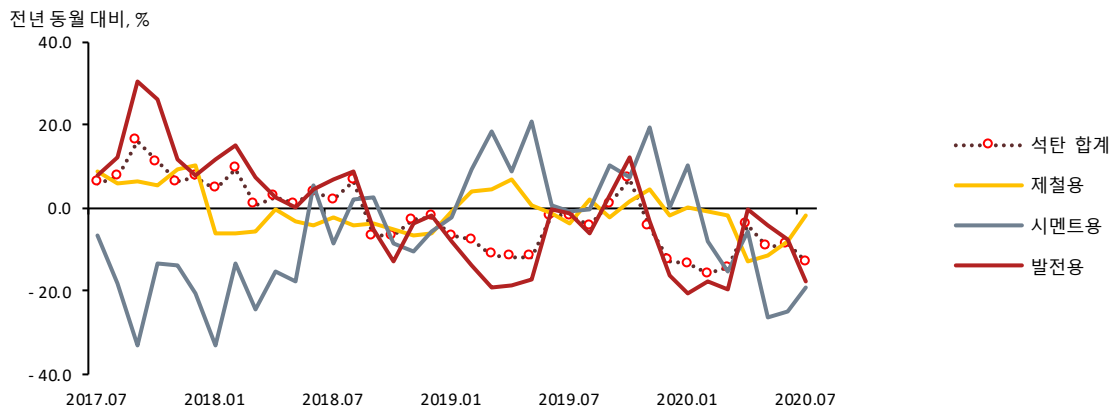
- 코로나19의 영향이 점차 진정되고 수출을 중심으로 경기 회복 조짐이 보이면서, 석탄의 주요 소비 업종인 철강업은 전년 동월 대비 생산 지수 하락이 완화되고 석탄 소비도 전년 동월 수준으로 회복
  - 자동차 생산이 다소 회복하는 등 전방 산업의 내수 회복과 수출 증가로 철강업에서는 조강 생산이 전년 대비 8.3% 감소에 그쳤으며, 이에 따라 제철용 원료탄 소비도 전년 동월 대비 2.1% 감소
  - 주택과 토목의 건설기성액이 전년 동월 대비 각각 1.5%와 9.5% 증가하는 등 시멘트 수요 산업의 경기 회복으로 시멘트 제조용 유연탄 소비도 전년 동월 대비 19.1% 감소하면서 감소폭 축소
- 7월 전기 소비가 전년 동월 대비 2.1% 감소하면서 석탄 발전량은 14.6% 감소하고 발전용 석탄 소비는 17.6% 감소
  - 원자력 발전의 계획예방정지가 늘었지만 가동률이 전년 동월 대비 증가하면서 원자력의 발전이 전년 동월 대비 17.5% 증가
  - 전기 수요 감소와 원자력 발전의 증가가 겹치면서 석탄의 발전설비 이용률은 전년 동월 대비 11.4%p 하락하고 석탄 발전량은 전년 동월 대비 14.6% 감소

#### ▶ 석탄 소비 동향

	2019 년 p			2020 년 p			
		1~7 월	7 월	1~7 월	5 월	6 월	7 월
석탄 (백만 톤)	133.0 (-5.7)	75.4 (-7.5)	12.4 (-1.9)	66.6 (-11.6)	8.6 (-9.3)	9.6 (-8.8)	10.7 (-13.1)
산업	47.6 (-1.6)	27.9 (-0.6)	4.0 (-2.5)	25.6 (-8.1)	3.4 (-16.1)	3.6 (-10.3)	3.8 (-3.5)
건물	0.6 (-29.2)	0.2 (-30.1)	0.0 (-36.4)	0.2 (-22.2)	0.0 (-15.4)	0.0 (-12.5)	0.0 (-28.6)
전환	84.8 (-7.6)	47.2 (-11.0)	8.4 (-1.6)	40.8 (-13.6)	5.2 (-4.3)	6.0 (-7.8)	6.9 (-17.6)

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

#### ▶ 주요 용도별 석탄 소비 증가율 추이



## 6. 석유

### □ 7월 석유 소비는 산업과 수송 부문 모두 감소하여 전년 동월 대비 7.5% 감소

- 산업 부문 석유 소비는 소비 비중이 큰 납사 소비가 9.6% 감소하면서 전년 동월 대비 8.3% 감소
  - 6월 납사 소비는 전년 동월 대비 0.4% 증가 하였으나 7월에는 코로나19의 영향과 함께 예방정비 등으로 생산활동이 둔화되며 크게 감소함. 가격 인상의 여파로 LPG 소비는 소폭(3.0%) 증가에 그침
- 코로나19 확산이 진정되고 휴가 시즌으로 들어가며 도로와 항공 부문의 소비가 소폭의 회복세로 전환
  - 고속도로 총교통량이 전년 동월 대비 0.1% 증가하였고, 국제선 항공 편수는 전년 동월 대비 80%대 수준의 하락을 유지했으나 국내선 운항이 회복세를 보여 전년 동월 대비 1.1% 감소
  - 수송 부문에 주로 쓰이는 경유 소비는 4.7% 감소하였으나 휘발유 소비는 전년 동월 대비 6.8% 증가. 항공유 소비는 39.8% 감소하였는데 전월의 50%대 감소와 비교하면 감소율 하락
- 건물 부문의 소비는 상업 부문 소비가 증가하고 가정 부문 소비가 감소하며 전년 동월 대비 1.0% 증가

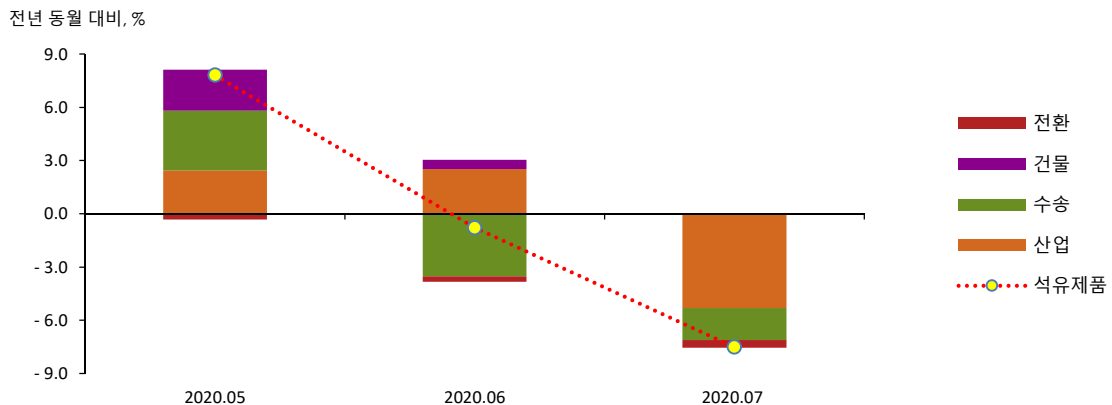
#### ▶ 석유제품 부문별 소비 동향

	2019 년 p			2020 년 p			
		1~7 월	7 월	1~7 월	5 월	6 월	7 월
석유 (백만 bbl)	927.1	533.3	78.4	515.7	78.2	71.1	72.5
	(-0.5)	(-2.0)	(1.2)	(-3.3)	(7.8)	(-0.8)	(-7.5)
산업	566.2	322.6	50.4	325.5	47.8	44.7	46.2
	(0.4)	(-2.3)	(5.1)	(0.9)	(3.8)	(4.2)	(-8.3)
납사	438.6	254.2	38.9	245.9	35.7	33.6	35.2
	(-2.8)	(-3.9)	(1.9)	(-3.3)	(-2.1)	(0.4)	(-9.6)
수송	303.3	176.1	24.7	157.2	25.5	23.2	23.3
	(0.3)	(1.0)	(-4.6)	(-10.7)	(10.6)	(-9.8)	(-5.7)
건물	49.1	29.0	2.7	30.2	4.6	3.0	2.7
	(-8.6)	(-7.7)	(3.1)	(4.0)	(56.7)	(14.5)	(1.0)
전환	8.6	5.6	0.6	2.8	0.3	0.3	0.3
	(-26.9)	(-31.1)	(-37.4)	(-49.7)	(-45.3)	(-41.3)	(-55.2)

주: p는 참정치, ( )는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

#### ▶ 석유제품 소비 증가율(%) 및 부문별 기여도(%p) 추이



## 7. 가스

### □ 7월 천연가스 소비는 발전용 소비의 감소로 전년 동월 대비 11.0% 감소

- 전기 소비가 전년 동월 대비 2.1% 감소한데다 원자력 발전량이 대폭 증가하면서 가스 발전이 전년 동월 대비 15.1% 감소하고 발전용 가스 소비도 13.6% 감소

