

KEEI 에너지수급동향

MONTHLY
KOREA ENERGY
TRENDS



COAL -1.0%
PETROLEUM 8.0%
LNG 28.1%
NUCLEAR -19.6%
NEW & RENEWABLE 10.2%
JUNE. 2021



본 동향 자료는 2021년 6월까지의 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

□ 2분기 국내총생산은 건설투자가 감소하였으나 민간소비와 설비투자가 증가하여 전년 동기 대비 6.0% 증가

- 건설투자는 건설자재 공급차질 등으로 1.2% 감소하였으나, 민간소비가 정부 소득지원 정책 등으로 소비심리가 개선되며 3.7% 증가하였고 설비투자는 IT부문 투자가 개선되면서 12.8% 증가

□ 6월 광공업생산지수는 국내외 산업 수요가 회복되면서 전년 동월 대비 11.5% 상승

- 반도체 생산지수는 코로나19로 비대면 활동이 증가하여 반도체의 기존 및 신규 수요가 지속적으로 확대되는 등 효과로 25.8% 상승하였으며, 기초화학물질 생산지수는 자동차, 반도체 등 후방 산업의 수출 및 수요가 증가하며 전년 동월 대비 10.1% 상승
- 철강 생산지수는 건설, 조선 등 주요 수요산업의 경기가 회복되면서 생산이 증가하는 등의 효과로 전년 동월 대비 20.9% 상승하였으며, 자동차 생산지수는 부품 수급차질에도 불구하고 신차 출시 및 수출 호조 등으로 전년 동월 대비 20.4% 상승

□ 서비스업 생산지수는 일부 업종에서 수요가 회복되면서 전년 동월 대비 5.0% 상승

- 음식·숙박업에서 소폭 하락했으나, 의복, 신발 등 생활용품도매업 등에서 수요가 증가하여 도·소매업이 3.8% 상승하였으며, 은행대출, 주식 등 금융상품거래 등이 증가하여 금융·보험업에서 9.9% 상승

▶ 경제 및 산업 주요 지표 동향

	2020년p			2021년p			
		1~6월	6월	1~6월	4월	5월	6월
GDP (조원)	1 836.9 (-0.9)	893.5 (-0.6)	449.7 (-2.6)	928.9 (4.0)	- -	- -	476.5 (6.0)
총수출 (십억 달러, 통관 기준)	512.5 (-5.1)	240.5 (-11.3)	39.2 (-10.9)	303.2 (26.0)	51.2 (41.2)	50.7 (45.6)	54.8 (39.7)
광공업생산지수 (2015=100)	106.3 (-0.3)	103.0 (-0.8)	104.3 (-1.3)	111.8 (8.5)	114.0 (12.2)	110.8 (14.5)	116.3 (11.5)
반도체	230.6 (22.6)	214.8 (30.7)	238.4 (22.3)	267.7 (24.6)	249.2 (29.7)	283.3 (26.8)	299.8 (25.8)
기초화학물질	102.3 (-6.0)	103.1 (-3.1)	95.4 (-6.5)	107.3 (4.1)	107.3 (9.8)	107.8 (11.6)	105.0 (10.1)
철강	92.1 (-6.3)	91.8 (-7.5)	81.3 (-17.5)	96.7 (5.3)	99.0 (5.9)	98.2 (14.2)	98.3 (20.9)
자동차	84.1 (-9.9)	78.3 (-17.5)	79.3 (-15.4)	91.3 (16.6)	97.9 (20.0)	82.3 (28.2)	95.5 (20.4)
서비스업생산지수 (2015=100)	106.2 (-2.0)	104.2 (-2.2)	108.2 -	108.4 (4.0)	109.5 (8.3)	109.5 (4.2)	113.6 (5.0)
도·소매	101.9 (-2.6)	100.2 (-3.5)	103.8 -	104.4 (4.2)	106.9 (9.3)	106.3 (2.9)	107.7 (3.8)
음식·숙박	79.5 (-18.5)	79.4 (-16.7)	84.7 (-12.1)	74.9 (-5.7)	78.5 (8.3)	84.8 (-2.1)	84.2 (-0.6)

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

자료: 한국무역협회, 국가통계포털

2. 에너지 가격¹

국제 에너지 가격

□ 6월 국제 에너지 가격은 수요 증가와 공급 제한 등의 영향으로 원유, 석탄, 천연가스 모두 상승세를 지속

- 6월 국제유가는 OPEC+가 6월 정례회의에서 기존에 합의한 감산 유지를 결정하고, 미국과 이란 간의 핵합의(JCPOA) 복원 회의가 중단되었으며, 미국의 원유 재고가 지속적으로 감소하면서 상승세를 보임
 - OPEC+는 6월 1일 정례회의를 통해 추가적인 증산 없이 5~7월에 2.1백만 b/d를 점진적으로 증산하는 기존 합의안을 유지하기로 결정
 - 올해 4월부터 이란 핵합의 복원을 위한 논의가 진행되었으나, 6월 18일에 있었던 이란 대선에서 강경파인 에브라임 라이시가 당선되면서 복원 협상 회의가 20일부터 중단됨
 - 미국의 원유 재고는 5월 말(5/28) 479.3백만 배럴에서 6월 말(6/25) 452.3백만 배럴로 감소
- 호주산 석탄 가격은 폭염 등에 따른 전력 수요 급증과 중국의 석탄 공급제한 등으로 전월 대비 21.4% 상승하면서 최근 5년 중 최고가 기록
- 천연가스 가격도 폭염에 따른 전력 수요 급증으로 전월 대비 7.9% 상승하여, 3월 이후 상승세 지속

▶ 국제 에너지 가격 동향

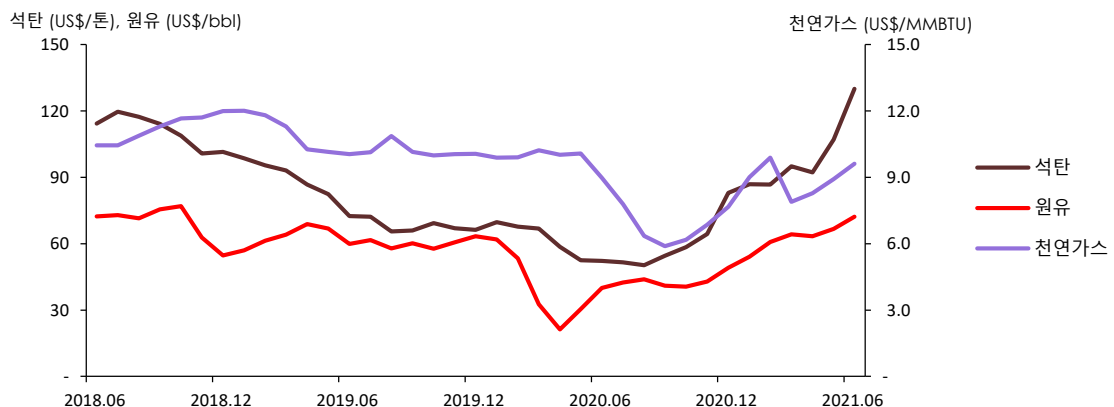
	2019년	2020년	2021년			2021년		
			4월	5월	6월	4월	5월	6월
원유 (US\$/bbl)	61.6 (-10.2)	41.6 (-32.4)	21.2 (-69.1)	30.5 (-54.4)	40.0 (-33.2)	63.3 (198.1)	66.6 (118.6)	72.1 (80.5)
천연가스 (US\$/MMBTU)	10.6 (-1.1)	8.3 (-21.3)	10.0 (-2.5)	10.1 (-0.7)	9.0 (-10.7)	8.3 (-17.3)	8.9 (-11.5)	9.6 (7.2)
석탄 (US\$/톤)	77.8 (-27.3)	60.8 (-21.9)	58.6 (-32.5)	52.5 (-36.2)	52.2 (-28.0)	92.2 (57.5)	107.0 (103.9)	130.0 (148.9)

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

□ 6월 휘발유와 경유 가격은 국제 유가 상승의 영향으로 전월 대비 각각 2.3%, 2.7% 상승

- 휘발유와 경유 주유소 평균 가격은 국제유가 상승이 지속되면서 2020년 12월부터 7개월간 상승세 유지. 전년 동월 대비로는 지난해 유가 급락의 기저효과로 19.2%, 21.9% 상승
- 중유(B-C유) 가격은 전월 수준을 유지하였으나 전년 동월 대비로는 52.6% 상승

□ 6월 프로판·부탄 가격은 5월 국제가격 하락 등으로 공급가격이 인하되어 전월 대비 각각 1.6%, 2.3% 하락

- 사우디 아람코사가 5월 국제 프로판, 부탄 가격을 전월 대비 각각 11.6%, 10.4% 인하하였지만, 누적된 가격 미인상분과 LPG 공급사의 손실분이 고려되어 공급가격은 전월 대비 40원/kg씩 인하
 - 전년 동월 대비로는 2020년 5월 가격 급락의 기저효과로 각각 11.4%, 17.2% 상승

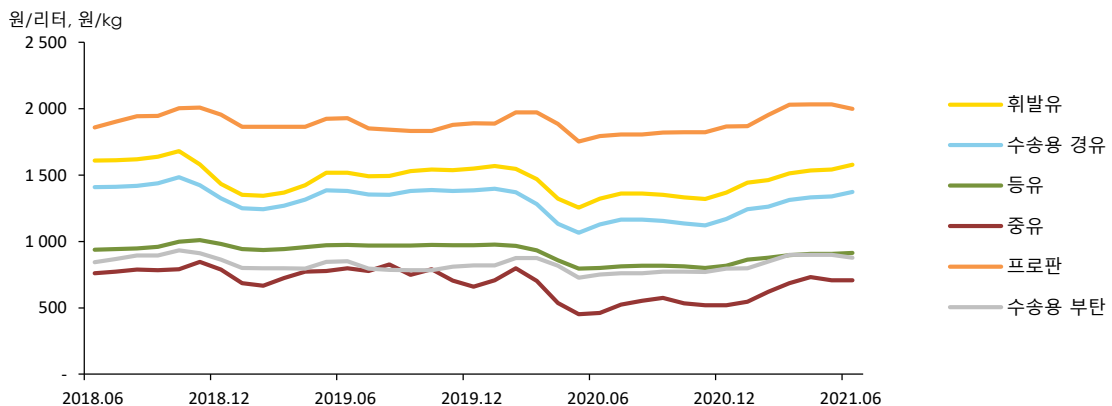
※ 국내 LPG 공급가격은 SK가스, E1 등 국내 LPG 수입사들이 전월의 국제 LPG 공급가격(사우디 아람코사)을 기반으로 환율, 세금, 유통비용, 타 경쟁연료와의 상대가격 등을 고려하여 매달 초에 결정

▶ 국내 에너지 가격 동향

	2019년	2020년				2021년		
			4월	5월	6월	4월	5월	6월
휘발유 (원/리터)	1 472.6 (-6.9)	1 381.2 (-6.2)	1 323.7 (-7.1)	1 255.1 (-17.3)	1 322.9 (-12.8)	1 534.5 (15.9)	1 541.5 (22.8)	1 577.3 (19.2)
수송용 경유 (원/리터)	1 340.6 (-3.7)	1 189.5 (-11.3)	1 132.4 (-14.0)	1 065.8 (-23.1)	1 127.9 (-18.3)	1 332.7 (17.7)	1 338.8 (25.6)	1 374.4 (21.9)
중유 (원/리터)	744.5 (1.3)	572.9 (-23.0)	536.7 (-30.4)	451.3 (-41.9)	462.8 (-42.1)	730.1 (36.0)	706.4 (56.5)	706.4 (52.6)
프로판 (원/kg)	1 869.6 (-2.6)	1 850.3 (-1.0)	1 885.5 (1.2)	1 753.8 (-8.9)	1 794.5 (-7.0)	2 032.9 (7.8)	2 031.6 (15.8)	1 999.6 (11.4)
수송용 부탄 (원/리터)	806.3 (-7.8)	790.8 (-1.9)	818.4 (2.8)	725.0 (-14.5)	749.5 (-12.0)	899.2 (9.9)	899.4 (24.1)	878.5 (17.2)

