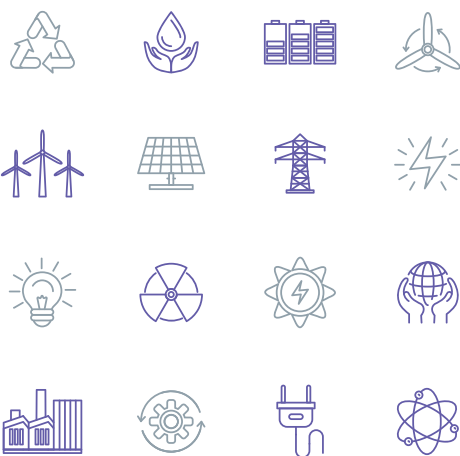


KEEI 에너지수급동향

MONTHLY
KOREA ENERGY
TRENDS



COAL -22.5%
PETROLEUM -8.0%
LNG 11.0%
NUCLEAR 27.1%
NEW & RENEWABLE -3.3%
JANUARY, 2021

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



차 례

1.	경제 및 산업.....	4
2.	에너지 가격.....	5
3.	에너지 공급.....	8
4.	에너지 소비.....	9
5.	석탄	10
6.	석유	11
7.	가스	12
8.	전기	13
9.	원자력	14
10.	열 및 신재생.....	15
11.	산업 부문.....	16
12.	수송 부문.....	17
13.	건물 부문.....	18
14.	전환 부문.....	19



1. 경제 및 산업

□ 10월 광공업 생산지수는 반도체 생산 회복에도 불구하고, 근무일수 감소 등으로 전년 동월 대비 2.0% 하락

- 반도체 생산지수는 반도체 출하가 늘며 전년 동월 대비 13.1% 상승하였고, 반도체 수출액은 메모리 반도체 수요 증가 등으로 전년 동월 대비 10.4% 증가
- 기초화학물질 생산지수는 NCC설비 가동 중단 지속 및 정기보수 규모 확대 등으로 전년 동월 대비 하락
- 철강 생산지수는 근무일수 감소(-2일), 선박과 건설 등 주요 철강 다소비업종의 생산활동 둔화, 유럽과 서남아시아 경기 부진에 따른 수출 감소 등으로 전년 동월 대비 3.7% 하락
- 자동차 생산지수는 일부 생산 시설 가동 중단과 근무일수 감소 등으로 전년 동월 대비 하락
 - 자동차 생산량은 추석 연휴에 따른 근무일수 감소, 한국 GM의 부분 파업, 르노삼성의 부산 공장 가동 중단(9.25~10.18) 및 위탁 생산 중지 등으로 줄며 전년 동월 대비 4.3% 감소

□ 서비스업 생산지수는 음식·숙박업과 도·소매업의 부진 등으로 전년 동월 대비 2.5% 감소

- 서비스업 생산지수는 금융·보험업에서 상승(14.1%)하였으나 음식·숙박, 예술·스포츠·여가 등의 대면서비스업을 중심으로 생산활동이 둔화되며 전년 동월 대비 하락
 - 도·소매(-1.8%), 음식·숙박(-15.3%), 예술·스포츠·여가(-34.6%)는 전년 동월 대비 감소하였으나 사회적 거리두기 1단계 완화 조치(10월 12일~)의 영향으로 하락세는 전월 대비 다소 둔화

▶ 경제 및 산업 주요 지표 동향

	2019년p			2020년p			
		1~10월	10월	1~10월	8월	9월	10월
GDP (조원)	1 849.0 (2.0)	1 361.5 (1.9)	- -	1 349.8 (-0.9)	- -	457.9 (-1.1)	- -
총수출 (십억 달러, 통관 기준)	539.9 (-10.7)	450.2 (-10.9)	46.6 (-15.0)	415.5 (-7.7)	39.5 (-10.3)	47.9 (7.2)	44.9 (-3.8)
광공업생산지수 (2015=100)	106.3 (-0.0)	105.0 (-0.8)	111.6 (-0.8)	105.0 (-0.0)	100.2 (-2.7)	112.6 (8.2)	109.4 (-2.0)
반도체	188.1 (11.7)	179.6 (7.2)	213.5 (11.3)	227.1 (26.5)	239.3 (21.2)	255.8 (25.9)	241.4 (13.1)
기초화학물질	107.5 (-2.6)	107.5 (-3.4)	105.1 (-2.1)	102.0 (-5.1)	104.6 (-7.3)	103.8 (-6.7)	101.5 (-3.4)
철강	98.3 (-2.2)	98.5 (-2.2)	98.3 (-4.0)	91.0 (-7.6)	87.5 (-8.6)	92.8 (-0.4)	94.7 (-3.7)
자동차	93.1 (-0.9)	92.7 (0.7)	98.9 (-5.8)	82.1 (-11.5)	68.2 (-11.4)	96.1 (15.8)	93.5 (-5.5)
서비스업생산지수 (2015=100)	108.4 (1.4)	107.1 (1.2)	109.1 (0.7)	104.9 (-2.1)	104.1 (-3.8)	106.9 (0.1)	106.4 (-2.5)
도·소매	104.6 (-0.4)	103.7 (-0.4)	105.9 (-1.8)	100.8 (-2.8)	96.8 (-5.8)	106.0 (3.1)	104.0 (-1.8)
음식·숙박	97.5 (-1.0)	96.3 (-1.4)	98.4 -	80.7 (-16.2)	84.6 (-16.9)	72.1 (-21.2)	83.3 (-15.3)

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

2. 에너지 가격¹

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, 코로나19 확진자 수 급증과 리비아 석유 생산 증가 등으로 전월 대비 하락
 - 트럼프 대통령의 확진으로 유가가 4% 이상 하락하였다가 5일 코로나19 회복 소식으로 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 예정, 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 수출 불가항력 선언을 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

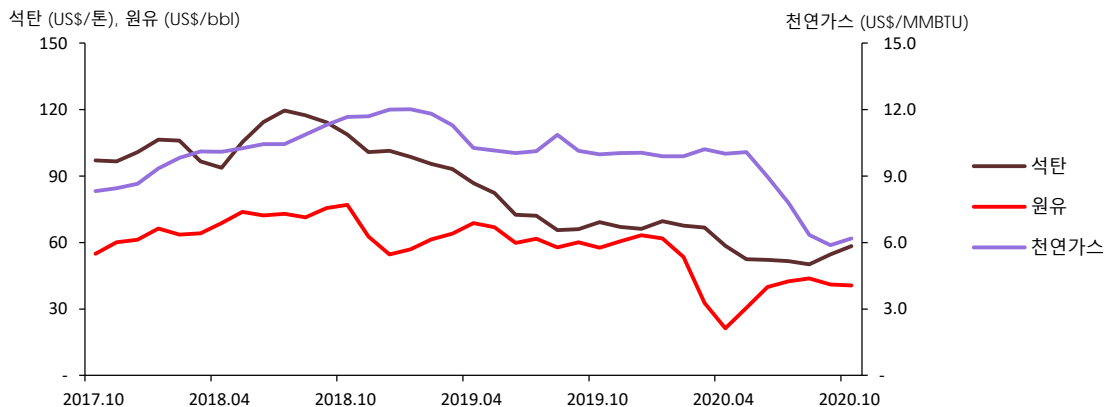
▶ 국제 에너지 가격 동향

	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 (-42.0)	6.2 (-38.1)
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



¹ 수급동향에서 에너지가격은 에너지 소비와 같은 월의 내용을 다룸, 최근 가격 동향은 에너지수급브리프를 참고 바람

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 규제에 의한 수유 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

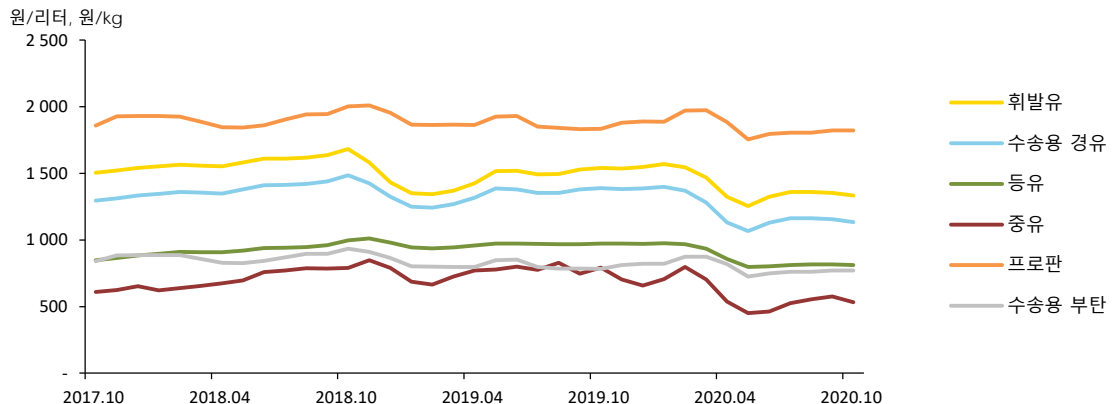
- 사우디 아람코사의 9월 국제 프로판 가격은 동결되고 부탄 가격은 인상(2.9%)되었으나, 환율 하락 등의 이유로 주요 LPG 공급사들이 공급 가격을 동결하여 국내 프로판과 부탄 가격은 전월 수준 유지
 - ※ 국내 LPG 공급가격은 SK가스, E1 등 국내 LPG 수입사들이 전월의 국제 LPG 공급가격(사우디 아람코사)을 기반으로 환율, 세금, 유통비용, 타 경쟁연료와의 상대가격 등을 고려하여 매달 초에 결정

▶ 국내 에너지 가격 동향

	2018년	2019년			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)
수송용 경유 (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)	533.0 (-32.7)
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



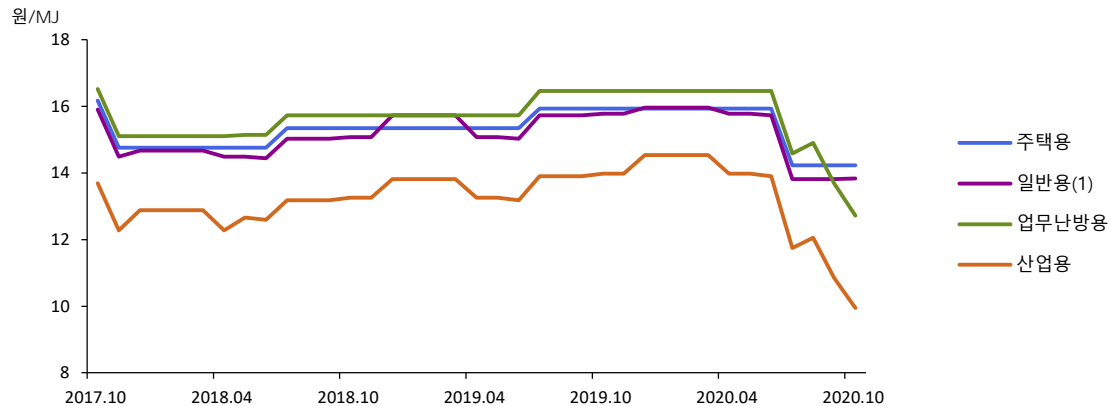
□ **10월 도시가스 요금은 업무난방용과 산업용이 전월 대비 각각 7.0%, 8.3% 하락, 주택용은 전월 수준 유지**

