

Series No.101

2020.08

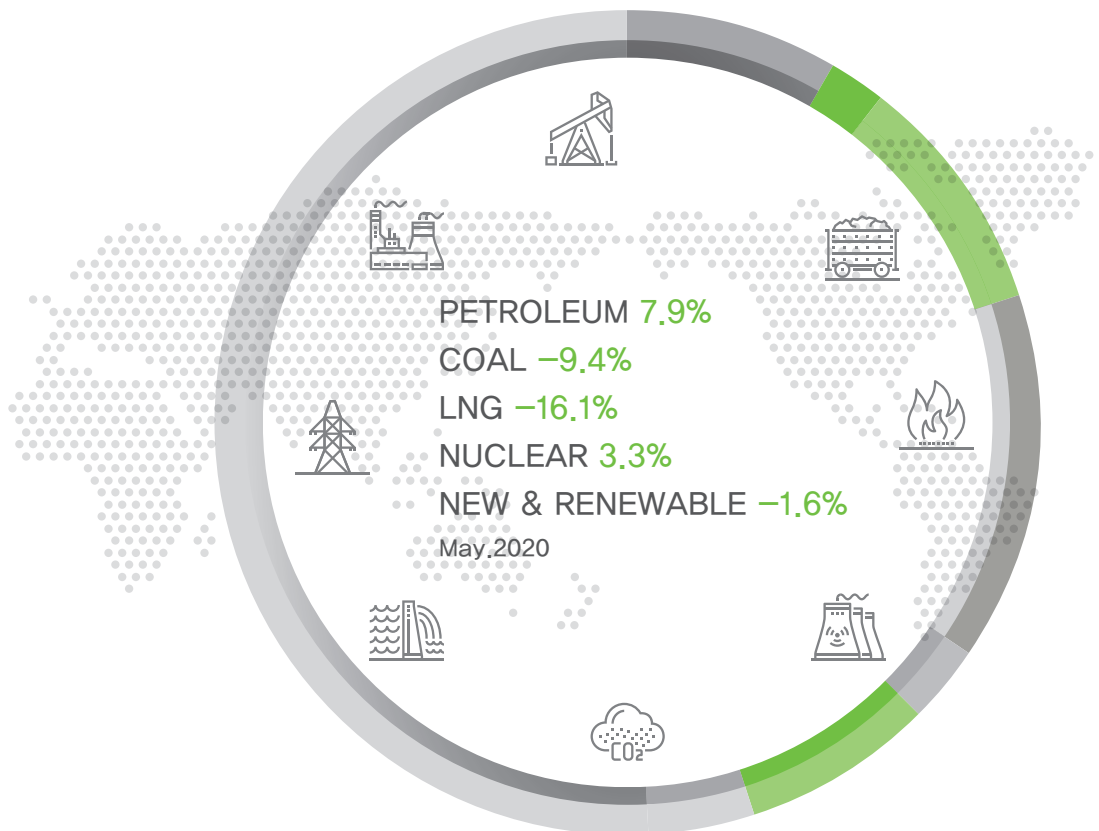
KEEI 에너지수급동향

MONTHLY
KOREA ENERGY
TRENDS



KOREA ENERGY ECONOMICS INSTITUTE

2020 / 08



본 동향 자료는 2020년 05월까지의 에너지 수급통계와
2020년 07월까지의 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

□ 5월 광공업 생산지수는 반도체를 제외한 주요 업종의 하락 지속으로 전년 동월 대비 9.8% 하락

- 반도체는 스마트폰 글로벌 판매 부진에 따른 스마트폰 관련 반도체 수출이 부진했음에도 재택근무, 온라인 교육 증가 등으로 서버와 PC용 반도체 수출이 호조를 보이며 수출액 7.0% 증가와 함께 생산지수는 전년 동월 대비 27.1% 상승
- 기초화학물질 생산지수는 코로나19에 따른 자동차, 스마트폰 등 전방산업에서의 글로벌 수요 부진으로 수출 물량이 감소와 함께 전년 동월 대비 8.5% 하락
- 철강 생산지수는 코로나19로 인한 자동차와 선박 등 수요산업 부진과 중국의 공급 증가 등으로 수출 물량 감소(-22.6%)와 함께 전년 동월 대비 16.3% 하락
- 자동차는 코로나19로 인한 미국, 유럽 등 주요 수출국의 자동차 수요 감소 등으로 수출 대수가 전년 동월 대비 57.5% 감소하면서 생산대수는 36.9% 감소하고 생산지수는 35.7% 하락

□ 서비스업 생산지수는 코로나19의 영향으로 대면이 필요한 업종을 중심으로 전년 동월 대비 4.0% 하락

- 서비스업 생산지수는 코로나19의 확산으로 대면업종을 중심으로 하락하였으나 확진자 수의 증가세가 완화되고 5월 6일부터 '생활 속 거리두기'로 전환됨에 따라 전월 대비 하락세가 완화
 - 도·소매(-4.5%), 음식·숙박(-13.9%), 운수업(-18.6%), 예술·스포츠·여가(-40.4%), 교육(-6.4%)

▶ 경제 및 산업 주요 지표 동향

	2019년 p			2020년 p			
		1~5월	5월	1~5월	3월	4월	5월
GDP (조원)	1849.0 (2.0)	437.2 (1.8)	-	443.2 (1.4)	443.2 (1.4)	-	-
총수출 (십억 달러, 통관 기준)	539.9 (-10.7)	227.1 (-7.5)	45.7 (-9.8)	201.4 (-11.3)	46.2 (-1.7)	36.3 (-25.6)	34.8 (-23.8)
광공업 생산지수 (2015=100)	106.3 (-0.0)	103.1 (-1.2)	108.2 (0.7)	103.0 (-0.1)	113.8 (7.7)	101.5 (-5.0)	97.6 (-9.8)
반도체	188.1 (11.7)	158.2 (4.9)	177.7 (12.1)	212.9 (34.6)	231.6 (45.3)	192.8 (17.3)	225.8 (27.1)
기초화학물질	107.5 (-2.6)	106.4 (-4.7)	103.3 (-10.0)	102.9 (-3.3)	104.6 (-4.3)	95.9 (-6.7)	94.5 (-8.5)
철강	98.3 (-2.2)	99.3 (-1.9)	101.8 (-3.0)	93.4 (-5.9)	99.3 (-2.1)	92.5 (-7.7)	85.2 (-16.3)
자동차	93.1 (-0.9)	94.9 (3.0)	101.1 (3.3)	78.1 (-17.7)	101.7 (4.1)	81.7 (-19.7)	65.0 (-35.7)
서비스업 생산지수 (2015=100)	108.4 (1.4)	106.2 (1.3)	109.5 (2.2)	103.4 (-2.7)	103.3 (-5.0)	101.1 (-6.1)	105.1 (-4.0)
도·소매	104.6 (-0.4)	103.8 (-0.4)	108.1 (1.2)	99.4 (-4.3)	100.9 (-6.5)	97.6 (-7.5)	103.2 (-4.5)
음식·숙박	97.5 (-1.0)	95.1 (-1.0)	100.7 (-0.5)	78.4 (-17.6)	64.2 (-32.5)	72.4 (-24.6)	86.7 (-13.9)

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

2. 에너지 가격

국제 에너지 가격

□ 7월 국제 유가는 세계 석유수요 회복 전망 등으로 전월 대비 6.2% 상승, 전년 동월 대비로는 31.2% 하락

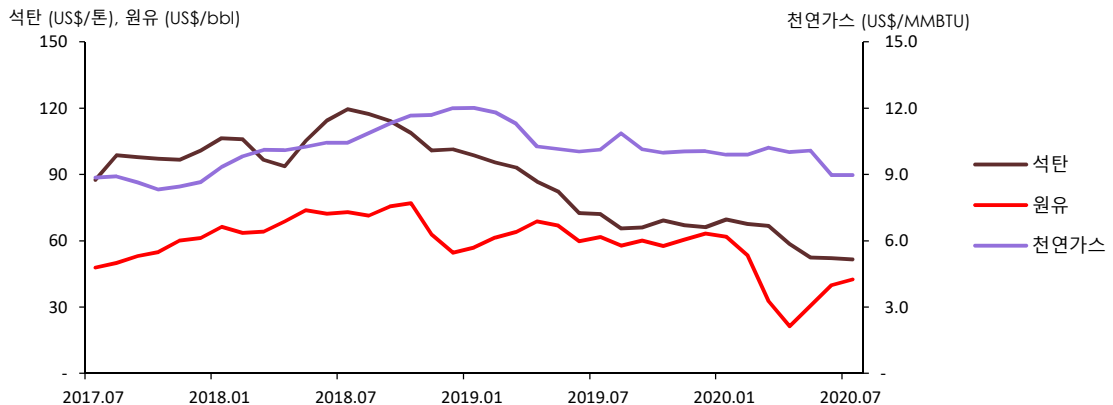
- 7월 국제 유가는 주요 에너지기관의 석유 수요 전망치 상향 조정과 EU의 경기부양책 추진 합의, 미국의 원유 재고 감소 등으로 전월 대비 상승하였으나, 8월 이후 OPEC+의 감산규모 축소와 코로나 확진자 수 급증 등이 상승폭을 제한
 - IEA는 석유시장 보고서(Oil Market Report, 7.10)에서 2020년 세계 석유수요를 0.4백만 b/d상향 조정한 92.1백만 b/d로 전망하였고, 미국 EIA 청장은 세계 석유수요가 당초 예상보다 빠른 회복세를 보이고 있다고 언급(7.7)
 - EU 회원국 정상들은 21일 벨기에 브뤼셀에서 열린 정상회의에서 코로나19 대응을 위한 7500억 유로 규모의 경기부양책 추진에 합의
 - OPEC+는 7월에 감산규모를 5~6월 수준으로 상향 조정했었으나 8월에는 7.7백만 b/d로 축소하여 원유 공급을 확대하기로 결정
 - 미국의 코로나19 누적 확진자 수가 4백만 명에 도달했고, 일일 확진자 수는 7월 들어 급격히 증가하여 5~7만명 수준에까지 이르며 전월 대비 2배 이상 증가

▶ 국제 에너지 가격 동향

	2018년		2019년			2020년		
			5월	6월	7월	5월	6월	7월
원유 (US\$/bbl)	68.6	61.6	66.9	59.8	61.7	30.5	40.0	42.4
	(29.5)	(-10.2)	(-9.4)	(-17.2)	(-15.4)	(-54.4)	(-33.2)	(-31.2)
천연가스 (US\$/MMBTU)	10.7	10.6	10.1	10.0	10.1	10.1	9.0	9.0
	(24.0)	(-1.1)	(-1.0)	(-3.8)	(-3.0)	(-0.7)	(-10.7)	(-11.4)
석탄 (US\$/톤)	107.0	77.8	82.3	72.5	72.1	52.5	52.2	51.6
	(20.9)	(-27.3)	(-21.8)	(-36.6)	(-39.7)	(-36.2)	(-28.0)	(-28.5)

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

□ 7월 휘발유와 경유 가격은 국제 유가 상승으로 전월 대비 상승, 전년 동월 대비로는 10% 전후로 하락

- 7월 휘발유와 경유 주유소 평균 가격은 석유 수요 회복 기대와 EU의 경기부양책 합의에 따른 국제 가격 상승으로 전월 대비 각각 2.8%, 3.1% 상승
 - 휘발유와 경유 가격이 전년 동월 대비로는 각각 8.8%, 14.0% 하락
- 6월 중유(B-C유) 가격은 국제유가 상승의 영향으로 전월 대비로는 2.5% 상승했으나, IMO 2020 환경 규제로 인한 수요 감소로 전년 동월 대비로는 42.1% 하락