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



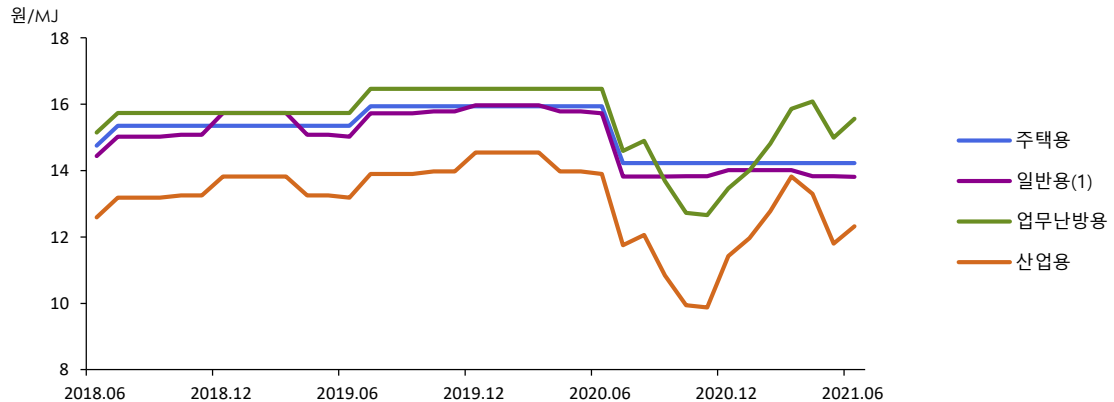
□ 6월 도시가스 요금은 업무난방용과 산업용이 각각 전월 대비 3.8%, 4.3% 상승

- 매월 원료비 연동제로 조정받는 업무난방용과 산업용은 각각 전월 대비 3.8%, 4.8% 인상되었으며, 산업용은 하절기 요금(6~9월)으로 변경되면서 실질적으로는 4.3% 상승
- 일반용(1)도 하절기로 변경되며 소폭 하락하였으나 주택용은 2020년 7월 요금 인하 후 11개월 연속 유지

□ 6월 전기 요금은 2분기 요금이 동결되면서 1분기의 요금 수준 유지

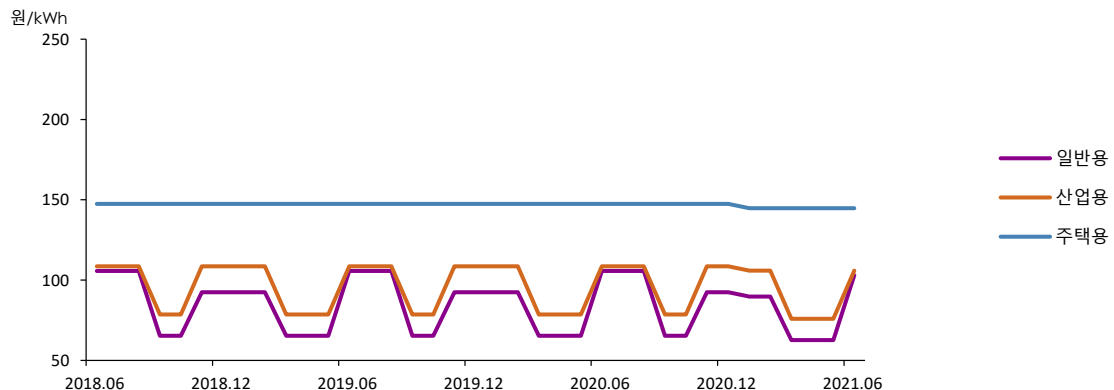
- 3개월에 한번씩 요금 조정이 이루어지는데, 4~6월의 전기 요금은 유가 상승에 따른 2.8원/kWh의 인상 요인에도 불구하고 코로나19로 인한 불황 속 물가 안정을 위해 동결 결정
 - 2021년 1월 1일부터 연료비연동제가 본격적으로 시행되면서 기존 전력량요금 내 기후환경요금이 분리(-5원/kWh)된 후 전력량요금과 별개로 5.3원/kWh으로 책정되었으며, 연료비조정요금이 3원/kWh 인하되면서 실질적인 전력량 요금은 연료비 연동제 시행 전 대비 2.7원/kWh 하락
- ※ 기존에 전력량요금에 포함된 기후환경요금은 RPS비용(4.5원/kWh)과 ETS비용(0.5원/kWh)인데, 이번에 분리되면서 석탄발전 감축비용(0.3원/kWh)이 포함되어 5.3원으로 책정됨. 그리하여 기존 전력량요금에서는 5원/kWh 차감

▶ 용도별 도시가스 요금 추이



자료: 서울도시가스

▶ 용도별 전기 요금 추이



주: 전기 요금은 주택용([고압], 2구간 전력량 요금), 일반용([갑], 저압), 산업용([을], 고압B 중간부하)을 사용하고 기후환경요금을 포함
자료: 한국전력공사

3. 에너지 공급

□ 6월 에너지 수입량은 석탄을 제외한 에너지원의 수입이 늘어 전년 동월 대비 2.7% 증가

- 원유 수입량은 전년 동월 대비 7.4% 증가, 고유황유의 사용을 금지한 IMO 2020 시행(2020.1) 등의 영향으로 중동산 원유수입 비중은 전년 동월 대비 20.1%p 감소한 56.7%를 기록
 - IMO 2020의 영향으로 브라질산 저유황 중질유 수입은 전년 동월 대비 516.8% 증가. 휘발유 수출 증가(72.4%) 등으로 러시아, 카자흐스탄산 저유황 경질유 수입은 각각 42.5%, 178.8% 증가
- 석유제품 수입량은 산업 부문에서의 수요 증가 등으로 납사, LPG, B-C가 모두 늘어 10.9% 증가
 - 납사와 LPG 수입은 석유화학 투입 원료로서의 수요가 증가하면서 전년 동월 대비 각각 1.7%, 8.5% 증가. 특히 B-C유는 국제 가격 하락으로 고도화 정제 설비의 원료 수요가 증가하며 190.4% 증가
- 유연탄 수입량은 수입 단가 상승, 발전 부문에서의 지속적인 소비 감소 등으로 전년 동월 대비 7.8% 감소
- LNG 수입량은 도시가스용 및 발전용 소비 증가 등의 영향으로 전년 동월 대비 21.6% 증가

▶ 에너지 수입 및 국내 생산 추이

	2020년p			2021년p			
		1~6월	6월	1~6월	4월	5월	6월
에너지 수입량							
원유 (백만 bbl)	980.3 (-8.6)	498.9 (-8.3)	74.7 (-12.9)	468.2 (-6.1)	83.4 (1.3)	81.0 (2.7)	80.2 (7.4)
석유제품 (백만 bbl)	347.3 (-1.4)	187.8 (17.5)	29.7 (5.0)	182.5 (-2.8)	30.6 (23.3)	30.9 (1.8)	33.0 (10.9)
유연탄 (백만 톤)	115.5 (-13.0)	55.5 (-10.3)	9.2 (-2.7)	50.3 (-9.3)	7.6 (-23.0)	8.2 (-10.0)	8.5 (-7.8)
무연탄 (백만 톤)	6.3 (-8.3)	3.0 (-20.5)	0.5 (-12.7)	3.0 (2.1)	0.5 (-4.1)	0.6 (39.7)	0.4 (-25.4)
LNG (백만 톤)	40.0 (-1.8)	21.0 (5.8)	2.6 (-19.9)	23.1 (10.0)	2.8 (-8.3)	3.4 (14.6)	3.1 (21.6)
에너지 수입량 (백만 toe)	325.4 (-6.8)	165.7 (-2.2)	25.5 (-6.3)	161.1 (-2.8)	25.0 (-3.8)	27.2 (4.1)	26.1 (2.7)
에너지 수입액 (십억US\$, CIF)	86.4 (-31.8)	47.7 (-25.8)	4.9 (-52.3)	56.6 (18.6)	9.7 (49.7)	9.7 (97.7)	10.3 (109.8)
수입액 비중(%)	18.4	20.5	13.7	19.9	19.0	20.2	20.5
에너지 수입 의존도(%)	92.9	92.9	92.7	92.6	92.0	91.8	92.3
국내 생산							
수력 (TWh)	7.1 (14.4)	3.2 (5.7)	0.5 (6.7)	3.4 (6.2)	0.6 (8.8)	0.6 (13.2)	0.7 (33.7)
무연탄 (백만 톤)	1.0 (-6.0)	0.5 (-3.3)	0.1 (8.2)	0.5 (-13.1)	0.1 (-2.2)	0.1 (-13.6)	0.1 (-10.9)
천연가스 (백만 톤)	0.1 (-28.6)	0.1 (-16.3)	0.0 (-21.4)	0.0 (-69.1)	0.0 (-64.1)	0.0 (-65.1)	0.0 (-90.5)
신재생·기타 (백만 toe)	18.4 (4.0)	9.2 (4.0)	1.5 (3.5)	10.1 (9.2)	1.8 (5.7)	1.8 (17.3)	1.7 (10.2)

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

4. 에너지 소비

□ 6월 총에너지 소비는 석탄과 원자력이 감소했으나, 석유와 가스가 증가하며 전년 동월 대비 5.0% 증가

- 석유 소비는 석유화학에서의 소비가 주요국 경기 회복, 석유화학 설비 증설 및 정기보수 감소 등으로 증가하고, 수송 부문에서의 소비도 도로와 항공 부문을 중심으로 증가하며 전년 동월 대비 8.0% 증가
- 가스 소비는 산업 및 서비스업 생산 회복 등으로 산업과 건물 부문 소비가 증가하고, 발전용은 전기 소비 증가(5.7%)와 원자력 발전 감소로 급증(39.9%)하여 전년 동월 대비 28.1% 증가
- 석탄 소비는 산업용이 철강 수요 회복 등으로 증가세를 이어갔으나, 발전용이 노후 석탄 발전소 폐지, 발전사의 자발적 석탄발전 상한제 실시(4~11월) 등으로 지속 감소하며 전년 동월 대비 1.0% 감소

□ 에너지의 최종 소비는 산업 부문이 증가한 가운데 건물과 수송 부문도 반등하며 전년 동월 대비 7.1% 증가

- 산업 부문 에너지 소비는 근무일수 증가(0.5일)와 석유화학, 1차금속, 조립금속 등에서의 생산 회복 지속으로 3개월 연속 전년 동월 대비 8%대 증가하며 최종 에너지 소비 증가를 견인
- 수송 부문 에너지 소비는 유가 상승에도 불구하고, 휘발유 차를 중심으로 자동차 대수가 2.6% 증가하고, 국내 및 국제선 항공 편수도 회복하면서 도로와 항공 부문을 중심으로 전년 동월 대비 4.7% 증가
- 건물 부문 에너지 소비는 도시가스 및 열에너지 가격 하락과 서비스업 생산 증가로 4.9% 증가

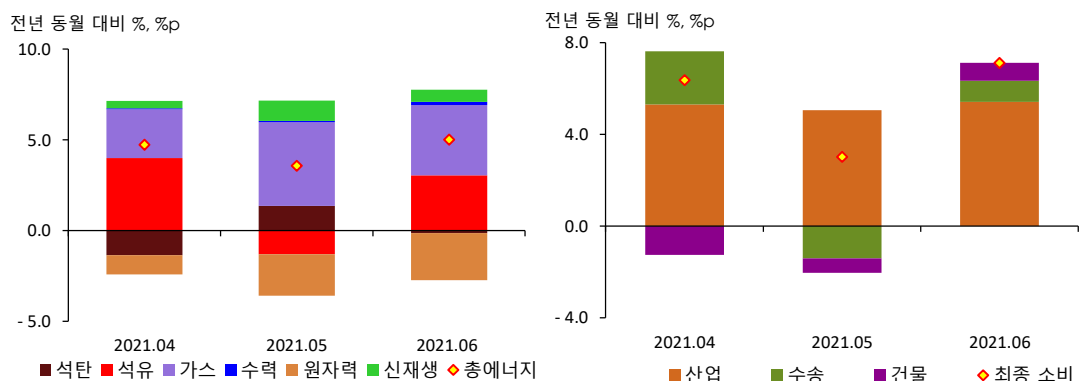
▶ 에너지 소비 동향

	2020년p	2021년p		2021년p			
		1~6월	6월	1~6월	4월	5월	6월
총에너지 (백만 toe)	290.8 (-4.0)	145.1 (-4.0)	22.7 (-2.3)	150.1 (3.5)	23.8 (4.7)	23.9 (3.6)	23.8 (5.0)
- 원료용 제외	211.3 (-3.8)	104.9 (-4.8)	16.2 (-2.9)	107.8 (2.7)	16.7 (1.2)	16.8 (2.9)	16.8 (4.0)
최종 소비 (백만 toe)	222.0 (-4.0)	112.5 (-3.7)	17.0 (-2.8)	116.8 (3.9)	18.8 (6.4)	18.5 (3.0)	18.2 (7.1)