- 도시가스 요금은 매월 조정되는 업무난방용과 산업용 요금이 국제유가와 LNG 수입가격 하락, 코로나19의 영향 등으로 전월 대비 하락한 반면, 주택용과 일반용은 전월 수준 유지
 - 전년 동월 대비로는 주택용, 업무난방용, 일반용, 산업용이 각각 10.7%, 22.7%, 12.3%, 28.8% 하락
- ※ 8월 1일부터 도시가스 원료비 연동제를 개편해 주택용과 일반용을 제외한 산업용 등 나머지 용도의 원료비를 현행 홀수 월마다 조정에서 매월 조정으로 개편

□ **10월 전기 요금²은 일반용, 산업용이 전월에 봄/가을철 요금으로 전환된 후 유지, 주택용도 전월 수준 유지**

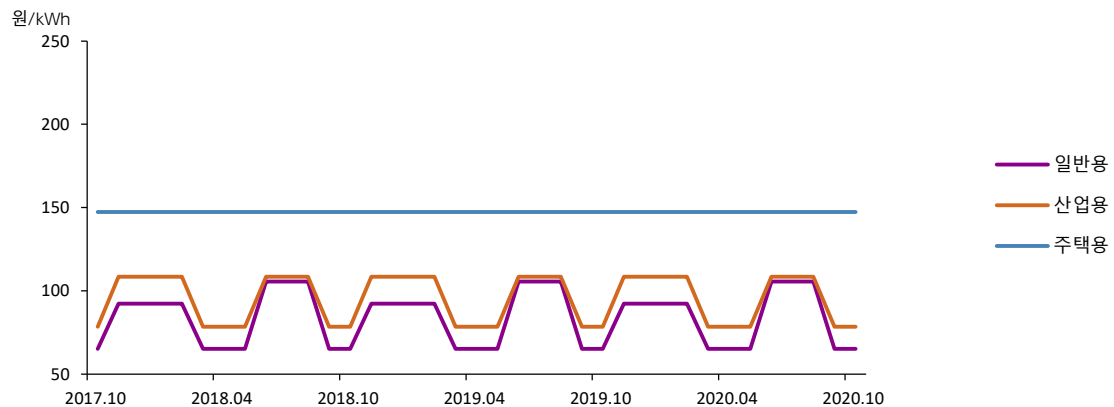
- 계시별 요금이 적용되는 일반용과 산업용은 9월에 여름철(6~8월)요금에서 봄/가을철(3~5월, 9~10월) 요금으로 전환되며 각각 38.3%, 27.6% 하락한 후 유지
- 2021년 1월부터 전력 요금에 연료비 연동제가 도입됨에 따라 3개월마다 요금 조정이 있을 예정

▶ 용도별 도시가스 요금 추이



자료: 서울도시가스

▶ 용도별 전기 요금 추이



자료: 한국전력공사

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

3. 에너지 공급

□ 10월 에너지 수입량은 LNG 수입 증가에도 석유제품과 석탄 수입이 감소하여 전년 동월 대비 8.5% 감소

- 10월 석탄 발전량 감소로 기저발전량이 전년 동월 대비 8.6% 감소하였고 이를 가스 발전이 대체하면서 가스 발전량이 10%증가함. 발전용 가스 소비량이 증가하여 LNG 수입량은 20.5% 증가
- 원유 수입량은 전년 동월 대비 0.2% 증가하였으나 석유제품 수입량은 27.6%로 크게 감소하였는데, 특히 납사의 수입량이 44.2%로 크게 감소
- 유연탄 수입량은 발전용 소비가 감소하고 원료탄을 제외한 산업 부문 소비도 감소하면서 23.7% 감소

□ 신재생·기타 에너지 생산량은 한전 집계 발전량이 증가했으나 최종 소비 감소로 전년 동월 대비 2.5% 감소

- 신재생에너지 발전량은 태양광, 연료전지, IGCC의 급증으로 높은 증가세를 유지하며 전년 동월 대비 23.1% 증가함. 반면 발전을 제외한 최종 소비가 줄어 들어 신재생·기타 에너지 생산량은 감소

▶ 에너지 수입 및 국내 생산 추이

	2019년p			2020년p			
		1~10월	10월	1~10월	8월	9월	10월
에너지 수입량							
원유 (백만 bbl)	1 071.9 (-4.0)	889.4 (-4.2)	82.3 (-15.8)	826.3 (-7.1)	78.9 (-18.7)	79.8 (0.6)	82.1 (-0.2)
석유제품 (백만 bbl)	352.1 (3.1)	287.5 (2.3)	28.1 (1.2)	295.2 (2.7)	25.8 (-26.9)	29.5 (-8.8)	20.3 (-27.6)
유연탄 (백만 톤)	132.7 (0.9)	110.0 (0.5)	12.4 (22.1)	95.9 (-12.8)	9.2 (-27.1)	11.0 (-0.5)	9.5 (-23.7)
무연탄 (백만 톤)	6.86 (-16.4)	5.85 (-10.0)	0.59 (-9.2)	5.07 (-13.4)	0.61 (-16.8)	0.58 (182.6)	0.42 (-28.8)
LNG (백만 톤)	40.7 (-7.4)	32.2 (-9.1)	3.2 (-15.4)	32.2 (-0.1)	2.0 (-45.5)	2.9 (18.3)	3.8 (20.5)
에너지 수입량 (백만 toe)	349.2 (-1.5)	287.5 (-1.6)	28.4 (-3.3)	270.4 (-6.0)	24.9 (-21.7)	26.6 (-4.4)	26.0 (-8.5)
에너지 수입액 (십억US\$, CIF)	126.7 (-13.2)	105.0 (-12.4)	9.8 (-28.2)	72.9 (-30.6)	6.0 (-48.3)	6.5 (-27.8)	6.3 (-35.7)
수입액 비중(%)	25.2	25.1	23.6	18.9	16.7	16.6	16.1
에너지 수입 의존도(%)	93.5	93.4	93.2	93.0	92.6	92.0	93.2
국내 생산							
수력 (TWh)	6.25 (-14.1)	5.30 (-13.7)	0.55 (7.3)	6.23 (17.6)	1.07 (78.8)	0.88 (55.6)	0.47 (-13.2)
무연탄 (백만 톤)	1.08 (-9.7)	0.90 (-12.5)	0.09 (1.2)	0.85 (-5.2)	0.07 (-20.0)	0.09 (-3.4)	0.08 (-10.3)
천연가스 (백만 톤)	0.20 (-15.2)	0.17 (-14.0)	0.01 (-20.8)	0.12 (-28.5)	0.01 (-41.5)	0.00 (-93.3)	- (-100.0)
신재생·기타 (백만 toe)	17.7 (3.3)	14.8 (4.0)	1.4 (2.2)	14.8 (-0.4)	1.5 (-6.1)	1.6 (14.6)	1.4 (-2.5)

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

4. 에너지 소비

□ 10월 총에너지 소비는 석탄과 석유 소비가 크게 감소하면서 전년 동월 대비 5.4% 감소

- 석탄 소비는 석탄 발전량이 27.7% 감소하여 전년 동월 대비 22.5% 감소하고, 석유 소비는 수송 부문의 소비가 다시 감소세로 전환하고 원료용 납사 소비도 9.6% 감소하여 전년 동월 대비 8.0% 감소
- 원자력 발전량은 작년 하반기 다수 원자로의 계획예방정비 등으로 이용률이 60% 초반까지 하락했으나 10월에 이용률이 77.9%까지 상승하면서 기저효과로 인해 전년 동월 대비 27.1% 증가
- 가스 발전량이 전년 동월 대비 9.9% 증가하여 발전용 LNG 소비가 16.5% 증가하고 한랭한 날씨로 인해 난방 수요가 증가하며 도시가스용 LNG 소비도 6.0% 증가하여 가스 소비는 전년 동월 대비 11.0% 증가

□ 에너지의 최종 소비는 수송과 건물 부문 소비가 감소하며 전년 동월 대비 4.8% 감소

- 수송 부문 에너지 소비는 지난 9월 기저효과로 잠시 증가했던 도로 부문 소비가 코로나19 영향으로 다시 감소로 전환되면서 전년 동월 대비 12.8% 감소. 국내 항공 편수의 소폭 증가에도 국제 편수가 전년 대비 80% 가량 감소한 수준으로 유지되면서 항공 부문 소비는 전년 동월 대비 50% 정도 감소한 상태를 지속
- 산업 부문 에너지 소비는 코로나19 여파로 전반적인 생산활동이 둔화되고 추석 연휴로 인한 근무일수 감소로 석유화학 업종(-4.5%)을 중심으로 전년 동월 대비 3.9% 감소

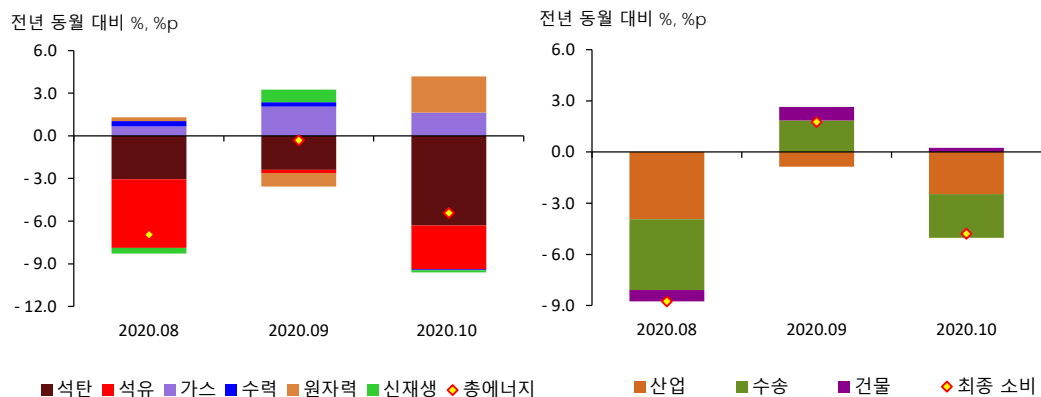
▶ 에너지 소비 동향

	2019년p			2020년p			
		1~10월	10월	1~10월	8월	9월	10월
총에너지 (백만 toe)	303.1	249.8	24.1	238.4	24.3	23.0	22.8
	(-1.5)	(-1.3)	(-0.2)	(-4.6)	(-7.0)	(-0.3)	(-5.4)
- 원료용 제외	219.6	180.6	17.4	171.7	17.6	16.4	16.4
	(-1.5)	(-1.0)	(1.5)	(-4.9)	(-7.4)	(2.2)	(-6.1)
최종 소비 (백만 toe)	231.4	190.3	18.2	182.6	17.7	17.7	17.3
	(-0.9)	(-0.9)	(0.5)	(-4.0)	(-8.7)	(1.8)	(-4.8)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 총에너지 증가율/에너지원별 기여도, 최종 소비 증가율/부문별 기여도