□ 7월 프로판과 부탄 가격은 국제 가격 인상으로 전월 대비 각각 상승, 전년 동월 대비로는 하락

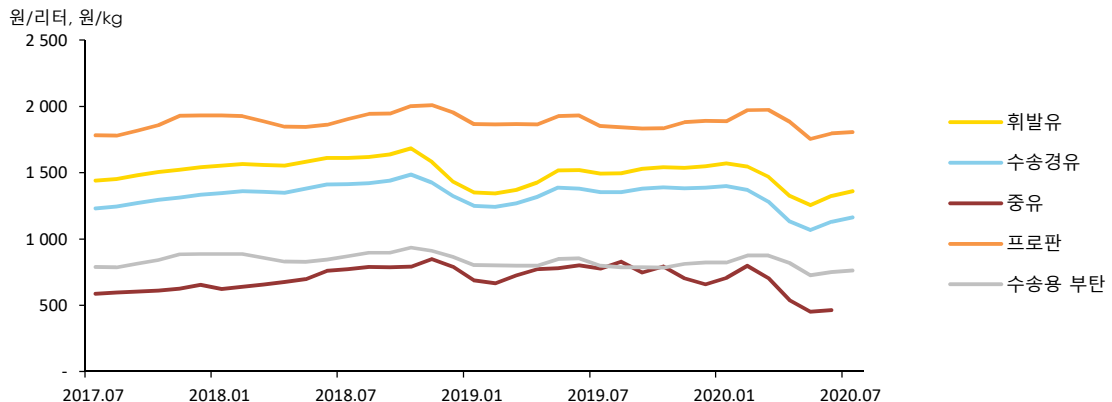
- 사우디 아람코社의 6월 국제 프로판, 부탄 가격 인상(각각 2.9%, 3.0%)으로 국내 LPG 수입사들도 공급가격을 10~20원/kg씩 인상하여 국내 프로판 부탄 가격도 전월 대비 각각 0.6%, 1.4% 상승
 - ※ 국내 LPG 공급가격은 SK가스, E1 등 국내 LPG 수입사들이 전월의 국제 LPG 공급가격(사우디 아람코社)을 기반으로 환율, 세금, 유통비용, 타경쟁연료와의 상대가격 등을 고려하여 매달 초에 결정

▶ 국내 에너지 가격 동향

	2018 년		2019 년			2020 년		
			5 월	6 월	7 월	5 월	6 월	7 월
휘발유 (원/리터)	1 581.4 (6.0)	1 472.6 (-6.9)	1 517.2 (-4.0)	1 517.5 (-5.7)	1 491.5 (-7.4)	1 255.1 (-17.3)	1 322.9 (-12.8)	1 360.3 (-8.8)
수송경유 (원/리터)	1 392.0 (8.5)	1 340.6 (-3.7)	1 385.3 (0.4)	1 379.8 (-2.1)	1 352.8 (-4.2)	1 065.8 (-23.1)	1 127.9 (-18.3)	1 162.9 (-14.0)
중유 (원/리터)	735.2 (18.7)	744.5 (1.3)	777.0 (11.7)	799.2 (5.2)	776.5 (0.6)	451.3 (-41.9)	462.8 (-42.1)	- -
프로판 (원/kg)	1 920.5 (4.7)	1 869.6 (-2.6)	1 924.1 (4.4)	1 929.0 (3.7)	1 851.4 (-2.7)	1 753.8 (-8.9)	1 794.5 (-7.0)	1 806.0 (-2.5)
수송용 부탄 (원/리터)	874.6 (5.8)	806.3 (-7.8)	847.6 (2.5)	851.6 (0.9)	796.8 (-8.3)	725.0 (-14.5)	749.5 (-12.0)	759.9 (-4.6)

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



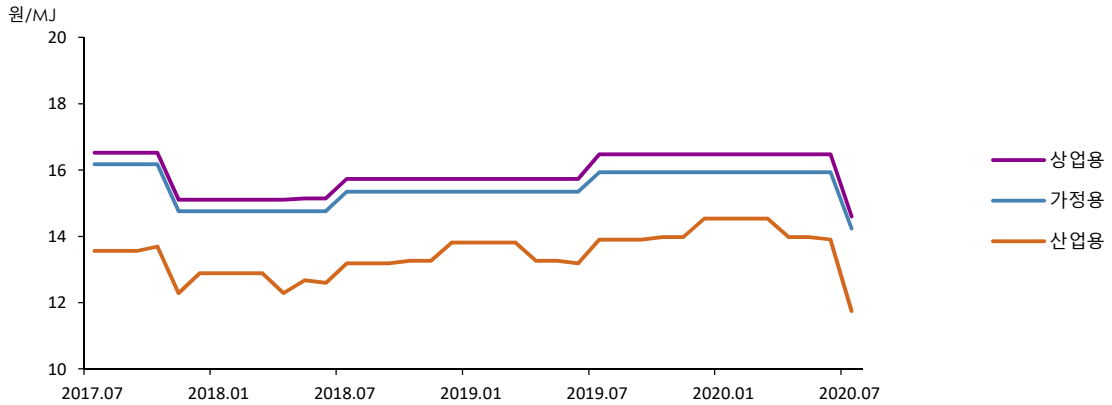
□ 7월 도시가스 요금은 작년 7월 인상 후 1년만에 인하하여 용도별로 전월 대비 10% 이상 하락

- 도시가스 요금은 코로나19로 인한 국제유가 하락 등이 반영된 원료비 인하 요인에 미수금 해소를 위한 정산단가 인상요인, 판매물량 감소에 따른 도매공급비 인상요인 등을 반영하여 1년만에 인하 결정
 - 용도별로 가정용, 상업용, 산업용이 각각 10.7%, 11.4%, 15.5% 인하
- ※ 8월 1일부터 도시가스 원료비 연동제를 개편해 주택용과 일반용을 제외한 산업용 등 나머지 용도의 원료비를 현행 홀수 월마다 조정에서 매월 조정으로 개편할 예정

□ 7월 열에너지 요금은 도시가스 요금 인하에 따라 열에너지 요금도 11개월만에 2.8% 인하

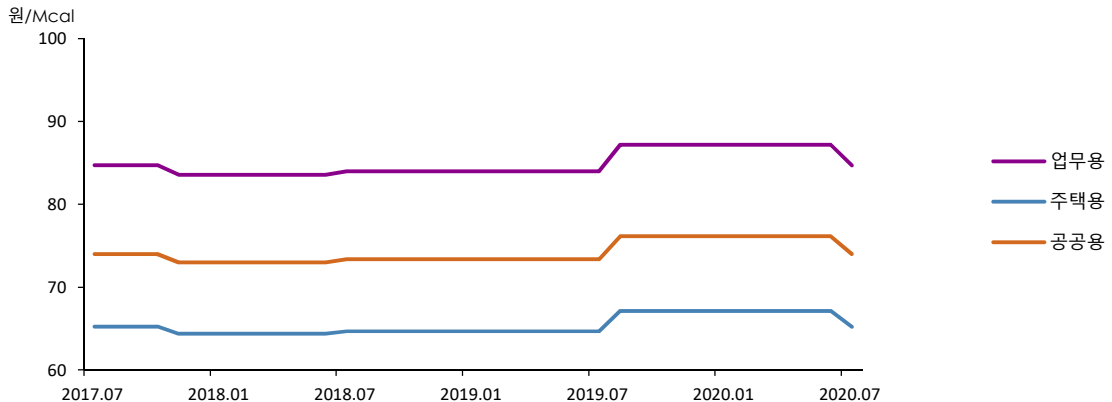
- 열에너지 요금은 도시가스 요금 하락과 연료비 정산으로 인한 할인요금 감소, 고정비 상승 등이 반영되어 도시가스 요금 할인폭보다는 적게 인하
- ※ 한국지역난방공사는 연료비 연동제에 따라 도시가스 요금 변동 시, 열 요금도 이에 따라 조정하고, 1년에 한 번 실제 연료(100MW 이상 설비는 LNG, 100MW 이하 설비는 도시가스) 비용을 반영하여 정산

▶ 용도별 도시가스 요금 추이



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

▶ 용도별 열에너지 요금 추이



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

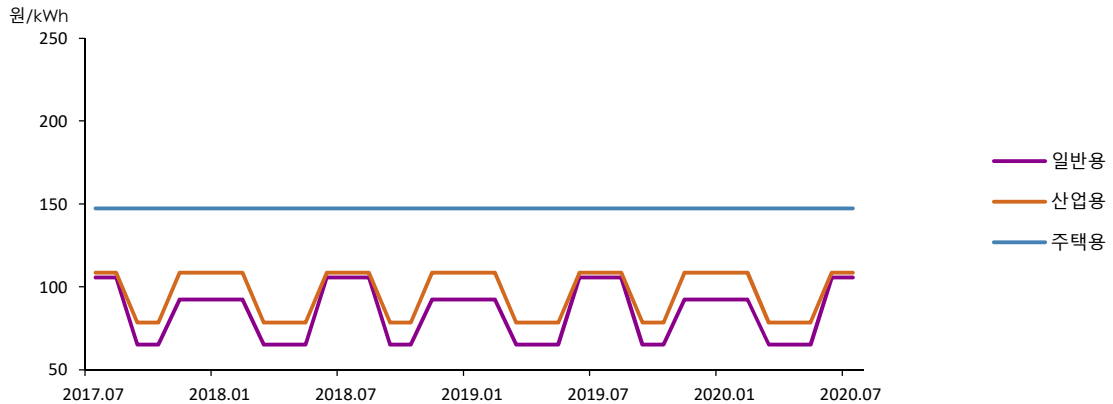
□ 7월 전력 요금¹은 일반용, 산업용이 여름철 요금으로 전환(6월)된 후 유지되고 주택용도 전월 수준 유지

- 계시별 요금이 적용되는 일반용과 산업용은 봄/가을철(3~5월, 9~10월) 요금에서 여름철(6~8월) 요금으로 전환된 후 유지
- 주택용 요금은 2016년 12월 누진 구간이 6단계에서 3단계로 완화된 이후 같은 수준을 유지
 - 7~8월 주택용 요금은 정부의 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

□ 6월 전력 판매단가는 여름철 요금 전환과 전력 소비 증가 등으로 전월 대비 상승

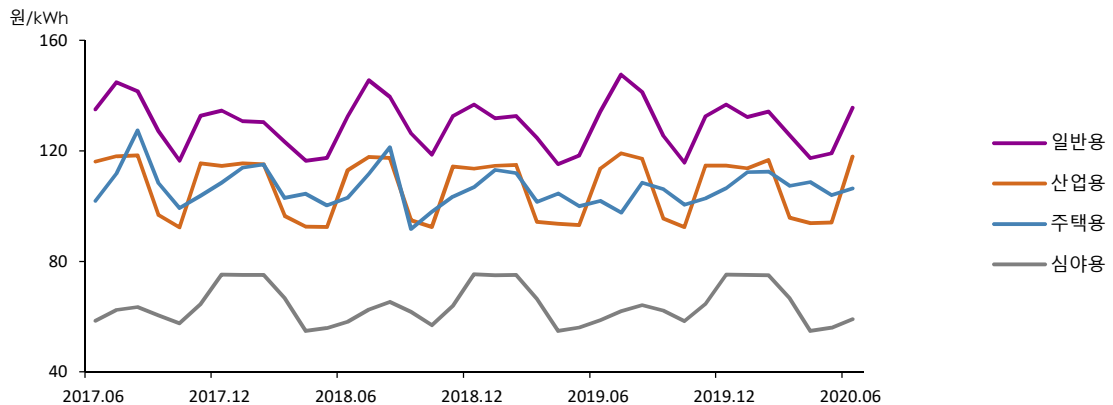
- 누진제인 주택용 판매단가는 여름철 전력 소비 증가로 인해 전월 대비 2.3% 상승
- 산업용과 일반용은 여름철(6~8월) 요금으로 전환되며 전월 대비 각각 25.4%, 13.9% 상승
 - 전년 동월 대비로는 주택용, 산업용, 일반용이 각각 4.4%, 3.9%, 1.1% 상승

▶ 용도별 전력 요금 추이



자료: 한국전력공사

▶ 전력 판매 단가 추이



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

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

3. 에너지 공급

□ 5월 에너지 수입량은 원유와 석탄을 중심으로 전년 동월 대비 6.7% 감소

- 원유, 유연탄, 무연탄의 수입량은 고유 단위 기준으로 각각 6.3%, 14.0%, 33.3% 감소
- 석유제품 수입량은 납사 수입이 크게 증가하며 전년 동월 대비 6.7% 증가
 - 납사의 수입이 26.4% 증가하였고 LPG 수입은 전월보다 증가세가 축소되어 4.9% 증가
- 발전용 수요가 감소하면서 LNG 수입도 감소 추세를 보이고 있는데 5월에는 전년 동월 대비 0.2% 증가