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

□ 6월 석탄 소비는 산업 부문에서 증가하였으나 발전 부문에서 줄며 전년 동월 대비 1.0% 감소

- 산업 부문에서는 산업용 무연탄 소비 감소에도 불구하고, 철강 및 시멘트제조에서의 소비가 생산활동 증가 등으로 늘며 전체 석탄 소비가 전년 동월 대비 3.5% 증가
 - 철강업에서의 유연탄 소비는 주요 철강 수요 산업의 회복으로 전로강 생산이 14% 이상 상승하며 전년 동월 대비 6.5% 증가, 시멘트제조용 소비도 건설업의 회복으로 전년 동월 대비 10.3% 증가
 - 반면, 산업용 무연탄 소비는 전년 동월 대비 18.5% 감소하며 산업 부문 소비 증가폭을 제한
- 발전 부문에서의 석탄 소비는 노후 석탄발전소 폐지에 따른 발전설비용량 축소, 자발적 석탄발전 상한제 시행 등으로 전년 동월 대비 3.6% 감소하며 감소세를 지속
 - 석탄 발전설비용량은 고성하이1호기(2021.5.14), 신서천1호기(2021.6.30)가 신규 진입하였으나, 노후 석탄화력 발전인 보령1·2호기(2021.1.1), 삼천포1·2호기(2021.4.30) 등의 폐지로 0.7% 감소
 - 제3차 배출권 할당 계획(2021~2025년)에 따른 전환 부문 온실가스 감축 목표 달성을 위해 발전사들이 6월 동안 1~13기의 석탄화력 발전을 대상으로 자발적 석탄발전 상한제한(4~11월)을 실시

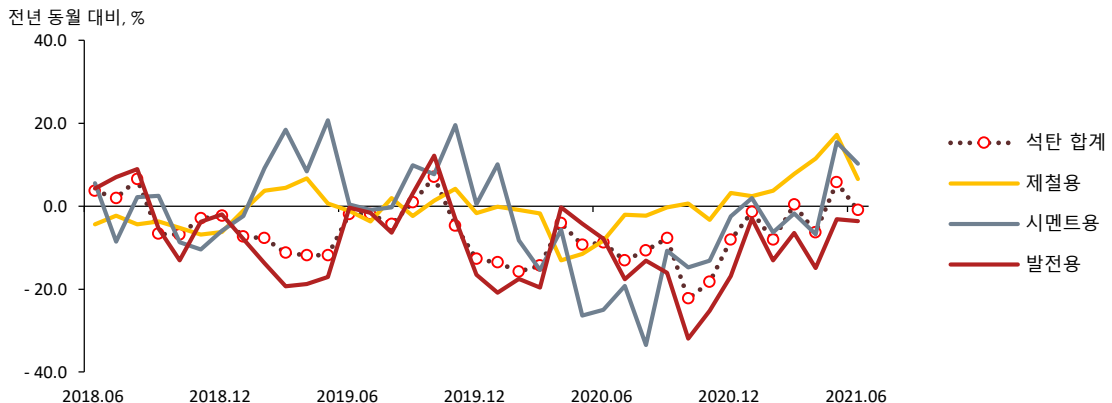
▶ 석탄 소비 동향

	2020년p	2021년p		2021년p			
		1~6월	6월	1~6월	4월	5월	6월
석탄 (백만 톤)	116.6	55.9	9.6	54.9	8.3	9.1	9.5
	(-12.4)	(-11.3)	(-8.8)	(-1.8)	(-6.3)	(5.7)	(-1.0)
산업	45.3	21.8	3.6	23.3	3.8	4.1	3.7
	(-4.7)	(-8.7)	(-10.3)	(6.6)	(6.4)	(19.4)	(3.5)
원료탄	33.8	16.3	2.6	17.6	2.8	3.0	2.8
	(-3.3)	(-6.0)	(-8.3)	(8.0)	(11.5)	(17.2)	(6.5)
건물	0.5	0.2	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0
	(-20.8)	(-21.9)	(-11.9)	(-18.6)	(-26.9)	(-36.4)	(-14.3)
발전	70.7	33.9	6.0	31.5	4.5	5.0	5.8
	(-16.6)	(-12.8)	(-7.8)	(-7.2)	(-14.9)	(-3.1)	(-3.6)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 주요 용도별 석탄 소비 증가율 추이



6. 석유

□ 6월 석유 소비는 산업 부문에서 큰 폭으로 증가하고 다른 부문에서도 증가하여 전년 동월 대비 8.0% 상승

- 산업 부문 소비는 석유화학 설비 신증설에 따라 납사 및 LPG 소비가 증가하여 전년 동월 대비 8.9% 증가
 - LG화학 여수공장에서 NCC 설비를 증설하여 납사 소비가 전년 동월 대비 3.9% 증가하였으며, 한화토탈 대산공장에서 가스 전용 분해시설(PDH) 증설 및 GS칼텍스 여수공장에서 올레핀 생산시설(MFC) 증설로 LPG 소비가 전년 동월 대비 26.7% 급증
- 수송 부문 소비는 도로와 항공 부문 소비가 모두 증가하여 전년 동월 대비 5.4% 증가
 - 도로부문 소비는 이동 수요 증가와 휴가철 앞둔 저장 수요가 증가하며 전년 동월 대비 6.2% 증가
 - 항공부문 소비는 코로나19 유행 완화로 국내선과 국제선 편수가 증가하여 전년 동월 대비 9.5% 증가
- 건물 부문의 소비는 공공(-10.9%)에서 감소하였으나, 평균기온 하락으로 가정에서 전년 동월 대비 13.3% 증가하였으며 서비스업 생산활동 증가 등으로 상업에서 전년 동월 대비 16.8% 증가

▶ 석유제품 부문별 소비 동향

	2020년p	2021년p		2021년p			
		1~6월	6월	1~6월	4월	5월	6월
석유 (백만 bbl)	873.3	441.5	71.1	452.5	75.7	76.1	76.8
	(-5.8)	(-2.9)	(-0.8)	(2.5)	(10.3)	(-2.7)	(8.0)
산업	543.0	277.5	44.7	285.7	48.1	48.8	48.6
	(-4.1)	(2.0)	(4.2)	(2.9)	(11.0)	(2.2)	(8.9)
납사	405.3	210.7	33.6	215.6	37.2	35.8	34.9
	(-7.6)	(-2.2)	(0.4)	(2.3)	(17.0)	(0.2)	(3.9)
수송	273.9	134.3	23.2	136.0	23.5	23.6	24.4
	(-9.6)	(-11.3)	(-9.7)	(1.3)	(14.2)	(-7.5)	(5.4)
건물	50.1	27.1	3.0	26.7	3.6	3.3	3.2
	(2.1)	(3.2)	(13.6)	(-1.6)	(-15.7)	(-29.3)	(8.7)
전환	6.2	2.6	0.3	4.2	0.4	0.4	0.5
	(-27.7)	(-49.2)	(-41.3)	(63.9)	(13.0)	(47.5)	(57.0)

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

▶ 석유제품 소비 증가율(%) 및 부문별 기여도(%p) 추이



7. 가스

□ 6월 천연가스 소비는 발전용과 최종 산업 및 건물용이 모두 증가하여 전년 동월 대비 28.1% 증가

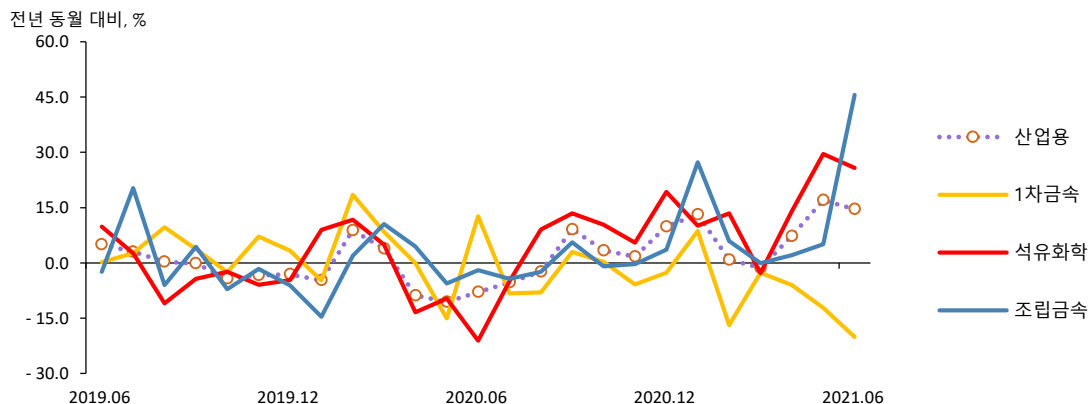
- 발전용 가스 소비는 전기 소비가 증가(5.7%)한 가운데, 신규 석탄화력발전소 진입에도 원전의 계획예방 정비 일수 증가로 기저(석탄+원자력)발전량이 큰 폭으로 감소(-7.9%)하며 전년 동월 대비 39.9% 증가
- 산업 부문의 가스 소비는 1차금속에서의 소비가 감소하였으나, 석유화학과 조립금속에서의 소비가 건설, 자동차 등 주요 수요산업의 회복으로 빠르게 증가하며 전체 산업용 소비 증가를 견인
- 건물 부문 도시가스 소비는 서비스업 생산이 회복됨에 따라 도소매업에서의 소비가 증가하는 등 상업용이 증가하고 가정용 소비도 재택 시간 증가 등으로 증가하며 전년 동월 대비 9% 가까이 큰 폭으로 증가

▶ 천연가스(LNG) 및 도시가스 소비 동향

	2020년p			2021년p			
		1~6월	6월	1~6월	4월	5월	6월
LNG (백만 톤)	41.4	20.9	2.4	24.1	3.4	3.1	3.1
	(1.1)	(-2.5)	(-1.4)	(15.5)	(15.9)	(36.2)	(28.1)
발전용	18.6	8.7	1.2	11.0	1.7	1.6	1.7
	(3.6)	(0.4)	(5.6)	(25.9)	(45.6)	(61.0)	(39.9)
도시가스 제조용	18.2	9.9	0.9	10.7	1.4	1.1	1.0
	(-3.1)	(-7.4)	(-13.4)	(8.4)	(-6.7)	(17.2)	(14.1)
산업용(LNG 직도입)	2.8	1.3	0.2	1.3	0.2	0.2	0.2
	(23.8)	(29.3)	(27.4)	(-2.1)	(7.2)	(4.4)	(3.7)
최종 가스 (십억 m³)	26.0	14.4	1.4	15.3	2.1	1.8	1.6
	(-0.5)	(-3.7)	(-5.2)	(6.3)	(-3.2)	(8.5)	(11.2)
산업(도시가스+LNG 직도입)	11.1	5.5	0.8	6.0	1.0	0.9	0.9
	(-0.2)	(-3.2)	(-7.9)	(8.1)	(7.3)	(17.0)	(14.6)
건물	13.8	8.3	0.5	8.8	1.1	0.8	0.6
	(0.0)	(-3.6)	(-0.3)	(5.7)	(-11.5)	(0.8)	(8.8)
수송	1.1	0.5	0.1	0.5	0.1	0.1	0.1
	(-8.7)	(-9.0)	(-7.2)	(-4.2)	(2.8)	(-1.4)	(-3.9)