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

5. 석탄

□ 10월 석탄 소비는 석탄다소비 업종의 생산 감소와 발전용 소비 감소로 전년 동월 대비 22.5% 감소

- 산업 부문에서는 석탄의 주요 소비 업종인 철강과 시멘트의 생산 활동이 수요 산업 부진 등의 원인으로 감소하여 석탄 소비는 전년 동월 대비 4.9% 감소
 - 철강 제품의 내수 부진으로 조강 생산이 1.7% 감소하고 철강 생산지수도 전년 동월 대비 3.7% 감소
 - 건축, 주택, 토목의 건설기성액이 각각 8.5%, 4.1%, 4.1% 감소하는 등 건설업의 시멘트 수요가 감소하여 시멘트 생산지수도 전년 동월 대비 5.9% 하락
- 10월 전기 소비가 3.8% 감소한 반면 석탄보다 발전 순위에서 우위에 있는 원자력 발전이 대폭 증가하면서 석탄 발전량은 7.1% 감소하고 발전용 석탄 소비도 32.3% 감소
 - 원자력 발전의 계획예방정비가 줄어, 설비 이용률이 상승하며 원자력 발전량이 27.1% 증가
 - 전기 수요 감소와 원자력 발전 증가가 겹치면서, 석탄 발전설비 이용률은 전년 동월 대비 4.9%p 하락한 66.9%까지 떨어졌으며 석탄 발전량은 전년 동월 대비 7.1% 감소한 18.3TWh를 기록

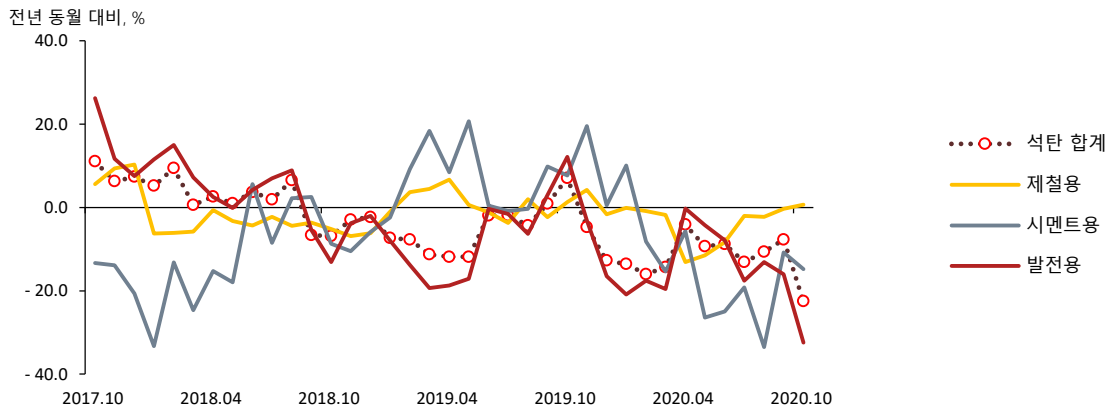
▶ 석탄 소비 동향

	2019년p			2020년p			
		1~10월	10월	1~10월	8월	9월	10월
석탄 (백만 톤)	133.0	111.2	11.6	97.6	11.3	10.6	9.0
	(-5.7)	(-5.0)	(7.0)	(-12.2)	(-10.7)	(-7.7)	(-22.5)
산업	47.6	39.6	4.1	37.3	3.9	3.9	3.9
	(-1.7)	(-0.8)	(0.7)	(-5.8)	(-5.5)	(11.2)	(-4.9)
건물	0.6	0.4	0.1	0.3	0.01	0.04	0.10
	(-29.3)	(-32.0)	(-39.6)	(-20.8)	(-49.6)	(-27.8)	(-11.2)
전환	84.8	71.1	7.4	59.9	7.4	6.7	5.0
	(-7.6)	(-7.0)	(12.2)	(-15.8)	(-13.1)	(-16.0)	(-32.4)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 주요 용도별 석탄 소비 증가율 추이



6. 석유

□ 10월 석유 소비는 코로나19 여파로 모든 부문에서 감소하여 전년 동월 대비 8.0% 감소

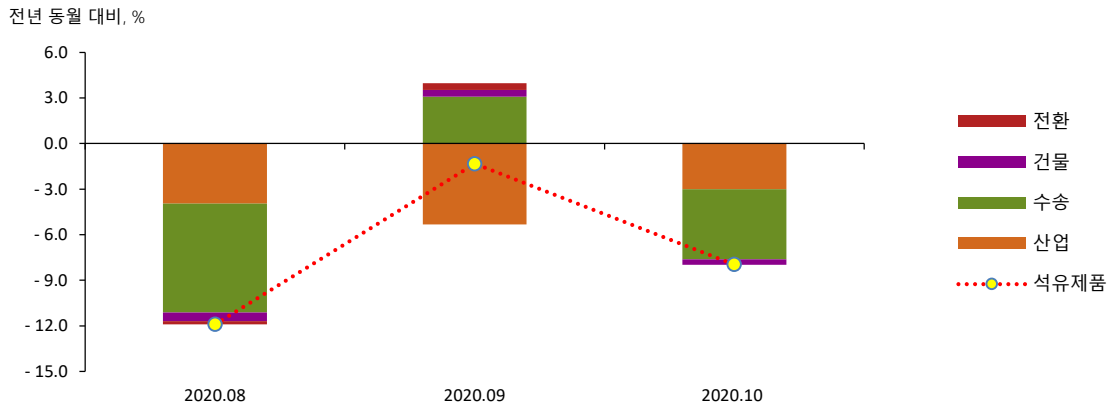
- 산업 부문 석유 소비는 비중이 가장 큰 납사 소비 감소세가 지속되면서 전년 동월 대비 5.0% 감소
 - 지난 3월 사고로 인해 롯데케미칼 대산 NCC 공장의 생산 중단이 계속되는 등 에틸렌 생산 공정의 비계획 가동 정지 물량이 12만 톤 이상 발생하면서 납사 소비의 감소세가 지속
- 수송 부문 소비는 코로나19가 재확산하면서 추석연휴에도 불구하고 이동 수요가 감소하여 13.6% 감소
 - 통상적으로 추석 연휴기간 동안 증가하던 고속도로 통행량이 코로나19 여파로 인해 지난해 추석 기간과 비교하여 10% 가량 감소하는 등 10월 중 도로 부문 이동 수요가 3% 이상 감소하였음. 작년 8월 말 유류세 인하 종료에 따라 지난달 발생하였던 기저효과도 사라지며 도로 부문 소비가 다시 10% 이상 감소
- 건물 부문의 소비는 작년보다 날씨가 한랭하였음에도 코로나19로 인한 사회적 거리두기로 상업과 공공·기타 부문의 소비가 감소하며 전년 동월 대비 7.1% 감소

▶ 석유제품 부문별 소비 동향

	2019년p			2020년p			
		1~10월	10월	1~10월	8월	9월	10월
석유 (백만 bbl)	927.1	762.6	75.7	726.7	71.7	71.3	69.7
	(-0.5)	(-1.3)	(3.0)	(-4.7)	(-11.9)	(-1.3)	(-8.0)
산업	566.2	465.6	45.7	457.5	45.6	44.7	43.5
	(0.4)	(-1.0)	(-0.5)	(-1.8)	(-6.6)	(-7.9)	(-5.0)
납사	438.6	363.8	34.3	344.3	34.1	33.4	31.0
	(-2.8)	(-3.6)	(-5.7)	(-5.4)	(-10.5)	(-10.5)	(-9.6)
수송	303.2	251.1	25.8	225.5	23.0	22.6	22.3
	(0.3)	(0.8)	(14.4)	(-10.2)	(-20.2)	(10.9)	(-13.6)
건물	49.1	38.8	3.8	39.3	2.6	3.3	3.5
	(-8.6)	(-8.1)	(-9.7)	(1.3)	(-15.0)	(10.8)	(-7.1)
전환	8.6	7.0	0.4	4.4	0.5	0.7	0.4
	(-26.9)	(-32.5)	(-49.6)	(-37.7)	(-26.8)	(91.1)	(3.2)

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

▶ 석유제품 소비 증가율(%) 및 부문별 기여도(%p) 추이



7. 가스

□ 10월 천연가스 소비는 발전용 소비 급증의 영향으로 전년 동월 대비 11.0% 증가

- 10월 전기 소비는 전년 동월 대비 감소하였으나 석탄 발전량이 27% 가량 크게 감소하여 상대적으로 가스 발전량은 전년 동월 대비 9.9% 증가하고 발전용 가스 소비도 16.5% 증가

□ 최종 소비 부문 도시가스 소비는 직도입 물량 증가, 가정 부문의 기저효과로 전년 동월 대비 6.7% 증가

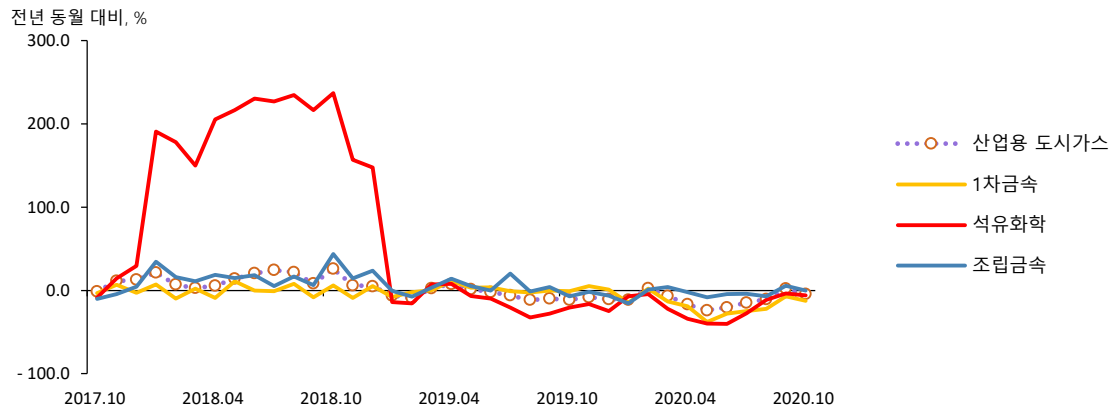
- 산업 부문에서의 도시가스 소비는 제조업 경기 둔화에도 불구하고 철강과 석유화학 업종에서의 천연가스 직도입 물량 증가로 전년 동월 대비 3.6% 증가
- 건물 부문 소비는 가정에서 기저효과, 코로나19에 따른 재택 시간 증가 등으로 소비가 늘며 14.5% 증가
 - 코로나19의 여파로 상업 및 공공 부문의 소비는 감소하였으나 가정 부문 소비는 재택시간 증가와 2019년 10월의 온화한 날씨로 난방 수요가 대폭 감소했던 기저효과로 전년 동월 대비 27.5% 증가

