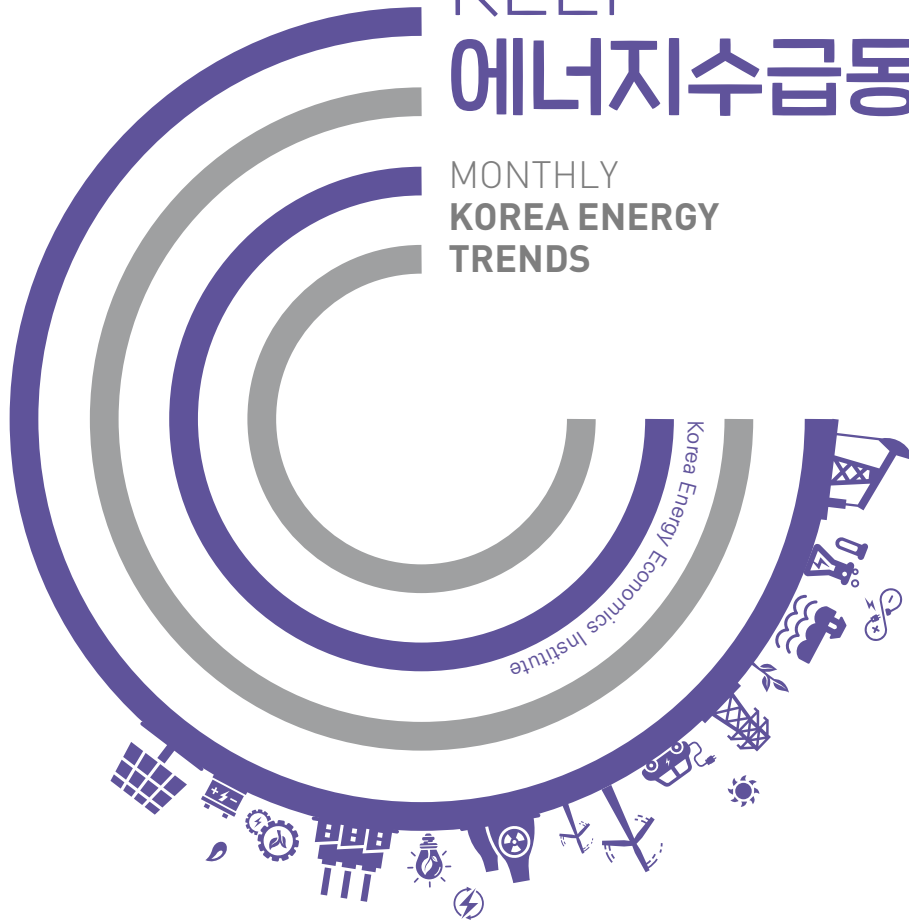


KEEI 에너지수급동향

MONTHLY
KOREA ENERGY
TRENDS



COAL -4.1%
PETROLEUM 2.0%
LNG -4.9%
NUCLEAR 24.8%
NEW & RENEWABLE 11.8%
JULY. 2022

본 동향 자료는 2022년 7월까지의 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.	발전 부문	19



1. 경제 및 산업

- **7월 광공업생산지수는 철강, 기초화학 생산 감소에도 반도체, 자동차 생산 증가로 전년 동월 대비 1.5% 상승**
 - 반도체 생산지수는 전년 동월 대비 17.3% 상승했으나, 가동률 하락(-4.0%, 지수 기준), 출하 감소(-16.8%, 지수 기준) 등으로 상승세가 둔화되었으며, 재고는 증가(80.0%, 지수 기준)
 - 자동차 생산지수는 근무일수 감소(1일) 등에도 불구하고, 자동차 부품 공급난이 완화되는 등의 영향으로 자동차 가동률이 상승(11.0%, 지수 기준)하여 전년 동월 대비 11.0% 상승
 - 기초화학물질 생산지수는 설비 가동률 하락세 지속(-8.1%, 지수 기준), 에틸렌-납사 스프레드 악화(-59.1%) 등 석유화학 업황 부진이 지속되는 등의 영향으로 전년 동월 대비 6.5% 하락
 - 철강 생산지수는 건설 업황의 부진, 철스크랩 가격 하락세에 따른 일부 철강재 구매 지연 등 철강재 수요가 감소하는 등의 영향으로 전년 동월 대비 3.8% 하락

- **서비스업 생산지수는 음식·숙박업을 중심으로 생산이 증가하여 전년 동월 대비 4.6% 상승**
 - 도·소매업 생산지수는 전년 동월 대비 0.9%로 소폭 상승했으며, 거리두기 해제 이후 처음 맞이하는 여름 휴가철 등으로 야외 활동이 증가하여 예술, 스포츠 및 여가 서비스업 생산지수가 약 40%로 크게 상승
 - 음식·숙박업 생산지수는 경제활동이 정상화되는 가운데, 야외 활동 증가 등의 영향으로 하위 업종인 숙박업에서 약 56% 증가했으며, 음식점 및 주점업에서도 약 30% 증가하는 등 전년 동월 대비 약 30% 상승

▶ 경제 및 산업 주요 지표 동향

	2021년p			2022년p			
		1~7월	7월	1~7월	5월	6월	7월
GDP (조원)	1915.8 (4.1)	932.0 (4.2)	- -	959.5 (3.0)	- -	492.2 (2.9)	- -
총수출 (십억 달러, 통관 기준)	644.4 (25.7)	358.6 (26.6)	55.5 (29.6)	410.8 (14.6)	61.6 (21.4)	57.7 (5.3)	60.3 (8.6)
광공업생산지수 (2015=100)	114.3 (7.4)	112.8 (8.7)	116.6 (8.5)	117.2 (4.0)	119.9 (7.5)	118.8 (1.4)	118.3 (1.5)
반도체	298.6 (29.4)	273.2 (26.0)	307.0 (34.6)	345.4 (26.5)	351.6 (24.2)	371.6 (23.9)	360.2 (17.3)
기초화학물질	107.9 (6.7)	107.2 (5.0)	113.0 (10.5)	105.5 (-1.5)	104.0 (-2.4)	99.9 (-3.5)	105.6 (-6.5)
철강	97.4 (5.8)	97.3 (7.0)	102.3 (19.1)	96.9 (-0.5)	98.3 (0.3)	96.5 (-1.7)	98.4 (-3.8)
자동차	88.2 (4.5)	91.1 (13.7)	90.1 (-3.7)	92.8 (1.9)	95.5 (15.8)	99.4 (3.7)	100.0 (11.0)
서비스업생산지수 (2015=100)	110.9 (4.3)	108.8 (4.0)	111.0 (4.0)	113.9 (4.7)	117.6 (7.4)	118.0 (4.0)	116.1 (4.6)
도·소매	106.0 (4.0)	104.6 (4.3)	105.9 (5.4)	107.3 (2.5)	111.6 (4.8)	107.9 (0.6)	106.8 (0.9)
음식·숙박	80.7 (1.4)	76.2 (-5.9)	83.2 (-8.0)	91.4 (20.0)	102.5 (20.7)	100.7 (19.6)	108.1 (29.9)