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

▶ 주요 업종별 가스(도시가스+LNG 직도입) 소비 추이



8. 전기

□ 6월 전기 소비는 산업과 건물 부문의 소비가 모두 늘며 전년 동월 대비 5.7% 증가

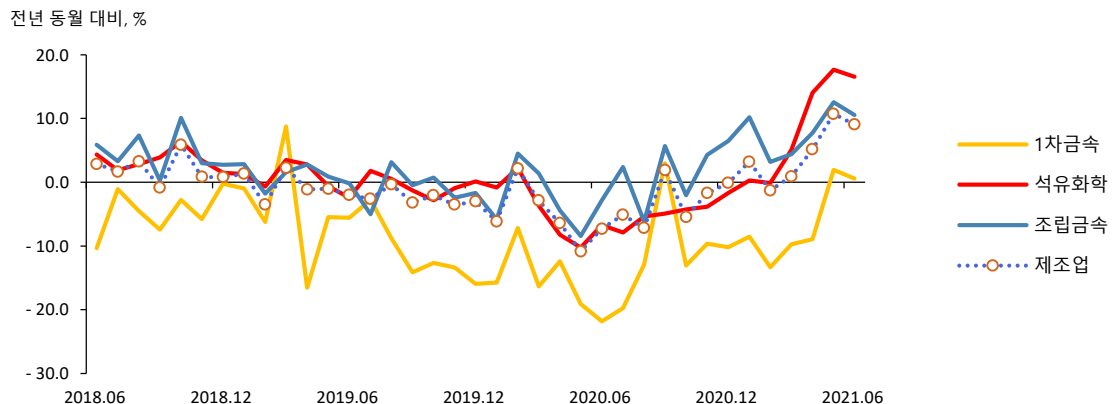
- 산업 부문에서의 전기 소비는 조립금속과 석유화학을 중심으로 늘며 전년 동월 대비 8.7% 증가
 - 산업 부문에서는 내수 및 수출 증가와 근무일수 증가(0.5일)로 광공업 생산지수가 대폭 상승하는 등 산업 생산활동이 증가하여 전년 동월 대비 8.7% 증가
 - 3대 전력다소비업종의 전기 소비는 조립금속, 석유화학, 철강업에서 모두 늘며 11.1% 증가
 - 조립금속에서는 자동차 및 반도체 생산 증가 등으로 10.6% 증가, 석유화학에서는 기초유분, 석유화학제품 생산 증가 등으로 16.6% 증가, 철강업에서는 전년 동월 대비 0.6% 증가
- 건물 부문의 소비는 서비스업 경기 회복의 영향으로 상업 부문에서 늘며 전년 동월 대비 2.5% 증가
 - 상업 부문에서는 코로나 백신 접종 확대, 서비스업 생산 활동 증가(생산지수 5.0%)의 영향 등으로 3.0% 증가, 가정 부문에서도 재택근무 확대 등으로 전년 동월 대비 1.4% 증가

▶ 전기의 부문별 소비 동향

	2020년p	1~6월		2021년p			
			6월	1~6월	4월	5월	6월
전기 (TWh)	509.3 (-2.2)	252.3 (-2.9)	39.8 (-2.1)	261.8 (3.8)	41.9 (3.5)	40.8 (6.6)	42.0 (5.7)
산업	268.7 (-4.0)	133.0 (-5.2)	21.2 (-6.7)	139.2 (4.6)	23.0 (4.9)	23.0 (10.3)	23.0 (8.7)
수송	2.7 (-5.9)	1.3 (-7.9)	0.2 (-7.2)	1.2 (-6.7)	0.2 (-10.6)	0.2 (-2.8)	0.2 (-7.6)
건물	237.8 (0.0)	117.9 (-0.2)	18.4 (3.8)	121.4 (2.9)	18.7 (2.0)	17.7 (2.2)	18.8 (2.5)
- 가정	74.1 (5.1)	35.7 (5.3)	5.8 (8.8)	36.7 (3.0)	5.9 (-0.3)	5.6 (0.5)	5.8 (1.4)
- 상업	132.5 (-2.0)	66.9 (-2.0)	10.2 (2.2)	68.4 (2.2)	10.3 (2.1)	9.8 (3.0)	10.5 (2.8)

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

▶ 제조업 전력다소비업종 전기 소비 증가율 추이

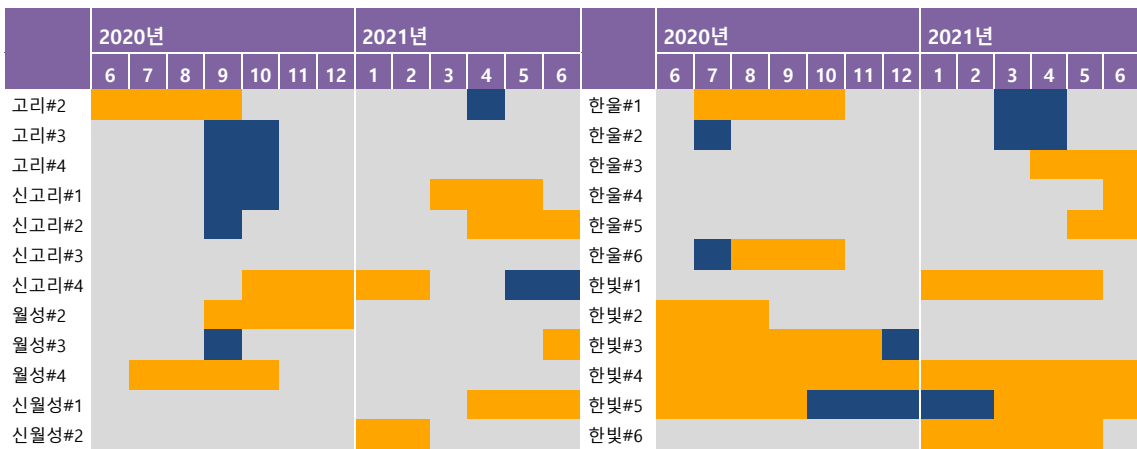


9. 원자력

□ 6월 원자력 발전량은 계획예방정비 원전 수 증가로 발전설비 이용률이 하락하여 전년 동월 대비 19.6% 감소

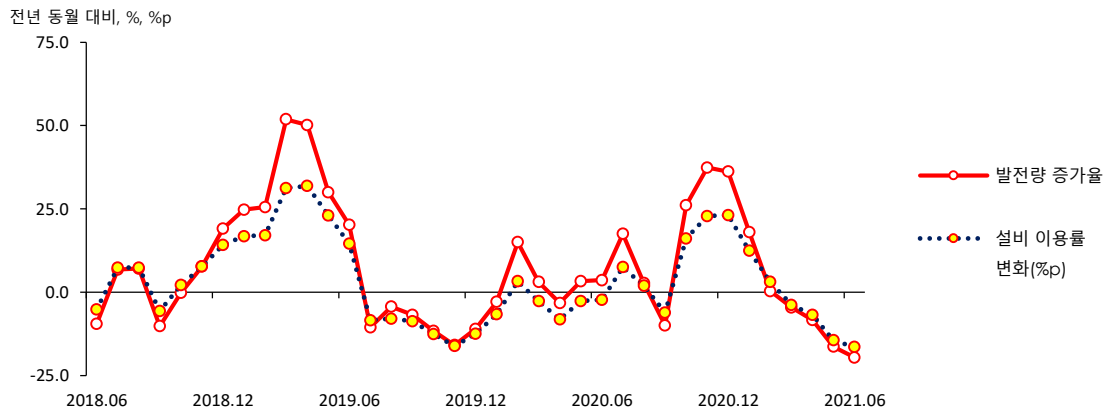
- 원자력 발전설비 이용률은 전년 같은 기간과 비교하여 설비용량이 큰 발전소들의 계획예방정비가 증가함에 따라 전년 동월 대비 16.5%p 하락하여 67.6%를 기록
 - 한빛4호기(2017.5.18~), 한빛5호기(2020.10.26~), 한울3호기(2021.4.20~), 신고리2호기(2021.4.26~), 신월성1호기(2021.4.27~), 한울5호기(2021.5.10~)는 계획예방정비를 지속하고 월성3호기(2021.6.7~), 한울4호기(2021.6.15~)는 계획예방정비에 착수
 - 신고리4호기는 5월 29일 발전기 내부 화재로 터빈이 정지된 이후, 화재의 원인을 밝히고 수리하기 위해 비계획예방정비를 지속
 - 최근 원자력 발전 설비 이용률은 2021년 2월까지 80%대를 유지하였으나 3월부터 70%대 후반에서 지속적으로 하락하여 6월에 60%대 후반으로 하락
- 이에 따라 총 발전량에서 원자력이 차지하는 비중은 전년 동월 대비 7.2%p 하락하여 24.9%를 차지

▶ 원전 가동 및 정지 일시



주: ■는 정상발전, ■는 계획예방정비, ■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

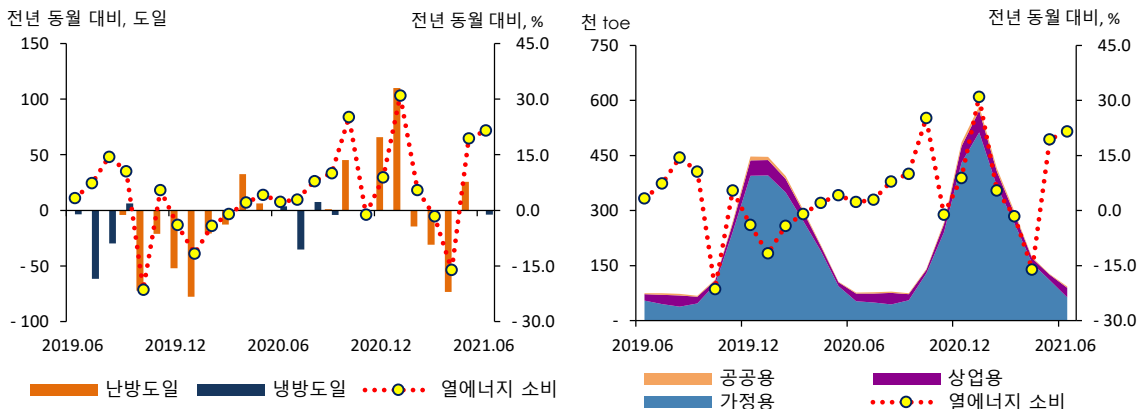
□ 6월 열에너지 소비는 모든 부문에서의 소비가 늘어 전년 동월 대비 21.6% 증가

- 열 소비는 상업·공공 부문에서의 소비가 서비스업 생산활동 증가(생산지수 5.0%) 등의 영향으로 26.6% 증가하고, 가정 부문에서도 19.3% 늘어 전년 동월 대비 21.6% 증가

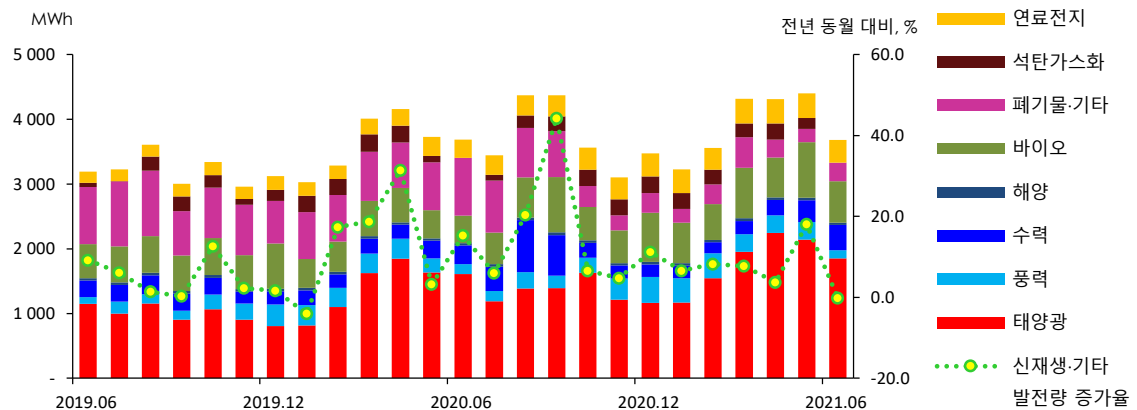
□ 신재생·기타 발전량은 풍력 및 폐기물·기타 발전량 감소 등으로 전년 동월 대비 0.2% 감소