### □ 도시가스 소비는 산업 부문의 감소폭이 줄어들면서 전년 동월 대비 7.6% 감소

- 산업 부문은 그동안 제조업 경기를 이끌었던 ICT 업종의 증가세가 둔화되었지만 철강, 화학 등의 생산이 수출을 중심으로 다소 회복되면서 가스 소비가 전년 동월 대비 10.2% 감소
- 건물 부문은 코로나19의 여파로 인한 서비스 업종의 경기 둔화로 가스 소비가 3.2% 감소
  - 가정 부문에서는 5.2% 증가하였지만 상업 부문과 공공 부문의 소비가 각각 전년 동월 대비 11.1%와 16.9% 감소

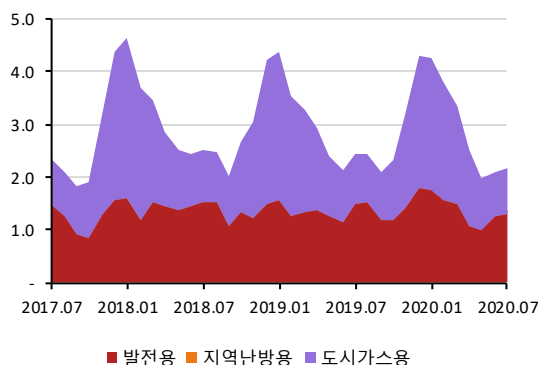
#### ▶ 천연가스 및 도시가스 소비 동향

	2019 년 p			2020 년 p			
		1~7 월	7 월	1~7 월	5 월	6 월	7 월
<b>LNG (백만 톤)</b>	<b>40.9</b>	<b>24.3</b>	<b>2.8</b>	<b>23.4</b>	<b>2.3</b>	<b>2.4</b>	<b>2.5</b>
	(-3.2)	(-4.9)	(-2.5)	(-3.5)	(-16.1)	(-3.1)	(-11.0)
발전용	18.4	10.5	1.6	10.5	1.1	1.3	1.4
	(-2.7)	(-8.1)	(-3.3)	(-0.5)	(-21.2)	(6.8)	(-13.6)
도시가스용	20.5	12.6	1.1	11.8	1.1	1.0	1.0
	(-2.1)	(0.1)	(1.1)	(-5.7)	(-9.4)	(-12.6)	(-5.9)
<b>도시가스 (십억 m³)</b>	<b>25.4</b>	<b>16.0</b>	<b>1.4</b>	<b>15.2</b>	<b>1.6</b>	<b>1.3</b>	<b>1.3</b>
	(-1.1)	(0.5)	(0.7)	(-5.3)	(-7.0)	(-10.5)	(-7.6)
산업	10.4	6.2	0.8	5.8	0.7	0.7	0.7
	(2.3)	(6.9)	(1.6)	(-7.4)	(-14.5)	(-17.5)	(-10.2)
건물	13.8	9.1	0.5	8.8	0.8	0.5	0.5
	(-3.6)	(-3.3)	(-0.1)	(-3.6)	(2.6)	(-0.3)	(-3.2)

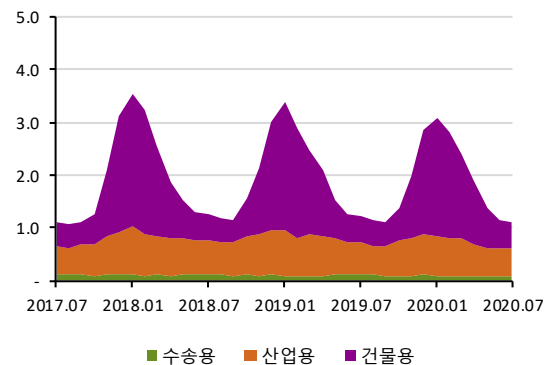
주: p는 잠정치, ( )는 전년 동기 대비 증가율(%), 도시가스용 LNG, 총 도시가스, 산업용 도시가스 소비는 산업용 적도입 LNG를 포함  
자료: 에너지통계월보

#### ▶ 주요 업종별 도시가스 소비 추이

천연가스, 백만 톤



도시가스, 십억 m³



## 8. 전기

### □ 7월 전기 소비는 건물 부문에서 증가했으나 산업 부문에서는 감소하여 전년 동월 대비 2.1% 감소

- 코로나19 확산으로 인한 국내외 경기 둔화 등으로 광공업 생산지수가 4개월 연속 하락하며 산업 부문 전기 소비도 3월부터 5개월째 감소세를 지속
  - 미국, 유럽 등 주요 무역 상대 국가에서 코로나19가 확산되며 수출이 전년 동기 대비 2.2% 감소했고, 이로 인한 생산활동 둔화로 광공업 생산지수는 2.4% 하락
  - 업종별로는 전기 소비 비중이 가장 높은 조립금속의 소비가 2.4% 증가했으나 석유화학에서 7.9% 감소했고, 작년부터 전기 소비가 지속적으로 감소하고 있는 1차금속에서는 19.8% 감소
- 건물 부문 전기 소비는 상업 부문에서 소폭 감소했으나 가정 부문에서 증가세가 유지되어 1.5% 증가
  - 상업 부문 소비는 코로나19로 인한 서비스업 생산활동 둔화 등으로 전년 동기 대비 0.2% 감소
  - 반면, 가정 부문 전기 소비는 외부활동이 위축되며 재택시간이 증가하는 등의 영향으로 6.7% 증가

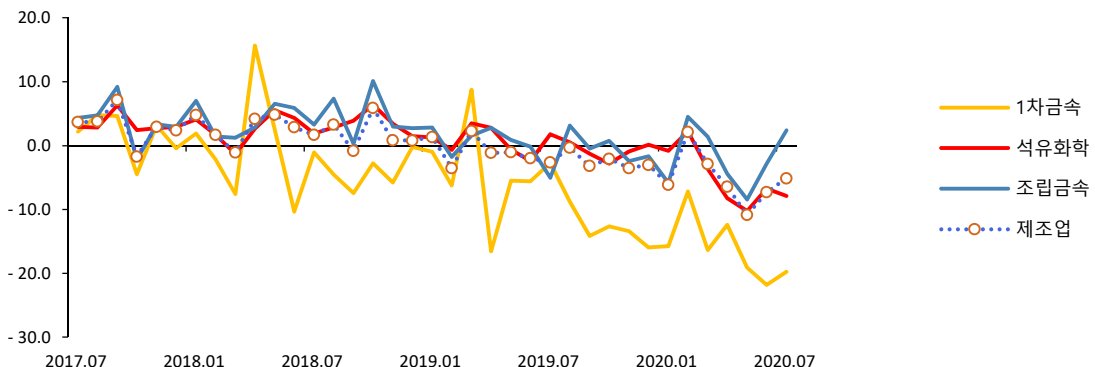
#### ▶ 전기의 부문별 소비 동향

	2019 년 p			2020 년 p			
		1~7 월	7 월	1~7 월	5 월	6 월	7 월
전기 (TWh)	520.5	302.8	43.0	294.3	38.3	39.8	42.1
	(-1.1)	(-0.9)	(-2.4)	(-2.8)	(-5.8)	(-2.1)	(-2.1)
산업	279.8	163.7	23.5	155.3	20.8	21.2	22.4
	(-1.4)	(-0.7)	(-2.3)	(-5.1)	(-10.1)	(-6.7)	(-4.9)
수송	2.9	1.7	0.3	1.6	0.2	0.2	0.2
	(-2.0)	(-0.4)	(-1.8)	(-8.3)	(-15.9)	(-7.2)	(-10.3)
건물	237.8	137.4	19.2	137.4	17.3	18.4	19.5
	(-0.7)	(-1.3)	(-2.6)	(0.0)	(0.1)	(3.8)	(1.5)
- 가정	70.5	39.5	5.6	41.6	5.6	5.8	6.0
	(-0.3)	(0.2)	(-4.5)	(5.5)	(6.7)	(8.8)	(6.7)
- 상업	135.2	79.2	10.9	77.8	9.5	10.2	10.9
	(-0.9)	(-1.8)	(-2.1)	(-1.8)	(-2.4)	(2.2)	(-0.2)