□ 신재생·기타 에너지 생산량은 기타 에너지의 감소와 태양광의 증가세 둔화로 전년 동월 대비 1.6% 감소

- 강우가 잦았던 5월 기상의 영향으로 태양광 발전량이 전년 동월 대비 20.3% 증가에 그침
 - 5월 동안 강수량은 전년 동월 대비 86.8% 증가하였고 평균 기온은 4.9% 하락
- 기타(폐기물에너지)를 제외한 신재생에너지 발전량은 전년 동월 대비 13.4% 증가

▶ 에너지 수입 및 국내 생산 추이

	2019년 p			2020년 p			
		1~5월	5월	1~5월	3월	4월	5월
에너지 수입량							
원유 (백만 bbl)	1 071.9 (-4.0)	458.5 (-0.2)	84.1 (-11.6)	424.2 (-7.5)	84.1 (-3.5)	82.3 (-14.0)	78.8 (-6.3)
석유제품 (백만 bbl)	352.1 (3.1)	131.4 (-6.1)	28.5 (1.7)	158.0 (20.2)	31.7 (32.1)	24.8 (-5.2)	30.4 (6.7)
유연탄 (백만 톤)	132.7 (0.9)	52.4 (-5.8)	10.6 (6.4)	46.3 (-11.7)	8.6 (5.5)	9.9 (-1.6)	9.1 (-14.0)
무연탄 (백만 톤)	6.86 (-15.6)	3.11 (-6.5)	0.61 (-22.3)	2.40 (-22.9)	0.48 (-25.8)	0.57 (6.0)	0.41 (-33.3)
LNG (백만 톤)	40.8 (-7.4)	16.7 (-12.0)	3.0 (6.8)	18.5 (10.8)	3.5 (28.1)	3.1 (-7.3)	3.0 (0.2)
<hr/>							
에너지 수입량 (백만 toe)	349.1 (-1.5)	142.3 (-3.4)	27.9 (-1.8)	140.6 (-1.2)	28.2 (8.1)	26.0 (-7.0)	26.1 (-6.7)
에너지 수입액 (십억 US\$, CIF)	126.7 (-13.2)	54.0 (-5.0)	10.7 (-7.1)	43.0 (-20.3)	8.8 (-10.5)	6.5 (-41.7)	4.9 (-54.2)
수입액 비중(%)	25.2	25.6	24.5	21.9	20.9	17.0	14.2
에너지 수입 의존도(%)	93.3	93.3	92.6	92.8	92.6	91.9	92.6
<hr/>							
국내 생산							
수력 (TWh)	6.25 (-14.1)	2.54 (-5.3)	0.54 (-31.8)	2.67 (5.5)	0.53 (18.4)	0.51 (-3.5)	0.56 (4.2)
무연탄 (백만 톤)	1.09 (-9.5)	0.47 (-18.2)	0.09 (-17.9)	0.44 (-5.6)	0.10 (10.0)	0.09 (-12.5)	0.08 (-12.0)
천연가스 (백만 톤)	0.18 (-21.5)	0.08 (-25.3)	0.02 (-11.4)	0.08 (-0.2)	0.02 (-12.4)	0.02 (-23.2)	0.02 (-17.6)
신재생·기타 (백만 toe)	18.3 (6.7)	7.8 (10.4)	1.6 (14.8)	7.9 (2.5)	1.7 (4.0)	1.7 (11.0)	1.6 (-1.6)

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

4. 에너지 소비

□ 5월 총에너지 소비는 석유 소비 증가에도 석탄과 가스의 소비가 감소하면서 전년 동월 대비 1.2% 감소

- 석유 소비는 코로나19 방역 지침 완화로 그간 미뤄졌던 시민들의 사회 활동이 크게 늘어남에 따라 수송과 건물 부문의 소비가 크게 증가하여 전년 동월 대비 7.9% 증가
- 가스 소비는 총발전량이 전년 동월 대비 6.2% 감소한 가운데 기저 발전원인 원자력 발전량이 3.3% 증가하며 침투 부하를 담당하는 가스 발전량이 28.3% 감소하여 전체적으로는 16.1% 감소
- 석탄 소비는 산업 부문에서 9.4% 감소하고 전환 부문에서는 15.4%나 감소하며 전체 9.4% 감소

□ 최종 에너지 소비는 코로나19의 안정으로 수송과 가정 부문 소비가 증가하며 전년 동월 대비 0.1% 증가

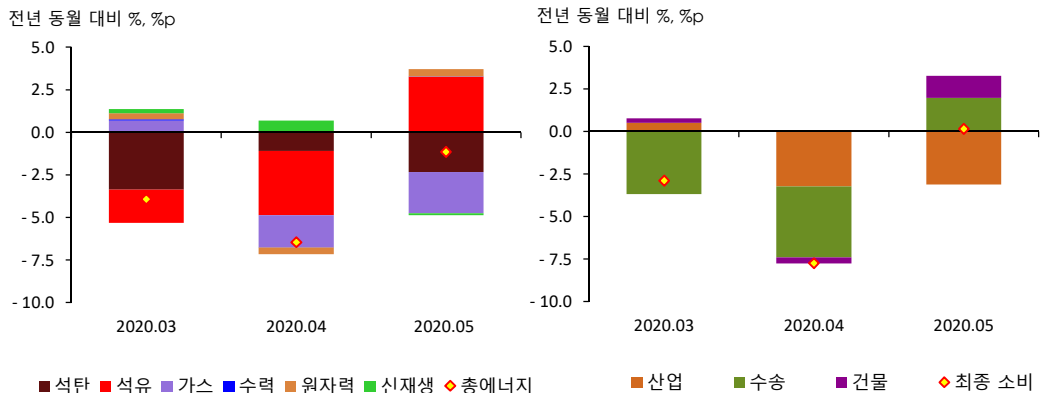
- 수송 부문의 에너지 소비는 코로나19 방역 지침이 '생활 속 거리두기'로 완화됨에 따라 도로 부문과 국내 항공 부문의 이동 수요가 증가하여 전년 동월 대비 10.8% 증가
- 건물 부문에서는 긴급 재난지원금 지급과 평년보다 한랭하고 습한 날씨로 난방도일과 강수량이 각각 30.5%와 86.8% 증가하면서 가정과 상업·공공 부문 소비가 모두 증가하여 전체 소비가 8.1% 증가
- 산업 부문에서는 코로나19의 영향이 석유제품, 자동차 등 주요 수출 업종에까지 미치면서 총수출액이 전년 동월 대비 23.8% 감소하는 등의 영향으로 전년 동월 대비 에너지 소비가 4.7% 감소

▶ 에너지 소비 동향

	2019년 p			2020년 p			
		1~5월	5월	1~5월	3월	4월	5월
총에너지 (백만 toe)	303.8	128.3	23.5	123.0	24.8	22.8	23.2
	(-1.2)	(-0.8)	(-3.3)	(-4.1)	(-3.9)	(-6.5)	(-1.2)
- 원료용 제외	220.0	93.8	16.5	89.0	17.8	16.5	16.4
	(-1.3)	(-0.5)	(-3.1)	(-5.1)	(-6.2)	(-6.2)	(-0.7)
최종 소비 (백만 toe)	231.2	99.2	17.9	95.6	19.2	17.7	18.0
	(-0.6)	(-0.6)	(-3.7)	(-3.7)	(-2.9)	(-7.7)	(0.1)

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

□ 5월 석탄 소비는 코로나19의 영향으로 최종 소비가 크게 감소하면서 전년 동월 대비 9.4% 감소

- 산업 부문에서는 코로나19 영향이 국내·외에 걸쳐 본격적으로 나타나면서 철강 및 시멘트 제조용 유연탄 소비가 큰 폭으로 감소하여 전년 동월 대비 16.2% 감소
 - 코로나19 영향이 본격 반영되면서 철강 산업의 내수와 수출이 모두 부진함에 따라 철강 생산은 전년 대비 14.8% 감소하고 철강 제조용 원료탄 소비도 11.6% 감소
 - 건축(-2.4%)과 토목(-8.5%) 공사 실적이 모두 감소하면서 시멘트 제조용 유연탄 소비도 전년 동월 대비 26.4% 감소
- 코로나19의 영향으로 5월 전기 소비가 전년 동월 대비 5.8% 감소하면서 석탄 발전량(-2.1%)과 발전용 석탄 소비(-4.3%) 모두 전년 동월 대비 감소
 - 석탄 발전설비 이용률은 53.2%로 전년 동월 대비 1.2%포인트 감소하였으며, 발전량은 전년 동월 대비 2.1% 감소한 14.7 TWh를 기록

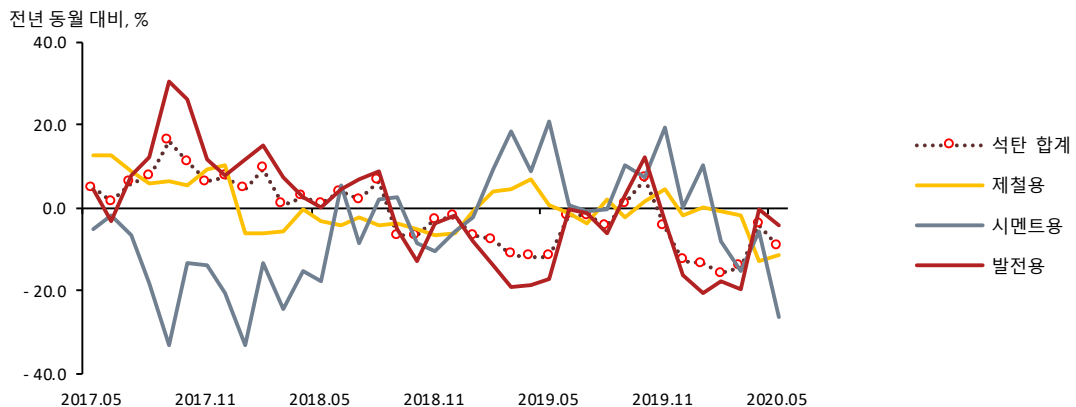
▶ 석탄 소비 동향

	2019 년 p			2020 년 p			
		1~5 월	5 월	1~5 월	3 월	4 월	5 월
석탄 (백만 톤)	133.0	52.5	9.5	46.3	8.9	8.9	8.6
	(-5.7)	(-9.8)	(-11.9)	(-11.8)	(-14.3)	(-4.1)	(-9.4)
산업	47.6	19.9	4.0	18.2	3.8	3.6	3.4
	(-1.6)	(0.5)	(-3.6)	(-8.5)	(-6.5)	(-9.1)	(-16.2)
원료탄	35.0	14.4	2.9	13.6	2.9	2.5	2.6
	(1.0)	(2.8)	(0.6)	(-5.5)	(-1.8)	(-13.1)	(-11.6)
건물	0.6	0.2	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0
	(-29.8)	(-30.3)	(-35.0)	(-21.3)	(-2.6)	(-3.7)	(-15.4)
발전	84.8	32.4	5.4	27.9	5.0	5.3	5.2
	(-7.6)	(-14.9)	(-17.1)	(-13.7)	(-19.6)	(-0.3)	(-4.3)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 주요 용도별 석탄 소비 증가율 추이



6. 석유

□ 5월에는 '사회적 거리두기' 완화로 수송 부문을 중심으로 석유 소비가 증가하여 전년 동월 대비 7.9% 증가

- 산업 부문 석유 소비는 납사가 2.1% 감소하였으나 LPG가 19.8% 증가하며 전년 동월 대비 3.7% 증가
 - 4월부터 시작된 주요 석유화학사들의 정기보수가 5월에도 이어졌고, 5월 19일 대산공단 LG화학 공장 폭발사고의 여파로 납사 소비가 감소
- 코로나19 예방을 위한 '사회적 거리두기'가 완화된 '생활 속 거리두기'로 전환됨에 따라 시민들의 이동과 활동이 늘어나면서 수송과 건물 부문 소비가 각각 12.0%, 50.5% 증가
 - 일상적인 모임과 외출 허용으로 특히 도로 부문의 이동 수요가 증가하여 에너지 소비는 21.4% 증가
 - 정부가 긴급 재난지원금을 지급함에 따라 지원금을 사용할 수 있는 소상공 업체의 매출이 증가하며 상업 부문 석유 소비가 전년 동월 대비 38.9% 증가함. 가정 부문 소비도 69.6%로 크게 증가