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

2. 에너지 가격¹

국제 에너지 가격

□ 7월 국제 유가는 러시아를 둘러싼 지정학적 리스크 지속에도 불구하고, 글로벌 경기 둔화 우려 등으로 하락

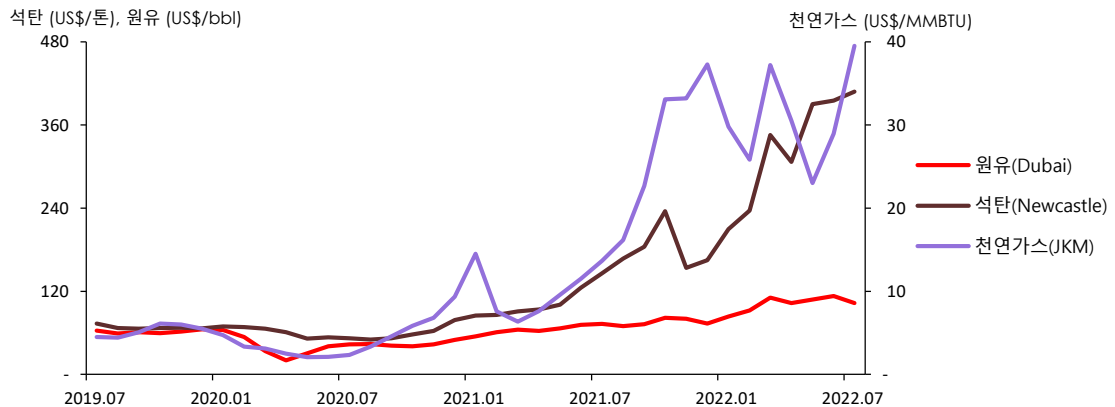
- 국제 유가는 러시아산 원유에 대한 가격 상한제가 추진되는 등 서방과 러시아의 갈등이 지속됨에도 불구하고, 세계 코로나19 확진자 발생수 증가(60.8%)와 세계 경기침체 우려 등으로 전월 대비 8.9% 하락
 - IMF는 7월 세계경제전망 보고서에서 올해 세계 경제성장률을 3.2%로 4월 전망 대비 0.4%p 하향
- 국제 석탄 가격은 글로벌 공급망 차질 우려 속에 발전용 수요 증가 등으로 전월 대비 3.4% 상승
- 국제 천연가스 가격은 가스 비축기를 지나는 가운데 유럽과 아시아의 하절기 기온이 평년 수준을 상회할 것이라는 전망으로 발전 연료 확보 경쟁이 심화되고, 러시아의 가스 공급도 줄어들며 빠르게 상승
 - 러시아의 7월 유럽향 가스(PNG+LNG) 공급량이 121 Bcf(약 3.4 Bcm)로 전월 대비 약 40% 감소

▶ 국제 에너지 가격 동향

	2020년	2021년			2022년			
		5월	6월	7월	5월	6월	7월	
원유 (\$/bbl)	42.2 (-33.5)	69.3 (64.2)	66.3 (5.4)	71.6 (7.9)	72.9 (1.9)	108.2 (5.2)	113.3 (4.7)	103.1 (-8.9)
석탄 (\$/톤)	60.2 (-22.8)	136.4 (126.5)	100.4 (7.0)	125.3 (24.8)	145.9 (16.4)	390.4 (27.3)	395.0 (1.2)	408.4 (3.4)
천연가스 (\$/MMBTU)								
TTF	3.2 (-32.3)	16.2 (398.7)	8.9 (23.9)	10.3 (15.4)	12.5 (21.7)	29.2 (-9.5)	33.5 (14.8)	51.3 (53.2)
JKM	4.2 (-25.2)	17.8 (326.0)	9.6 (25.3)	11.5 (20.5)	13.6 (18.4)	23.0 (-24.6)	28.9 (25.7)	39.5 (36.6)

주: 원유는 두바이유, 석탄은 호주 뉴캐슬 석탄 기준. 석탄과 천연가스는 선물 가격. ()는 전월/전년 대비 증가율(%)
 자료: 석유정보망(www.petronet.co.kr), World Bank, CME Group(www.cmegroup.com)

▶ 주요 에너지 국제 가격 추이



¹ 수급동향에서 에너지가격은 에너지 소비와 같은 월의 내용을 다룸. 최근 가격 동향은 에너지브리프를 참고 바람

국내 에너지 가격

□ 7월 휘발유와 경유의 가격은 국제 가격 하락과 유류세 인하폭 확대로 전월 대비 각각 2.6%, 0.2% 하락

- 휘발유와 경유의 국제 가격이 6월 21일에 각각 배럴당 153.6 달러, 186.1 달러를 기록한 후 하락세로 전환하고, 7월 1일부터는 국내 유류세 인하폭 확대(탄력세율 기준, 30%→37%)
 - 휘발유와 경유의 판매가격 차이는 국제 경유 가격 급등의 영향으로 주유소 판매가격 역전 현상이 발생한 6월 13일 이후 줄곧 벌어져 7월 말에는 리터당 85.3원까지 확대
- 수송용 부탄 가격은 국내 LPG 공급가격 인하, 유류세 인하폭 확대 등으로 전월 대비 3.0% 하락
 - 사우디 아람코사의 6월 계약가격(CP) 인하로 E1과 SK가스가 7월 부탄 국내 공급가격을 각각 kg당 63원, 65원 인하