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

#### ▶ 제조업 전력다소비업종 전기 소비 증가율 추이

전년 동월 대비, %

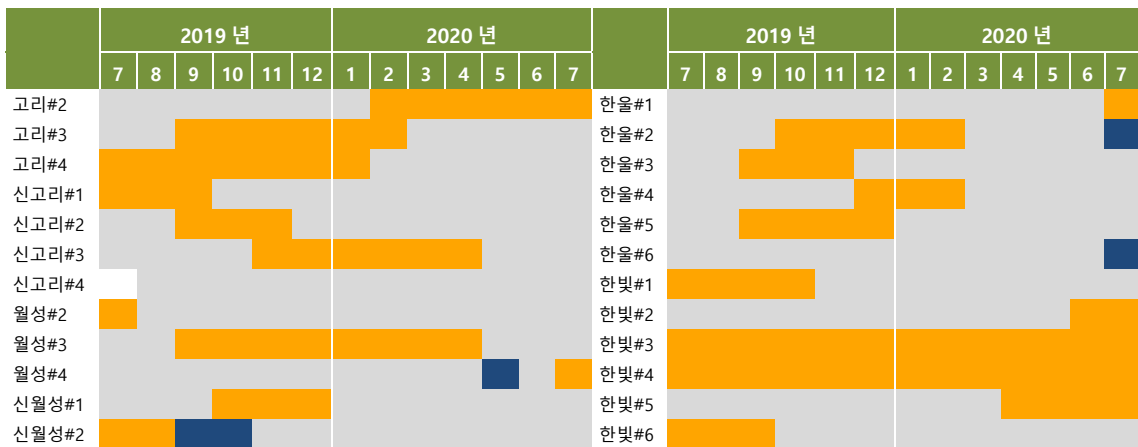


## 9. 원자력

### □ 7월 원자력 발전량은 원자력 발전 설비 이용률 상승, 설비용량 증가로 전년 동월 대비 17.5% 증가

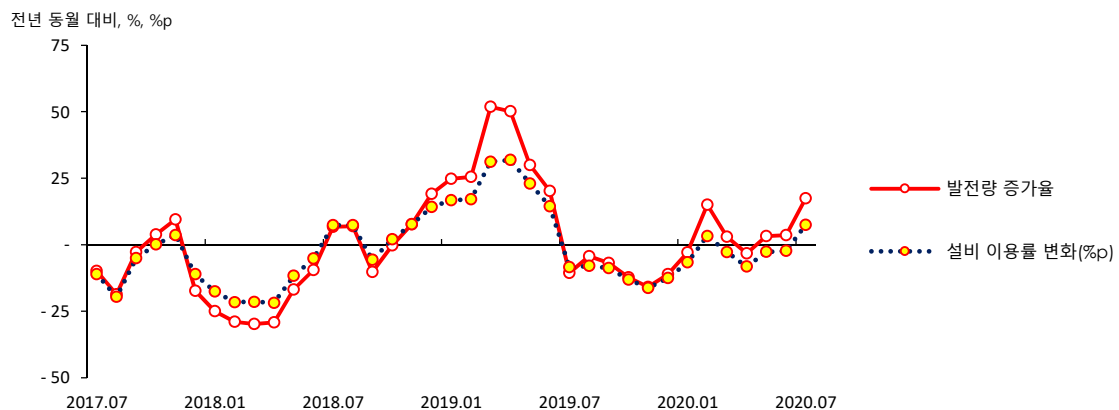
- 원자력 발전설비 이용률은 전년 동월 대비 7.3%p 상승한 79.3%를 기록했고, 설비용량은 신고리4호기의 신규 진입(1.4GW, 2019.8) 효과가 지속되며 전년 동월 대비 6.4% 증가
  - 원자력 발전 설비 이용률은 2019년 하반기에 전력 소비 감소와 계획예방정비 등으로 60% 초반까지 하락했지만, 이후 계획예방정비를 마치고 발전을 재개하며 79.3%로 상승
  - 한빛4호기(2017.5.18~), 한빛3호기(2018.5.11~), 고리2호기(2020.2.17~), 한빛5호기(2020.4.10~), 한빛2호기(2020.6.3~)는 계획예방정비를 지속하고, 월성4호기(2020.7.22~), 한울1호기(2020.7.23~)는 계획예방정비에 착수
  - 한울2호기는 증기발생기 수질 문제로 터빈발전기를 수동정지(7.4)하고 설비와 수질 정상화 후 발전을 재개(7.6). 한울6호기는 7월 19일 원자로냉각재펌프 정지로 인해 원자로 자동 정지
- 발전량 증가로 총 발전량에서 원자력이 차지하는 비중은 전년 동월 대비 5.9%p 상승한 29.4%를 기록

▶ 원전 가동 및 정지 일시



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

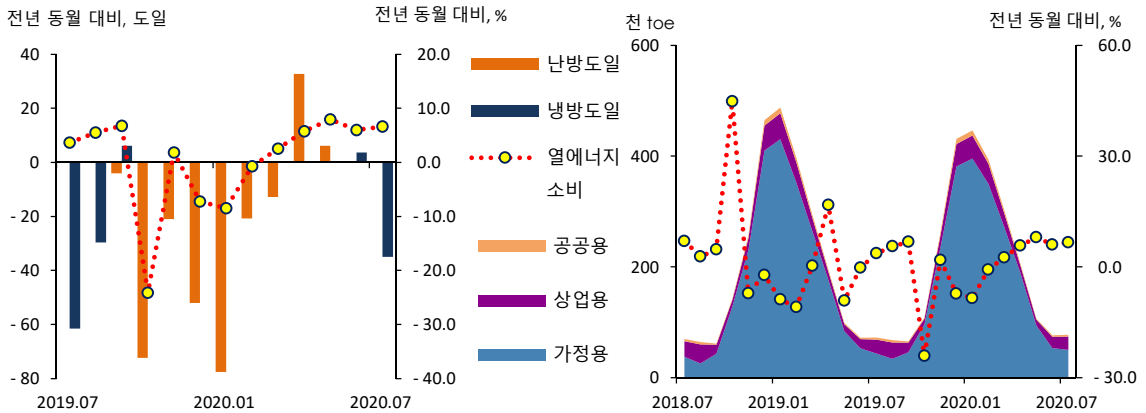
### □ 7월 열에너지 소비는 평년 대비 낮은 기온과 장마의 영향으로 전년 동월 대비 6.6% 증가

- 열에너지 소비는 평균기온 하락(-2.2℃)과 긴 장마 그리고 코로나19로 인한 재택시간 증가로 여름철 냉방용 소비가 많은 상업·공공 부문의 소비는 감소한 반면 가정 부문 소비(15.2%)는 급증

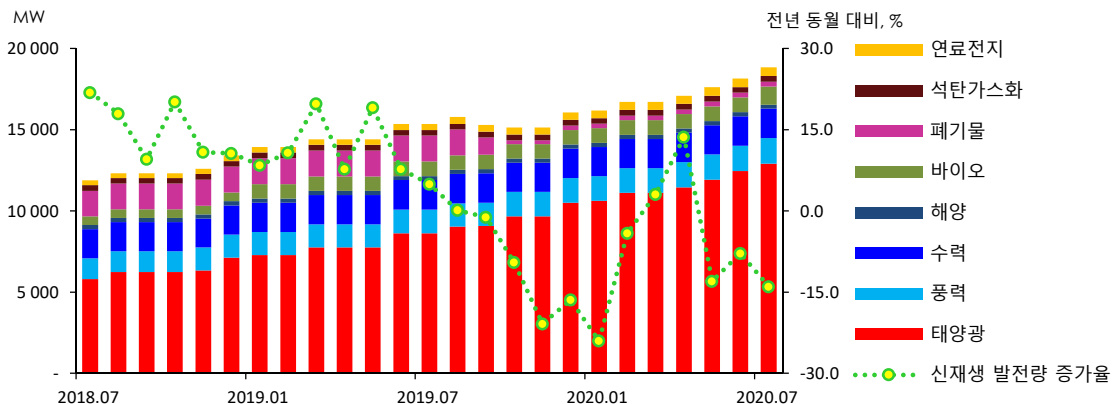
### □ 신재생에너지 발전량은 일부 분류 제외와 바이오에너지 발전량 감소 등으로 전년 동월 대비 14.0% 감소