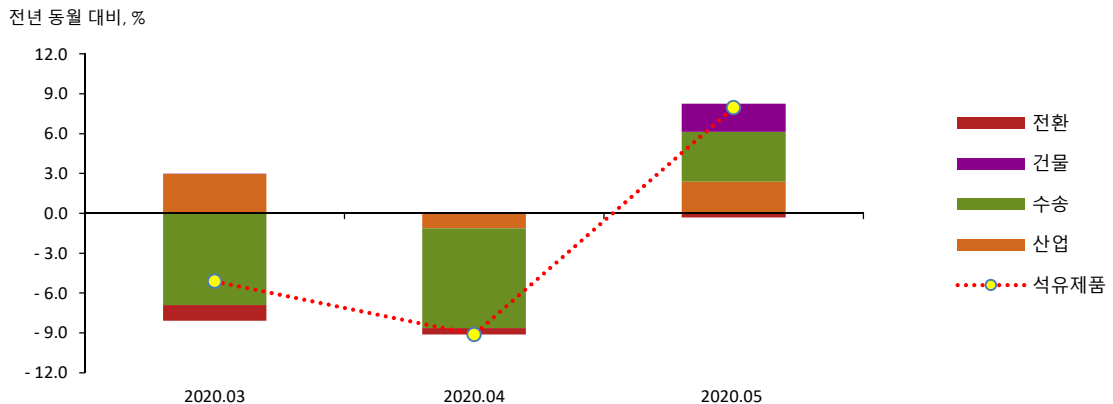
▶ 석유제품 부문별 소비 동향

	2019 년 p			2020 년 p			
		1~5 월	5 월	1~5 월	3 월	4 월	5 월
석유 (백만 bbl)	928.4	382.8	72.6	372.4	72.6	68.8	78.4
	(-0.4)	(-2.1)	(-7.1)	(-2.7)	(-5.1)	(-9.1)	(7.9)
산업	567.2	229.3	46.2	234.8	47.3	43.5	47.9
	(0.6)	(-2.9)	(-5.9)	(2.4)	(5.0)	(-1.9)	(3.7)
납사	438.6	181.8	36.4	177.1	34.6	31.8	35.7
	(-2.8)	(-4.4)	(-6.3)	(-2.6)	(-3.0)	(-8.2)	(-2.1)
수송	300.3	124.7	22.9	111.1	20.3	20.7	25.7
	(-0.7)	(1.6)	(-8.7)	(-11.0)	(-20.7)	(-21.6)	(12.0)
건물	52.8	24.6	3.0	24.3	4.6	4.3	4.6
	(-1.7)	(-3.9)	(-13.5)	(-1.2)	(0.2)	(0.0)	(50.5)
전환	8.1	4.1	0.5	2.2	0.4	0.3	0.3
	(-30.8)	(-37.7)	(3.1)	(-45.7)	(-68.4)	(-52.1)	(-44.5)

주: p는 잠정치. ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 석유제품 소비 증가율(%) 및 부문별 기여도(%p) 추이



7. 가스

□ 5월 천연가스 소비는 도시가스 제조용과 발전용 모두 감소하며 전년 동월 대비 16.1% 감소

- 발전용 가스 소비는 기저발전비중의 증가(4.9%), 전기 소비 감소(-5.8%) 등으로 전년 동월 대비 22.7% 감소. 도시가스 제조용 소비는 2020년 2월 이후 전년 동월 대비 하락세 지속

□ 도시가스 소비는 건물 부문에서 증가하였지만 산업 부문에서 감소하며 전년 동월 대비 7.0% 감소

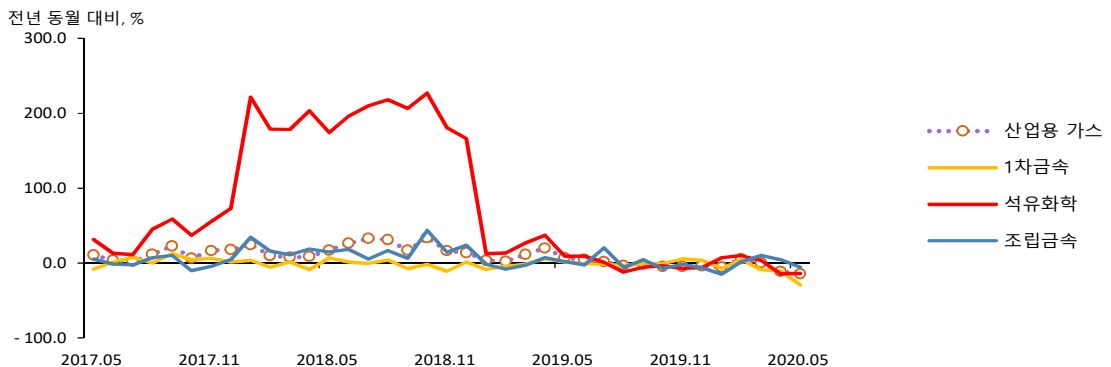
- 산업 부문의 가스 소비는 석유화학, 1차금속, 조립금속이 각각 14.2%, 29.1%, 5.5% 감소하는 등 대부분 업종에서 감소하면서 전년 동월 대비 14.5% 감소
 - 석유화학에서는 LPG 가격 인하에 따른 도시가스의 가격 경쟁력 약화, 조립금속 및 1차금속의 경우 코로나19의 영향으로 생산 활동 둔화 및 하락이 가스 소비 감소의 주요 원인으로 작용
- '생활 속 거리두기'가 지속되며 상업과 공공 부문은 각각 17.6%, 18.9% 감소하였지만, 재택 시간의 증가로 가정 부문에서 11.2%가 늘어나며 건물 부문의 가스 소비는 전년 동월 대비 2.6% 증가

▶ 천연가스 및 도시가스 소비 동향

	2019 년 p			2020 년 p			
		1~5 월	5 월	1~5 월	3 월	4 월	5 월
LNG (백만 톤)	40.9	19.0	2.7	18.5	4.0	3.0	2.3
	(-3.2)	(-4.3)	(-6.0)	(-2.5)	(3.6)	(-10.5)	(-16.1)
발전용	18.4	7.7	1.4	7.8	1.7	1.2	1.1
	(-2.7)	(-6.5)	(-10.1)	(1.1)	(12.0)	(-19.3)	(-21.2)
도시가스용	20.5	10.3	1.2	9.8	2.0	1.6	1.1
	(-2.1)	(-0.3)	(1.9)	(-4.9)	(-2.7)	(-4.6)	(-9.4)
도시가스 (십억 m³)	25.4	13.2	1.7	12.6	2.6	2.1	1.6
	(-1.1)	(0.3)	(4.2)	(-4.5)	(-0.8)	(-6.9)	(-7.0)
산업	10.4	4.6	0.8	4.3	0.9	0.8	0.7
	(2.4)	(8.3)	(6.9)	(-5.1)	(0.3)	(-11.2)	(-14.5)
건물	13.8	8.1	0.7	7.8	1.6	1.2	0.8
	(-3.5)	(-3.6)	(1.8)	(-3.9)	(-0.7)	(-3.0)	(2.6)

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 증가율 추이



8. 전기

□ 5월 전기 소비는 코로나19의 영향으로 산업 부문에서 대폭 감소하여 전년 동월 대비 5.8% 감소

- 산업 부문 전기 소비는 코로나19의 영향으로 광공업 생산 활동이 대폭 위축되는 등의 영향으로 2009년 1월(-11.2%) 이후 처음 두 자릿수 감소율(-10.1%)을 기록
 - 전 세계적으로 코로나19가 확산되며 수출이 전월에 이어 20% 대 감소율을 지속(-23.8%)했고 내수 경기도 침체되어 광공업 생산지수가 전년 동월 대비 9.8% 하락
 - 업종별로는 1차금속, 석유화학, 조립금속의 전기 소비가 전년 동월 대비 각각 19.1%, 10.3%, 8.4% 감소
- 건물 부문 전기 소비는 코로나19로 인한 외부활동 감소가 지속되며 가정 부문에서 빠른 증가세를 유지했으나 소비 비중이 높은 상업 부문에서 감소하여 전년 동월 수준 유지
 - 가정 부문에서는 재택시간 증가로 전기 소비가 6.7% 늘어난 반면, 상업 부문에서는 서비스업 생산지수가 4.0% 하락하는 등 생산 활동이 위축되며 전기 소비가 2.4% 감소

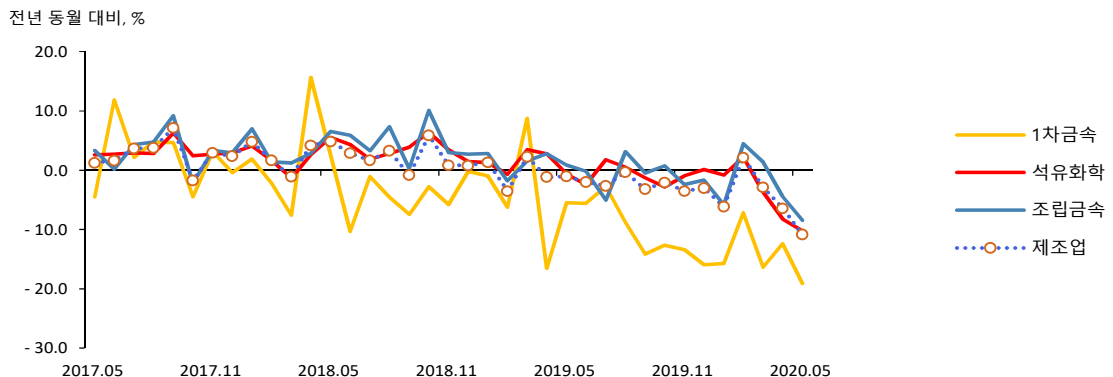
▶ 전기의 부문별 소비 동향

	2019 년 p			2020 년 p			
		1~5 월	5 월	1~5 월	3 월	4 월	5 월
전기 (TWh)	520.5	219.2	40.7	212.5	42.9	40.5	38.3
	(-1.1)	(-0.6)	(0.4)	(-3.1)	(-0.5)	(-4.6)	(-5.8)
산업	279.8	117.5	23.2	111.8	23.1	21.9	20.8
	(-1.4)	(-0.2)	(-0.5)	(-4.9)	(-2.8)	(-6.2)	(-10.1)
수송	2.9	1.2	0.2	1.1	0.2	0.2	0.2
	(-2.0)	(-0.4)	(2.1)	(-8.0)	(-4.2)	(-4.0)	(-15.9)
건물	237.8	100.5	17.3	99.6	19.5	18.4	17.3
	(-0.7)	(-1.2)	(1.7)	(-0.9)	(2.4)	(-2.8)	(0.1)
- 가정	70.5	28.6	5.2	29.9	5.9	5.9	5.6
	(9.1)	(29.2)	(2.1)	(4.7)	(9.8)	(5.8)	(6.7)
- 상업	135.2	58.3	9.7	56.7	11.1	10.1	9.5
	(-0.9)	(-2.0)	(2.4)	(-2.7)	(0.9)	(-5.1)	(-2.4)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 제조업 전력다소비업종 전기 소비 증가율 추이