□ 7월 산업용 프로판과 도시가스의 상대가격(프로판/도시가스)은 1.35로 전월 대비 12.2% 하락

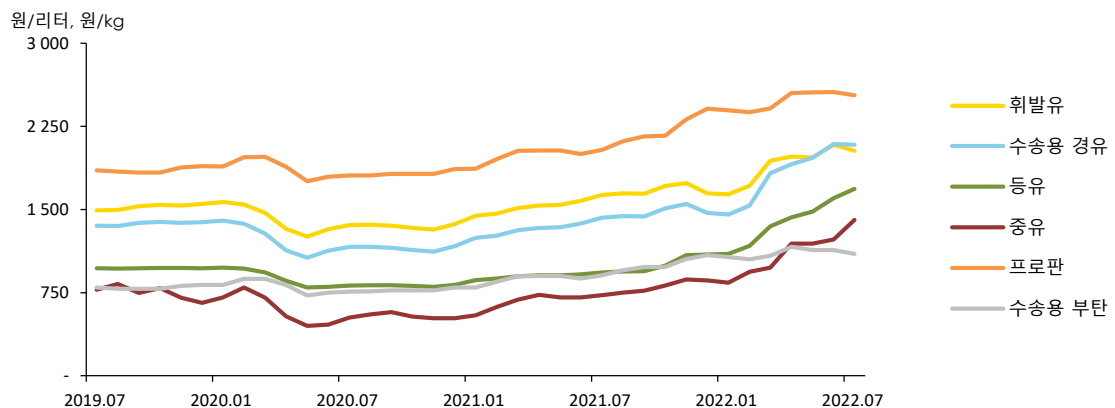
- 산업용 프로판 가격이 2.7% 상승한 반면, 산업용 도시가스 요금은 10.8% 상승

▶ 국내 에너지 가격 동향

	2020년	2021년			2022년			
		5월	6월	7월	5월	6월	7월	
휘발유 (원/리터)	1 381.2 (-6.2)	1 591.1 (15.2)	1 541.5 (0.5)	1 577.3 (2.3)	1 629.3 (3.3)	1 967.1 (-0.5)	2 084.0 (5.9)	2 030.0 (-2.6)
수송용 경유 (원/리터)	1 189.5 (-11.3)	1 392.0 (17.0)	1 338.8 (0.5)	1 374.4 (2.7)	1 425.5 (3.7)	1 964.3 (3.0)	2 089.0 (6.4)	2 084.9 (-0.2)
중유 (원/리터)	572.9 (-23.0)	732.2 (27.8)	706.4 (-3.2)	706.4 -	728.4 (3.1)	1 190.4 (-0.1)	1 229.3 (3.3)	1 405.7 (14.3)
프로판 (원/kg)	1 850.3 (-1.0)	2 093.4 (13.1)	2 031.6 (-0.1)	1 999.6 (-1.6)	2 036.4 (1.8)	2 558.2 (0.2)	2 558.8 (0.0)	2 531.2 (-1.1)
수송용 부탄 (원/리터)	790.8 (-1.9)	932.3 (17.9)	899.4 (0.0)	878.5 (-2.3)	906.3 (3.2)	1 134.6 (-2.5)	1 133.7 (-0.1)	1 100.2 (-3.0)

주: 휘발유, 경유, 부탄은 주유소/충전소 가격, 중유는 대리점 가격, 프로판은 판매소 가격. ()는 전월/전년 대비 증가율(%)
 자료: 유가정보서비스 (www.opinet.co.kr)

▶ 국내 석유제품 가격 추이



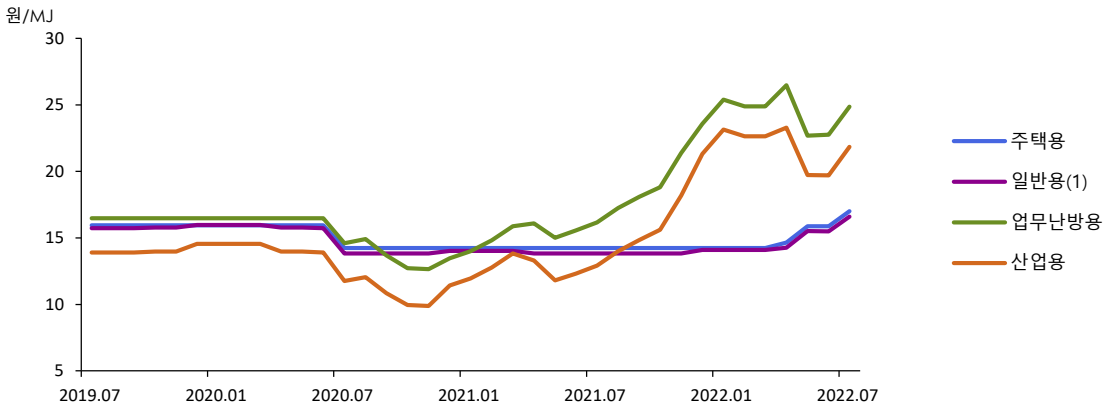
□ 7월 도시가스 요금은 LNG 도입가 상승분이 원료비에 반영되어 모든 용도에서 상승

- 업무난방용과 산업용 요금은 원료비가 MJ당 2.12원씩 인상되어 전월 대비 각각 9.3%, 10.8% 상승
- 주택용과 일반용 요금은 원료비가 MJ당 1.11원씩 인상되어 전월 대비 각각 7.0%, 7.2% 상승
 - 작년 말부터 예고된 원료비 정산단가 인상분(0.67원/MJ)과 기준원료비 인상분(0.44원/MJ) 반영
 - ※ 민수용 원료비 정산단가는 현재 1.90원/MJ이며, 10월에 0.40원/MJ 인상되어 내년 4월까지 2.30원/MJ로 적용될 예정