- 비재생 폐기물에너지가 재생에너지 분류에서 제외(2019.10)되며 폐기물에너지의 설비용량 및 발전량이 급감하고 바이오에너지와 풍력의 발전량 감소로 3개월 연속 감소
  - 폐가스 등과 같은 비재생폐기물에너지가 신재생에너지 법령 개정에 따라 신재생에너지에서 제외되면서 폐기물에너지 설비용량이 급감(-81.8%)하여 발전량도 전년 동월 대비 85.0% 감소
  - 바이오에너지와 풍력발전은 설비용량 증가에도 불구하고 각각 12.7%, 16.4% 감소
  - 태양광 발전은 설비용량 증가(49.6%)에도 장마에 따른 일조량 감소로 발전량이 18.4% 증가에 그친 반면, 수력 발전은 장마로 44.2% 증가, IGCC는 발전 재개로 대폭 증가하고 연료전지도 66.5% 증가
  - 폐기물энер지를 제외한 나머지 신재생에너지 발전량은 16.9% 증가

#### ▶ 열에너지 소비 증가율 및 부문별 소비량 추이



#### ▶ 신재생에너지 발전 설비용량 및 신재생에너지 발전량 추이



## 11. 산업 부문

### □ 7월 산업 부문의 에너지 소비는 화학 산업의 생산 감소로 전년 동월 대비 7.0% 감소

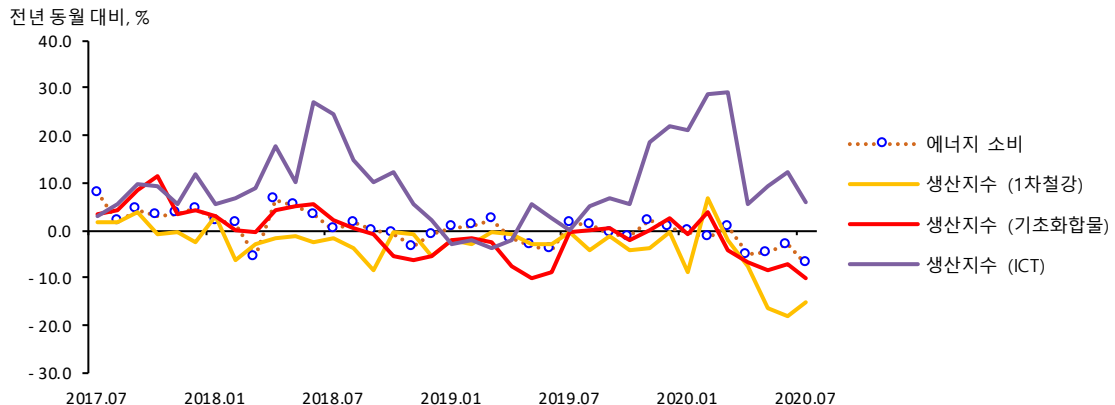
- 코로나19에 대한 적극적 방역이 성과를 거두며 전반적으로 국내 경기 침체가 회복하는 모습을 보이고 있지만 화학 산업 내수와 수출의 감소 확대로 에너지 소비는 크게 하락
  - 석유화학은 기초유분의 수출과 내수가 각각 전년 동월 대비 15.1%와 10.3% 감소하면서 생산이 급감하였고 기초유분의 원료가 되는 납사 소비도 전년 동월 대비 9.6% 감소
  - 1차금속의 경우 자동차 생산이 회복되는 등 수요 산업의 부진이 다소 해소되고 수출도 증가하면서 조강 생산이 전년 동월 대비 8.3% 감소에 그쳐 에너지 소비 감소율은 4.8%로 완화
  - 조립금속업은 반도체 등 ICT 업종의 생산 증가율이 하락했지만 자동차 등 그 외 조립금속업의 생산 감소율이 크게 완화되면서 에너지 소비가 전년 동월 대비 1.9% 증가

#### ▶ 산업 부문 에너지 소비 동향

	2019 년 p			2020 년 p			
		1~7 월	7 월	1~7 월	5 월	6 월	7 월
산업 (백만 toe)	142.6	82.6	12.3	80.2	11.2	10.9	11.4
	(-0.2)	(-0.6)	(1.4)	(-3.0)	(-4.6)	(-3.0)	(-7.0)
석유화학	72.0	41.3	6.4	41.2	5.9	5.5	5.8
	(-0.2)	(-1.7)	(3.6)	(-0.2)	(0.5)	(-1.1)	(-8.4)
- 납사	53.8	31.2	4.8	30.1	4.4	4.1	4.3
	(-2.8)	(-3.9)	(1.9)	(-3.3)	(-2.1)	(0.4)	(-9.6)
1 차금속	28.8	16.8	2.5	15.7	2.1	2.1	2.3
	(-0.0)	(0.5)	(-3.4)	(-6.9)	(-13.3)	(-10.1)	(-4.8)
- 원료탄	24.4	14.1	2.1	13.4	1.8	1.8	2.0
	(1.0)	(1.2)	(-3.7)	(-5.4)	(-11.6)	(-8.3)	(-2.1)
조립금속	11.4	6.7	0.9	6.6	0.9	0.9	0.9
	(-0.1)	(0.4)	(-1.4)	(-1.8)	(-7.4)	(-2.4)	(1.9)
원료용 비중 (%)	58.5	58.3	59.7	58.6	60.3	59.3	59.0

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

#### ▶ 산업 부문 에너지 소비 및 주요 업종 생산지수 추이



## 12. 수송 부문

### □ 7월 수송 부문 소비는 코로나19의 영향이 지속되며 전년 동월 대비 5.6% 감소

- 5월 초순 시작한 이태원 클럽발 코로나19 확산이 진정되고 휴가 시즌으로 들어가면서 도로 여객 이동 수요가 일부 회복되었음에도 도로 부문 에너지 소비는 전년 동월 대비 2.3% 감소. 감소폭은 2.6%p 축소
  - 도로 부문 경유와 LPG 소비는 각각 전년 동월 대비 5.8%, 9.7% 감소. 휘발유 소비는 6.8% 증가
- 항공 부문 소비는 코로나19 영향으로 전년 동월 대비 39.8% 감소. 그러나, 운항편수 증가로 국내 감소 폭은 축소
  - 국제선 운항편수는 전년 동월 대비 80%대 감소폭을 유지하였으나, 해외 여행 수요가 제주와 같은 국내 여행지로 이동하며 국내선 운항편수가 전년 동월 대비 1.1% 감소에 그침. 지난 5월과 6월의 국내선 운항편수가 각각 전년 동월 대비 19.9%, 10.7% 감소하였던데 비해 감소폭이 크게 완화
  - 항공유 소비는 전년 동월 대비 29.8% 감소에 그쳤는데, 5월과 6월에는 50% 이상 감소
- 코로나19의 영향이 제한적인 해운 부문의 소비는 전년 동월 대비 12.7% 증가. BC유는 11.5% 증가

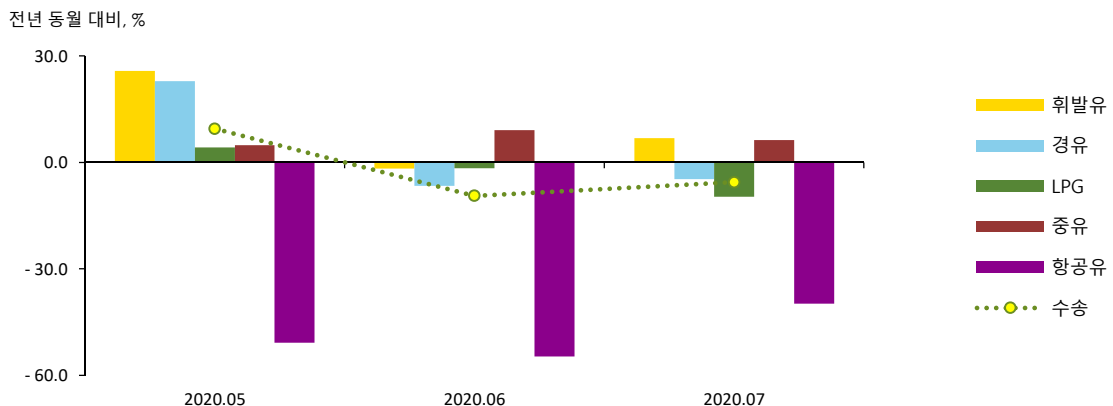
#### ▶ 수송 부문 수단별 에너지 소비 동향

	2019 년 p			2020 년 p			
		1~7 월	7 월	1~7 월	5 월	6 월	7 월
수송 (백만 toe)	43.0	25.0	3.5	22.4	3.6	3.3	3.3
	(0.0)	(0.9)	(-4.6)	(-10.5)	(9.5)	(-9.4)	(-5.6)
도로	35.1	20.3	2.9	18.8	3.1	2.8	2.8
	(1.9)	(2.3)	(-3.6)	(-7.1)	(19.9)	(-4.9)	(-2.3)
해운	2.6	1.7	0.2	1.8	0.3	0.3	0.3
	(-17.1)	(-11.2)	(-11.4)	(5.7)	(5.7)	(17.0)	(12.7)
항공	4.9	2.9	0.4	1.6	0.2	0.2	0.2
	(-1.7)	(-0.7)	(-7.3)	(-44.2)	(-50.8)	(-54.7)	(-39.8)
철도	0.3	0.2	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0
	(-2.8)	(-1.5)	(-3.1)	(-8.6)	(-10.5)	(-7.6)	(-13.0)