9. 원자력

□ 5월 원자력 발전량은 이용률 하락에도 불구하고, 설비용량 증가로 전년 동월 대비 3.3% 증가

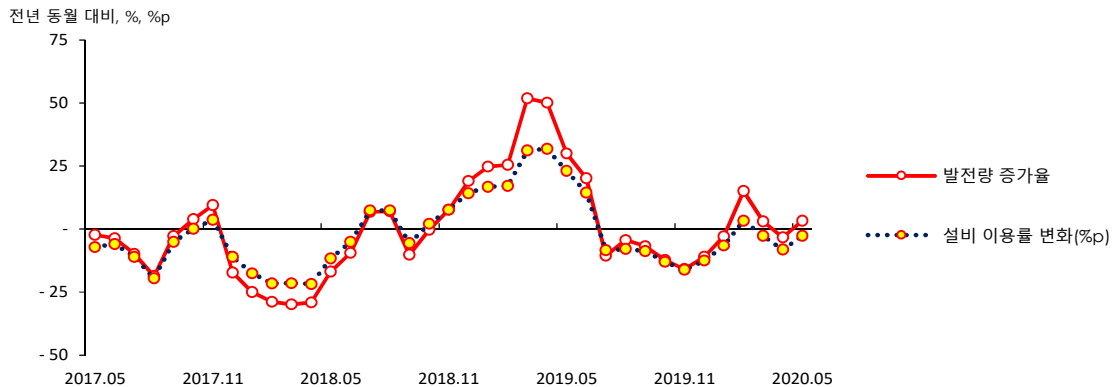
- 원자력 발전설비 이용률은 전년 동월 급등(23.0%p 상승)에 따른 기저효과 등으로 2.7%p 하락한 88.2%를 기록했지만, 설비용량은 신고리4호기의 신규 진입(1.4GW, 2019.8)으로 6.4% 증가
 - 원자력 발전 설비 이용률은 2019년 5월(90.9%)이후로 하락세가 지속되며 60% 초반까지 하락하였지만, 원전이 계획예방정비를 마치고 발전을 재개하며 상승세를 회복하여 88.2%를 기록
 - 한빛4호기(2017.5.18~), 한빛3호기(2018.5.11~), 고리2호기(2020.2.17~), 한빛5호기(2020.4.10~)는 계획예방정비 지속
 - 월성3호기(2019.9.10~4.25), 신고리3호기(2019.11.20~4.21)는 계획예방정비를 마치고 발전을 재개
 - 월성4호기는 5월 7일 오후 터빈발전기가 멈춰 교체 및 정비를 마치고 8일 오후 발전을 재개하여 9일 오전 정상 운전 출력에 도달
- 총 발전량에서 원자력이 차지하는 비중은 전년 동월 대비 3.4%p 상승한 36.7%를 기록

▶ 원전 가동 및 정지 일시

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

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

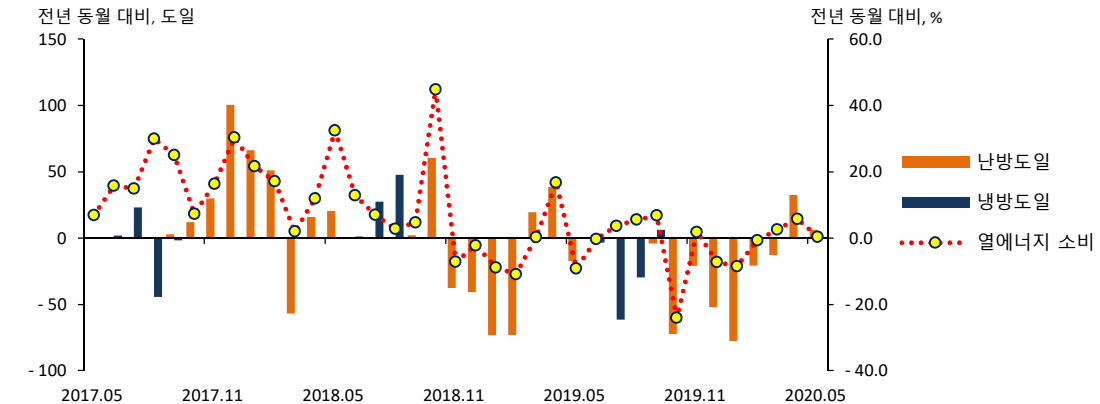
□ 5월 열에너지 소비는 난방도일 증가와 재택시간 증가로 전년 동월 대비 0.4% 증가

- 열에너지 소비는 코로나19로 인한 서비스업 활동 부진으로 상업·공공부문에서 감소하고 재택시간 증가로 가정 부문(1.0%)에서 증가하는 패턴이 이어지며 전년 동월 대비 소폭 증가
 - 5월 평균기온은 17.7°C로 전년 동월 대비 0.9°C 하락하고 난방도일은 6.2도일 증가

□ 신재생에너지 발전량은 일부 분류 제외와 태양광의 발전량 증가세 둔화로 전년 동월 대비 13.0% 감소

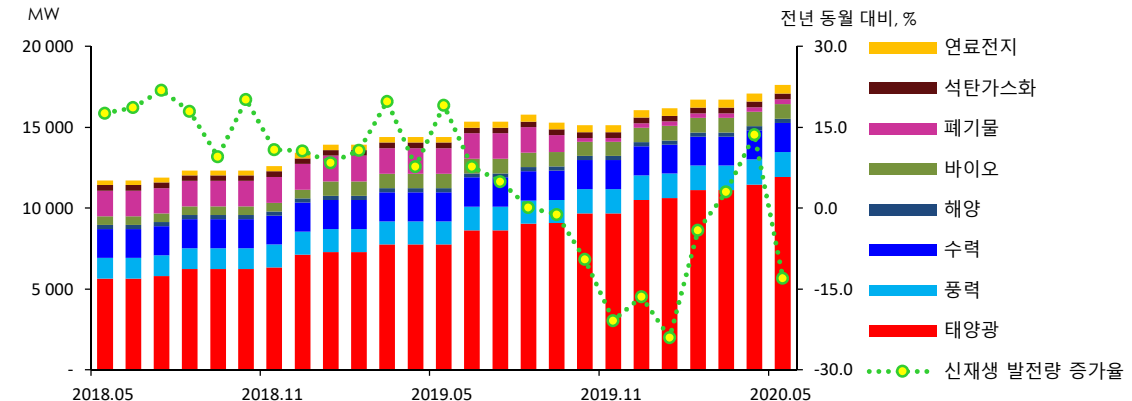
- 비재생 폐기물에너지가 재생에너지에서 제외(2019.10)되며 폐기물에너지의 설비용량 및 발전량이 급감하고, 태양광도 설비 용량 증가 대비 발전량 증가세가 둔화되면서 3개월만에 감소
 - 폐기물에너지는 신재생에너지 법령 개정에 따라 폐가스 등 비재생폐기물 에너지가 신재생에너지에서 제외되면서 설비용량이 급감(-81.8%)하여 발전량도 전년 동월 대비 86.1% 감소
 - 태양광 설비 용량은 전년 동월 대비 53.6% 증가한 반면, 강우가 잦았던 5월 날씨의 영향으로 발전량은 20.3% 증가에 그쳤고, 풍력도 설비 용량이 9.6% 증가했으나 발전량은 3.1% 감소
 - 그러나 폐기물을 제외한 신재생에너지 발전량은 전년 동월 대비 13.4% 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: 설비 용량과 발전량은 한전 전력통계속보 신재생에너지 정보. 에너지밸런스 내 신재생·기타에너지 발전량에서는 수력은 제외되나, 비재생 폐기물에너지는 포함

11. 산업 부문

□ 5월 산업 부문의 에너지 소비는 코로나19의 영향으로 전년 동월 대비 4.7% 감소

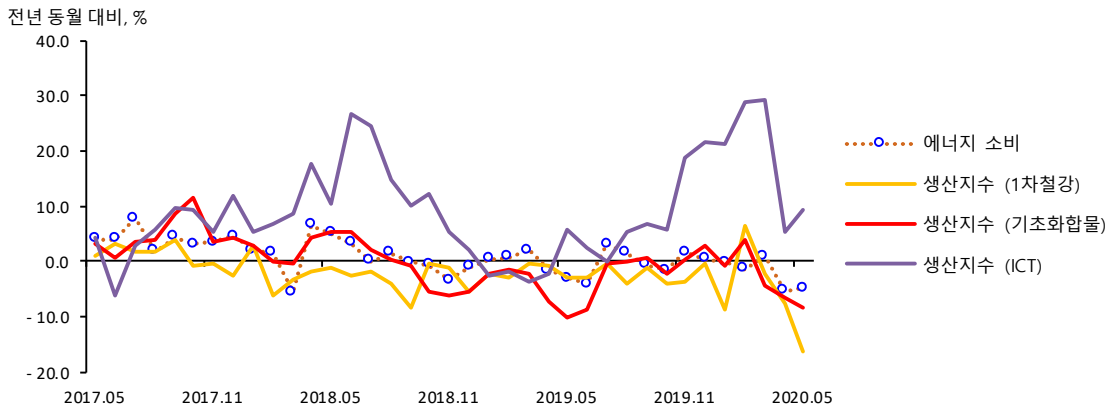
- 코로나19 팬데믹으로 전 세계 수요 위축에 따른 수출 부진과 내수 둔화로 광공업 생산 활동이 자동차, 기계 장비를 중심으로 2개월 연속 감소하면서 산업 부문 에너지 소비도 감소
 - 석유화학은 주요 제품의 수출 감소가 완화되고 내수가 유지되면서 생산량이 전년 동월 대비 2.3% 증가하였으나, 납사 소비는 감소세를 유지
 - 1차금속의 경우 주요국의 경제활동 위축이 심화되고 자동차 생산과 조선 수주가 모두 감소하면서 철강 생산이 전년 동월 대비 14.8% 감소하여 에너지 소비도 13.3% 감소
 - 조립금속업의 경우 반도체와 바이오헬스가 수출을 중심으로 성장하였지만, 자동차는 해외 판매 위축과 근무일수 감소로 생산이 전년 동월 대비 36.9%로 감소

▶ 산업 부문 에너지 소비 동향

	2019 년 p			2020 년 p			
		1~5 월	5 월	1~5 월	3 월	4 월	5 월
산업 (백만 toe)	142.7	59.1	11.8	57.9	11.9	11.0	11.2
	(-0.1)	(-0.3)	(-3.0)	(-2.2)	(0.9)	(-5.3)	(-4.7)
석유화학	72.2	29.3	5.9	29.9	6.1	5.5	5.9
	(0.1)	(-2.2)	(-5.4)	(1.9)	(6.0)	(-3.6)	(0.3)
- 납사	53.8	22.3	4.5	21.7	4.2	3.9	4.4
	(-2.8)	(-4.4)	(-6.3)	(-2.6)	(-3.0)	(-8.2)	(-2.1)
1 차금속	28.8	12.0	2.4	11.2	2.4	2.1	2.1
	(-0.0)	(1.7)	(0.0)	(-6.6)	(-3.7)	(-12.6)	(-13.3)
- 원료탄	24.4	10.1	2.0	9.5	2.0	1.8	1.8
	(1.0)	(2.8)	(0.6)	(-5.5)	(-1.8)	(-13.1)	(-11.6)
조립금속	11.4	4.9	0.9	4.8	1.0	0.9	0.9
	(-0.0)	(1.1)	(1.4)	(-2.6)	(3.1)	(-3.0)	(-7.7)
원료용 비중 (%)	58.5	58.1	58.8	58.4	58.2	56.8	60.3