- 신재생·기타 발전량은 태양광, 바이오에서 발전 설비용량 증가 등으로 증가하였으나, 폐기물·기타 및 풍력 발전량 감소로 전년 동월 대비 0.2% 감소
 - 태양광 발전량은 발전 설비용량이 그리드위즈 제천1호 신설(5.28) 등으로 31.7% 증가한 영향으로 14.9% 증가, 바이오 발전량도 설비용량 증가(45.1%)로 전년 동월 대비 50.3% 증가
 - 폐기물·기타 발전량은 일부 설비의 업종 변경(발전→철강)에 따른 통계 집계 제외(2020.10) 등으로 발전량이 급감(-67.8%), 풍력 발전량은 평균 풍속 감소(-11.1%)의 영향으로 전년 동월 대비 16.1% 감소

▶ 열에너지 소비 증가율 및 부문별 소비량 추이



▶ 신재생에너지·기타 발전량 증가율 및 발전량 추이



² 설비 용량과 발전량은 한전 전력통계속보 내 신재생에너지 및 기타 정보. 2021년 3월부터 폐기물이 기타로 이동함에 따라 기타 항목도 폐기물·기타 항목으로 추가함. 에너지밸런스 내 신재생·기타에너지 발전량에서는 수력이 제외됨

11. 산업 부문

□ 6월 산업 부문 에너지 소비는 근무일수 증가와 산업 생산 회복 지속으로 전년 동월 대비 8.4% 증가

- 코로나 백신 접종 확대와 경기부양책 등으로 국내외 경기가 코로나의 영향에서 회복세를 지속하고 근무일수도 전년 동월 대비 0.5일 증가하며 에너지 소비가 3개월 연속 8% 이상 빠르게 증가
 - 석유화학에서는 NCC 및 합성수지 설비(L-LDPE, PP, HDPE) 신증설과 정기보수 감소 등으로 기초유분 및 3대 석유화학 제품 생산이 증가하며 에너지 소비가 10% 이상 증가
 - 철강(1차금속)에서의 에너지 소비는 안전사고로 멈췄던 현대제철 열연공장이 재가동한 가운데 작년 코로나19 기저효과와 건설, 자동차, 조선 등 주요 전방 수요산업의 회복으로 증가세를 지속
 - 조립금속에서의 에너지 소비는 자동차 생산이 차량용 반도체 수급차질에도 불구 신차 출시 및 수출 호조 등으로 자동차 생산이 증가하고 반도체 생산도 호조세를 이어가며 15% 이상 급증

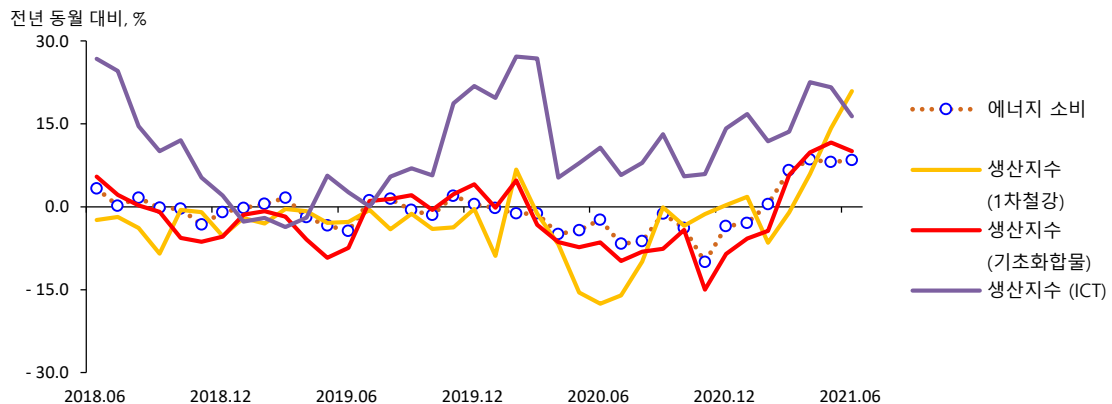
▶ 산업 부문 에너지 소비 동향

	2020년p			2021년p			
		1~6월	6월	1~6월	4월	5월	6월
산업 (백만toe)	137.4 (-3.8)	68.7 (-2.4)	11.0 (-2.4)	72.0 (4.7)	12.0 (8.5)	12.2 (8.1)	11.9 (8.4)
석유화학	69.1 (-4.1)	35.1 (0.6)	5.5 (-0.6)	36.8 (4.6)	6.2 (14.1)	6.2 (5.7)	6.1 (11.0)
- 납사	49.7 (-7.6)	25.8 (-2.2)	4.1 (0.4)	26.4 (2.3)	4.6 (17.0)	4.4 (0.2)	4.3 (3.9)
1차금속	28.3 (-4.1)	13.8 (-6.2)	2.2 (-7.9)	14.5 (5.1)	2.3 (7.5)	2.5 (13.4)	2.3 (3.4)
- 원료탄	23.6 (-3.3)	11.3 (-6.0)	1.8 (-8.3)	12.2 (8.0)	2.0 (11.5)	2.1 (17.2)	2.0 (6.5)
조립금속	11.4 (-0.1)	5.6 (-2.4)	0.9 (-2.4)	6.1 (9.3)	1.0 (6.7)	0.9 (11.0)	1.0 (15.6)
원료용 비중 (%)	57.7	58.2	58.8	58.6	59.6	58.5	58.3

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 산업 부문 에너지 소비 및 주요 업종 생산지수 추이



12. 수송 부문

□ 6월 수송 부문 소비는 해운을 제외한 도로와 항공 부문 소비가 증가하여 전년 동월 대비 4.7% 증가

- 도로 부문 소비는 이동 수요와 통행량이 작년 보다 소폭 증가하고, 코로나19 팬데믹의 완화로 국제 유가가 빠른 상승 추세를 보임에 따라 일선 주유소에서 저장 수요가 증가하며 전년 동월 대비 6.2% 증가
 - 6월의 일평균 인구 이동량은 전년 동월 대비 0.3% 증가하였고³, 고속도로 통행량은 5.4% 증가
 - 월 평균 국제 유가가 전년 동월과 전월 대비 각각 80.5%, 8.3% 상승하면서 휘발유와 경유 소매 가격도 전년 동월 대비 각각 19.2%, 21.9% 상승. 휘발유와 경유의 소비는 각각 6.2%, 7.1%, 증가
- 항공 부문 소비는 제주 여행 수요가 유지되고, 국제선 수요도 회복세를 보이며 전년 동월 대비 9.5% 증가
 - 코로나19에 상대적으로 안전한 지역으로 인식되는 제주도에 관광객 유입이 꾸준히 유지되면서 국내선 항공 편수가 전년 동월 대비 26.5% 증가하였고, 국제선 편수도 회복세 속에 43.0% 증가
- 해운 부문 소비는 수출입 물동량이 지속 증가세를 보였음에도 불구하고 전년 동월 대비 13.2% 감소

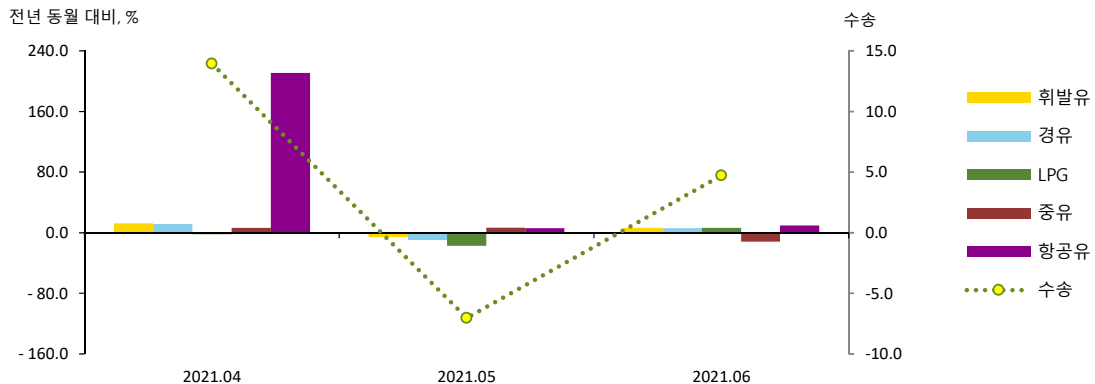
▶ 수송 부문 수단별 에너지 소비 동향

	2020년p			2021년p			
		1~6월	6월	1~6월	4월	5월	6월
수송 (백만toe)	38.94 (-9.4)	19.09 (-11.1)	3.32 (-9.3)	19.31 (1.2)	3.35 (13.9)	3.37 (-7.0)	3.47 (4.7)
도로	33.09 (-5.6)	16.05 (-7.6)	2.84 (-4.9)	16.46 (2.5)	2.88 (10.0)	2.83 (-9.4)	3.01 (6.2)
해운	2.97 (12.3)	1.50 (4.7)	0.26 (16.9)	1.51 (0.6)	0.26 (8.7)	0.29 (11.9)	0.23 (-13.2)
항공	2.55 (-48.2)	1.37 (-44.9)	0.19 (-54.7)	1.19 (-13.2)	0.19 (210.2)	0.22 (6.0)	0.21 (9.5)
철도	0.32 (-7.6)	0.16 (-7.9)	0.03 (-7.6)	0.15 (-8.6)	0.02 (-11.6)	0.02 (-12.5)	0.02 (-5.1)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 수송 부문 에너지 및 주요 석유제품 소비 증가율



³ 통계청 모바일 인구이동 통계(https://kosis.kr/covid/statistics_mobile.do).

13. 건물 부문

□ 6월 건물 부문 소비는 모든 부문에서 대부분의 에너지 소비가 늘며 전년 동월 대비 4.9% 증가

- 건물 부문 소비는 연탄을 제외한 대부분의 에너지원 소비가 늘며 전년 동월 대비 4.9% 증가
 - 평균 기온이 전년 동월 대비 0.9°C 하락하며 냉방 수요가 감소했으나 재택 시간 증가, 서비스업 생산 활동 회복 등으로 건물 부문 에너지 소비가 증가로 전환
 - 석유, 도시가스, 전기, 열, 신재생 소비가 전년 동월 대비 각각 8.7%, 8.8%, 2.5%, 21.6%, 7.9% 증가
- 가정 부문 소비는 평균기온이 하락하고 코로나19 영향으로 재택 시간이 증가하며 LPG, 도시가스, 전기, 열에너지가 증가하며 전년 동월 대비 5.7% 증가
- 상업·공공 부문 소비는 서비스업 생산 회복(생산지수 5.0% 증가), 근무일수 증가(0.5일) 등의 영향으로 전년 동월 대비 4.4% 증가
 - 코로나 백신 접종 확대와 경기부양책 등에 따른 경기회복, 서비스업 생산활동 증가 등으로 석유, 도시가스, 전기, 열에너지는 전년 동월 대비 각각 6.1%, 9.1%, 2.9%, 26.6% 증가