▶ 천연가스 및 도시가스 소비 동향

	2019년p			2020년p			
		1~10월	10월	1~10월	8월	9월	10월
LNG (백만 톤)	41.0	32.3	2.8	32.3	3.0	2.8	3.1
	(-3.1)	(-4.4)	(-10.4)	(0.0)	(4.6)	(15.0)	(11.0)
발전용	17.9	14.4	1.3	14.9	1.7	1.6	1.5
	(-3.0)	(-6.8)	(-9.6)	(3.8)	(9.2)	(27.4)	(16.5)
도시가스용	21.0	16.4	1.3	16.0	1.1	1.1	1.5
	(-1.5)	(-0.6)	(-11.9)	(-2.2)	(-0.1)	(5.8)	(8.6)
도시가스 (십억 m³)	26.1	20.7	1.6	20.3	1.4	1.4	1.7
	(-0.6)	(0.3)	(-8.3)	(-2.2)	(0.4)	(4.0)	(6.7)
산업	11.1	9.1	0.9	9.0	0.8	0.9	0.9
	(3.5)	(5.1)	(-4.3)	(-1.6)	(-2.4)	(9.1)	(3.6)
건물	13.8	10.6	0.6	10.4	0.5	0.4	0.7
	(-3.6)	(-3.3)	(-14.7)	(-2.1)	(6.0)	(-1.9)	(14.5)

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

□ 10월 전기 소비는 가정 부문을 제외한 모든 부문에서 감소하여 전년 동월 대비 3.8% 감소

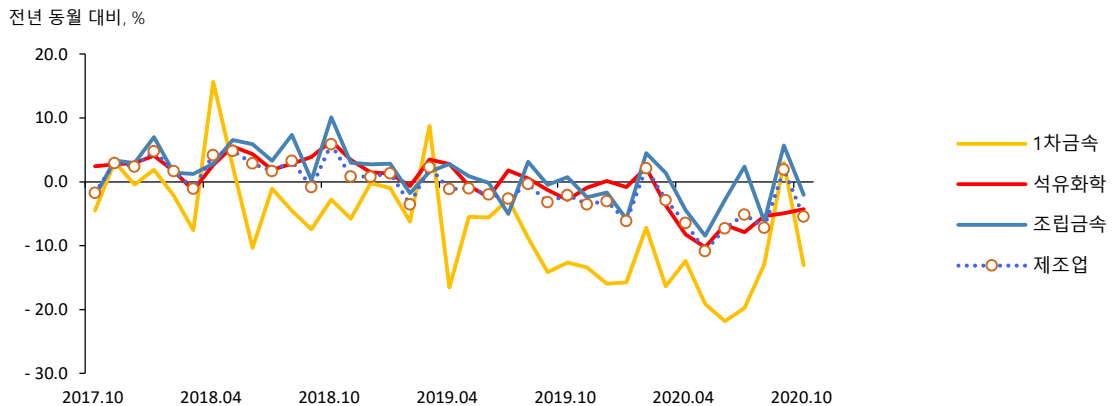
- 산업 부문의 전기 소비는 코로나19와 근무일수 감소로 광공업생산지수가 2.0% 하락하는 등 산업 생산 활동이 부진하여 다시 감소로 전환
 - 전년 추측은 9월이었으나 2020년 추측은 10월(9.30~10.4)이어서 근무일수가 전년 동월 대비 2일 감소
 - 업종별로는 1차금속의 전기 소비가 다시 13.1% 감소로 전환되었고, 석유화학과 조립금속의 소비도 전년 동월 대비 각각 4.3%, 2.0% 감소하여 3대 전력다소비 업종의 전기 소비가 4.4% 감소
- 건물 부문의 전기 소비는 가정 부문의 증가세가 다소 하락하고, 소비 비중이 높은 상업 부문의 감소세가 확대되어 전년 동월 대비 2.2% 감소
 - 사회적 거리두기로 재택시간이 증가하여 전기 소비가 가정 부문에서는 증가하고 상업 부문에서는 감소하는 추세가 지속

▶ 전기의 부문별 소비 동향

	2019년p	2020년p		2020년p			
		1~10월	10월	1~10월	8월	9월	10월
전기 (TWh)	520.5 (-1.1)	434.7 (-1.0)	40.6 (1.6)	423.1 (-2.7)	44.6 (-6.2)	45.1 (3.3)	39.1 (-3.8)
산업	279.8 (-1.4)	233.4 (-1.0)	22.7 (-1.7)	222.6 (-4.6)	22.5 (-7.1)	23.2 (2.1)	21.5 (-5.1)
수송	2.9 (-2.0)	2.5 (-1.0)	0.2 (-3.9)	2.3 (-8.0)	0.3 (-9.9)	0.2 (-7.4)	0.2 (-4.8)
건물	237.8 (-0.7)	198.8 (-1.0)	17.7 (6.3)	198.3 (-0.3)	21.8 (-5.3)	21.7 (4.9)	17.3 (-2.2)
- 가정	70.5 (-0.3)	59.1 (-0.7)	5.4 (5.6)	62.1 (5.0)	7.2 (-5.5)	7.6 (15.0)	5.6 (3.4)
- 상업	135.2 (-0.9)	113.0 (-1.1)	9.9 (6.6)	110.4 (-2.3)	11.9 (-5.9)	11.3 (-0.0)	9.4 (-5.0)

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

▶ 제조업 전력다소비업종 전기 소비 증가율 추이



9. 원자력

□ 10월 원자력 발전량은 기저 효과 등으로 원전 설비 이용률이 대폭 증가하며 전년 동월 대비 27.1% 증가

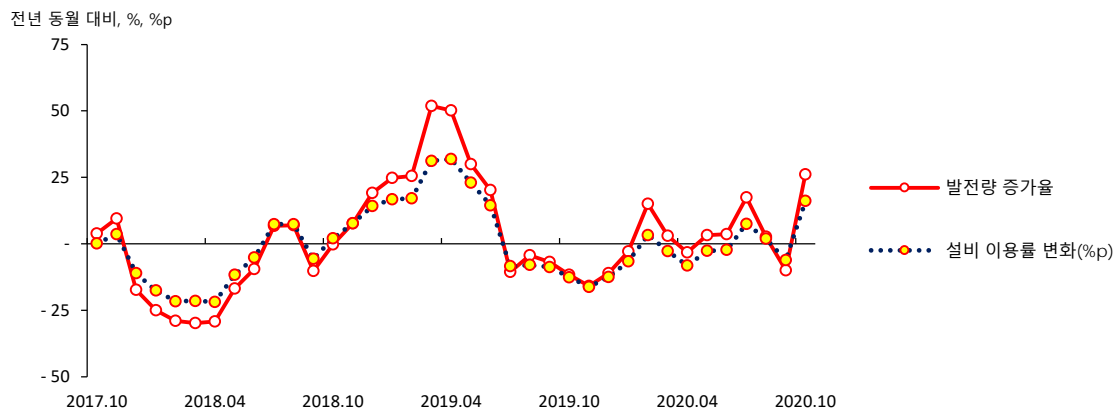
- 원자력 발전설비 이용률은 2019년 하반기에 계획예방정비 등으로 60% 초반까지 하락했지만, 이후 다수 발전기가 계획예방정비를 마치고 발전을 재개하여 10월에는 77.9%로 상승
 - 태풍 마이삭 영향으로 정지한 고리3호기, 신고리1호기는 10월 6일, 고리4호기는 10월 8일 발전 재개
 - 한빛4호기(2017.5.18~), 한빛3호기(2018.5.11~), 월성2호기(2020.9.15~)는 계획예방정비를 지속하고, 신고리4호기(2020.10.9~)는 계획예방정비에 착수
 - 고리2호기(2020.02.17~10.1), 월성4호기(2020.7.22~10.8), 한울1호기(2020.7.23~10.9), 한울6호기(2020.7.24~10.18)는 계획예방정비를 마치고 발전을 재개
 - 한빛5호기는(2020.4.10~10.6)는 계획예방정비를 마치고 6일 발전을 재개하였으나, 이후 교체 증기발생기 성능시험 중 10월 26일 증기발생기 고수위 현상으로 인해 원자로 자동 정지
- 발전량 증가로 총 발전량에서 원자력이 차지하는 비중은 전년 동월 대비 7.5%p 증가한 31.2%를 기록

▶ 원전 가동 및 정지 일시

	2019년			2020년											2019년			2020년									
	10	11	12	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		10	11	12	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
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

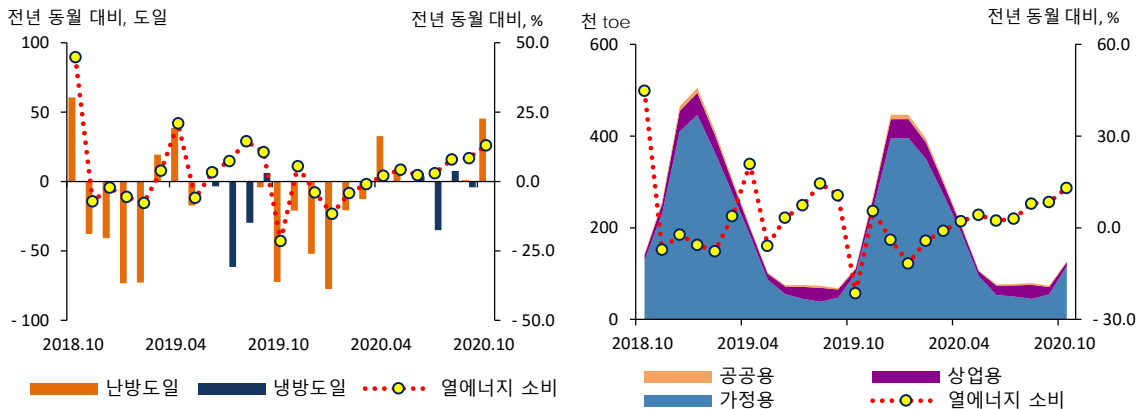
□ 10월 열에너지 소비는 난방도일 증가로 가정 부문을 중심으로 전년 동월 대비 13.1% 증가

- 열 소비는 난방도일 급증(54.5%)으로 가정 부문에서 17.0% 증가한 반면, 상업·공공 부문은 17.9% 감소

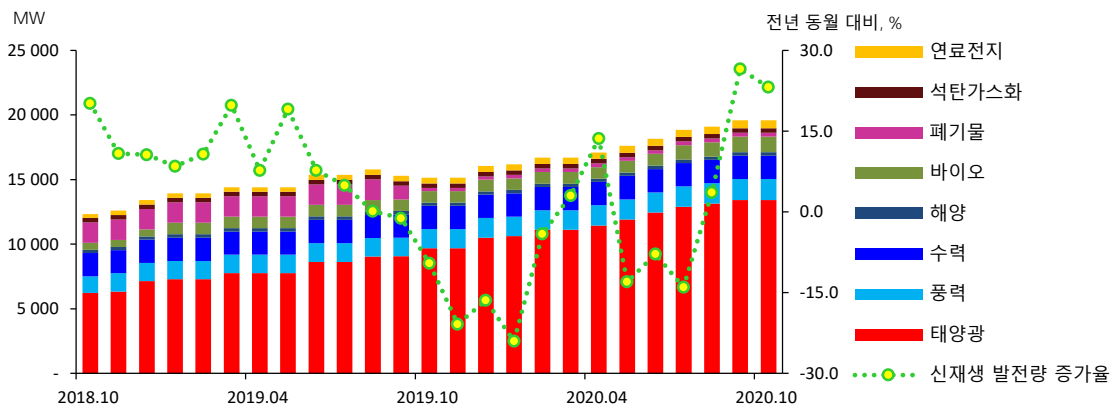
□ 신재생에너지 발전량은 태양광, 연료전지, IGCC를 중심으로 전년 동월 대비 23.1% 증가