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

▶ 산업 부문 에너지 소비 및 주요 업종 생산지수 추이



12. 수송 부문

□ 5월 수송 부문 소비는 방역 지침 완화로 도로 부문 소비가 증가하며 전년 동월 대비 10.8% 증가

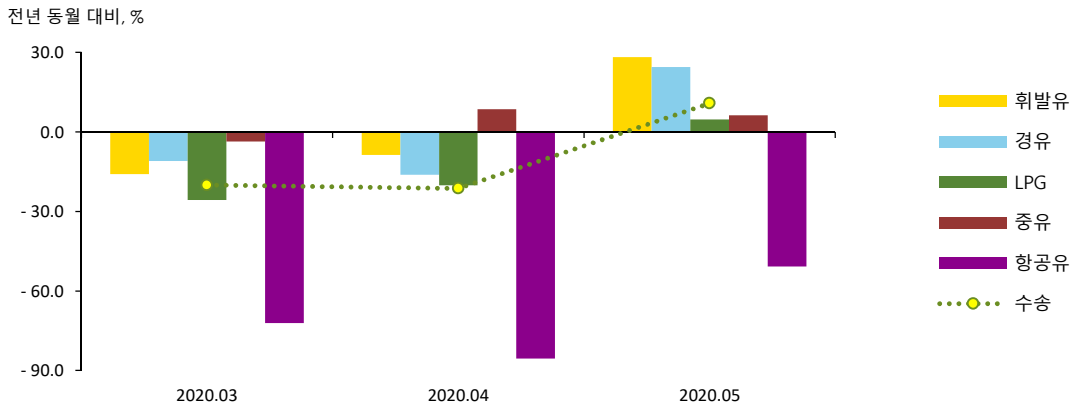
- 코로나19 상황의 안정으로 5월 6일부터 '사회적 거리두기'를 종료하고 '생활 속 거리두기'로 전환함에 따라, 특히 도로 여객 이동 수요가 증가하며 도로 부문 에너지 소비는 전년 동월 대비 21.4% 증가
 - '생활 속 거리두기'는 방역지침 준수를 조건으로 모임과 외출 등 일상생활을 허용함. 그리고 정부가 5월 15일부터 긴급 재난지원금을 지급한 것도 도로 여객 이동 수요 증가에 영향
 - 도로 여객 증가에 따라 수송 부문 휘발유와 경유, LPG의 소비는 각각 28.2%, 24.4%, 4.6% 증가
 - 자가용 이용이 늘어난 반면 대중교통 기피 현상은 계속되고 있는데 5월 T-money의 서울 대중교통 이용 통계에 따르면 버스와 지하철 승차 승객수는 전년 동월 대비 각각 27.1%와 32.2% 감소
 - 항공 부문에서는 전월과 비교하여 국제선 운항편수의 감소폭은 변동이 없었으나(전년 동월 대비 -82.9%) 국내선 운항편수는 전년 동월 대비 19.9% 감소하여 감소폭이 크게 축소

▶ 수송 부문 수단별 에너지 소비 동향

	2019년 p			2020년 p			
	1~5월	5월		1~5월	3월	4월	5월
수송 (백만 toe)	42.6 (-0.9)	17.7 (1.5)	3.3 (-8.3)	15.8 (-10.8)	2.9 (-20.0)	2.9 (-21.3)	3.6 (10.8)
도로	34.7 (0.9)	14.3 (3.3)	2.6 (-9.7)	13.2 (-7.5)	2.5 (-14.5)	2.6 (-14.6)	3.1 (21.4)
해운	2.6 (-19.6)	1.2 (-13.7)	0.2 (-7.8)	1.2 (4.7)	0.2 (1.8)	0.2 (7.0)	0.3 (8.3)
항공	4.9 (-1.7)	2.1 (-0.5)	0.4 (0.0)	1.2 (-42.9)	0.1 (-72.0)	0.1 (-85.4)	0.2 (-50.8)
철도	0.3 (-2.9)	0.1 (-1.3)	0.0 (0.5)	0.1 (-7.9)	0.0 (-5.0)	0.0 (-3.2)	0.0 (-10.5)

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

▶ 수송 부문 에너지 및 주요 석유제품 소비 증가율



13. 건물 부문

□ 5월 건물 부문 소비는 난방도일 증가에 따른 가정 부문 소비 증가와 기저효과로 전년 동월 대비 8.1% 증가

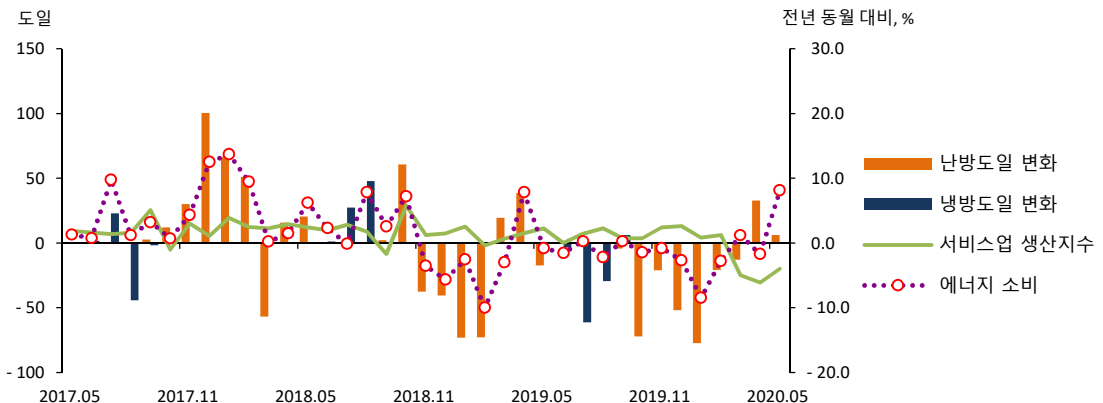
- 건물 부문 소비는 난방도일 증가와 코로나19로 인한 재택시간 증가로 가정 부문에서 증가하고 등유가 전년 동월의 기저효과로 급증하면서 석유를 중심으로 증가
 - 평균기온(전국 기준)은 17.7°C로 전년 동월 대비 0.9°C 낮았고 난방도일은 6.2도일 증가
 - 건물 부문 증가의 에너지원별 기여도는 석유 7.2%p, 도시가스 0.7%p, 전기 0.0%p, 열 0.0%p
- 가정 부문 소비는 5월 초 방역 지침이 '생활 속 거리두기'로 완화되었음에도 불구하고, 재택 근무 등으로 집에 머무는 시간이 증가하여 석탄을 제외한 주요 에너지원이 모두 증가하며 전년 동월 대비 16.4% 증가
 - 등유(211.5%)는 기저효과와 가격하락으로 급증, 도시가스(11.2%), 전기(6.7%)도 양호한 증가세 지속
- 상업·공공 부문은 코로나19로 인해 대면업종을 중심으로 생산활동 둔화가 지속되며 도시가스(-17.6%), 전기(-2.8%), 열(-3.1%) 소비가 감소했지만, 기저효과에 따라 석유 소비가 급증(41.9%)하여 증가로 전환

▶ 건물 부문 에너지 소비 동향

	2019년 p			2020년 p			
		1~5월	5월	1~5월	3월	4월	5월
건물 (백만 toe)	46.0	22.4	2.9	22.0	4.4	3.7	3.1
	(-2.0)	(-2.8)	(-0.8)	(-2.0)	(1.2)	(-1.7)	(8.1)
가정	22.6	12.1	1.3	12.1	2.5	2.0	1.5
	(-3.6)	(-3.3)	(-1.9)	(-0.2)	(4.1)	(4.5)	(16.4)
상업	17.8	7.9	1.2	7.5	1.5	1.3	1.2
	(-0.3)	(-1.5)	(-0.1)	(-5.1)	(-2.6)	(-8.9)	(-0.1)
공공·기타	5.5	2.4	0.4	2.3	0.5	0.4	0.4
	(-1.2)	(-4.2)	(0.5)	(-0.9)	(-1.4)	(-5.9)	(7.1)
난방도일 (24°C)	2 342.9	1 511.5	20.3	1 439.3	312.2	213.5	26.5
	(-9.8)	(-6.5)	(-46.0)	(-4.8)	(-3.9)	(18.1)	(30.5)
냉방도일 (18°C)	120.4	-	-	-	-	-	-
	(-42.4)	-	-	-	-	-	-

주: 냉·난방도일은 제주도를 제외한 전국 45개 지역의 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

□ 5월 전기 소비가 대폭 감소함에 따라 총발전량과 발전 연료 소비가 전년 동월 대비 각각 6.2%, 4.6% 감소

- 전기 소비가 6% 가까이 감소한 가운데, 기저발전이 소폭 증가하여 가스 발전이 대폭 감소
 - 원자력 발전은 설비 이용률이 전년 동월 대비 소폭 하락(-2.7%p)했으나, 신고리4호기의 신규 진입(1.4GW, 2019.8)으로 설비용량이 증가(6.4%)하여 발전량이 3.3% 증가
 - 석탄 발전은 정부의 미세먼지 대책 등으로 이용률이 전년 동월 대비 1.2%p 하락한 53.2%까지 떨어졌고 발전량도 2.1% 감소
 - 기저발전량이 전년 동월 수준에서 정체(0.6% 증가)된 가운데, 전기 소비가 대폭 감소(-5.8%)하여 첨두부하를 담당하는 가스발전량이 전년 동월 대비 28.3% 감소
- 에너지원별 발전 비중은 석탄과 원자력이 각각 1.5%p, 3.4%p 상승하고 가스가 5.6%p 하락하여 각각 35.3%, 36.7%, 18.2%를 기록

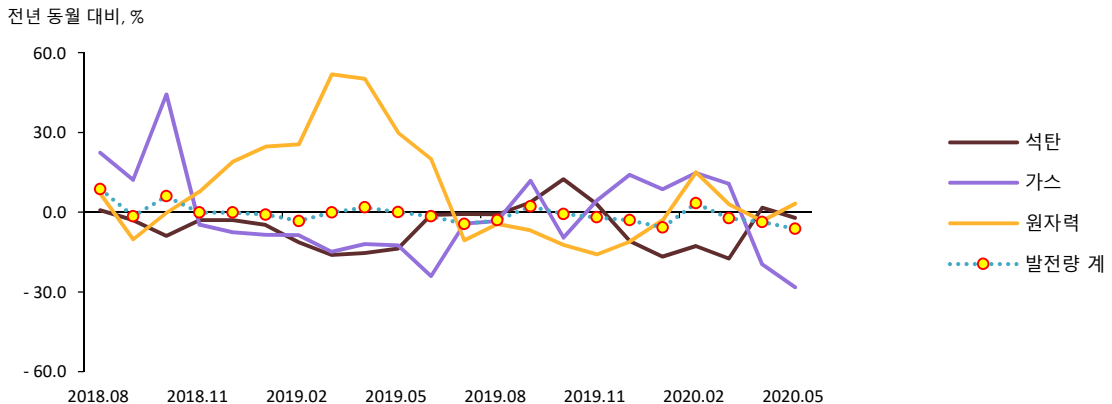
▶ 발전 부문 에너지 소비

	2019 년 p			2020 년 p			
		1~5 월	5 월	1~5 월	3 월	4 월	5 월
발전 투입 (백만 toe)	116.6	48.2	9.1	46.0	9.3	8.7	8.7
	(-1.7)	(-0.4)	(-0.4)	(-4.4)	(-4.4)	(-3.8)	(-4.6)
석탄	50.1	19.1	3.2	16.5	3.0	3.1	3.1
	(-7.6)	(-15.1)	(-17.2)	(-13.7)	(-19.5)	(-0.2)	(-4.3)
유류	0.8	0.4	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0
	(-39.3)	(-39.4)	(-14.7)	(-70.9)	(-88.6)	(-74.9)	(-69.3)
가스	24.4	10.2	1.8	10.3	2.3	1.6	1.4
	(-2.9)	(-6.6)	(-10.1)	(1.0)	(11.7)	(-19.2)	(-20.6)
원자력	31.1	14.1	3.1	14.5	3.1	2.9	3.2
	(9.3)	(36.2)	(29.9)	(2.6)	(3.1)	(-3.3)	(3.3)
신재생·기타	10.2	4.3	0.9	4.6	1.0	1.0	0.9
	(7.2)	(12.2)	(14.9)	(7.6)	(12.1)	(23.3)	(1.8)