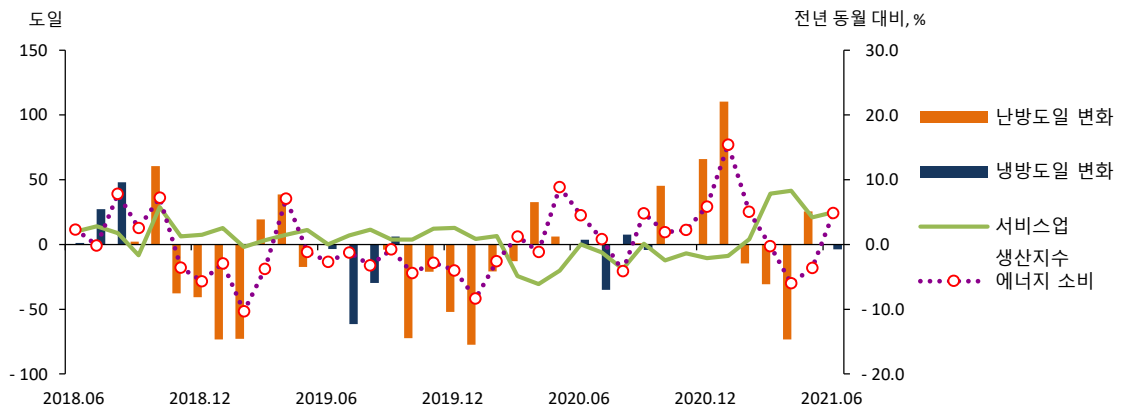
▶ 건물 부문 에너지 소비 동향

	2020년p			2021년p			
		1~6월	6월	1~6월	4월	5월	6월
건물 (백만 toe)	45.7	24.7	2.7	25.6	3.5	3.0	2.9
	(0.5)	(-1.1)	(4.5)	(3.7)	(-6.0)	(-3.6)	(4.9)
가정	23.2	13.2	1.1	13.7	1.8	1.4	1.1
	(2.7)	(-0.1)	(6.0)	(4.2)	(-12.1)	(-7.3)	(5.7)
상업	17.1	8.7	1.3	9.0	1.3	1.2	1.3
	(-2.2)	(-2.7)	(3.8)	(2.9)	(0.5)	(0.9)	(5.3)
공공·기타	5.4	2.7	0.4	2.8	0.4	0.4	0.4
	(-0.4)	(-0.5)	(3.1)	(3.7)	(3.7)	(-3.7)	(1.6)
난방도일 (18°C)	2 382.7	1 439.3	-	1 456.6	140.2	52.1	-
	(1.7)	(-4.8)	-	(1.2)	(-34.3)	(96.6)	-
냉방도일 (24°C)	92.5	3.7	3.7	-	-	-	-
	(-23.2)	-	-	-	-	-	-

주: 냉·난방도일은 제주도를 제외한 전국 45개 지점의 평균 기온을 토대로 생성, p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증감률(%)

자료: 에너지통계월보, 기상청

▶ 건물 부문 에너지 소비 및 주요 지표 추이



14. 전환 부문

□ 6월 전기 소비 증가로 총 발전량과 발전 투입 에너지는 전년 동월 대비 각각 3.7%, 1.0% 증가

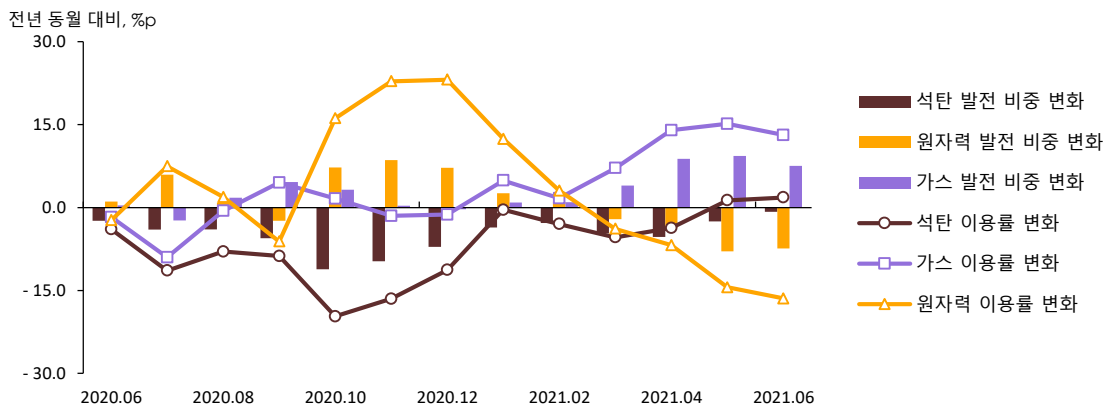
- 전기 소비가 산업용을 중심으로 전년 동월 대비 5.7% 증가한 가운데, 기저발전(원자력+석탄)량이 7.9% 감소하여 첨두부하를 담당하는 가스발전량이 전년 동월 대비 41.1% 증가
 - 석탄발전량이 자발적 석탄발전 상한제 시행 등으로 정체된 가운데, 원자력발전량은 계획예방정비 증가로 설비 이용률이 전년 동월 대비 16.5%p 하락하여 19.6% 감소
 - 이에 따라 총 발전량에서 기저발전이 차지하는 비중이 전년 동월 대비 7.8%p 하락한 61.6%에 머물렀고, 가스발전의 비중은 29.3%로 상승
- 발전 효율이 낮은 기저 발전이 감소하고 효율이 높은 가스 발전이 대폭 증가함에 따라 총발전량이 3.7% 증가했음에도 불구하고, 발전 투입 에너지는 전년 동월 대비 1.0% 증가에 그침

▶ 에너지원별 발전량

	2020년p			2021년p			
		1~6월	6월	1~6월	4월	5월	6월
총발전량 (TWh)	552.2	270.1	43.8	278.8	43.6	44.3	45.5
	(-1.9)	(-2.5)	(0.1)	(3.2)	(3.3)	(6.5)	(3.7)
석탄	196.3	94.2	16.3	88.2	12.9	14.5	16.7
	(-13.7)	(-9.6)	(-5.9)	(-6.4)	(-12.5)	(-1.1)	(2.2)
석유	2.3	0.8	0.1	2.1	0.1	0.1	0.2
	(-31.5)	(-54.6)	(-51.3)	(154.7)	(38.3)	(81.5)	(85.1)
가스	145.9	69.4	9.4	85.7	13.5	12.2	13.3
	(1.1)	(-1.2)	(2.0)	(23.5)	(44.5)	(61.2)	(41.1)
원자력	160.2	82.1	14.1	77.2	12.6	12.8	11.3
	(9.8)	(2.8)	(3.6)	(-5.9)	(-8.3)	(-16.4)	(-19.6)
수력·기타신재생	40.4	18.8	3.1	23.5	4.3	4.5	3.8
	(3.1)	(-7.8)	(-9.6)	(25.0)	(16.4)	(38.8)	(22.6)
기저발전	356.5	176.3	30.4	165.4	25.4	27.3	28.0
	(-4.5)	(-4.2)	(-1.7)	(-6.2)	(-10.5)	(-8.9)	(-7.9)

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

	2019년	2020년					2021년			
			1~6월	4월	5월	6월	1~6월	4월	5월	6월
GDP (조원)	1 852.7 (2.2)	1 836.9 (-0.9)	893.5 (-0.6)	-	-	449.7 (-2.6)	928.9 (4.0)	-	-	476.5 (6.0)
민간소비	894.1 (2.1)	849.1 (-5.0)	421.1 (-4.5)	-	-	208.6 (-4.2)	431.3 (2.4)	-	-	216.3 (3.7)
설비투자	155.3 (-6.6)	166.3 (7.1)	81.8 (5.9)	-	-	42.3 (4.5)	92.1 (12.6)	-	-	47.7 (12.8)
건설투자	265.2 (-1.7)	264.1 (-0.4)	127.3 (1.6)	-	-	72.5 (-0.4)	125.4 (-1.5)	-	-	71.6 (-1.2)
소비자물가지수 (2015=100)	104.9	105.4	105.3	105.0	104.7	104.9	107.1	107.4	107.5	107.4
대미환율 (원)	1 165.4	1 180.3	1 207.0	1 225.2	1 228.7	1 210.0	1 117.4	1 119.4	1 123.3	1 121.3
기준금리 (%)	1.6	0.7	0.8	0.8	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5
경기동행지수 (2015=100)	111.7	112.3	111.9	111.1	110.4	110.7	115.5	116.3	116.6	116.8
광공업생산지수 (2015=100)	106.7	106.3	103.0	101.6	96.8	104.3	111.8	114.0	110.8	116.3
제조업가동률지수 (2015=100)	98.4	95.6	92.9	91.2	86.8	94.3	98.6	100.7	98.6	102.9
평균기온 (°C, 전국 기준)	13.5	13.2	11.0	10.9	17.7	22.8	10.7	13.4	16.9	21.9
- 전년 동기 대비 기온차	0.5	-0.3	0.6	-1.1	-0.9	1.5	-0.3	2.5	-0.9	-0.9
난방도일	2 342.9 (-9.8)	2 382.7 (1.7)	1 439.3 (-4.8)	213.5 (18.1)	26.5 (30.5)	-	1 456.6 (1.2)	140.2 (-34.3)	52.1 (96.6)	-
냉방도일	120.4 (-42.4)	92.5 (-23.2)	3.7 -	-	-	3.7 -	-	-	-	-
에너지원단위	0.16 (-3.6)	0.16 (-3.3)	0.16 (-3.6)	-	-	0.15 (-0.8)	0.16 (-0.3)	-	-	0.15 (-1.4)
1인당 소비										
석유 (bbl)	17.9 (-0.7)	16.9 (-5.9)	8.5 (-3.1)	1.3 (-9.2)	1.5 (7.6)	1.4 (-0.9)	8.7 (2.4)	1.5 (10.2)	1.5 (-2.8)	1.5 (7.9)
전기 (MWh)	10.1 (-1.3)	9.8 (-2.3)	4.9 (-3.1)	0.8 (-4.8)	0.7 (-6.0)	0.8 (-2.3)	5.1 (3.7)	0.8 (3.4)	0.8 (6.5)	0.8 (5.6)
도시가스 (1000 m³)	0.5 (-4.3)	0.4 (-3.6)	0.2 (-6.9)	0.0 (-8.6)	0.0 (-10.6)	0.0 (-11.2)	0.3 (7.3)	0.0 (-4.7)	0.0 (9.2)	0.0 (13.1)
총에너지 (toe)	5.9 (-1.6)	5.6 (-4.2)	2.8 (-4.2)	0.4 (-6.5)	0.4 (-1.5)	0.4 (-2.4)	2.9 (3.4)	0.5 (4.6)	0.5 (3.5)	0.5 (4.9)