주: p는 잠정치, ( )는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

#### ▶ 수송 부문 에너지 및 주요 석유제품 소비 증가율



### 13. 건물 부문

#### □ 7월 건물 소비는 코로나19와 장마로 인한 가정 부문 재택시간 증가로 전년 동월 대비 1.1% 증가

- 건물 부문 소비는 코로나19와 긴 장마로 인한 재택시간 증가와 습도 상승에 따른 가정 부문의 전력 소비 증가로 상업·공공 부문의 감소에도 불구하고 증가
  - 평균기온(전국 기준)은 22.7°C로 전년 동월 대비 2.2°C 낮았고 냉방도일은 35.0도일 감소, 전국 기준 평균 강수량은 420.7mm로 전년 동월 대비 2배 가까이 증가
  - 건물 부문 증가의 에너지원별 기여도는 전기 0.9%p, 석유 0.3%p, 신재생에너지 0.3%p, 열 0.2%p 순
- 가정 부문 소비는 재택시간 증가 및 습도 조절을 위한 전기 수요 증가로 전기, 도시가스 열 소비가 각각 6.7%, 5.2%, 15.2% 증가하면서 전년 동월 대비 5.0% 증가
- 상업·공공 부문은 코로나19와 장마의 영향으로 서비스업 생산이 위축되며 등유 소비 증가(20.7%)에도 불구하고, 전기, 도시가스, LPG, 열 소비가 모두 감소(각각 -0.7%, -11.2%, -6.1%, -6.2%)하며 1.0% 감소

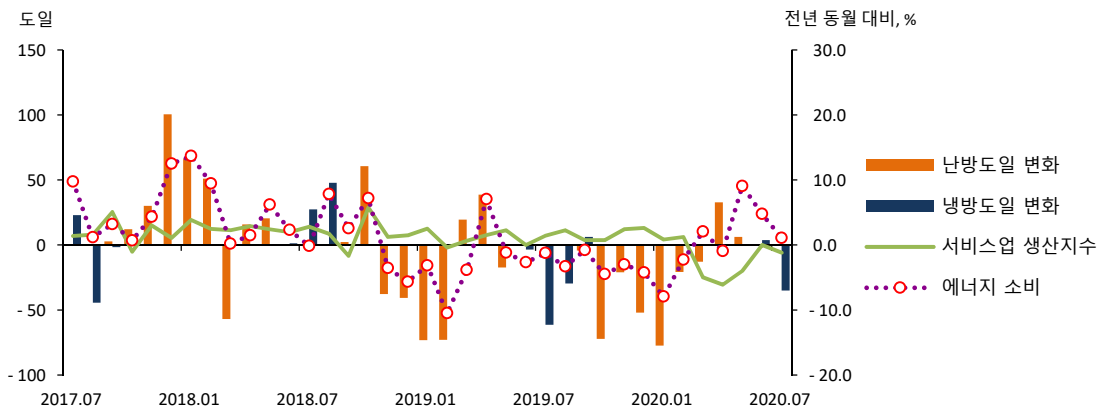
#### ▶ 건물 부문 에너지 소비 동향

	2019 년 p			2020 년 p			
		1~7 월	7 월	1~7 월	5 월	6 월	7 월
건물 (백만 toe)	45.4	27.6	2.7	27.5	3.1	2.7	2.7
	(-3.2)	(-3.1)	(-1.2)	(-0.5)	(9.1)	(4.8)	(1.1)
가정	22.5	14.1	0.9	14.1	1.5	1.0	1.0
	(-4.1)	(-3.1)	(-2.2)	(0.6)	(17.7)	(6.2)	(5.0)
상업	17.5	10.3	1.3	10.1	1.2	1.3	1.3
	(-2.3)	(-3.2)	(-2.2)	(-2.1)	(1.0)	(4.1)	(-1.2)
공공·기타	5.4	3.2	0.4	3.2	0.4	0.4	0.4
	(-2.4)	(-2.8)	(4.0)	(-0.4)	(6.4)	(3.0)	(-0.4)
난방도일 (18°C)	2 342.9	1 511.5	-	1 439.3	26.5	-	-
	(-9.8)	(-6.5)	n.a	(-4.8)	(30.5)	n.a	n.a
냉방도일 (24°C)	120.4	39.5	39.5	8.2	-	3.7	4.5
	(-42.4)	(-62.2)	(-60.9)	(-79.2)	n.a	n.a	(-88.6)

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

### □ 7월 발전 투입은 코로나19로 인한 전기 소비 감소와 그에 따른 발전량 감소로 전년 동월 대비 7.1% 감소

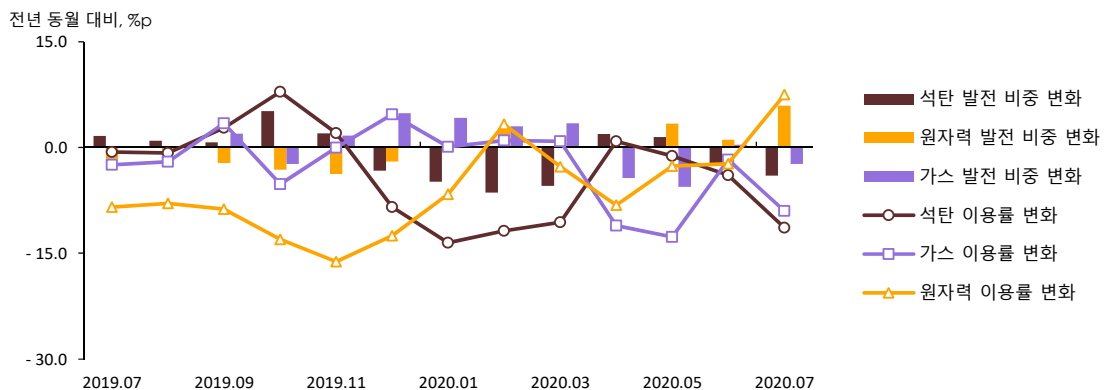
- 전기 소비는 코로나19로 생산활동이 둔화되어 산업용과 상업용을 중심으로 전년 동월 대비 2.1% 감소하였으며, 이에 따라 발전량은 6.2% 감소
  - 원자력 발전은 설비 이용률 상승(7.3%p)과 신고리4호기의 신규 진입(1.4GW, 2019.8)으로 인한 설비용량 증가(6.4%)로 발전량이 전년 동월 대비 17.5% 증가
  - 석탄 발전은 전기 소비 감소, 원자력 발전 급증, 신재생 발전 비중 상승, 연초 국제 유가 급락으로 인한 LNG 도입가격 하락 등으로 이용률이 전년 동월 대비 11.4%p 하락하여 발전량이 14.6% 감소
  - 기저 발전이 3.5% 감소하였으나 전력 소비 감소로 인한 총발전량 감소로 가스 발전은 15.1% 감소
- 에너지원별 발전 비중은 원자력이 5.9%p 상승한 반면, 석탄과 가스는 각각 4.0%p, 2.3%p 하락

#### ▶ 발전 부문 에너지 소비

	2019 년 p			2020 년 p			
		1~7 월	7 월	1~7 월	5 월	6 월	7 월
총발전량 (TWh)	563.0	326.9	49.7	316.8	41.6	43.8	46.7
	(-1.3)	(-1.3)	(-4.4)	(-3.1)	(-6.2)	(0.0)	(-6.2)
석탄	227.4	126.3	22.0	113.0	14.7	16.3	18.8
	(-4.6)	(-8.7)	(-0.7)	(-10.5)	(-2.1)	(-5.9)	(-14.6)
석유	3.3	2.1	0.2	0.9	0.1	0.1	0.1
	(-42.6)	(-46.4)	(-53.8)	(-55.9)	(-54.3)	(-51.3)	(-65.3)
가스	144.4	82.4	12.2	79.9	7.6	9.4	10.4
	(-6.0)	(-12.0)	(-4.4)	(-3.1)	(-28.3)	(2.0)	(-15.1)
원자력	145.9	91.5	11.7	95.8	15.3	14.1	13.7
	(9.3)	(25.3)	(-10.5)	(4.7)	(3.3)	(3.6)	(17.5)
수력·기타신재생	39.2	23.9	3.5	22.7	3.4	3.2	3.1
	(0.6)	(8.1)	(-0.0)	(-4.9)	(-12.2)	(-6.4)	(-9.6)
기저발전	373.3	217.8	33.7	208.8	29.9	30.4	32.5
	(0.4)	(3.1)	(-4.3)	(-4.1)	(0.6)	(-1.7)	(-3.5)