주: p는 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				2020			
			1~5 월	3 월	4 월	5 월	1~5 월	3 월	4 월	5 월
GDP (조원)	1 812.0 (2.9)	1 849.0 (2.0)	437.2 (1.8)	437.2 (1.8)	- -	- -	443.2 (1.4)	443.2 (1.4)	- -	- -
민간소비	875.6 (3.2)	890.2 (1.7)	222.6 (1.4)	222.6 (1.4)	- -	- -	212.0 (-4.8)	212.0 (-4.8)	- -	- -
설비투자	166.3 (-2.3)	153.9 (-7.5)	36.5 (-17.4)	36.5 (-17.4)	- -	- -	39.2 (7.3)	39.2 (7.3)	- -	- -
건설투자	269.8 (-4.6)	262.9 (-2.5)	52.3 (-8.1)	52.3 (-8.1)	- -	- -	54.5 (4.2)	54.5 (4.2)	- -	- -
소비자물가지수 (2015=100)	104.5	104.9	104.7	104.5	104.9	105.1	105.4	105.5	105.0	104.7
대미환율 (원)	1 100.2	1 165.4	1 139.9	1 130.7	1 141.0	1 183.3	1 206.4	1 220.1	1 225.2	1 228.7
기준금리 (%)	1.5	1.6	1.8	1.8	1.8	1.8	0.9	0.8	0.8	0.5
경기동행지수 (2015=100)	110.1	111.7	110.9	110.8	111.0	111.4	112.1	112.2	110.9	110.1
광공업생산지수 (2015=100)	106.4	106.3	103.1	105.7	106.8	108.2	103.0	113.8	101.5	97.6
제조업가동률지수 (2015=100)	98.8	98.5	95.9	98.3	100.1	101.8	92.7	103.4	91.0	87.5
평균기온 (°C, 전국 기준)	13.0	13.5	8.2	7.5	12.0	18.6	8.6	7.9	10.9	17.7
- 전년동기대비 기온차	-0.1	0.5	0.8	-0.6	-1.3	0.8	0.4	0.4	-1.1	-0.9
난방도일	2 597.8 (3.2)	2 342.9 (-9.8)	1 511.5 (-6.5)	325.0 (6.3)	180.8 (27.2)	20.3 (-46.0)	1 439.3 (-4.8)	312.2 (-3.9)	213.5 (18.1)	26.5 (30.5)
냉방도일	209.0 (57.5)	120.4 (-42.4)	-	-	-	-	-	-	-	-
에너지원단위	0.17 (-1.0)	0.17 (-3.2)	0.18 (-2.5)	0.18 (-2.5)	- -	- -	0.17 (-5.5)	0.17 (-5.5)	- -	- -
1 인당 소비										
석유 (bbl)	18.1 (-1.0)	18.0 (-0.6)	7.4 (-2.3)	1.5 (-1.7)	1.5 (-1.3)	1.4 (-7.3)	7.2 (-2.8)	1.4 (-5.2)	1.3 (-9.2)	1.5 (7.8)
전기 (MWh)	10.2 (3.1)	10.1 (-1.3)	4.2 (-0.8)	0.8 (0.2)	0.8 (0.8)	0.8 (0.2)	4.1 (-3.2)	0.8 (-0.6)	0.8 (-4.8)	0.7 (-6.0)
도시가스 (1000 m³)	0.5 (6.9)	0.5 (-4.3)	0.2 (-3.0)	0.0 (-2.8)	0.0 (10.3)	0.0 (1.3)	0.2 (-6.5)	0.0 (-3.1)	0.0 (-8.8)	0.0 (-10.6)
총에너지 (toe)	6.0 (1.3)	5.9 (-1.4)	2.5 (-1.0)	0.5 (0.3)	0.5 (1.3)	0.5 (-3.5)	2.4 (-4.2)	0.5 (-4.1)	0.4 (-6.6)	0.4 (-1.3)

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

업종별 산업생산지수 및 생산량

	2018	2019				2020				
		1~5 월	3 월	4 월	5 월	1~5 월	3 월	4 월	5 월	
산업생산지수(2015=100)										
전산업	107.5 (1.6)	108.1 (0.5)	105.2 (-0.1)	108.4 (-1.0)	107.8 (0.7)	109.1 (1.4)	103.9 (-1.3)	109.4 (0.9)	102.2 (-5.2)	102.9 (-5.7)
광공업	106.4 (1.5)	106.3 (-0.0)	103.1 (-1.2)	105.7 (-2.5)	106.8 (0.4)	108.2 (0.7)	103.0 (-0.1)	113.8 (7.7)	101.5 (-5.0)	97.6 (-9.8)
반도체	168.4 (21.2)	188.1 (11.7)	158.2 (4.9)	159.4 (0.4)	164.4 (1.2)	177.7 (12.1)	212.9 (34.6)	231.6 (45.3)	192.8 (17.3)	225.8 (27.1)
철강	100.5 (-2.7)	98.3 (-2.2)	99.3 (-1.9)	101.4 (-0.4)	100.2 (-0.9)	101.8 (-3.0)	93.4 (-5.9)	99.3 (-2.1)	92.5 (-7.7)	85.2 (-16.3)
시멘트	100.0 (-8.8)	93.8 (-6.2)	92.2 (-5.2)	99.1 (-8.2)	106.2 (-4.4)	106.7 (-6.6)	83.0 (-10.0)	92.8 (-6.4)	97.3 (-8.4)	86.7 (-18.7)
기초화학물	110.4 (0.1)	107.5 (-2.6)	106.4 (-4.7)	109.3 (-2.3)	102.8 (-7.4)	103.3 (-10.0)	102.9 (-3.3)	104.6 (-4.3)	95.9 (-6.7)	94.5 (-8.5)
수송장비	93.9 (-1.2)	93.1 (-0.9)	94.9 (3.0)	97.7 (-0.7)	101.7 (3.7)	101.1 (3.3)	78.1 (-17.7)	101.7 (4.1)	81.7 (-19.7)	65.0 (-35.7)
전기장비	106.5 (-0.2)	107.7 (1.2)	103.6 (0.7)	107.1 (-1.1)	108.5 (3.8)	109.5 (3.5)	99.5 (-4.0)	110.7 (3.4)	101.0 (-6.9)	93.2 (-14.9)
서비스업	106.9 (2.2)	108.4 (1.4)	106.2 (1.3)	108.7 (0.6)	107.7 (1.5)	109.5 (2.2)	103.4 (-2.7)	103.3 (-5.0)	101.1 (-6.1)	105.1 (-4.0)
도·소매	105.0 (1.8)	104.6 (-0.4)	103.8 (-0.4)	107.9 (-1.6)	105.5 (-0.8)	108.1 (1.2)	99.4 (-4.3)	100.9 (-6.5)	97.6 (-7.5)	103.2 (-4.5)
음식·숙박	98.5 (-1.9)	97.5 (-1.0)	95.1 (-1.0)	95.1 (-2.9)	96.0 (-0.9)	100.7 (-0.5)	78.4 (-17.6)	64.2 (-32.5)	72.4 (-24.6)	86.7 (-13.9)
주요 업종 생산량										
철강 - 선철 (천 톤)	47 124.3 (0.1)	47 520.7 (0.8)	19 662.2 (3.3)	4 063.6 (5.0)	3 853.9 (3.5)	4 069.6 (12.6)	17 987.3 (-8.5)	3 678.5 (-9.5)	3 290.0 (-14.6)	3 483.6 (-14.4)
철강 - 조강 (천 톤)	72 464.0 (2.0)	71 411.9 (-1.5)	30 072.8 (0.4)	6 274.6 (2.9)	6 001.3 (1.8)	6 274.5 (0.7)	27 403.6 (-8.9)	5 783.6 (-7.8)	5 078.9 (-15.4)	5 383.9 (-14.2)
석유화학 - 기초유분 (천 톤)	31 139.2 (1.9)	31 804.1 (2.1)	12 804.5 (-0.8)	2 597.5 (4.2)	2 395.8 (-7.9)	2 452.4 (-10.2)	13 211.5 (3.2)	2 618.9 (0.8)	2 483.2 (3.6)	2 566.3 (4.6)
석유화학 - 중간원료 (천 톤)	16 981.8 (2.9)	16 014.0 (-5.7)	6 638.1 (-4.6)	1 314.6 (-5.8)	1 255.1 (-7.7)	1 226.6 (-11.4)	6 719.6 (1.2)	1 337.7 (1.8)	1 286.6 (2.5)	1 267.9 (3.4)
석유화학 - 3 대 제품 (천 톤)	21 793.6 (-1.1)	21 584.7 (-1.0)	9 032.2 (-1.4)	1 864.2 (-1.3)	1 648.7 (-10.7)	1 819.5 (2.0)	9 103.8 (0.8)	1 861.6 (-0.1)	1 753.9 (6.4)	1 768.9 (-2.8)
자동차 - 생산대수 (천 대)	4 028.7 (-2.1)	3 950.6 (-1.9)	1 695.5 (1.6)	345.8 (-4.9)	371.9 (5.0)	366.2 (4.1)	1 330.5 (-21.5)	369.1 (6.7)	289.5 (-22.2)	231.1 (-36.9)

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

국제 에너지 가격

	2018	2019				2020				
		1~7월	5월	6월	7월	1~7월	5월	6월	7월	
원유 (USD/bbl)										
WTI	64.8 (27.1)	57.0 (-11.9)	57.4 (-13.2)	60.9 (-13.0)	54.7 (-18.7)	57.6 (-18.5)	37.5 (-34.6)	28.5 (-53.1)	38.3 (-30.0)	40.8 (-29.2)
Dubai	69.4 (30.5)	63.5 (-8.5)	65.1 (-5.2)	69.4 (-6.8)	61.8 (-16.1)	63.3 (-13.5)	41.0 (-37.0)	30.5 (-56.1)	40.8 (-34.0)	43.3 (-31.6)
Brent	71.5 (30.5)	64.2 (-10.3)	65.8 (-8.0)	70.3 (-8.7)	63.0 (-17.0)	64.2 (-14.3)	42.3 (-35.8)	32.4 (-53.9)	40.8 (-35.3)	43.2 (-32.7)
국내도입단가 (C&F)	71.4 (34.0)	65.5 (-8.3)	66.3 (-4.0)	71.1 (-0.2)	68.3 (-8.1)	65.9 (-12.2)	39.4 (-40.5)	26.2 (-63.2)	29.7 (-56.5)	- -
LNG										
인도네시아산 (USD/MMBTU)	10.7 (24.0)	10.6 (-1.0)	10.8 (7.4)	10.1 (-1.0)	10.0 (-3.8)	10.1 (-3.0)	9.7 (-10.1)	10.1 (-0.7)	9.0 (-10.7)	9.0 (-11.4)
국내도입단가 (USD/톤, CIF)	526.3 (26.4)	505.4 (-4.0)	526.7 (5.9)	481.5 (-5.6)	470.3 (-7.7)	488.3 (-6.0)	449.7 (-14.6)	467.9 (-2.8)	442.2 (-6.0)	381.3 (-21.9)
유연탄 (USD/톤)										
호주산	107.0 (20.9)	77.9 (-27.2)	85.8 (-19.0)	82.3 (-21.8)	72.5 (-36.6)	72.1 (-39.7)	59.8 (-30.3)	52.5 (-36.2)	52.2 (-28.0)	51.6 (-28.5)
국내도입단가 (CIF)	113.6 (8.9)	100.7 (-11.3)	107.9 (-5.2)	111.8 (-2.6)	109.4 (-4.3)	96.6 (-14.1)	84.8 (-21.4)	83.6 (-25.3)	75.4 (-31.1)	- -
석유제품 (USD/bbl)										
휘발유	79.9 (17.4)	72.5 (-9.3)	71.4 (-12.0)	76.3 (-12.9)	67.6 (-19.2)	73.7 (-11.3)	45.4 (-36.4)	33.5 (-56.2)	45.3 (-32.9)	46.6 (-36.7)
등유	84.8 (29.8)	77.3 (-8.9)	78.1 (-7.2)	81.5 (-9.3)	74.6 (-14.2)	78.4 (-10.2)	44.7 (-42.7)	28.9 (-64.6)	41.2 (-44.8)	43.9 (-44.0)
경유	84.9 (27.9)	78.2 (-7.9)	78.9 (-5.9)	82.7 (-8.6)	75.1 (-14.0)	78.8 (-9.3)	50.3 (-36.2)	36.1 (-56.4)	46.6 (-38.0)	50.2 (-36.4)
중유	65.2 (31.3)	57.5 (-11.8)	63.5 (0.7)	64.4 (-5.3)	59.5 (-14.0)	66.1 (-6.1)	36.6 (-42.4)	26.7 (-58.6)	36.9 (-38.0)	39.4 (-40.5)
프로판	542.1 (16.0)	434.6 (-19.8)	457.9 (-13.0)	525.0 (5.0)	430.0 (-23.2)	375.0 (-32.4)	397.1 (-13.3)	340.0 (-35.2)	350.0 (-18.6)	360.0 (-4.0)
부탄	539.2 (7.5)	441.7 (-18.1)	463.6 (-11.0)	530.0 (5.0)	415.0 (-25.9)	355.0 (-37.7)	409.3 (-11.7)	340.0 (-35.8)	330.0 (-20.5)	340.0 (-4.2)
납사	67.0 (24.5)	56.9 (-15.1)	56.9 (-16.0)	60.0 (-19.5)	51.7 (-26.9)	55.6 (-22.9)	38.5 (-32.4)	26.3 (-56.1)	39.0 (-24.6)	43.5 (-21.8)