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

자료: 한국은행 경제통계시스템, 국가통계포털, 에너지통계월보

업종별 산업생산지수 및 생산량

	2019년	2020년					2021년			
			1~6월	4월	5월	6월	1~6월	4월	5월	6월
산업생산지수(2015=100)										
전산업	108.6 (0.9)	107.3 (-1.2)	105.1 (-1.2)	102.4 (-5.4)	102.9 (-6.1)	110.2 (0.4)	110.3 (5.0)	111.1 (8.5)	110.0 (6.9)	117.4 (6.5)
광공업	106.7 (0.3)	106.3 (-0.3)	103.0 (-0.8)	101.6 (-5.2)	96.8 (-10.9)	104.3 (-1.3)	111.8 (8.5)	114.0 (12.2)	110.8 (14.5)	116.3 (11.5)
반도체	188.0 (11.7)	230.6 (22.6)	214.8 (30.7)	192.1 (16.9)	223.4 (25.8)	238.4 (22.3)	267.7 (24.6)	249.2 (29.7)	283.3 (26.8)	299.8 (25.8)
철강	98.3 (-2.2)	92.1 (-6.3)	91.8 (-7.5)	93.5 (-6.8)	86.0 (-15.5)	81.3 (-17.5)	96.7 (5.3)	99.0 (5.9)	98.2 (14.2)	98.3 (20.9)
시멘트	94.3 (-5.7)	86.6 (-8.2)	85.0 (-9.9)	97.9 (-8.3)	87.4 (-18.6)	92.3 (-10.4)	89.8 (5.6)	103.7 (5.9)	95.2 (8.9)	97.4 (5.5)
기초화학물	108.9 (-1.4)	102.3 (-6.0)	103.1 (-3.1)	97.7 (-6.4)	96.6 (-7.3)	95.4 (-6.5)	107.3 (4.1)	107.3 (9.8)	107.8 (11.6)	105.0 (10.1)
수송장비	93.4 (-0.6)	84.1 (-9.9)	78.3 (-17.5)	81.6 (-20.2)	64.2 (-36.8)	79.3 (-15.4)	91.3 (16.6)	97.9 (20.0)	82.3 (28.2)	95.5 (20.4)
전기장비	109.6 (2.9)	108.7 (-0.8)	102.6 (-2.9)	102.9 (-7.0)	94.8 (-14.5)	108.6 (0.7)	112.3 (9.5)	115.2 (12.0)	109.3 (15.3)	119.9 (10.4)
서비스업	108.4 (1.4)	106.2 (-2.0)	104.2 (-2.2)	101.1 (-6.1)	105.1 (-4.0)	108.2 -	108.4 (4.0)	109.5 (8.3)	109.5 (4.2)	113.6 (5.0)
도·소매	104.6 (-0.4)	101.9 (-2.6)	100.2 (-3.5)	97.8 (-7.3)	103.3 (-4.4)	103.8 -	104.4 (4.2)	106.9 (9.3)	106.3 (2.9)	107.7 (3.8)
음식·숙박	97.5 (-1.0)	79.5 (-18.5)	79.4 (-16.7)	72.5 (-24.6)	86.6 (-14.1)	84.7 (-12.1)	74.9 (-5.7)	78.5 (8.3)	84.8 (-2.1)	84.2 (-0.6)
주요 업종 생산량										
철강 - 선철 (천 톤)	47 520.7 (0.8)	45 359.6 (-4.5)	21 469.5 (-8.9)	3 290.0 (-14.6)	3 483.6 (-14.4)	3 482.2 (-10.9)	22 974.5 (7.0)	3 635.1 (10.5)	3 728.6 (7.0)	3 788.6 (8.8)
철강 - 조강 (천 톤)	71 411.9 (-1.5)	67 078.8 (-6.1)	32 492.8 (-9.8)	5 078.9 (-15.4)	5 383.9 (-14.2)	5 089.2 (-14.5)	35 198.0 (8.3)	5 753.0 (13.3)	5 880.0 (9.2)	5 970.9 (17.3)
석유화학 - 기초유분 (천 톤)	31 804.1 (2.1)	30 323.6 (-4.7)	15 705.7 (3.1)	2 483.1 (3.6)	2 570.1 (4.8)	2 490.8 (2.6)	16 292.3 (3.7)	2 797.7 (12.7)	2 814.2 (9.5)	2 649.2 (6.4)
석유화학 - 중간원료 (천 톤)	16 014.0 (-5.7)	15 355.4 (-4.1)	7 955.6 (1.9)	1 286.6 (2.5)	1 267.9 (3.4)	1 236.0 (5.7)	7 767.0 (-2.4)	1 281.2 (-0.4)	1 316.4 (3.8)	1 121.5 (-9.3)
석유화학 - 3대 제품 (천 톤)	21 584.6 (-1.0)	21 252.7 (-1.5)	10 762.8 (0.3)	1 754.2 (6.4)	1 757.5 (-3.4)	1 665.5 (-2.2)	11 162.6 (3.7)	1 857.7 (5.9)	1 923.8 (9.5)	1 849.0 (11.0)
자동차 - 생산대수 (천 대)	3 950.6 (-1.9)	3 506.8 (-11.2)	1 627.5 (-19.8)	289.5 (-22.2)	231.1 (-36.9)	297.0 (-10.8)	1 814.5 (11.5)	323.6 (11.8)	256.3 (10.9)	325.8 (9.7)

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

자료: 에너지통계월보, 한국철강협회, 한국석유화학협회, 한국자동차산업협회

국제 에너지 가격

	2019년	2020년					2021년			
		1~6월	4월	5월	6월	1~6월	4월	5월	6월	
원유 (USD/bbl)										
WTI	57.0 (-11.9)	39.4 (-30.9)	37.0 (-35.5)	16.7 (-73.9)	28.5 (-53.1)	38.3 (-30.0)	62.0 (67.4)	61.7 (269.5)	65.2 (128.4)	71.4 (86.2)
Dubai	63.5 (-8.5)	42.2 (-33.6)	40.7 (-37.9)	20.4 (-71.3)	30.5 (-56.1)	40.8 (-34.0)	63.5 (56.2)	62.9 (208.6)	66.3 (117.7)	71.6 (75.5)
Brent	64.2 (-10.3)	43.2 (-32.7)	42.1 (-36.3)	26.6 (-62.8)	32.4 (-53.9)	40.8 (-35.3)	65.1 (54.5)	65.3 (145.3)	68.3 (110.8)	73.4 (80.1)
국내도입단가 (C&F)	65.5 (-8.2)	44.8 (-31.7)	46.0 (-30.8)	34.1 (-51.0)	26.2 (-63.2)	29.8 (-56.0)	62.8 (36.4)	64.8 (90.3)	67.2 (156.9)	69.9 (134.1)
LNG										
인도네시아산 (USD/MMBTU)	10.6 (-1.0)	8.3 (-21.3)	9.8 (-9.9)	10.0 (-2.5)	10.1 (-0.7)	9.0 (-10.7)	8.9 (-9.3)	8.3 (-17.3)	8.9 (-11.5)	9.6 (7.2)
국내도입단가 (USD/톤, CIF)	505.4 (-4.0)	390.2 (-22.8)	461.8 (-13.4)	478.9 (-0.6)	469.0 (-2.6)	443.7 (-5.7)	439.6 (-4.8)	385.4 (-19.5)	408.1 (-13.0)	460.7 (3.8)
유연탄 (USD/톤)										
호주산	77.9 (-27.2)	60.8 (-22.0)	61.2 (-30.5)	58.6 (-32.5)	52.5 (-36.2)	52.2 (-28.0)	99.6 (62.7)	92.2 (57.5)	107.0 (103.9)	130.0 (148.9)
국내도입단가 (CIF)	100.7 (-11.3)	77.7 (-22.9)	85.1 (-22.5)	89.6 (-16.8)	83.4 (-25.4)	75.4 (-31.1)	88.2 (3.6)	91.4 (2.1)	94.4 (13.1)	97.9 (29.8)
석유제품 (USD/bbl)										
휘발유	72.5 (-9.3)	46.7 (-35.7)	45.3 (-36.3)	20.5 (-74.6)	33.5 (-56.2)	45.3 (-32.9)	72.0 (59.1)	74.0 (260.7)	76.2 (127.7)	80.4 (77.3)
등유	77.3 (-8.9)	44.7 (-42.1)	44.9 (-42.5)	21.3 (-74.3)	28.9 (-64.6)	41.2 (-44.8)	67.4 (50.3)	66.8 (214.0)	71.7 (148.3)	75.9 (84.3)
경유	78.2 (-7.9)	49.4 (-36.8)	50.3 (-36.2)	31.4 (-62.3)	36.1 (-56.4)	46.6 (-38.0)	69.9 (38.8)	68.9 (119.2)	73.9 (104.9)	78.8 (69.1)
중유	57.5 (-11.8)	39.2 (-31.9)	36.1 (-42.7)	23.3 (-65.1)	26.7 (-58.6)	36.9 (-38.0)	58.9 (62.9)	59.0 (153.0)	59.7 (124.0)	64.7 (75.6)
프로판	434.6 (-19.8)	397.1 (-8.6)	403.3 (-14.5)	230.0 (-55.3)	340.0 (-35.2)	350.0 (-18.6)	560.8 (39.1)	560.0 (143.5)	495.0 (45.6)	530.0 (51.4)
부탄	441.7 (-18.1)	403.8 (-8.6)	420.8 (-12.6)	240.0 (-55.1)	340.0 (-35.8)	330.0 (-20.5)	540.0 (28.3)	530.0 (120.8)	475.0 (39.7)	525.0 (59.1)
납사	56.9 (-15.1)	40.5 (-28.9)	37.7 (-34.1)	17.3 (-72.6)	26.3 (-56.1)	39.0 (-24.6)	63.4 (68.3)	62.2 (259.2)	65.7 (149.6)	70.5 (80.9)

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

국내 에너지 가격

	2019년	2020년					2021년			
			1~6월	4월	5월	6월	1~6월	4월	5월	6월
석유제품										
휘발유 (원/리터)	1 471.9 (-6.9)	1 381.6 (-6.1)	1 414.1 (-0.5)	1 323.7 (-7.1)	1 255.1 (-17.3)	1 322.9 (-12.8)	1 511.9 (6.9)	1 534.5 (15.9)	1 541.5 (22.8)	1 577.3 (19.2)
경유 (원/리터)	1 340.1 (-3.7)	1 189.8 (-11.2)	1 229.2 (-6.0)	1 132.4 (-14.0)	1 065.8 (-23.1)	1 127.9 (-18.3)	1 310.7 (6.6)	1 332.7 (17.7)	1 338.8 (25.6)	1 374.4 (21.9)
중유 (원/리터)	743.9 (1.2)	573.6 (-22.9)	609.7 (-17.3)	536.7 (-30.4)	451.3 (-41.9)	462.8 (-42.1)	665.7 (9.2)	730.1 (36.0)	706.4 (56.5)	706.4 (52.6)
프로판 (원/kg)	1 869.7 (-2.6)	1 850.7 (-1.0)	1 877.7 (-0.4)	1 885.5 (1.2)	1 753.8 (-8.9)	1 794.5 (-7.0)	1 985.7 (5.8)	2 032.9 (7.8)	2 031.6 (15.8)	1 999.6 (11.4)
부탄 (원/리터)	806.2 (-7.8)	791.1 (-1.9)	810.4 (-0.6)	818.4 (2.8)	725.0 (-14.5)	749.5 (-12.0)	870.1 (7.4)	899.2 (9.9)	899.4 (24.1)	878.5 (17.2)
도시가스(원/MJ)										
주택용	15.6 (3.9)	15.1 (-3.6)	15.9 (3.8)	15.9 (3.8)	15.9 (3.8)	15.9 (3.8)	14.2 (-10.7)	14.2 (-10.7)	14.2 (-10.7)	14.2 (-10.7)
일반용(1)	15.6 (4.9)	14.9 (-4.7)	15.9 (3.0)	15.8 (4.7)	15.8 (4.7)	15.7 (4.7)	13.9 (-12.3)	13.8 (-12.3)	13.8 (-12.3)	13.8 (-12.2)
업무난방용	16.1 (4.4)	15.1 (-6.4)	16.5 (4.7)	16.5 (4.7)	16.5 (4.7)	16.5 (4.7)	15.2 (-7.6)	16.1 (-2.4)	15.0 (-8.9)	15.6 (-5.5)
산업용	13.8 (6.0)	12.6 (-8.4)	14.2 (5.3)	14.0 (5.4)	14.0 (5.4)	13.9 (5.5)	12.7 (-11.1)	13.3 (-4.8)	11.8 (-15.5)	12.3 (-11.4)
열(원/Mcal)										
주택용	65.7 (1.8)	66.2 (0.7)	67.1 (3.8)	67.1 (3.8)	67.1 (3.8)	67.1 (3.8)	65.2 (-2.8)	65.2 (-2.8)	65.2 (-2.8)	65.2 (-2.8)
업무용	85.3 (1.8)	85.9 (0.7)	87.2 (3.8)	87.2 (3.8)	87.2 (3.8)	87.2 (3.8)	84.7 (-2.8)	84.7 (-2.8)	84.7 (-2.8)	84.7 (-2.8)
공공용	74.5 (1.9)	75.1 (0.7)	76.1 (3.8)	76.1 (3.8)	76.1 (3.8)	76.1 (3.8)	74.0 (-2.9)	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 -	142.3 (-3.4)	142.3 (-3.4)	142.3 (-3.4)	142.3 (-3.4)
일반용	84.4 -	84.4 -	81.0 -	65.2 -	65.2 -	105.7 -	76.0 (-6.2)	60.2 (-7.7)	60.2 (-7.7)	100.7 (-4.7)
산업용	96.0 -	96.0 -	93.5 -	78.5 -	78.5 -	108.5 -	88.5 (-5.3)	73.5 (-6.4)	73.5 (-6.4)	103.5 (-4.6)