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

#### ▶ 주요 에너지원별 발전량 증가율 추이



## <부록> 에너지 수급 주요 지표 및 통계

### 주요 경제 통계 및 지표

	2018	2019					2020			
			1~7 월	5 월	6 월	7 월	1~7 월	5 월	6 월	7 월
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	105.1	104.9	104.6	105.2	104.7	104.9	104.9
대미환율 (원)	1 100.2	1 165.4	1 150.0	1 183.3	1 175.6	1 175.3	1 205.9	1 228.7	1 210.0	1 198.9
기준금리 (%)	1.5	1.6	1.7	1.8	1.8	1.5	0.8	0.5	0.5	0.5
경기동행지수 (2015=100)	110.1	111.7	111.1	111.4	111.6	111.7	111.7	110.1	110.5	111.0
광공업생산지수 (2015=100)	106.4	106.3	104.5	108.2	105.6	110.1	103.9	97.7	105.0	107.5
제조업가동률지수 (2015=100)	98.8	98.5	97.4	101.8	98.9	103.6	93.7	87.4	94.7	97.5
평균기온 (°C, 전국 기준)	13.0	13.5	12.4	18.6	21.3	24.9	12.6	17.7	22.8	22.7
- 전년동기대비 기온차	-0.1	0.5	0.1	0.8	-0.9	-2.0	0.2	-0.9	1.5	-2.2
난방도일	2 597.8 (3.2)	2 342.9 (-9.8)	1 511.5 (-6.5)	20.3 (-46.0)	- (-)	- (-)	1 439.3 (-4.8)	26.5 (30.5)	- (-)	- (-)
냉방도일	209.0 (57.5)	120.4 (-42.4)	39.5 (-62.2)	- (-)	- (-100.0)	39.5 (-60.9)	8.2 (-79.2)	- (-)	3.7 (-)	4.5 (-88.6)
에너지원단위	0.17 (-1.0)	0.17 (-3.2)	0.17 (-2.8)	- (-)	0.15 (-3.4)	- (-)	0.16 (-3.4)	- (-)	0.15 (-0.7)	- (-)
1 인당 소비										
석유 (bbl)	18.1 (-1.0)	17.9 (-0.7)	10.3 (-2.2)	1.4 (-7.4)	1.4 (-5.3)	1.5 (1.0)	10.0 (-3.4)	1.5 (7.7)	1.4 (-0.9)	1.4 (-7.6)
전기 (MWh)	10.2 (3.1)	10.1 (-1.3)	5.9 (-1.1)	0.8 (0.2)	0.8 (-1.2)	0.8 (-2.6)	5.7 (-2.9)	0.7 (-6.0)	0.8 (-2.3)	0.8 (-2.2)
도시가스 (1000 m³)	0.5 (6.9)	0.5 (-4.3)	0.3 (-3.0)	0.0 (1.3)	0.0 (-1.7)	0.0 (-3.6)	0.3 (-7.1)	0.0 (-10.6)	0.0 (-11.2)	0.0 (-9.6)
총에너지 (toe)	6.0 (1.3)	5.9 (-1.5)	3.4 (-1.3)	0.5 (-3.6)	0.4 (-2.3)	0.5 (-2.0)	3.3 (-4.4)	0.4 (-1.3)	0.4 (-2.6)	0.5 (-7.0)

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

자료: 한국은행 경제통계시스템, 국가통계포털, 에너지통계월보

# 업종별 산업생산지수 및 생산량

	2018	2019					2020			
			1~7 월	5 월	6 월	7 월	1~7 월	5 월	6 월	7 월
산업생산지수(2015=100)										
전산업	107.5 (1.6)	108.1 (0.5)	106.3 (-0.1)	109.1 (1.4)	109.4 (-0.9)	108.3 (0.9)	105.2 (-1.0)	103.0 (-5.6)	110.2 (0.7)	106.7 (-1.5)
광공업	106.4 (1.5)	106.3 (-0.0)	104.5 (-0.9)	108.2 (0.7)	105.6 (-2.0)	110.1 (1.6)	103.9 (-0.5)	97.7 (-9.7)	105.0 (-0.6)	107.5 (-2.4)
반도체	168.4 (21.2)	188.1 (11.7)	168.8 (5.1)	177.7 (12.1)	195.1 (7.3)	195.2 (4.1)	219.3 (29.9)	225.8 (27.1)	241.8 (23.9)	228.4 (17.0)
철강	100.5 (-2.7)	98.3 (-2.2)	99.7 (-1.8)	101.8 (-3.0)	98.6 (-2.8)	102.4 (-0.6)	90.7 (-9.0)	85.1 (-16.4)	80.9 (-18.0)	87.1 (-14.9)
시멘트	100.0 (-8.8)	93.8 (-6.2)	94.1 (-6.5)	106.7 (-6.6)	102.5 (-11.3)	95.5 (-7.0)	83.9 (-10.9)	86.9 (-18.6)	91.8 (-10.4)	80.4 (-15.8)
기초화학물	110.4 (0.1)	107.5 (-2.6)	106.5 (-4.7)	103.3 (-10.0)	100.5 (-8.8)	113.4 (-0.4)	101.4 (-4.8)	94.5 (-8.5)	93.3 (-7.2)	102.1 (-10.0)
수송장비	93.9 (-1.2)	93.1 (-0.9)	95.5 (3.9)	101.1 (3.3)	93.2 (-1.5)	100.9 (14.3)	80.5 (-15.8)	64.9 (-35.8)	79.6 (-14.6)	93.1 (-7.7)
전기장비	106.5 (-0.2)	107.7 (1.2)	104.9 (1.2)	109.5 (3.5)	106.2 (-0.4)	110.1 (5.0)	101.6 (-3.1)	93.2 (-14.9)	106.6 (0.4)	107.5 (-2.4)
서비스업	106.9 (2.2)	108.4 (1.4)	106.8 (1.1)	109.5 (2.2)	108.2 -	108.0 (1.4)	104.5 (-2.1)	105.1 (-4.0)	108.2 -	106.7 (-1.2)
도·소매	105.0 (1.8)	104.6 (-0.4)	103.7 (-0.5)	108.1 (1.2)	103.8 (-1.2)	102.7 (-0.6)	100.2 (-3.4)	103.3 (-4.4)	103.7 (-0.1)	100.5 (-2.1)
음식·숙박	98.5 (-1.9)	97.5 (-1.0)	95.9 (-1.2)	100.7 (-0.5)	96.4 (-1.1)	99.4 (-2.5)	81.0 (-15.6)	86.6 (-14.0)	84.6 (-12.2)	90.3 (-9.2)
주요 업종 생산량										
철강 - 선철 (천 톤)	47 124.3 (0.1)	47 520.7 (0.8)	27 577.1 (1.7)	4 069.6 (12.6)	3 909.8 (-2.2)	4 005.1 (-2.3)	25 375.1 (-8.0)	3 483.6 (-14.4)	3 482.2 (-10.9)	3 905.6 (-2.5)
철강 - 조강 (천 톤)	72 464.0 (2.0)	71 411.9 (-1.5)	42 048.5 (-0.4)	6 274.5 (0.7)	5 949.3 (-2.7)	6 026.4 (-2.4)	38 018.7 (-9.6)	5 383.9 (-14.2)	5 089.2 (-14.5)	5 525.9 (-8.3)
석유화학 - 기초유분 (천 톤)	31 139.2 (1.9)	31 804.1 (2.1)	18 110.2 (-0.6)	2 452.4 (-10.2)	2 427.5 (-7.4)	2 878.2 (7.0)	18 265.1 (0.9)	2 570.1 (4.8)	2 490.8 (2.6)	2 559.4 (-11.1)
석유화학 - 중간원료 (천 톤)	16 981.8 (2.9)	16 014.0 (-5.7)	9 168.7 (-5.9)	1 226.6 (-11.4)	1 169.4 (-10.5)	1 361.3 (-8.1)	9 243.1 (0.8)	1 267.9 (3.4)	1 236.0 (5.7)	1 287.5 (-5.4)
석유화학 - 3 대 제품 (천 톤)	21 793.6 (-1.1)	21 584.7 (-1.0)	12 663.9 (-1.0)	1 819.5 (2.0)	1 702.9 (-4.2)	1 928.8 (3.9)	12 507.3 (-1.2)	1 758.9 (-3.3)	1 665.6 (-2.2)	1 744.6 (-9.5)
자동차 - 생산대수 (천 대)	4 028.7 (-2.1)	3 950.6 (-1.9)	2 387.9 (3.3)	366.2 (4.1)	332.8 (-1.0)	359.6 (17.4)	1 973.4 (-17.4)	231.1 (-36.9)	297.1 (-10.7)	345.7 (-3.8)