□ 7월 전기요금은 3분기 연료비조정단가 인상으로 모든 용도에서 전월 대비 4% 내외 상승

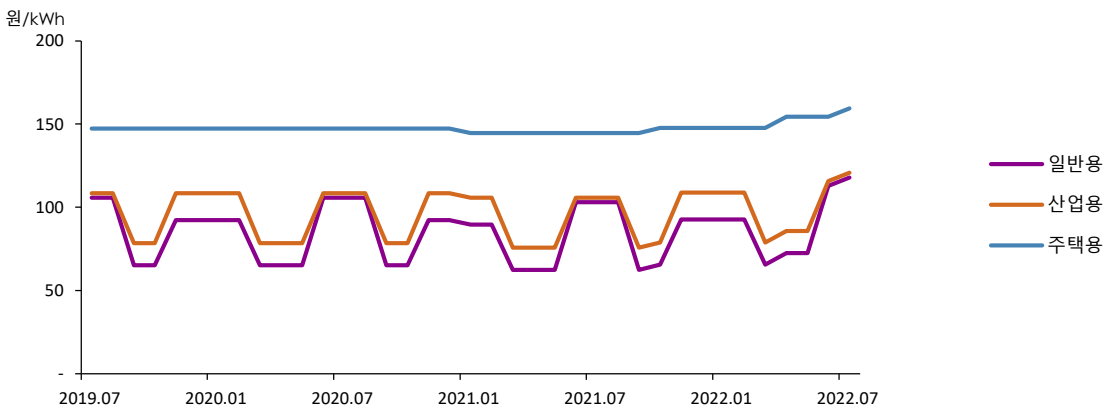
- 연료비조정단가는 33.6원/kWh으로 산정되었으나 상하한 및 분기 조정폭 제한으로 5.0원/kWh 적용
 - 한전 기본공급약관이 개정(6.27)되어 연료비조정단가의 분기 조정폭이 ±5원/kWh으로 변경됨
- 한전은 4월에 전력량요금과 기후환경요금을 각각 4.9원/kWh, 2.0원/kWh 인상한 바 있음
 - 올해 기준연료비 상승분(9.8원/kWh)의 절반은 4월에 반영되었고, 나머지는 10월에 반영 예정

▶ 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 기후환경요금과 연료비조정단가를 포함
 자료: 한국전력공사

3. 에너지 공급

□ 7월 에너지 수입량은 원유를 제외한 모든 에너지원에서 감소하여 전년 동월 대비 1.6% 감소

- 원유 수입량은 최근 3개월 동안 줄어드는 추세였지만, 정유사의 상반기 정기보수 점검 종료, 정제설비 이용률 증가(13.2%) 등의 영향으로 반등하며 전년 동월 대비 25.8% 증가
- 석유제품 수입량은 B-C유를 중심으로 크게 감소하여 전년 동월 대비 7.4% 감소
 - B-C유 수입량은 국제 B-C유 가격 상승세가 지속되는(20.0%) 등의 요인으로 전년 동월 대비 74.2% 감소
- 유연탄 수입량은 국제 유연탄 가격 상승세, 주요 수출국인 호주의 철도운행 중단에 따른 공급 불안, 국내 석탄 발전 소비 감소세 등의 영향으로 전년 동월 대비 7.8% 감소
- 가스 수입량은 공급망 불안이 지속되는 가운데, 국제 천연가스 가격의 상승세(전년 동월 대비 310.0%, JKM 기준), 전년 동월 수입이 크게 증가(70.4%)했던 기저효과 등의 요인으로 전년 동월대비 19.1% 감소
- 에너지 수입액은 3월 이후 줄어들다가 7월에 다시 반등하며 전체 수입액 중 비중은 32.2%까지 상승

▶ 에너지 수출입 및 국내 생산

	2021년p			2022년p			
		1~7월	7월	1~7월	5월	6월	7월
에너지 수입량							
원유 (백만 bbl)	960.1 (-2.1)	546.3 (-6.7)	78.0 (-9.7)	599.7 (9.8)	81.6 (0.8)	74.1 (-7.6)	98.2 (25.8)
석유제품 (백만 bbl)	392.3 (12.9)	219.3 (-0.1)	36.8 (15.9)	218.8 (-0.3)	28.6 (-7.5)	26.5 (-19.5)	34.1 (-7.4)
유연탄 (백만 톤)	108.0 (-6.4)	61.7 (-6.8)	11.4 (6.0)	61.6 (-0.2)	8.6 (4.5)	8.4 (-0.9)	10.5 (-7.8)
무연탄 (백만 톤)	6.5 (3.0)	3.6 (2.6)	0.6 (5.3)	3.5 (-2.8)	0.7 (31.6)	0.7 (86.4)	0.4 (-26.6)
LNG (백만 톤)	45.9 (14.9)	27.2 (16.0)	4.0 (70.4)	26.0 (-4.2)	3.4 (-0.2)	2.5 (-19.7)	3.3 (-19.1)
에너지 수입량 (백만 toe)	335.6 (3.1)	191.7 (-0.6)	30.5 (12.5)	197.7 (3.2)	27.7 (1.8)	25.4 (-2.9)	30.1 (-1.6)
에너지 수입액 (십억US\$, CIF)	137.2 (58.5)	69.0 (27.3)	12.2 (89.7)	123.6 (79.1)	17.1 (75.5)	16.0 (54.8)	21.0 (73.0)
수입액 비중 (%)	22.1	20.3	22.7	28.9	27.0	26.7	32.2
에너지 수입 의존도 (%)	92.8	92.6	92.5	92.0	91.0	91.6	91.9
국내 생산							
수력 (TWh)	6.7 (-5.7)	4.1 (7.9)	0.7 (16.3)	3.8 (-6.8)	0.5 (-15.5)	0.6 (-19.0)	0.7 (-3.7)
무연탄 (백만 톤)	0.9 (-11.9)	0.5 (-12.5)	0.1 (-8.1)	0.5 (-8.7)	0.1 (2.9)	0.1 (-13.4)	0.1 (-13.9)
천연가스 (백만 톤)	0.0 (-70.3)	0.0 (-70.7)	0.0 (-83.6)	- (-100.0)	- (-100.0)	- (-100.0)	- (-100.0)
신재생·기타 (백만 toe)	20.0 (5.6)	11.9 (9.9)	1.7 (18.7)	13.4 (12.6)	2.1 (14.2)	1.8 (8.5)	2.0 (11.8)

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

4. 에너지 소비

□ 7월 총에너지 소비는 석탄과 석유는 감소하고 원자력과 신재생은 증가하며 전년 동월 대비 2.1% 증가

- 석탄 소비는 발전용이 발전 비용 상승 등으로 감소세를 지속하고, 산업용도 철강 및 건설 경기 부진 등으로 감소로 전환하며 전년 동월 대비 4.1% 감소
- 석유는 산업용이 석유화학 설비증설 효과 등으로 납사를 중심으로 늘고, 수송용은 유류세 추가 인하 및 이동 수요 증가 등으로 전년 동월 대비 2.0% 증가
- 가스는 건물용이 빠르게 증가했으나, 산업용이 1차금속(철강)을 중심으로 감소하고 발전용은 기저 발전량 증가 및 국제 LNG 가격 고수준 등으로 감소세를 지속하며 전년 동월 대비 4.9% 감소