- 비재생폐기물의 재생에너지 분류 제외(2019.10) 효과가 사라지면서 폐기물에너지가 증가로 전환되고 태양광, 연료전지, IGCC의 급증으로 높은 증가세 지속
 - 태양광 발전은 설비 용량 증가(38.8%)와 일사량 증가(10.4%)의 영향으로 발전량이 49.1% 증가
 - 연료전지는 설비 용량 증가(35.9%)의 영향으로 발전량이 66.9% 증가하고 IGCC는 전년 동월 발전량 감소의 기저효과로 28.4% 증가. 폐기물에너지는 전년 동월 대비 9.3% 증가
- 기존의 비재생폐기물을 포함한 신재생에너지 발전량은 10월 현대그린파워의 업종 변경(발전→철강)에 따른 발전 부문 통계 집계 제외로 비재생폐기물의 발전량이 급감(-69.8%)하여 전년 동월 대비 4.9% 증가

▶ 열에너지 소비 증가율 및 부문별 소비량 추이



▶ 신재생에너지 발전 설비용량 및 신재생에너지 발전량 추이



³ 설비 용량과 발전량은 한전 전력통계속보 신재생에너지 정보. 에너지밸런스 내 신재생·기타에너지 발전량에서는 수력은 제외되나, 비재생 폐기물에너지는 포함

11. 산업 부문

□ 10월 산업 부문 소비는 코로나19와 근무일수 감소로 인한 생산 활동 둔화로 전년 동월 대비 3.9% 감소

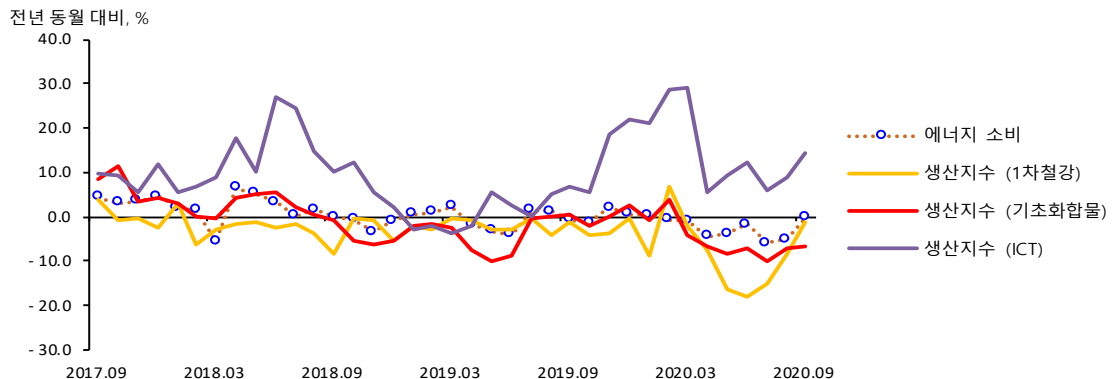
- 산업 부문 에너지 소비는 전반적인 생산 활동이 둔화된 영향으로 감소했으며 업종별로는 소비 비중이 높은 석유화학이 큰 폭으로 감소하여 산업 부문 에너지 소비 감소를 주도
 - 코로나19로 전반적인 산업 생산활동이 둔화된 가운데, 전년에는 9월에 있었던 추석이 2020년에는 10월에 있어 근무일수가 전년 동월 대비 2일 감소
 - 이에 따라 제조업가동률지수가 전년 동월 대비 4.8% 하락하였고, 제조업생산지수도 2.0% 하락
 - 석유화학에서는 소비 비중이 큰 납사 소비가 4개월째 10% 내외로 감소하며 에너지 소비 감소를 주도하였고, 철강에서는 전로강 및 전기로강 생산이 감소하며 에너지 소비가 소폭 감소
 - 조립금속에서는 반도체의 선전에도 불구하고 나머지 업종의 생산 감소로 에너지 소비가 1% 정도 감소

▶ 산업 부문 에너지 소비 동향

	2019년p			2020년p			
		1~10월	10월	1~10월	8월	9월	10월
산업 (백만toe)	142.9 (-0.4)	118.2 (-0.7)	11.7 (-1.5)	114.3 (-3.3)	11.4 (-6.3)	11.5 (-1.3)	11.2 (-3.9)
석유화학	72.0 (-0.1)	59.5 (-1.0)	5.8 (-1.1)	58.2 (-2.1)	5.9 (-5.2)	5.7 (-6.6)	5.5 (-4.5)
- 납사	53.8 (-2.8)	44.6 (-3.6)	4.2 (-5.7)	42.2 (-5.4)	4.2 (-10.5)	4.1 (-10.5)	3.8 (-9.6)
1차금속	29.5 (0.4)	24.6 (0.4)	2.5 (-0.4)	23.5 (-4.6)	2.4 (-3.8)	2.4 (0.2)	2.4 (-0.7)
- 원료탄	24.4 (1.0)	20.3 (0.9)	2.1 (1.3)	19.5 (-4.0)	2.0 (-2.3)	2.0 (-0.3)	2.1 (0.6)
조립금속	11.4 (-0.1)	9.4 (0.4)	0.9 (-0.7)	9.3 (-1.2)	0.9 (-4.9)	0.9 (6.9)	0.9 (-0.9)
원료용 비중 (%)	58.3	58.4	57.2	58.1	58.8	57.2	57.3

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

▶ 산업 부문 에너지 소비 및 주요 업종 생산지수 추이



12. 수송 부문

□ 10월 수송 부문 소비는 코로나19의 여파로 이동 수요가 감소하여 전년 동월 대비 12.8% 감소

- 코로나19 여파로 추석 연휴기간(9/30-10/4) 고속도로 통행량이 지난해 추석 기간과 비교하여 10% 정도 감소하는 등 이동 수요가 감소하여 도로 부문 에너지 소비는 전년 동월 대비 10.3% 감소
 - 10월 한달 동안 고속도로 총 교통량은 전년 동월 대비 3.6% 감소하였는데 특히 17인승 이상의 2종 중형차와 3종 대형차의 교통량이 전년 동월 대비 각각 12.3%와 26.3% 감소
 - 작년 8월 유류세 한시적 인하 종료에 따라 지난 달에 나타났던 기저효과가 사라지며 도로 부문 휘발유와 경유 소비는 각각 전년 동월 대비 6.0%, 12.2% 감소
- 항공 부문 소비는 코로나19 여파로 국제 항공 노선 폐쇄가 계속되며 전년 동월 대비 50.3% 감소
 - 국내선 운항편수는 전년 동월 대비 6.7% 소폭 증가하였으나, 국제선은 전년 동월 대비 78.0% 감소
- 해운 부문 소비는 해상 운송 수요가 증가하여 지난달 전년 동월 대비 61.2% 증가한데 이어 34.1% 증가
 - 코로나19가 본격화한 3월 이후 계속 증가세를 보이고 있는데 지표상 해운 물동량의 증가는 불확실

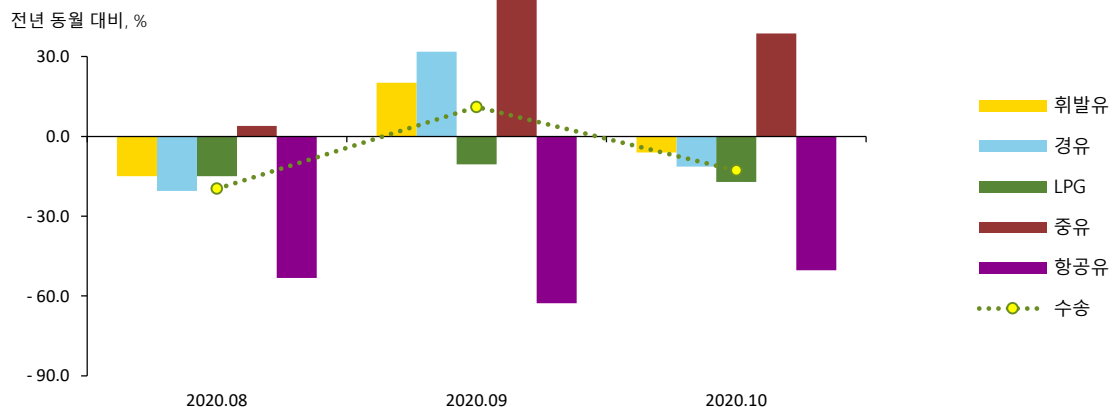
▶ 수송 부문 수단별 에너지 소비 동향

	2019년p			2020년p			
		1~10월	10월	1~10월	8월	9월	10월
수송 (백만toe)	42.97 (0.0)	35.62 (0.5)	3.62 (12.6)	32.08 (-9.9)	3.28 (-19.7)	3.23 (11.0)	3.16 (-12.8)
도로	35.05 (1.9)	29.08 (2.8)	3.02 (21.7)	27.21 (-6.4)	2.85 (-18.2)	2.79 (20.3)	2.70 (-10.3)
해운	2.65 (-17.1)	2.20 (-17.0)	0.17 (-40.3)	2.48 (12.7)	0.24 (12.3)	0.27 (61.2)	0.22 (34.1)
항공	4.93 (-1.7)	4.05 (-3.8)	0.41 (-4.1)	2.13 (-47.4)	0.17 (-53.2)	0.15 (-62.8)	0.21 (-50.3)
철도	0.35 (-2.8)	0.29 (-1.8)	0.03 (-7.3)	0.26 (-9.4)	0.03 (-16.8)	0.03 (-7.3)	0.02 (-8.5)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 수송 부문 에너지 및 주요 석유제품 소비 증가율