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

## 국제 에너지 가격

	2018	2019					2020			
			1~9 월	7 월	8 월	9 월	1~9 월	7 월	8 월	9 월
원유 (USD/bbl)										
WTI	64.8 (27.1)	57.0 (-11.9)	57.1 (-14.5)	57.6 (-18.5)	54.8 (-19.2)	57.0 (-18.7)	38.3 (-32.8)	40.8 (-29.2)	42.4 (-22.7)	39.6 (-30.4)
Dubai	69.4 (30.5)	63.5 (-8.5)	64.0 (-8.6)	63.3 (-13.5)	59.1 (-18.4)	61.1 (-20.8)	41.4 (-35.3)	43.3 (-31.6)	44.0 (-25.6)	41.5 (-32.1)
Brent	71.5 (30.5)	64.2 (-10.3)	64.7 (-10.9)	64.2 (-14.3)	59.5 (-19.4)	62.3 (-21.3)	42.5 (-34.3)	43.2 (-32.7)	45.0 (-24.3)	41.9 (-32.8)
국내도입단가 (C&F)	71.4 (34.0)	65.5 (-8.3)	65.8 (-6.8)	65.9 (-12.2)	64.5 (-14.2)	63.1 (-17.4)	40.0 (-39.2)	39.2 (-40.5)	44.7 (-30.8)	- -
LNG										
인도네시아산 (USD/MMBTU)	10.7 (24.0)	10.6 (-1.0)	10.7 (4.3)	10.1 (-3.0)	10.9 (-0.1)	10.1 (-10.3)	8.8 (-17.8)	7.8 (-23.1)	6.3 (-41.6)	6.3 (-37.5)
국내도입단가 (USD/톤, CIF)	526.3 (26.4)	505.4 (-4.0)	519.5 (2.2)	488.3 (-6.0)	479.2 (-10.0)	509.9 (-9.3)	414.8 (-20.2)	383.1 (-21.5)	317.3 (-33.8)	262.8 (-48.5)
유연탄 (USD/톤)										
호주산	107.0 (20.9)	77.9 (-27.2)	81.4 (-24.8)	72.1 (-39.7)	65.6 (-44.1)	66.0 (-42.2)	58.2 (-28.5)	51.6 (-28.5)	50.1 (-23.5)	54.6 (-17.2)
국내도입단가 (CIF)	113.6 (8.9)	100.7 (-11.3)	104.9 (-7.8)	96.6 (-14.1)	103.6 (-5.9)	85.0 (-26.9)	79.7 (-24.1)	68.8 (-28.8)	70.7 (-31.8)	68.4 (-19.5)
석유제품 (USD/bbl)										
휘발유	79.9 (17.4)	72.5 (-9.3)	71.7 (-13.2)	73.7 (-11.3)	70.1 (-17.4)	74.7 (-16.6)	46.0 (-35.9)	46.6 (-36.7)	48.2 (-31.2)	47.2 (-36.8)
등유	84.8 (29.8)	77.3 (-8.9)	77.7 (-9.0)	78.4 (-10.2)	74.6 (-14.5)	77.7 (-15.2)	44.0 (-43.4)	43.9 (-44.0)	43.3 (-42.0)	39.3 (-49.4)
경유	84.9 (27.9)	78.2 (-7.9)	78.4 (-8.3)	78.8 (-9.3)	75.4 (-14.8)	78.1 (-16.8)	49.5 (-36.8)	50.2 (-36.4)	49.5 (-34.4)	44.2 (-43.4)
중유	65.2 (31.3)	57.5 (-11.8)	62.3 (-3.6)	66.1 (-6.1)	54.5 (-21.1)	61.3 (-13.2)	37.6 (-39.7)	39.4 (-40.5)	42.2 (-22.5)	39.6 (-35.4)
프로판	542.1 (16.0)	434.6 (-19.8)	436.1 (-19.3)	375.0 (-32.4)	370.0 (-36.2)	350.0 (-41.7)	390.0 (-10.6)	360.0 (-4.0)	365.0 (-1.4)	365.0 (4.3)
부탄	539.2 (7.5)	441.7 (-18.1)	440.6 (-18.7)	355.0 (-37.7)	360.0 (-39.5)	360.0 (-43.3)	396.1 (-10.1)	340.0 (-4.2)	345.0 (-4.2)	355.0 (-1.4)
납사	67.0 (24.5)	56.9 (-15.1)	55.9 (-19.0)	55.6 (-22.9)	50.6 (-29.3)	54.0 (-28.1)	39.5 (-29.3)	43.5 (-21.8)	42.9 (-15.1)	43.0 (-20.4)

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

## 총에너지 소비

	2018	2019p					2020p			
			1~7 월	5 월	6 월	7 월	1~7 월	5 월	6 월	7 월
석탄 (백만 톤)	141.0 (0.9)	133.0 (-5.7)	75.4 (-7.5)	9.5 (-11.9)	10.5 (-1.9)	12.4 (-1.9)	66.6 (-11.6)	8.6 (-9.3)	9.6 (-8.8)	10.7 (-13.1)
- 원료탄 제외	106.4 (2.8)	98.0 (-7.8)	55.1 (-10.4)	6.6 (-16.4)	7.6 (-2.2)	9.4 (-1.3)	47.5 (-13.9)	6.0 (-8.4)	6.9 (-9.0)	7.8 (-16.5)
석유 (백만 bbl)	931.8 (-0.6)	927.1 (-0.5)	533.3 (-2.0)	72.5 (-7.2)	71.7 (-5.1)	78.4 (1.2)	515.7 (-3.3)	78.2 (7.8)	71.1 (-0.8)	72.5 (-7.5)
- 비에너지유 제외	445.5 (0.4)	451.8 (1.4)	258.4 (-0.4)	33.0 (-9.0)	35.3 (-2.8)	36.2 (1.1)	244.6 (-5.3)	38.3 (15.9)	33.8 (-4.1)	34.4 (-5.0)
LNG (백만 톤)	42.3 (16.2)	40.9 (-3.2)	24.3 (-4.9)	2.7 (-6.0)	2.4 (-11.8)	2.8 (-2.5)	23.4 (-3.5)	2.3 (-16.1)	2.4 (-3.1)	2.5 (-11.0)
수력 (TWh)	7.3 (3.9)	6.2 (-14.1)	3.6 (-15.0)	0.5 (-31.8)	0.5 (-34.4)	0.6 (-29.9)	3.8 (6.0)	0.6 (4.2)	0.5 (6.7)	0.6 (8.0)
원자력 (TWh)	133.5 (-10.1)	145.9 (9.3)	91.5 (25.3)	14.8 (29.9)	13.6 (20.2)	11.7 (-10.5)	95.8 (4.7)	15.3 (3.3)	14.1 (3.6)	13.7 (17.5)
기타 (백만 toe)	17.1 (8.0)	18.3 (6.7)	10.8 (9.4)	1.6 (14.8)	1.5 (7.9)	1.5 (6.1)	11.1 (2.9)	1.6 (-0.8)	1.6 (4.7)	1.5 (-1.0)
<b>총에너지 (백만 toe)</b>	<b>307.5 (1.8)</b>	<b>303.6 (-1.3)</b>	<b>176.9 (-1.1)</b>	<b>23.5 (-3.4)</b>	<b>23.2 (-2.1)</b>	<b>25.4 (-1.8)</b>	<b>169.3 (-4.3)</b>	<b>23.2 (-1.2)</b>	<b>22.7 (-2.5)</b>	<b>23.6 (-6.8)</b>
- 비에너지유 제외	247.1 (2.6)	244.5 (-1.0)	142.7 (-0.6)	18.6 (-2.7)	18.7 (-0.7)	20.1 (-2.6)	135.5 (-5.1)	18.2 (-1.9)	18.0 (-3.7)	18.9 (-6.0)
- 원료용 제외	222.9 (3.5)	220.1 (-1.3)	128.6 (-0.7)	16.5 (-3.1)	16.7 (-0.7)	18.0 (-2.5)	122.1 (-5.1)	16.4 (-0.8)	16.2 (-3.2)	16.9 (-6.4)