□ 에너지 최종 소비는 산업에서 소폭 줄었으나, 건물과 수송 부문에서 늘며 전년 동월 대비 1.7% 증가

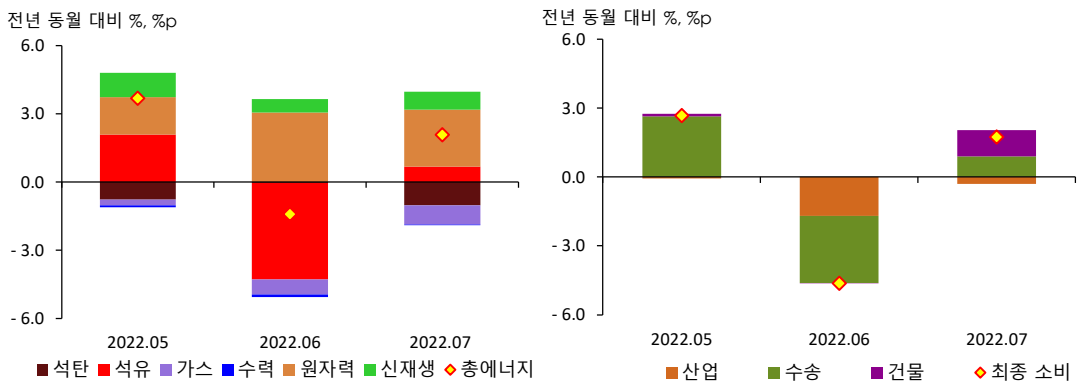
- 산업 부문 에너지 소비는 근무일수가 감소(1일)한 가운데 석유화학과 조립금속에서의 소비가 늘었으나, 1차금속에서의 감소세 지속으로 전년 동월 대비 0.4% 감소
- 수송 부문 에너지 소비는 유류세 추가 인하와 국제 유가 하락으로 국내 휘발유가가 하락한 가운데, 거리두기 전면해제 이후 첫 휴가철로 이동 수요가 증가하며 전년 동월 대비 4.9% 증가
- 건물 부문 소비는 가정용과 상업용이 모두 빠르게 증가하며 전년 동월 대비 7.6% 증가

▶ 에너지 소비 동향

	2021년p			2022년p			
		1~7월	7월	1~7월	5월	6월	7월
총에너지 (백만 toe)	305.4	176.1	25.9	180.6	24.9	23.5	26.4
	(4.6)	(4.1)	(9.3)	(2.5)	(3.7)	(-1.4)	(2.1)
- 원료용 제외	217.8	126.3	18.5	130.8	17.9	16.9	18.9
	(2.5)	(3.3)	(8.9)	(3.5)	(6.4)	(0.3)	(2.6)
최종 소비 (백만 toe)	234.7	136.0	19.0	138.2	19.0	17.4	19.3
	(5.5)	(4.5)	(8.0)	(1.6)	(2.7)	(-4.6)	(1.7)

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

▶ 총에너지 증가율(%)/에너지원별 기여도(%p), 최종 소비 증가율(%)/부문별 기여도(%p)



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

5. 석탄

□ 7월 석탄 소비는 산업 부문이 감소로 전환하고 발전 부문의 감소세도 지속되며 전년 동월 대비 4.1% 감소

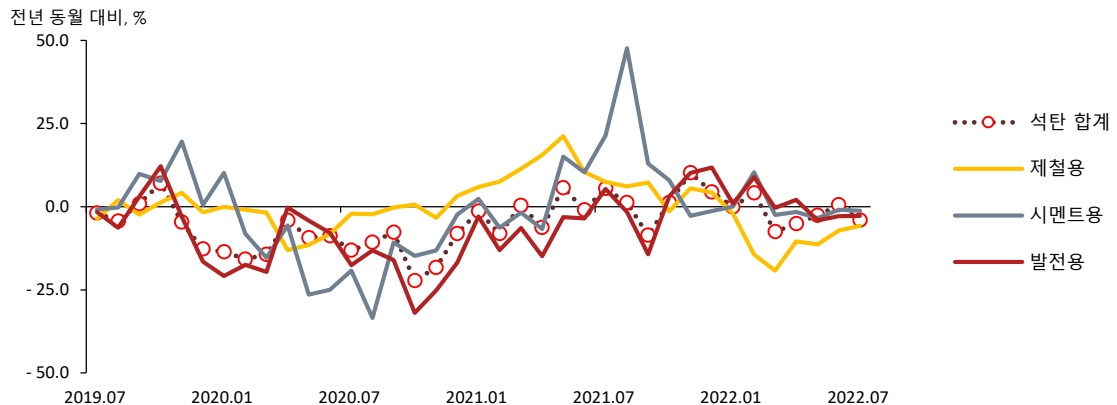
- 산업 부문 석탄 소비는 철강 및 건설 경기 부진으로 철강과 시멘트 생산 지수가 모두 하락하며 감소
 - 제철용 원료탄 소비는 전반적인 철강 경기 부진 지속으로 선철 생산이 감소(-1.5%)하며 감소, 산업용 무연탄 소비는 5~6월에는 가열용 대체 수요로 급증했으나 7월에는 감소로 전환
 - 시멘트용 석탄 소비는 건설경기 부진으로 토목공사 실적이 크게 감소하는 등의 요인으로 시멘트 생산지수가 하락하며 전년 동월 대비 1.2% 감소
- 발전 부문의 석탄 소비는 자발적 석탄발전 상한제의 완화에도 불구하고, 석탄 발전연료비 상승 지속, 원자력과 신재생 발전 증가 등으로 석탄 발전량이 3개월 연속 감소(-8.0%)하며 전년 동월 대비 감소
 - 4월부터 시작된 발전공기업들의 자발적 석탄발전 상한제는 지난해에는 주중과 주말 모두 실시했으나, 올해는 주말에만 적용하는 방식으로 완화
 - 석탄 발전설비 용량이 전년 동월 대비 감소(-0.2GW)한 가운데, 원자력(24.8%)과 신재생·기타(13.2%) 발전이 증가하고 유연탄 발전 연료비 단가는 두 배 가까이 상승하는 등으로 석탄 발전량이 감소