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				
		1~5 월	3 월	4 월	5 월	1~5 월	3 월	4 월	5 월		
석탄 (백만 톤)	141.0 (0.9)	133.0 (-5.7)	52.5 (-9.8)	10.4 (-11.3)	9.3 (-11.9)	9.5 (-11.9)	46.3 (-11.8)	8.9 (-14.3)	8.9 (-4.1)	8.6 (-9.4)	
- 원료탄 제외	106.4 (2.8)	98.0 (-7.8)	38.1 (-13.7)	7.4 (-16.2)	6.4 (-18.4)	6.6 (-16.4)	32.7 (-14.2)	6.0 (-19.3)	6.4 (0.1)	6.0 (-8.4)	
석유 (백만 bbl)	931.8 (-0.6)	928.4 (-0.4)	382.8 (-2.1)	76.5 (-1.5)	75.6 (-1.1)	72.6 (-7.1)	372.4 (-2.7)	72.6 (-5.1)	68.8 (-9.1)	78.4 (7.9)	
- 비에너지유 제외	445.5 (0.4)	451.8 (1.4)	186.6 (-0.5)	38.0 (-0.5)	37.8 (5.7)	33.1 (-8.6)	176.8 (-5.3)	33.3 (-12.2)	32.8 (-13.1)	38.5 (16.1)	
LNG (백만 톤)	42.3 (16.2)	40.9 (-3.2)	19.0 (-4.3)	3.8 (-3.9)	3.3 (2.2)	2.7 (-6.0)	18.5 (-2.5)	4.0 (3.6)	3.0 (-10.5)	2.3 (-16.1)	
수력 (TWh)	7.3 (3.9)	6.2 (-14.1)	2.5 (-5.3)	0.5 (-2.7)	0.5 (6.3)	0.5 (-31.8)	2.7 (5.5)	0.5 (18.4)	0.5 (-3.5)	0.6 (4.2)	
원자력 (TWh)	133.5 (-10.1)	145.9 (9.3)	66.2 (36.2)	14.0 (51.8)	14.1 (50.2)	14.8 (29.9)	68.0 (2.6)	14.5 (3.1)	13.7 (-3.3)	15.3 (3.3)	
기타 (백만 toe)	17.1 (8.0)	18.3 (6.7)	7.8 (10.4)	1.6 (14.7)	1.5 (5.1)	1.6 (14.8)	7.9 (2.5)	1.7 (4.0)	1.7 (11.0)	1.6 (-1.6)	
총에너지 (백만 toe)	307.5 (1.8)	303.8 (-1.2)	128.3 (-0.8)	25.8 (0.5)	24.4 (1.5)	23.5 (-3.3)	123.0 (-4.1)	24.8 (-3.9)	22.8 (-6.5)	23.2 (-1.2)	
- 비에너지유 제외	247.1 (2.6)	244.4 (-1.1)	103.9 (-0.2)	21.0 (1.1)	19.7 (3.8)	18.6 (-2.7)	98.5 (-5.1)	19.8 (-5.8)	18.3 (-6.9)	18.2 (-1.9)	
- 원료용 제외	222.9 (3.5)	220.0 (-1.3)	93.8 (-0.5)	19.0 (0.8)	17.6 (3.4)	16.5 (-3.1)	89.0 (-5.1)	17.8 (-6.2)	16.5 (-6.2)	16.4 (-0.7)	

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

일차에너지 원별 비중

(단위 %)

	2018	2019p					2020p				
		1~5 월	3 월	4 월	5 월	1~5 월	3 월	4 월	5 월		
석탄	28.2	27.0	25.3	24.8	23.7	25.1	23.4	22.3	24.2	23.1	
- 원료탄 제외	20.3	19.0	17.5	16.9	15.3	16.5	15.7	14.2	16.4	15.4	
석유	38.5	38.7	37.9	37.7	39.4	39.1	38.3	37.2	38.1	42.8	
- 비에너지유 제외	18.9	19.2	18.9	19.2	20.1	18.2	18.4	17.1	18.4	21.3	
LNG	18.0	17.6	19.3	19.3	17.8	15.1	19.7	20.8	17.0	12.8	
수력	0.5	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	
원자력	9.2	10.2	11.0	11.6	12.4	13.4	11.8	12.4	12.8	14.0	
기타	5.6	6.0	6.0	6.2	6.3	6.8	6.5	6.8	7.5	6.7	
총에너지	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	

주: p는 잠정치
자료: 에너지통계월보

최종 소비

(단위 백만 toe)

	2018	2019p					2020p			
		1~5 월	3 월	4 월	5 월	1~5 월	3 월	4 월	5 월	
산업	142.9 (0.7)	142.7 (-0.1)	59.1 (-0.3)	11.8 (2.0)	11.6 (-1.7)	11.8 (-3.0)	57.9 (-2.2)	11.9 (0.9)	11.0 (-5.3)	11.2 (-4.7)
수송	43.0 (0.4)	42.6 (-0.9)	17.7 (1.5)	3.6 (0.8)	3.7 (5.7)	3.3 (-8.3)	15.8 (-10.8)	2.9 (-20.0)	2.9 (-21.3)	3.6 (10.8)
가정	23.5 (4.4)	22.6 (-3.6)	12.1 (-3.3)	2.4 (-3.8)	1.9 (11.1)	1.3 (-1.9)	12.1 (-0.2)	2.5 (4.1)	2.0 (4.5)	1.5 (16.4)
상업	17.9 (2.9)	17.8 (-0.3)	7.9 (-1.5)	1.5 (-0.9)	1.4 (6.7)	1.2 (-0.1)	7.5 (-5.1)	1.5 (-2.6)	1.3 (-8.9)	1.2 (-0.1)
공공	5.6 (2.0)	5.5 (-1.2)	2.4 (-4.2)	0.5 (-5.8)	0.4 (-1.5)	0.4 (0.5)	2.3 (-0.9)	0.5 (-1.4)	0.4 (-5.9)	0.4 (7.1)
최종 소비	232.7 (1.2)	231.2 (-0.6)	99.2 (-0.6)	19.8 (0.7)	19.1 (1.5)	17.9 (-3.7)	95.6 (-3.7)	19.2 (-2.9)	17.7 (-7.7)	18.0 (0.1)
석탄 (백만 톤)	49.2 (-2.3)	48.2 (-2.1)	20.2 (0.0)	4.1 (4.4)	4.0 (-0.8)	4.1 (-3.8)	18.4 (-8.7)	3.9 (-6.4)	3.6 (-9.1)	3.4 (-16.2)
석유 (백만 bb)	920.0 (-0.7)	920.3 (0.0)	378.7 (-1.5)	75.2 (-1.1)	74.9 (-1.5)	72.1 (-7.2)	370.2 (-2.2)	72.2 (-4.0)	68.4 (-8.7)	78.1 (8.3)
전기 (TWh)	526.1 (3.6)	520.5 (-1.1)	219.2 (-0.6)	43.1 (0.4)	42.4 (1.0)	40.7 (0.4)	212.5 (-3.1)	42.9 (-0.5)	40.5 (-4.6)	38.3 (-5.8)
도시가스 (십억 m³)	24.3 (7.4)	23.3 (-4.1)	12.4 (-2.8)	2.5 (-2.6)	2.1 (10.6)	1.5 (1.5)	11.6 (-6.4)	2.4 (-3.0)	1.9 (-8.6)	1.4 (-10.5)
열·기타 (천 toe)	11.8 (6.4)	11.9 (0.9)	5.5 (3.0)	1.1 (7.6)	1.0 (8.5)	0.9 (2.6)	5.4 (-2.4)	1.1 (-1.7)	1.0 (-1.9)	0.8 (-4.1)

주: p는 잠정치, ()는 전년동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

최종 소비 비중

(단위 %)

	2018	2019p					2020p			
		1~5 월	3 월	4 월	5 월	1~5 월	3 월	4 월	5 월	
산업	61.4	61.7	59.6	59.8	60.7	65.8	60.5	62.1	62.3	62.5
수송	18.5	18.4	17.8	18.3	19.6	18.3	16.5	15.1	16.7	20.3
가정	10.1	9.8	12.2	11.9	10.0	7.0	12.7	12.8	11.4	8.1
상업	7.7	7.7	8.0	7.6	7.4	6.8	7.9	7.7	7.3	6.8
공공	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.2	2.4	2.4	2.3	2.3
최종 소비	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
석탄	13.9	13.8	13.4	13.8	13.9	15.0	12.9	13.4	13.6	12.7
석유	50.2	50.4	48.4	48.2	49.7	50.8	48.9	47.8	48.9	55.2
전기	19.4	19.4	19.0	18.7	19.1	19.5	19.1	19.2	19.7	18.4
도시가스	11.4	11.3	13.7	13.7	12.1	9.7	13.5	14.0	12.2	9.0
열·기타	5.1	5.1	5.5	5.6	5.2	4.9	5.6	5.7	5.6	4.7

주: p는 잠정치

자료: 에너지통계월보

에너지 설비 관련 통계

	2017	2018	2019			2020			
			3 월	4 월	5 월	3 월	4 월	5 월	
총 발전용량 (GW)	116.9 (19.8)	119.1 (1.9)	125.3 (5.2)	119.8 (2.6)	119.8 (2.6)	119.8 (1.7)	125.9 (5.1)	126.3 (5.4)	126.8 (5.8)
원자력	22.5 (3.8)	21.9 (-3.0)	23.3 (6.4)	21.9 (-3.0)	21.9 (-3.0)	21.9 (-3.0)	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 (0.8)	36.4 (0.8)	36.4 (0.3)	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 (1.5)	37.9 (1.5)	37.9 (0.2)	41.2 (8.5)	41.2 (8.5)	41.2 (8.5)
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			
			3 월	4 월	5 월	3 월	4 월	5 월	
도시가스 수요가수 (백만)	18.6 (3.3)	19.1 (3.1)	19.7 (2.8)	19.3 (3.0)	19.3 (2.8)	19.3 (2.8)	19.8 (2.4)	19.7 (2.4)	19.7 (2.4)
자동차 등록대수 (백만 대)	22.5 (3.3)	23.2 (3.0)	23.7 (2.0)	23.3 (2.8)	23.3 (2.6)	23.4 (2.5)	23.8 (2.0)	23.9 (2.2)	23.9 (2.3)
- 휘발유	10.4 (2.7)	10.6 (2.5)	11.0 (3.1)	10.7 (2.4)	10.7 (2.4)	10.8 (2.5)	11.0 (3.3)	11.1 (3.5)	11.2 (3.7)
- 경유	9.6 (4.4)	9.9 (3.7)	10.0 (0.3)	10.0 (3.2)	10.0 (2.7)	10.0 (2.4)	10.0 (-0.1)	9.9 (-0.1)	9.9 (-0.1)
- LPG	2.1 (-2.9)	2.0 (-3.3)	2.0 (-1.5)	2.0 (-3.2)	2.0 (-3.1)	2.0 (-2.9)	2.0 (-0.7)	2.0 (-0.6)	2.0 (-0.6)
- 하이브리드	0.3 (37.6)	0.4 (30.9)	0.5 (26.1)	0.4 (29.5)	0.4 (29.9)	0.4 (29.5)	0.5 (24.2)	0.5 (24.3)	0.5 (24.9)

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°C , 난방: 18°C)보다 높거나(냉방) 낮아질(난방) 경우 기준 온도와의 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.101]



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 김성균

울산광역시 중구 종가로 405-11 (우)44543

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