주 1 ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

2 전기요금: 주택용(교양, 201~400kWh), 일반용(갑) I, 저압, 산업용(을), 교양B, 선택 II (중간부하) 기준

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

총에너지 소비

	2019년	2020년p					2021년p			
			1~6월	4월	5월	6월	1~6월	4월	5월	6월
석탄 (백만 톤)	133.0 (-5.7)	116.6 (-12.4)	55.9 (-11.3)	8.9 (-4.1)	8.6 (-9.3)	9.6 (-8.8)	54.9 (-1.8)	8.3 (-6.3)	9.1 (5.7)	9.5 (-1.0)
- 원료탄 제외	98.0 (-7.9)	82.8 (-15.6)	39.7 (-13.3)	6.4 (0.0)	6.0 (-8.4)	6.9 (-9.0)	37.3 (-5.9)	5.5 (-13.4)	6.1 (0.8)	6.7 (-3.8)
석유 (백만 bbl)	927.1 (-0.5)	873.3 (-5.8)	441.5 (-2.9)	68.6 (-9.1)	78.2 (7.8)	71.1 (-0.8)	452.5 (2.5)	75.7 (10.3)	76.1 (-2.7)	76.8 (8.0)
- 비에너지유 제외	451.8 (1.4)	424.7 (-6.0)	210.1 (-5.4)	32.7 (-13.0)	38.2 (15.9)	33.8 (-4.0)	212.0 (0.9)	34.3 (4.9)	35.8 (-6.3)	36.9 (9.0)
LNG (백만 톤)	41.0 (-3.1)	41.4 (1.1)	20.9 (-2.5)	3.0 (-10.5)	2.3 (-17.2)	2.4 (-1.4)	24.1 (15.5)	3.4 (15.9)	3.1 (36.2)	3.1 (28.1)
수력 (TWh)	6.2 (-14.1)	7.1 (14.4)	3.2 (5.7)	0.5 (-3.5)	0.6 (4.2)	0.5 (6.7)	3.4 (6.2)	0.6 (8.8)	0.6 (13.2)	0.7 (33.7)
원자력 (TWh)	145.9 (9.3)	160.2 (9.8)	82.1 (2.8)	13.7 (-3.3)	15.3 (3.3)	14.1 (3.6)	77.2 (-5.9)	12.6 (-8.3)	12.8 (-16.4)	11.3 (-19.6)
기타 (백만 toe)	17.7 (3.3)	18.4 (4.0)	9.2 (4.0)	1.7 (12.9)	1.5 (-1.7)	1.5 (3.5)	10.1 (9.2)	1.8 (5.7)	1.8 (17.3)	1.7 (10.2)
총에너지 (백만 toe)	303.1 (-1.5)	290.8 (-4.0)	145.1 (-4.0)	22.8 (-6.4)	23.1 (-1.4)	22.7 (-2.3)	150.1 (3.5)	23.8 (4.7)	23.9 (3.6)	23.8 (5.0)
- 비에너지유 제외	244.0 (-1.3)	234.9 (-3.7)	116.3 (-4.9)	18.3 (-6.8)	18.1 (-2.2)	18.0 (-3.5)	120.0 (3.2)	18.7 (2.2)	18.9 (4.3)	18.8 (4.3)
- 원료용 제외	219.6 (-1.5)	211.3 (-3.8)	104.9 (-4.8)	16.5 (-6.1)	16.3 (-1.1)	16.2 (-2.9)	107.8 (2.7)	16.7 (1.2)	16.8 (2.9)	16.8 (4.0)

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

일차에너지 원별 비중

(단위 %)

	2019년	2020년p					2021년p			
			1~6월	4월	5월	6월	1~6월	4월	5월	6월
석탄	27.1	24.9	23.9	24.3	23.2	26.1	22.8	21.9	23.7	24.7
- 원료탄 제외	19.1	16.8	16.1	16.5	15.4	18.0	14.6	13.6	14.9	16.5
석유	38.7	37.9	38.4	38.1	42.9	39.8	38.1	40.2	40.1	40.8
- 비에너지유 제외	19.2	18.7	18.5	18.3	21.3	19.2	18.0	18.5	19.1	19.7
LNG	17.7	18.6	18.8	17.0	12.7	13.8	21.0	18.9	16.8	16.9
수력	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6
원자력	10.3	11.7	12.0	12.8	14.1	13.2	11.0	11.2	11.4	10.1
기타	5.8	6.3	6.3	7.3	6.6	6.6	6.7	7.4	7.5	6.9
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)

	2019년	2020년p					2021년p			
			1~6월	4월	5월	6월	1~6월	4월	5월	6월
산업	142.9 (-0.4)	137.4 (-3.8)	68.7 (-2.4)	11.0 (-5.0)	11.3 (-4.3)	11.0 (-2.4)	72.0 (4.7)	12.0 (8.5)	12.2 (8.1)	11.9 (8.4)
수송	43.0 (0.0)	38.9 (-9.4)	19.1 (-11.1)	2.9 (-22.1)	3.6 (9.6)	3.3 (-9.3)	19.3 (1.2)	3.3 (13.9)	3.4 (-7.0)	3.5 (4.7)
가정	22.6 (-3.6)	23.2 (2.7)	13.2 (-0.1)	2.0 (4.3)	1.5 (17.4)	1.1 (6.0)	13.7 (4.2)	1.8 (-12.1)	1.4 (-7.3)	1.1 (5.7)
상업	17.5 (-2.3)	17.1 (-2.2)	8.7 (-2.7)	1.3 (-7.1)	1.2 (0.7)	1.3 (3.8)	9.0 (2.9)	1.3 (0.5)	1.2 (0.9)	1.3 (5.3)
공공	5.4 (-3.2)	5.4 (-0.4)	2.7 (-0.5)	0.4 (-6.2)	0.4 (6.5)	0.4 (3.1)	2.8 (3.7)	0.4 (3.7)	0.4 (-3.7)	0.4 (1.6)
최종 소비	231.4 (-0.9)	222.0 (-4.0)	112.5 (-3.7)	17.7 (-7.6)	18.0 (0.4)	17.0 (-2.8)	116.8 (3.9)	18.8 (6.4)	18.5 (3.0)	18.2 (7.1)
석탄 (백만 톤)	48.2 (-2.2)	45.8 (-4.9)	22.0 (-8.9)	3.6 (-9.2)	3.4 (-16.1)	3.6 (-10.3)	23.4 (6.4)	3.9 (6.2)	4.1 (19.2)	3.7 (3.4)
석유 (백만 bbl)	918.5 (-0.2)	867.1 (-5.6)	438.9 (-2.4)	68.3 (-8.7)	77.9 (8.2)	70.8 (-0.5)	448.4 (2.2)	75.3 (10.3)	75.7 (-2.9)	76.3 (7.7)
전기 (TWh)	520.5 (-1.1)	509.3 (-2.2)	252.3 (-2.9)	40.5 (-4.6)	38.3 (-5.8)	39.8 (-2.1)	261.8 (3.8)	41.9 (3.5)	40.8 (6.6)	42.0 (5.7)
도시가스 (십억 m³)	23.3 (-4.1)	22.5 (-3.4)	12.7 (-6.7)	1.9 (-8.5)	1.4 (-10.5)	1.1 (-11.1)	13.6 (7.3)	1.8 (-4.7)	1.5 (9.3)	1.3 (13.2)
열·기타 (천 toe)	11.6 (-2.0)	11.4 (-0.9)	5.9 (-1.8)	1.0 (-1.0)	0.8 (-1.3)	0.8 (-2.6)	6.4 (6.8)	1.0 (1.9)	0.9 (11.2)	0.9 (12.5)

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

최종 소비 비중

(단위: %)

	2019년	2020년p					2021년p			
			1~6월	4월	5월	6월	1~6월	4월	5월	6월
산업	61.8	61.9	61.1	62.4	62.6	64.6	61.6	63.7	65.7	65.3
수송	18.6	17.5	17.0	16.6	20.1	19.5	16.5	17.8	18.2	19.0
가정	9.8	10.5	11.7	11.4	8.2	6.2	11.8	9.4	7.4	6.1
상업	7.6	7.7	7.8	7.3	6.7	7.4	7.7	6.9	6.6	7.3
공공	2.3	2.4	2.4	2.3	2.3	2.4	2.4	2.3	2.2	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	13.1	13.6	12.8	14.0	13.4	13.6	14.6	13.6
석유	50.2	49.3	49.2	48.8	54.9	52.7	48.5	50.7	51.6	52.9
전기	19.3	19.7	19.3	19.7	18.3	20.1	19.3	19.2	19.0	19.8
도시가스	11.6	12.0	13.1	12.6	9.4	8.6	13.4	11.4	9.9	8.9
열·기타	5.0	5.2	5.3	5.4	4.6	4.6	5.4	5.2	5.0	4.8

주: p는 잠정치
자료: 에너지통계월보

에너지 설비 관련 통계

	2018년	2019년	2020년	2020년			2021년		
				4월	5월	6월	4월	5월	6월
총 발전용량 (GW)	119.1 (1.9)	125.3 (5.2)	129.2 (3.1)	126.3 (5.4)	126.8 (5.8)	127.3 (5.1)	128.4 (1.7)	129.6 (2.2)	131.1 (2.9)
원자력	21.9 (-3.0)	23.3 (6.4)	23.3 -	23.3 (6.4)	23.3 (6.4)	23.3 (6.4)	23.3 -	23.3 -	23.3 -
유연탄	36.4 (0.7)	36.4 (0.1)	36.5 (0.1)	36.5 (0.1)	36.5 (0.1)	36.5 (0.1)	34.3 (-5.8)	35.4 (-2.9)	36.4 (-0.2)
가스	37.9 (-0.0)	39.6 (4.5)	41.2 (4.1)	41.2 (8.5)	41.2 (8.5)	41.2 (7.5)	41.2 -	41.2 (-0.0)	41.2 -
정제 용량 (백만 BPSD)	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

	2018년	2019년	2020년	2020년			2021년		
				4월	5월	6월	4월	5월	6월
도시가스 수요가수 (백만)	19.1 (3.1)	19.7 (2.8)	20.1 (2.3)	19.7 (2.4)	19.7 (2.4)	19.8 (2.5)	20.2 (2.5)	20.2 (2.4)	20.1 (1.8)
자동차 등록대수 (백만 대)	23.2 (3.0)	23.7 (2.0)	24.4 (2.9)	23.9 (2.2)	23.9 (2.3)	24.0 (2.5)	24.6 (2.9)	24.6 (2.8)	24.6 (2.6)
- 휘발유	10.6 (2.5)	11.0 (3.1)	11.4 (4.1)	11.1 (3.5)	11.2 (3.7)	11.2 (4.1)	11.5 (4.0)	11.6 (3.8)	11.6 (3.5)
- 경유	9.9 (3.7)	10.0 (0.3)	10.0 (0.3)	9.9 (-0.1)	9.9 (-0.1)	10.0 (-0.2)	10.0 (0.2)	9.9 (-0.1)	9.9 (-0.3)
- LPG	2.0 (-3.3)	2.0 (-1.5)	2.0 (-1.3)	2.0 (-0.6)	2.0 (-0.6)	2.0 (-0.5)	2.0 (-1.8)	2.0 (-1.9)	2.0 (-2.0)
- 하이브리드	0.4 (30.9)	0.5 (26.1)	0.6 (33.1)	0.5 (24.3)	0.5 (24.9)	0.6 (25.9)	0.7 (37.7)	0.7 (37.3)	0.8 (36.9)

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 10^7 kcal를 의미함

□ IGCC(Integrated Gasification Combined Cycle)

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

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

- 일평균 외기 온도가 기준 온도(냉방: 24°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.114)

KEEI 에너지수급동향은 우리나라 에너지경제지표를 신속하게 분석·제공함으로써 정부와 산업계의 에너지 정책 및 시장 전략 수립에 활용되도록 작성됩니다.

이 보고서는 에너지경제연구원 에너지통계연구실 및 기타 관련 연구부서와 협력하여 에너지정보통계센터 에너지수급 연구실에서 작성하며, 본 에너지수급동향에 수록된 에너지 경제지표는 향후 확정될 때까지 지속적으로 갱신됩니다.

본 보고서의 내용은 KESIS(www.kesis.net)에서도 확인하실 수 있습니다.

본 보고서에 대한 의견과 질문은 EnergyOutlook@keei.re.kr로 보내주시기 바랍니다.

에너지정보통계센터

에너지수급연구실

발행인 조용성 / 편집인 김철현

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