13. 건물 부문

□ 10월 건물 소비는 사회적 거리두기와 난방도일 증가의 영향으로 전년 동월 대비 1.5% 증가

- 건물 부문 소비는 코로나19 재확산에 따른 사회적 거리두기로 '가정 부문 증가/상업·공공 부문 감소'의 패턴이 이어지는 가운데 전년 동월의 온화한 날씨에 따른 기저효과로 난방도일이 급증하며 증가
 - 평균기온(전국 기준)은 14.0°C로 전년 동월 대비 1.4°C 낮았고 난방도일은 45.3도일 증가
 - 건물 부문 소비 증가의 원별 기여도는 도시가스 3.1%p, 열 0.5%p, 석유 -1.0%p, 전기 -1.1%p
- 가정 부문 소비는 도시가스와 열 소비가 기저효과로 각각 27.5%, 17.0% 증가하고 전기 소비도 3.4% 증가한 반면, 연탄과 석유 소비는 전년 동월 대비 10% 이상 감소
- 상업·공공 부문은 사회적 거리두기에 따른 서비스업 생산 활동 감소로 전기, 도시가스, 열 소비가 각각 4.6%, 10.0%, 17.9% 감소하며 전년 동월 대비 4.6% 감소

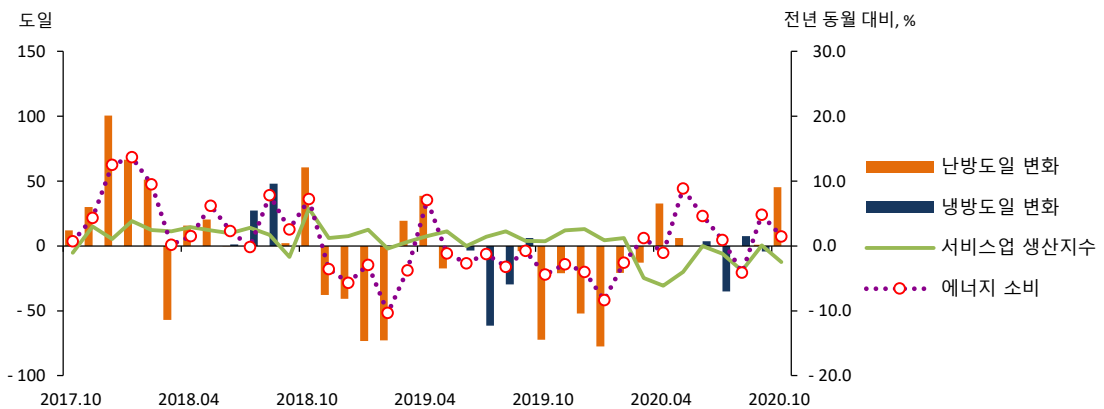
▶ 건물 부문 에너지 소비 동향

	2019년p			2020년p			
		1~10월	10월	1~10월	8월	9월	10월
건물 (백만 toe)	45.5	36.5	2.9	36.3	3.0	3.0	3.0
	(-3.1)	(-3.0)	(-4.4)	(-0.5)	(-4.1)	(4.8)	(1.5)
가정	22.6	17.6	1.3	17.9	1.1	1.2	1.4
	(-3.6)	(-3.2)	(-12.8)	(1.4)	(-2.3)	(9.8)	(9.2)
상업	17.5	14.4	1.2	14.0	1.4	1.3	1.2
	(-2.3)	(-2.6)	(3.6)	(-2.8)	(-5.5)	(-0.5)	(-5.1)
공공·기타	5.4	4.4	0.4	4.4	0.4	0.5	0.4
	(-3.2)	(-3.2)	(2.9)	(-0.3)	(-4.0)	(8.3)	(-3.2)
난방도일 (18°C)	2 342.9	1 595.5	83.1	1 569.6	-	1.9	128.4
	(-9.8)	(-10.2)	(-46.5)	(-1.6)	-	(111.1)	(54.5)
냉방도일 (24°C)	120.4	120.4	-	92.5	82.4	1.9	-
	(-42.4)	(-42.4)	-	(-23.2)	(10.2)	(-68.9)	-

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

□ 10월 총 발전량은 3.4% 감소한 반면, 발전 믹스 변화에 따른 발전 효율 상승으로 투입 에너지는 6.0% 감소

- 전기 소비가 전년 동월 대비 3.8% 감소하며 총 발전량도 비슷한 폭으로 감소했으나 기저발전이 대폭 감소하고 효율이 높은 가스발전이 증가하여 발전용 에너지 투입은 더 큰 폭으로 감소
 - 원자력은 전년 하반기에 계획예방정비 등으로 이용률이 60% 초반까지 하락했지만, 이후 다수 발전기가 발전을 재개하며 10월에는 77.9%로 상승하여 발전량이 30% 가까이 증가
 - 원자력 발전의 급증에도 불구하고 석탄 발전이 급감하여 기저발전량은 8.6% 감소
 - 전기 소비 감소에 비해 기저발전량이 더 크게 감소하면서 가스발전량은 9.9% 증가
 - 이에 따라 원자력과 가스의 발전 비중은 각각 7.3%p, 3.2%p 상승한 반면 석탄 비중은 11.1%p 하락

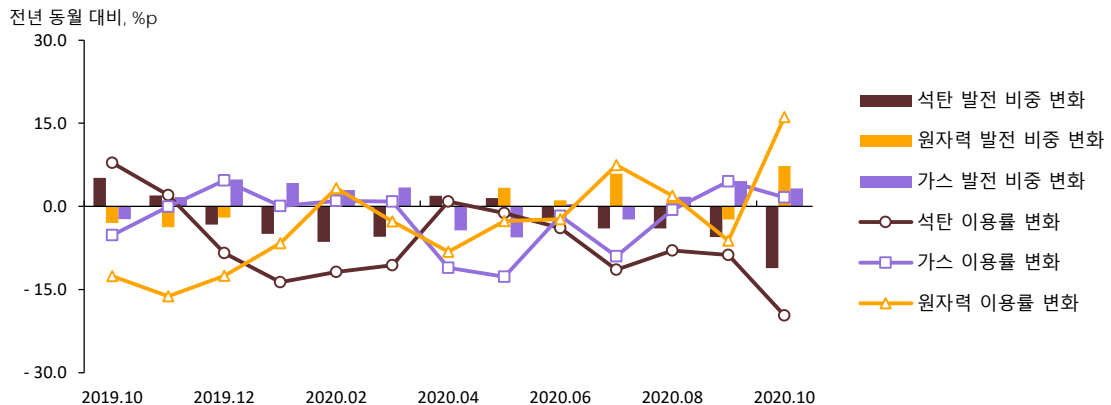
▶ 에너지원별 발전량

	2019년p			2020년p			
		1~10월	10월	1~10월	8월	9월	10월
총발전량 (TWh)	563.0	467.6	44.6	455.5	51.0	44.6	43.1
	(-1.3)	(-1.1)	(-0.7)	(-2.6)	(-1.2)	(0.3)	(-3.4)
석탄	227.4	189.5	19.8	166.0	20.4	18.3	14.3
	(-4.6)	(-4.7)	(12.4)	(-12.4)	(-10.0)	(-11.6)	(-27.7)
석유	3.3	2.7	0.2	1.6	0.2	0.3	0.1
	(-42.6)	(-48.1)	(-60.2)	(-41.8)	(-33.7)	(167.8)	(-34.2)
가스	144.4	115.4	10.5	116.6	13.3	12.0	11.5
	(-6.0)	(-9.2)	(-9.6)	(1.1)	(6.0)	(20.9)	(9.9)
원자력	145.9	124.6	10.6	131.1	12.5	9.3	13.5
	(9.3)	(14.4)	(-12.3)	(5.2)	(2.7)	(-10.0)	(27.1)
수력·기타신재생	39.2	33.9	2.9	35.2	4.5	4.4	3.5
	(0.6)	(4.5)	(-7.8)	(3.6)	(16.7)	(35.5)	(20.3)
기저발전	373.3	314.1	30.4	297.1	33.0	27.6	27.8
	(0.4)	(2.1)	(2.4)	(-5.4)	(-5.6)	(-11.1)	(-8.6)

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			
			1~10월	8월	9월	10월	1~10월	8월	9월	10월
GDP (조원)	1 812.0 (2.9)	1 849.0 (2.0)	1 361.5 (1.9)	- (-)	463.1 (2.0)	- (-)	1 349.8 (-0.9)	- (-)	457.9 (-1.1)	- (-)
민간소비	875.6 (3.2)	890.2 (1.7)	661.7 (1.6)	- (-)	222.3 (1.6)	- (-)	632.7 (-4.4)	- (-)	212.6 (-4.4)	- (-)
설비투자	166.3 (-2.3)	153.9 (-7.5)	113.0 (-9.3)	- (-)	36.4 (-2.3)	- (-)	121.2 (7.2)	- (-)	40.3 (10.6)	- (-)
건설투자	269.8 (-4.6)	262.9 (-2.5)	190.3 (-4.4)	- (-)	65.9 (-2.7)	- (-)	191.8 (0.8)	- (-)	65.2 (-1.0)	- (-)
소비자물가지수 (2015=100)	104.5	104.9	104.8	104.8	105.2	105.5	105.4	105.5	106.2	105.6
대미환율 (원)	1 100.2	1 165.4	1 164.1	1 209.0	1 197.6	1 184.1	1 195.1	1 186.9	1 178.8	1 144.7
기준금리 (%)	1.5	1.6	1.6	1.5	1.5	1.3	0.7	0.5	0.5	0.5
경기동행지수 (2015=100)	110.1	111.7	111.5	112.1	112.3	112.6	111.8	111.6	112.1	112.9
광공업생산지수 (2015=100)	106.4	106.3	105.0	103.0	104.1	111.6	105.0	100.2	112.6	109.4
제조업가동률지수 (2015=100)	98.8	98.5	97.9	96.2	96.9	103.7	94.5	89.5	101.2	98.7
평균기온 (°C, 전국 기준)	13.0	13.5	15.1	26.2	21.7	15.8	14.9	26.6	20.3	14.0
- 전년동기대비 기온차	-0.1	0.5	0.4	-1.1	1.3	2.8	-0.1	0.5	-1.4	-1.8
난방도일	2 597.8 (3.2)	2 342.9 (-9.8)	1 595.5 (-10.2)	- (-)	0.9 (-82.0)	83.1 (-46.5)	1 569.6 (-1.6)	- (-)	1.9 (111.1)	128.4 (54.5)
냉방도일	209.0 (57.5)	120.4 (-42.4)	120.4 (-42.4)	74.8 (-28.4)	6.1 (-)	- (-)	92.5 (-23.2)	82.4 (10.2)	1.9 (-68.9)	- (-)
에너지원단위	0.17 (-1.0)	0.16 (-3.4)	0.17 (-3.3)	- (-)	0.16 (-3.6)	- (-)	0.16 (-3.8)	- (-)	0.16 (-3.8)	- (-)
1인당 소비										
석유 (bbl)	18.1 (-1.0)	17.9 (-0.7)	14.7 (-1.5)	1.6 (4.3)	1.4 (-6.1)	1.5 (2.8)	14.0 (-4.8)	1.4 (-12.0)	1.4 (-1.5)	1.3 (-8.1)
전기 (MWh)	10.2 (3.1)	10.1 (-1.3)	8.4 (-1.2)	0.9 (-4.2)	0.8 (-0.4)	0.8 (1.4)	8.2 (-2.8)	0.9 (-6.4)	0.9 (3.2)	0.8 (-4.0)
도시가스 (1000 m³)	0.5 (6.9)	0.5 (-4.3)	0.4 (-3.9)	0.0 (-3.9)	0.0 (-3.8)	0.0 (-12.3)	0.3 (-5.7)	0.0 (-3.2)	0.0 (-0.8)	0.0 (3.3)
총에너지 (toe)	6.0 (1.3)	5.9 (-1.6)	4.8 (-1.5)	0.5 (-0.4)	0.4 (-3.1)	0.5 (-0.4)	4.6 (-4.7)	0.5 (-7.1)	0.4 (-0.5)	0.4 (-5.6)