▶ 석탄 소비 동향

	2021년p			2022년p			
		1~7월	7월	1~7월	5월	6월	7월
석탄 (백만 톤)	116.8	66.2	11.3	64.8	8.9	9.5	10.9
	(0.2)	(-0.7)	(5.4)	(-2.1)	(-2.6)	(0.6)	(-4.1)
산업	47.4	27.3	4.0	25.9	4.0	3.9	3.8
	(4.6)	(6.4)	(5.5)	(-5.2)	(-0.8)	(5.8)	(-6.4)
원료탄	35.3	20.6	3.0	19.1	2.8	2.7	2.9
	(4.5)	(7.4)	(3.9)	(-7.0)	(-8.3)	(-3.8)	(-2.5)
건물	0.4	0.2	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0
	(-12.0)	(-17.1)	(20.0)	(-1.3)	(28.6)	(33.3)	(50.0)
발전	68.9	38.7	7.3	38.7	4.8	5.6	7.1
	(-2.5)	(-5.1)	(5.4)	(0.0)	(-4.1)	(-2.9)	(-2.8)

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

▶ 주요 용도별 석탄 소비 증가율 추이



6. 석유

□ 7월 석유 소비는 수송과 산업 부문의 소비가 증가하며 전년 동월 대비 2.0% 증가

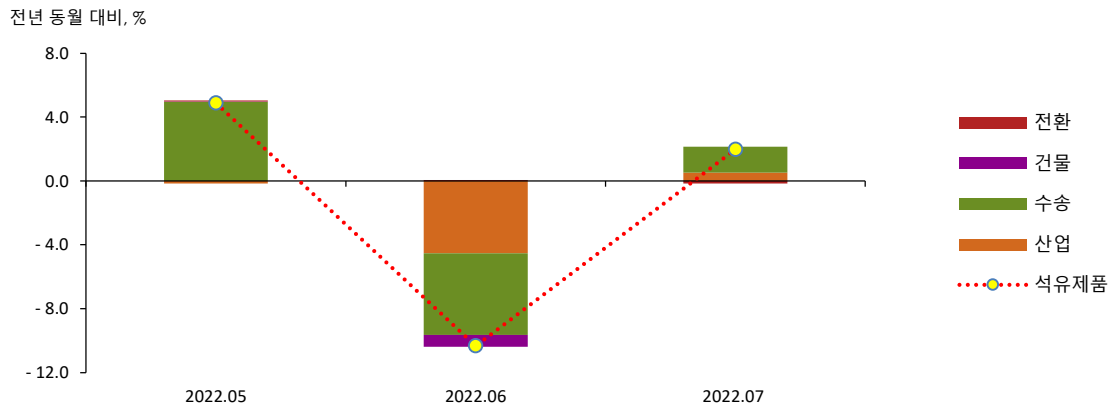
- 산업 부문 소비는 한동안 부진했던 납사 소비가 소폭 반등하며 전년 동월 대비 0.8% 증가
 - 납사 소비는 석유화학 업황의 부진으로 설비 가동률이 전년 동월 대비 8.1% 하락했으나 설비 신증설에 따른 시운전 수요가 증가하여 2.8% 증가. LPG 소비는 전용 설비에 사용하는 원료용 프로판 소비가 감소했으나 납사와 혼합하여 NCC 원료로 사용하는 부탄 수요의 증가로 전년 동월 대비 0.2% 증가
- 수송 부문은 가격 하락과 이동 수요 증가로 도로 부문 소비가 증가하며 전년 동월 대비 2.0% 증가
 - 유류세 인하와 국제 유가 하락에 따른 가격 효과와 여름 휴가철 진입에 따른 이동 수요 증가로 특히 도로 부문 휘발유의 소비와 주유소 판매량이 모두 증가하여 도로 부문의 소비가 3% 가량 증가
 - 반면에 경유 소비는 전체 이동 수요 증가에도 휘발유 대비 가격 역전이 지속되며 소비와 판매가 위축
 - 항공 부문 소비는 국제선 편수가 전년 동월 대비 43% 이상 증가하며 11% 가량 증가

▶ 석유제품 부문별 소비 동향

	2021년p			2022년p			
		1~7월	7월	1~7월	5월	6월	7월
석유제품 (백만 bbl)	932.4	531.8	78.9	545.0	79.8	68.9	80.4
	(6.9)	(3.6)	(9.0)	(2.5)	(4.9)	(-10.3)	(2.0)
산업	597.2	338.6	51.6	351.6	48.8	45.3	52.1
	(9.8)	(4.3)	(11.8)	(3.8)	(-0.2)	(-7.2)	(0.8)
납사	450.9	254.1	38.5	261.4	35.6	33.5	39.6
	(11.3)	(3.4)	(9.6)	(2.9)	(-0.3)	(-4.0)	(2.8)
수송	281.7	162.1	24.1	160.8	27.7	20.9	25.4
	(1.6)	(1.6)	(2.3)	(-0.8)	(15.8)	(-15.8)	(5.3)
건물	44.7	26.0	2.4	25.5	2.8	2.2	2.4
	(-0.1)	(-0.3)	(3.6)	(-2.2)	(0.3)	(-20.5)	(-0.2)
전환	8.8	5.0	0.8	7.1	0.5	0.6	0.6
	(34.0)	(61.3)	(136.9)	(40.7)	(10.4)	(7.7)	(-16.5)