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

## 일차에너지 원별 비중

(단위 %)

	2018	2019p					2020p			
			1~7 월	5 월	6 월	7 월	1~7 월	5 월	6 월	7 월
석탄	28.2	27.1	26.3	25.2	27.9	30.0	24.4	23.1	26.1	28.1
- 원료탄 제외	20.3	19.0	18.3	16.5	19.3	21.9	16.5	15.4	18.0	19.6
석유	38.5	38.6	38.2	39.0	39.2	39.0	38.5	42.7	39.8	38.5
- 비에너지유 제외	18.9	19.2	18.9	18.1	19.6	18.3	18.5	21.2	19.2	18.5
LNG	18.0	17.6	17.9	15.1	13.7	14.6	18.0	12.9	13.6	13.9
수력	0.5	0.4	0.4	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6
원자력	9.2	10.2	11.0	13.4	12.4	9.8	12.1	14.0	13.2	12.4
기타	5.6	6.0	6.1	6.8	6.4	6.1	6.6	6.8	6.9	6.5
<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			
			1~7 월	5 월	6 월	7 월	1~7 월	5 월	6 월	7 월
산업	142.9 (0.7)	142.6 (-0.2)	82.6 (-0.6)	11.8 (-3.2)	11.2 (-4.2)	12.3 (1.4)	80.2 (-3.0)	11.2 (-4.6)	10.9 (-3.0)	11.4 (-7.0)
수송	43.0 (0.4)	43.0 (0.0)	25.0 (0.9)	3.3 (-7.7)	3.7 (-0.2)	3.5 (-4.6)	22.4 (-10.5)	3.6 (9.5)	3.3 (-9.4)	3.3 (-5.6)
가정	23.5 (4.4)	22.5 (-4.1)	14.1 (-3.1)	1.3 (-2.0)	1.0 (-2.7)	0.9 (-2.2)	14.1 (0.6)	1.5 (17.7)	1.0 (6.2)	1.0 (5.0)
상업	17.9 (2.9)	17.5 (-2.3)	10.3 (-3.2)	1.2 (-0.9)	1.2 (-2.8)	1.3 (-2.2)	10.1 (-2.1)	1.2 (1.0)	1.3 (4.1)	1.3 (-1.2)
공공	5.6 (2.0)	5.4 (-2.4)	3.2 (-2.8)	0.4 (0.6)	0.4 (-2.2)	0.4 (4.0)	3.2 (-0.4)	0.4 (6.4)	0.4 (3.0)	0.4 (-0.4)
<b>최종 소비</b>	<b>232.7</b> (1.2)	<b>231.0</b> (-0.8)	<b>135.2</b> (-0.9)	<b>17.9</b> (-3.8)	<b>17.5</b> (-3.1)	<b>18.5</b> (-0.2)	<b>130.0</b> (-3.9)	<b>17.9</b> (0.1)	<b>16.9</b> (-3.2)	<b>17.5</b> (-5.6)
석탄 (백만 톤)	49.2 (-2.3)	48.2 (-2.1)	28.1 (-1.0)	4.1 (-3.8)	4.0 (-4.5)	4.0 (-2.6)	25.8 (-8.2)	3.4 (-16.1)	3.6 (-10.3)	3.8 (-3.5)
석유 (백만 bbl)	920.0 (-0.7)	918.6 (-0.2)	527.6 (-1.5)	72.0 (-7.3)	71.2 (-5.0)	77.8 (1.7)	512.9 (-2.8)	77.9 (8.2)	70.8 (-0.5)	72.2 (-7.1)
전기 (TWh)	526.1 (3.6)	520.5 (-1.1)	302.8 (-0.9)	40.7 (0.4)	40.6 (-1.0)	43.0 (-2.4)	294.3 (-2.8)	38.3 (-5.8)	39.8 (-2.1)	42.1 (-2.1)
도시가스 (십억 m³)	24.3 (7.4)	23.3 (-4.1)	14.8 (-2.8)	1.5 (1.5)	1.3 (-1.5)	1.2 (-3.4)	13.8 (-7.0)	1.4 (-10.5)	1.1 (-11.1)	1.1 (-9.4)
열·기타 (천 toe)	11.8 (6.4)	11.9 (0.9)	7.2 (2.6)	0.9 (2.6)	0.8 (1.2)	0.9 (1.8)	7.1 (-1.0)	0.9 (-2.0)	0.8 (-0.4)	0.9 (-1.1)

주: p는 잠정치, ( )는 전년동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

## 최종 소비 비중

(단위: %)

	2018	2019p					2020p			
			1~7 월	5 월	6 월	7 월	1~7 월	5 월	6 월	7 월
산업	61.4	61.7	61.1	65.7	64.2	66.3	61.7	62.5	64.3	65.3
수송	18.5	18.6	18.5	18.4	20.9	19.1	17.2	20.2	19.6	19.1
가정	10.1	9.7	10.4	7.0	5.6	5.0	10.9	8.2	6.2	5.6
상업	7.7	7.6	7.6	6.7	6.9	7.3	7.8	6.8	7.5	7.6
공공	2.4	2.4	2.4	2.2	2.3	2.3	2.4	2.3	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	13.8	15.1	15.1	14.4	13.3	12.8	14.1	14.7
석유	50.2	50.3	49.4	50.8	51.6	53.1	49.8	55.1	53.0	52.0
전기	19.4	19.4	19.3	19.5	20.0	20.0	19.5	18.4	20.2	20.7
도시가스	11.4	11.3	12.2	9.7	8.5	7.8	12.0	9.0	7.9	7.7
열·기타	5.1	5.2	5.3	4.9	4.8	4.7	5.5	4.8	4.9	5.0

주: p는 잠정치

자료: 에너지통계월보

## 에너지 설비 관련 통계

	2017	2018	2019	2020			2020		
				5 월	6 월	7 월	5 월	6 월	7 월
총 발전용량 (GW)	116.9 (19.8)	119.1 (1.9)	125.3 (5.2)	119.8 (1.7)	121.1 (3.4)	121.1 (3.1)	126.8 (5.8)	127.3 (5.1)	127.8 (5.5)
원자력	22.5 (3.8)	21.9 (-3.0)	23.3 (6.4)	21.9 (-3.0)	21.9 -	21.9 -	23.3 (6.4)	23.3 (6.4)	23.3 (6.4)
유연탄	36.1 (43.9)	36.4 (0.7)	36.4 (0.1)	36.4 (0.3)	36.4 (0.3)	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)	37.9 (0.2)	38.3 (1.2)	38.3 (1.2)	41.2 (8.5)	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			2020		
				5 월	6 월	7 월	5 월	6 월	7 월
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 (2.8)	19.7 (2.4)	19.8 (2.5)	19.8 (2.6)
자동차 등록대수 (백만 대)	22.5 (3.3)	23.2 (3.0)	23.7 (2.0)	23.4 (2.5)	23.4 (2.5)	23.5 (2.4)	23.9 (2.3)	24.0 (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 (2.5)	10.8 (2.6)	11.2 (3.7)	11.2 (4.1)	11.3 (4.3)
- 경유	9.6 (4.4)	9.9 (3.7)	10.0 (0.3)	10.0 (2.4)	10.0 (2.1)	10.0 (1.9)	9.9 (-0.1)	10.0 (-0.2)	10.0 (-0.3)
- LPG	2.1 (-2.9)	2.0 (-3.3)	2.0 (-1.5)	2.0 (-2.9)	2.0 (-2.8)	2.0 (-2.6)	2.0 (-0.6)	2.0 (-0.5)	2.0 (-0.6)
- 하이브리드	0.3 (37.6)	0.4 (30.9)	0.5 (26.1)	0.4 (29.5)	0.4 (29.4)	0.4 (29.4)	0.5 (24.9)	0.6 (25.9)	0.6 (26.6)

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 1 톤의 발열량을 기준으로 표준화한 단위로 1 TOE 는 원유 1 톤의 발열량인  $10^7$  kcal 를 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 온도와와의 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.103]



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