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			
			1~10월	8월	9월	10월	1~10월	8월	9월	10월
산업생산지수(2015=100)										
전산업	107.5 (1.6)	108.1 (0.5)	106.6 (0.1)	106.0 (0.2)	105.8 (0.8)	109.9 (0.1)	105.5 (-1.0)	102.4 (-3.4)	109.4 (3.4)	107.0 (-2.6)
광공업	106.4 (1.5)	106.3 (-0.0)	105.0 (-0.8)	103.0 (-2.4)	104.1 (1.8)	111.6 (-0.8)	105.0 (-0.0)	100.2 (-2.7)	112.6 (8.2)	109.4 (-2.0)
반도체	168.4 (21.2)	188.1 (11.7)	179.6 (7.2)	197.4 (13.1)	203.1 (9.8)	213.5 (11.3)	227.1 (26.5)	239.3 (21.2)	255.8 (25.9)	241.4 (13.1)
철강	100.5 (-2.7)	98.3 (-2.2)	98.5 (-2.2)	95.7 (-4.1)	93.2 (-1.2)	98.3 (-4.0)	91.0 (-7.6)	87.5 (-8.6)	92.8 (-0.4)	94.7 (-3.7)
시멘트	100.0 (-8.8)	93.8 (-6.2)	92.7 (-7.1)	91.1 (1.3)	77.0 (-16.6)	100.0 (-10.2)	84.3 (-9.1)	72.1 (-20.9)	88.9 (15.5)	94.1 (-5.9)
기초화학물	110.4 (0.1)	107.5 (-2.6)	107.5 (-3.4)	112.8 (-0.1)	111.2 (0.5)	105.1 (-2.1)	102.0 (-5.1)	104.6 (-7.3)	103.8 (-6.7)	101.5 (-3.4)
수송장비	93.9 (-1.2)	93.1 (-0.9)	92.7 (0.7)	77.0 (-12.0)	83.0 (-2.4)	98.9 (-5.8)	82.1 (-11.5)	68.2 (-11.4)	96.1 (15.8)	93.5 (-5.5)
전기장비	106.5 (-0.2)	107.7 (1.2)	105.9 (1.0)	102.4 (-4.5)	106.0 (4.2)	116.6 (2.3)	103.9 (-1.9)	97.6 (-4.7)	117.5 (10.8)	110.9 (-4.9)
서비스업	106.9 (2.2)	108.4 (1.4)	107.1 (1.2)	108.2 (2.3)	106.8 (0.8)	109.1 (0.7)	104.9 (-2.1)	104.1 (-3.8)	106.9 (0.1)	106.4 (-2.5)
도·소매	105.0 (1.8)	104.6 (-0.4)	103.7 (-0.4)	102.8 (1.4)	102.8 (-0.3)	105.9 (-1.8)	100.8 (-2.8)	96.8 (-5.8)	106.0 (3.1)	104.0 (-1.8)
음식·숙박	98.5 (-1.9)	97.5 (-1.0)	96.3 (-1.4)	101.8 (-0.4)	91.5 (-4.6)	98.4 -	80.7 (-16.2)	84.6 (-16.9)	72.1 (-21.2)	83.3 (-15.3)
주요 업종 생산량										
철강 - 선철 (천 톤)	47 124.3 (0.1)	47 520.7 (0.8)	39 620.7 (0.9)	4 102.0 (1.5)	3 905.1 (-2.3)	4 036.5 (-1.6)	37 376.5 (-5.7)	4 090.6 (-0.3)	3 966.9 (1.6)	3 943.9 (-2.3)
철강 - 조강 (천 톤)	72 464.0 (2.0)	71 411.9 (-1.5)	59 627.8 (-1.2)	5 904.9 (-3.2)	5 710.6 (-2.3)	5 963.8 (-3.8)	55 403.7 (-7.1)	5 773.4 (-2.2)	5 747.9 (0.7)	5 859.9 (-1.7)
석유화학 - 기초유분 (천 톤)	31 139.2 (1.9)	31 804.1 (2.1)	26 249.6 (1.0)	2 804.0 (4.3)	2 747.8 (5.3)	2 587.6 (4.7)	25 763.3 (-1.9)	2 563.7 (-8.6)	2 511.6 (-8.6)	2 423.0 (-6.4)
석유화학 - 중간원료 (천 톤)	16 981.8 (2.9)	16 014.0 (-5.7)	13 249.7 (-6.0)	1 464.9 (-1.0)	1 380.5 (-3.0)	1 235.6 (-14.1)	12 974.4 (-2.1)	1 261.9 (-13.9)	1 257.8 (-8.9)	1 211.5 (-1.9)
석유화학 - 3대 제품 (천 톤)	21 793.6 (-1.1)	21 584.7 (-1.0)	18 105.3 (-0.4)	1 909.0 (1.5)	1 827.9 (0.1)	1 704.7 (1.4)	17 813.7 (-1.6)	1 806.5 (-5.4)	1 731.0 (-5.3)	1 769.2 (3.8)
자동차 - 생산대수 (천 대)	4 028.7 (-2.1)	3 950.6 (-1.9)	3 266.7 (-0.4)	249.4 (-15.9)	278.0 (-4.8)	351.4 (-7.9)	2 885.5 (-11.7)	233.4 (-6.4)	342.5 (23.2)	336.3 (-4.3)

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

국제 에너지 가격

	2018	2019	2020				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)	44.8 (-31.7)	44.7 (-30.8)	44.5 (-29.5)	43.4 (-32.4)
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 (-20.1)	6.3 (-41.6)	5.9 (-42.0)	6.2 (-38.1)
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)	401.1 (-22.2)	317.4 (-33.8)	263.4 (-48.3)	275.7 (-42.4)
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)	78.7 (-24.0)	70.8 (-31.7)	68.4 (-19.5)	70.4 (-23.5)
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

국내 에너지 가격

	2018	2019					2020			
		1~10월	8월	9월	10월	1~10월	8월	9월	10월	
석유제품										
휘발유 (원/리터)	1 581.4 (6.0)	1 471.9 (-6.9)	1 457.9 (-8.7)	1 493.7 (-7.7)	1 529.3 (-6.6)	1 540.5 (-8.4)	1 389.2 (-4.7)	1 361.1 (-8.9)	1 352.5 (-11.6)	1 333.3 (-13.5)
경유 (원/리터)	1 391.9 (8.5)	1 340.1 (-3.7)	1 331.5 (-4.6)	1 351.9 (-4.7)	1 379.8 (-4.1)	1 387.7 (-6.6)	1 199.0 (-10.0)	1 163.6 (-13.9)	1 154.5 (-16.3)	1 134.0 (-18.3)
중유 (원/리터)	734.8 (18.6)	743.9 (1.2)	756.6 (5.3)	827.4 (4.9)	747.4 (-4.7)	791.4 (0.1)	584.5 (-22.7)	553.7 (-33.1)	575.2 (-23.0)	533.0 (-32.7)
프로판 (원/kg)	1 920.5 (4.7)	1 869.7 (-2.6)	1 866.7 (-2.2)	1 841.1 (-5.2)	1 831.9 (-5.8)	1 833.6 (-8.4)	1 852.1 (-0.8)	1 806.0 (-1.9)	1 821.0 (-0.6)	1 822.1 (-0.6)
부탄 (원/리터)	874.6 (5.8)	806.2 (-7.8)	804.4 (-7.8)	785.4 (-12.2)	784.7 (-12.4)	783.7 (-16.1)	792.6 (-1.5)	760.4 (-3.2)	771.5 (-1.7)	771.4 (-1.6)
도시가스(원/MJ)										
주택용	15.1 (-4.3)	15.6 (3.9)	15.6 (3.9)	15.9 (3.8)	15.9 (3.8)	15.9 (3.8)	15.3 (-2.1)	14.2 (-10.7)	14.2 (-10.7)	14.2 (-10.7)
일반용(1)	14.9 (-3.8)	15.6 (4.9)	15.5 (5.3)	15.7 (4.7)	15.7 (4.7)	15.8 (4.7)	15.0 (-3.1)	13.8 (-12.2)	13.8 (-12.2)	13.8 (-12.3)
업무난방용	15.4 (-4.4)	16.1 (4.4)	16.0 (4.3)	16.5 (4.7)	16.5 (4.7)	16.5 (4.7)	15.5 (-3.5)	14.9 (-9.5)	13.7 (-16.9)	12.7 (-22.7)
산업용	13.0 (-2.3)	13.8 (6.0)	13.7 (6.1)	13.9 (5.5)	13.9 (5.5)	14.0 (5.4)	13.0 (-4.9)	12.1 (-13.3)	10.8 (-22.0)	9.9 (-28.8)
열(원/Mcal)										
주택용	64.5 (-2.7)	65.7 (1.8)	65.4 (1.5)	67.1 (3.8)	67.1 (3.8)	67.1 (3.8)	66.4 (1.5)	65.2 (-2.8)	65.2 (-2.8)	65.2 (-2.8)
업무용	83.8 (-2.7)	85.3 (1.8)	84.9 (1.5)	87.2 (3.8)	87.2 (3.8)	87.2 (3.8)	86.2 (1.5)	84.7 (-2.8)	84.7 (-2.8)	84.7 (-2.8)
공공용	73.2 (-2.7)	74.5 (1.9)	74.2 (1.5)	76.1 (3.8)	76.1 (3.8)	76.1 (3.8)	75.3 (1.5)	74.0 (-2.9)	74.0 (-2.9)	74.0 (-2.9)
전기(원/kWh)										
주택용	147.3 -	147.3 -	147.3 -	147.3 -	147.3 -	147.3 -	147.3 -	147.3 -	147.3 -	147.3 -
일반용	84.4 -	84.4 -	82.8 -	105.7 -	65.2 -	65.2 -	82.8 -	105.7 -	65.2 -	65.2 -
산업용	96.0 -	96.0 -	93.5 -	108.5 -	78.5 -	78.5 -	93.5 -	108.5 -	78.5 -	78.5 -

주 1 ()는 전년 동기 대비 증감률(%)

2 전기요금은 주택용(고압, 201~400kWh), 일반용(갑) I, 저압, 산업용(을), 고압B, 선택 II 중간부하) 기준

자료: 석유정보망(www.petronet.co.kr), 서울도시가스, 한국전기 전기요금 (종합, 2017.1.1)