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

▶ 석유제품 소비 증가율(%) 및 부문별 기여도(%p) 추이



7. 가스

□ 7월 가스 소비는 발전용이 감소세를 지속하는 가운데 산업용도 감소로 전환하며 전년 동월 대비 4.9% 감소

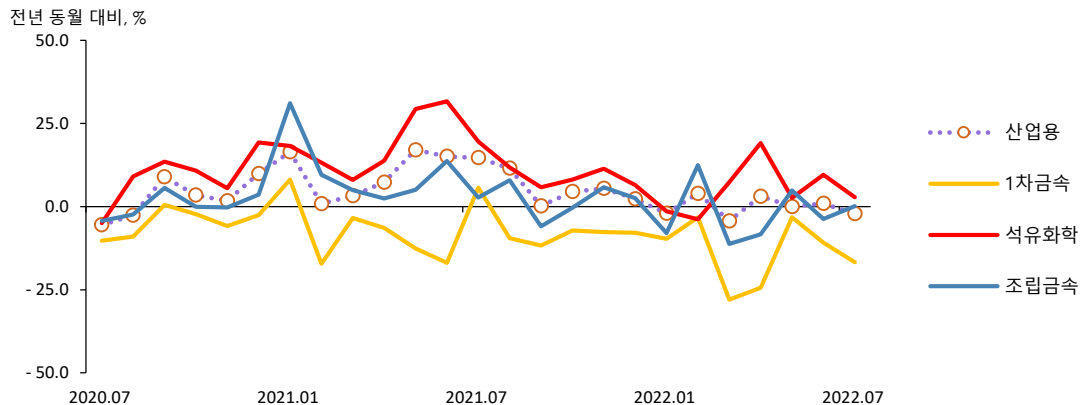
- 발전용 가스 소비는 전기 소비가 5% 이상 빠르게 증가했으나, 국제 천연가스 가격 상승세 지속, 원자력 및 신재생·기타 발전량의 빠른 증가 등의 영향으로 감소세를 지속
- 산업용은 조립금속과 석유화학에서 소비가 증가했으나 증가세는 경기 둔화로 큰 폭으로 줄었으며, 1차 금속에서의 가스 소비는 철강 경기 부진과 가격 상승으로 인한 직도입 감소 등으로 17% 가까이 급감
- 건물 부문에서는 가정용이 도시가스 요금 상승에도 기저효과(-10.3%) 등으로 전년 동월 대비 약 10% 증가하고, 상업용은 음식·숙박업(29.9%, 생산지수 기준)을 중심으로 서비스업 생산이 늘어 5.3% 증가

▶ 천연가스(LNG) 및 도시가스 소비 동향

	2021년p			2022년p			
		1~7월	7월	1~7월	5월	6월	7월
LNG (백만 톤)	45.8	27.5	3.4	27.4	3.0	2.9	3.2
	(8.9)	(15.5)	(29.6)	(-0.4)	(-1.5)	(-3.9)	(-4.9)
발전용	21.5	13.0	2.0	12.2	1.6	1.6	1.9
	(15.7)	(28.8)	(49.6)	(-6.0)	(-0.9)	(-9.7)	(-8.2)
도시가스 제조용	19.3	11.7	1.0	12.2	1.1	1.0	1.0
	(5.9)	(8.3)	(7.7)	(4.6)	(-1.9)	(4.4)	(6.2)
민간 직도입(산업용)	2.7	1.6	0.3	1.5	0.2	0.2	0.2
	(-1.4)	(1.4)	(8.9)	(-3.9)	(-8.4)	(-12.6)	(-24.9)
최종 가스 (십억 m³)	27.1	16.8	1.5	17.3	1.7	1.6	1.5
	(4.2)	(6.4)	(7.5)	(3.3)	(-2.1)	(-0.2)	(1.1)
산업(도시가스+LNG 직도입)	12.0	7.0	1.0	7.0	0.9	0.9	0.9
	(7.8)	(10.3)	(14.7)	(-0.2)	(0.0)	(0.9)	(-2.2)
건물	14.1	9.2	0.5	9.8	0.7	0.5	0.5
	(2.0)	(4.3)	(-2.7)	(6.3)	(-4.7)	(-1.0)	(8.6)
수송	1.0	0.6	0.1	0.6	0.1	0.1	0.1
	(-3.5)	(-4.2)	(-3.4)	(-3.6)	(-1.6)	(-7.3)	(-3.9)

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

▶ 주요 업종별 가스(도시가스+LNG 직도입) 소비 추이



8. 전기

□ 7월 전기 소비는 건물 부문에서 급증하고 산업 부문에서도 양호하게 증가하여 전년 동월 대비 5.6% 증가

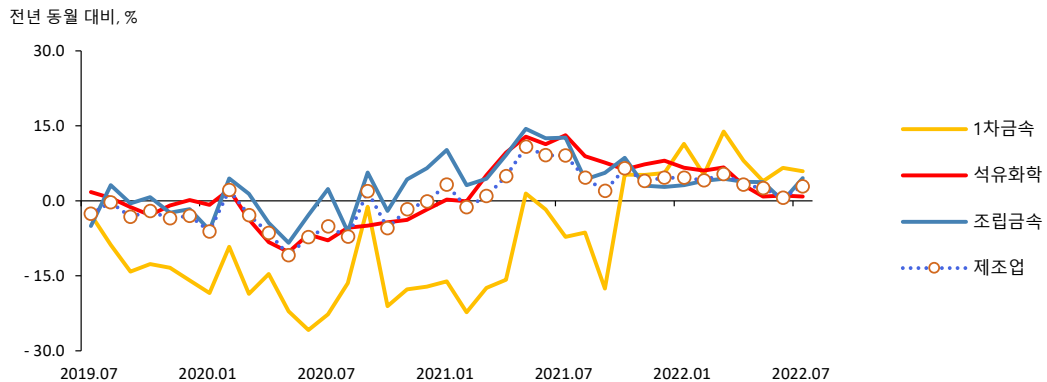
- 산업 부문 전기 소비는 석유화학의 정체에도 불구하고, 조립금속과 철강업에서 양호하게 증가하여 3.1% 증가
 - 철강업에서는 전기로강 생산이 3.2% 감소하고 전체 생산지수도 3.8% 하락했음에도 불구하고, 높은 국제 천연가스 가격으로 인한 자가발전 감소로 한전의 전력 구입량은 5.9% 증가
 - 조립금속에서는 금속가공, 전자부품, 통신방송장비 등의 생산이 감소하였으나, 반도체, 영상·음향, 자동차의 생산이 두 자릿수 증가율을 기록(생산지수 기준)하며 전기 소비가 4.5% 증가
- 건물 부문 전기 소비는 냉방수요 증가와 서비스업 경기 회복 등의 영향으로 전년 동월 대비 8.4% 증가
 - 6~7월 냉방도일은 전년 동월 대비 17.5% 증가했으며, 7월 7일에는 냉방수요 급증으로 최대전력이 92,990 MW(공급 예비율 7.2%)까지 상승하며 사상 최고치를 갱신
 - 서비스업 생산지수는 거리두기 전면 해제 이후 첫 휴가철을 맞아 4.6% 상승했는데, 특히 에너지 소비 집약도가 높은 음식·숙박업의 생산지수가 29.9%까지 상승