총에너지 소비

	2018	2019p					2020p			
			1~10월	8월	9월	10월	1~10월	8월	9월	10월
석탄 (백만 톤)	141.1 (0.9)	133.0 (-5.7)	111.2 (-5.0)	12.7 (-4.3)	11.5 (0.9)	11.6 (7.0)	97.6 (-12.2)	11.3 (-10.7)	10.6 (-7.7)	9.0 (-22.5)
- 원료탄 제외	106.4 (2.9)	98.0 (-7.9)	82.1 (-7.0)	9.7 (-6.1)	8.7 (2.0)	8.6 (9.2)	69.7 (-15.2)	8.4 (-13.3)	7.8 (-10.2)	6.0 (-30.5)
석유 (백만 bbl)	931.8 (-0.6)	927.1 (-0.5)	762.6 (-1.3)	81.3 (4.5)	72.3 (-6.0)	75.7 (3.0)	726.7 (-4.7)	71.7 (-11.9)	71.3 (-1.3)	69.7 (-8.0)
- 비에너지유 제외	445.5 (0.4)	451.8 (1.4)	369.4 (0.9)	40.5 (8.6)	32.0 (-10.2)	38.6 (14.1)	347.8 (-5.8)	34.1 (-15.9)	34.5 (7.8)	34.8 (-9.7)
LNG (백만 톤)	42.3 (16.2)	41.0 (-3.1)	32.3 (-4.4)	2.8 (-1.7)	2.4 (6.4)	2.8 (-10.4)	32.3 (0.0)	3.0 (4.6)	2.8 (15.0)	3.1 (11.0)
수력 (TWh)	7.3 (3.9)	6.2 (-14.1)	5.3 (-13.7)	0.6 (-14.2)	0.6 (-20.7)	0.5 (7.3)	6.2 (17.6)	1.1 (78.8)	0.9 (55.6)	0.5 (-13.2)
원자력 (TWh)	133.5 (-10.1)	145.9 (9.3)	124.6 (14.4)	12.2 (-4.4)	10.3 (-6.8)	10.6 (-12.3)	131.1 (5.2)	12.5 (2.7)	9.3 (-10.0)	13.5 (27.1)
기타 (백만 toe)	17.1 (8.0)	17.7 (3.3)	14.8 (4.0)	1.6 (5.8)	1.4 (-3.0)	1.4 (2.2)	14.8 (-0.4)	1.5 (-6.1)	1.6 (14.6)	1.4 (-2.5)
총에너지 (백만 toe)	307.6 (1.8)	303.1 (-1.5)	249.8 (-1.3)	26.1 (-0.2)	23.1 (-2.9)	24.1 (-0.2)	238.4 (-4.6)	24.3 (-7.0)	23.0 (-0.3)	22.8 (-5.4)
- 비에너지유 제외	247.1 (2.7)	244.0 (-1.3)	200.9 (-0.8)	21.0 (-0.5)	18.1 (-3.1)	19.5 (1.4)	191.2 (-4.8)	19.6 (-6.8)	18.4 (1.9)	18.4 (-5.4)
- 원료용 제외	223.0 (3.5)	219.6 (-1.5)	180.6 (-1.0)	19.0 (-0.8)	16.1 (-3.2)	17.4 (1.5)	171.7 (-4.9)	17.6 (-7.4)	16.4 (2.2)	16.4 (-6.1)

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

일차에너지 원별 비중

(단위 %)

	2018	2019p					2020p			
			1~10월	8월	9월	10월	1~10월	8월	9월	10월
석탄	28.2	27.1	27.5	29.9	30.9	29.6	25.4	28.8	28.6	24.6
- 원료탄 제외	20.3	19.1	19.4	21.9	22.2	21.1	17.2	20.4	19.9	15.5
석유	38.5	38.7	38.6	39.3	39.2	39.6	38.4	37.1	39.1	38.6
- 비에너지유 제외	18.9	19.2	19.1	19.9	17.5	20.4	18.6	17.8	19.2	19.4
LNG	18.0	17.7	16.9	14.1	13.8	15.0	17.7	15.9	15.9	17.5
수력	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.9	0.8	0.4
원자력	9.2	10.3	10.6	10.0	9.5	9.4	11.7	11.0	8.6	12.6
기타	5.6	5.8	5.9	6.2	6.1	6.0	6.2	6.3	7.0	6.2
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			
			1~10월	8월	9월	10월	1~10월	8월	9월	10월
산업	143.5 (0.7)	142.9 (-0.4)	118.2 (-0.7)	12.2 (1.4)	11.6 (-0.6)	11.7 (-1.5)	114.3 (-3.3)	11.4 (-6.3)	11.5 (-1.3)	11.2 (-3.9)
수송	43.0 (0.4)	43.0 (0.0)	35.6 (0.5)	4.1 (6.4)	2.9 (-19.1)	3.6 (12.6)	32.1 (-9.9)	3.3 (-19.7)	3.2 (11.0)	3.2 (-12.8)
가정	23.5 (4.4)	22.6 (-3.6)	17.6 (-3.2)	1.1 (-2.3)	1.1 (1.0)	1.3 (-12.8)	17.9 (1.4)	1.1 (-2.3)	1.2 (9.8)	1.4 (9.2)
상업	17.9 (2.9)	17.5 (-2.3)	14.4 (-2.6)	1.5 (-4.7)	1.3 (0.2)	1.2 (3.6)	14.0 (-2.8)	1.4 (-5.5)	1.3 (-0.5)	1.2 (-5.1)
공공	5.6 (2.0)	5.4 (-3.2)	4.4 (-3.2)	0.5 (-0.1)	0.4 (-8.0)	0.4 (2.9)	4.4 (-0.3)	0.4 (-4.0)	0.5 (8.3)	0.4 (-3.2)
최종 소비	233.4 (1.2)	231.4 (-0.9)	190.3 (-0.9)	19.4 (1.7)	17.4 (-4.3)	18.2 (0.5)	182.6 (-4.0)	17.7 (-8.7)	17.7 (1.8)	17.3 (-4.8)
석탄 (백만 톤)	49.3 (-2.1)	48.2 (-2.2)	40.0 (-1.3)	4.1 (0.2)	3.6 (-3.5)	4.2 (-0.9)	37.7 (-5.9)	3.9 (-5.6)	4.0 (10.7)	4.0 (-5.1)
석유 (백만 bbl)	920.0 (-0.7)	918.5 (-0.2)	755.6 (-0.8)	80.7 (5.1)	71.9 (-6.0)	75.3 (3.6)	722.3 (-4.4)	71.2 (-11.8)	70.7 (-1.8)	69.3 (-8.0)
전기 (TWh)	526.1 (3.6)	520.5 (-1.1)	434.7 (-1.0)	47.6 (-4.0)	43.6 (-0.2)	40.6 (1.6)	423.1 (-2.7)	44.6 (-6.2)	45.1 (3.3)	39.1 (-3.8)
도시가스 (십억 m³)	24.3 (7.4)	23.3 (-4.1)	18.4 (-3.7)	1.1 (-3.7)	1.1 (-3.6)	1.4 (-12.1)	17.4 (-5.6)	1.1 (-3.0)	1.1 (-0.6)	1.4 (3.5)
열·기타 (천 toe)	11.8 (6.4)	11.6 (-2.0)	9.4 (-1.9)	0.9 (-1.2)	0.8 (-2.0)	0.8 (-5.7)	9.2 (-2.1)	0.8 (-7.6)	0.8 (4.6)	0.8 (0.1)

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

최종 소비 비중

(단위 %)

	2018	2019p					2020p			
			1~10월	8월	9월	10월	1~10월	8월	9월	10월
산업	61.5	61.8	62.1	63.0	66.9	64.1	62.6	64.7	64.9	64.7
수송	18.4	18.6	18.7	21.1	16.7	19.9	17.6	18.6	18.2	18.2
가정	10.1	9.8	9.3	5.8	6.3	7.0	9.8	6.2	6.8	8.1
상업	7.7	7.6	7.6	7.8	7.7	6.7	7.7	8.0	7.5	6.7
공공	2.4	2.3	2.3	2.4	2.4	2.2	2.4	2.5	2.6	2.2
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	13.9	14.0	14.2	14.0	15.2	13.8	14.8	14.9	15.3
석유	50.1	50.2	50.2	52.6	51.8	52.1	49.8	50.7	50.3	50.5
전기	19.4	19.3	19.6	21.1	21.6	19.2	19.9	21.7	21.9	19.4
도시가스	11.6	11.6	11.2	7.5	8.0	9.0	11.4	8.2	8.1	10.1
열·기타	5.1	5.0	4.9	4.6	4.6	4.4	5.0	4.6	4.8	4.6

주: p는 잠정치
자료: 에너지통계월보

에너지 설비 관련 통계

	2017	2018	2019	2020			2020		
				8월	9월	10월	8월	9월	10월
총 발전용량 (GW)	116.9 (19.8)	119.1 (1.9)	125.3 (5.2)	123.0 (4.2)	122.5 (3.8)	124.0 (5.1)	128.1 (4.2)	128.6 (5.0)	127.8 (3.0)
원자력	22.5 (3.8)	21.9 (-3.0)	23.3 (6.4)	23.3 (6.4)	23.3 (6.4)	23.3 (6.4)	23.3 -	23.3 -	23.3 -
유연탄	36.1 (43.9)	36.4 (0.7)	36.4 (0.1)	36.4 (0.1)	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)	39.2 (3.5)	41.2 (7.5)	41.2 (7.5)	41.2 (5.1)
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		
				8월	9월	10월	8월	9월	10월
도시가스 수요가수 (백만)	18.6 (3.3)	19.1 (3.1)	19.7 (2.8)	19.3 (2.9)	19.4 (2.9)	19.4 (2.7)	19.8 (2.6)	19.9 (2.6)	19.9 (2.5)
자동차 등록대수 (백만 대)	22.5 (3.3)	23.2 (3.0)	23.7 (2.0)	23.5 (2.4)	23.6 (2.3)	23.6 (2.2)	24.1 (2.5)	24.2 (2.7)	24.3 (2.8)
- 휘발유	10.4 (2.7)	10.6 (2.5)	11.0 (3.1)	10.8 (2.7)	10.9 (2.8)	10.9 (2.9)	11.3 (4.2)	11.3 (4.2)	11.3 (4.1)
- 경유	9.6 (4.4)	9.9 (3.7)	10.0 (0.3)	10.0 (1.8)	10.0 (1.4)	10.0 (1.0)	10.0 (-0.3)	10.0 (-0.1)	10.0 (0.2)
- LPG	2.1 (-2.9)	2.0 (-3.3)	2.0 (-1.5)	2.0 (-2.5)	2.0 (-2.3)	2.0 (-2.1)	2.0 (-0.7)	2.0 (-0.8)	2.0 (-0.9)
- 하이브리드	0.3 (37.6)	0.4 (30.9)	0.5 (26.1)	0.5 (28.7)	0.5 (28.5)	0.5 (27.6)	0.6 (27.3)	0.6 (29.0)	0.6 (29.9)

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 1톤의 발열량을 기준으로 표준화한 단위로 1 TOE는 원유 1톤의 발열량인 10⁷ 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°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 (2021, NO.106)

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

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