▶ 전기의 부문별 소비 동향

	2021년p			2022년p			
		1~7월	7월	1~7월	5월	6월	7월
전기 (TWh)	533.4 (4.7)	307.8 (4.6)	46.0 (9.3)	320.7 (4.2)	42.2 (3.3)	43.0 (2.3)	48.5 (5.6)
산업	282.4 (5.1)	163.6 (5.3)	24.4 (9.3)	169.5 (3.6)	23.6 (2.7)	23.3 (1.2)	25.2 (3.1)
수송	3.4 (7.3)	1.9 (9.0)	0.3 (12.1)	2.0 (4.2)	0.3 (7.4)	0.3 (-3.7)	0.3 (6.7)
건물	247.7 (4.3)	142.3 (3.7)	21.2 (9.2)	149.2 (4.9)	18.3 (4.1)	19.5 (3.8)	23.0 (8.4)
- 가정	77.6 (4.7)	43.5 (4.4)	6.8 (13.0)	44.6 (2.5)	5.6 (0.2)	5.8 (-0.5)	7.3 (8.4)
- 상업	136.6 (3.4)	79.5 (2.4)	11.6 (7.2)	85.6 (7.7)	10.3 (6.9)	11.1 (7.3)	12.8 (9.7)

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

▶ 제조업 전력다소비업종 전기 소비 증가율 추이



9. 원자력

□ 7월 원자력 발전량은 계획예방정비 원전 수 감소로 설비 이용률이 상승해 전년 동월 대비 24.8% 증가

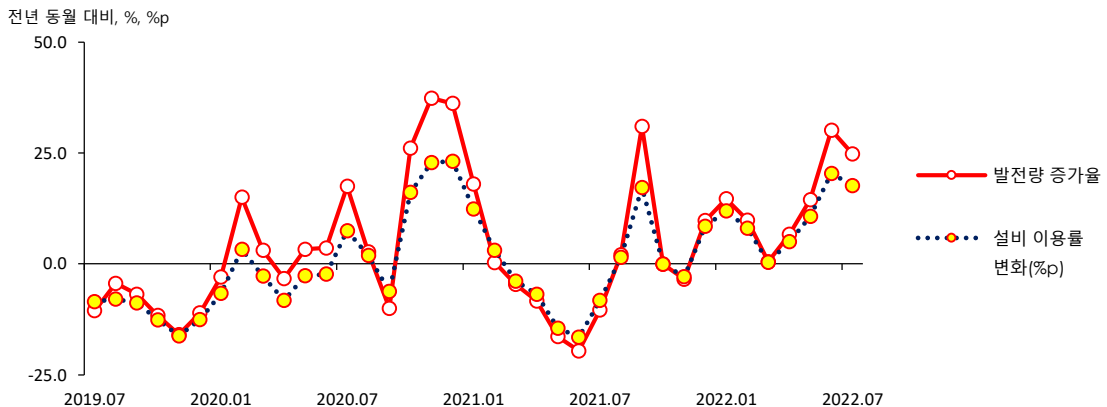
- 원자력 발전 이용률은 계획예방정비 발전기 수가 전년 동월 대비 6기 감소하고, 비계획정지 발전기 수는 전년 동월 대비 1기 감소하여 전년 동월 대비 약 17%p 상승
 - 한빛4호기(2017.5.18~), 월성2호기(2021.12.10~), 한빛3호기(2022.3.22~), 신월성2호기(2022.06.18~)는 계획예방정비를 지속
 - 고리2호기는 6월 3일 발전소 내부 차단기 손상으로 원자로가 자동 정지되어 비계획정지가 발생한 후, 손상된 차단기를 교체하는 등 조치 및 점검을 마치고 6월 30일에 발전 재개
 - 계획 및 비계획 정지 원전 수가 전년 동월 대비 7기 감소하였으며, 일평균 예방정비량도 2개월 연속 전년 동월 대비 절반 내외로 줄어들어 원자력 발전 이용률이 약 89%까지 상승
 - 원자력 발전 이용률은 2021년 11월 80%를 넘어선 이후 9개월째 80~90%대를 유지
- 총 발전량에서 원자력이 차지하는 비중은 전년 동월 대비 약 5%p 상승하여 20% 후반대를 유지

▶ 원전 가동 및 정지 일시

	2021년						2022년								2021년						2022년						
	7	8	9	10	11	12	1	2	3	4	5	6	7		7	8	9	10	11	12	1	2	3	4	5	6	7
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 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

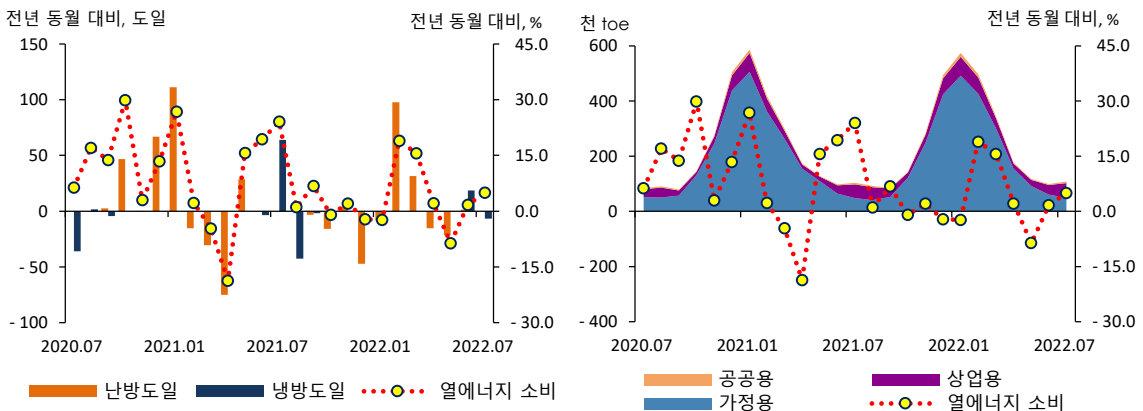
□ 7월 열에너지 소비는 모든 부문에서 소비가 증가하여 전년 동월 대비 5.0% 증가

- 소비 비중이 높은 가정 부문의 소비는 전년 동월 감소(-5.6%)에 따른 기저효과 등으로 2.4% 증가
- 상업 부문 소비는 여름철 야외활동 증가, 음식·숙박업 생산 증가(29.9%, 생산지수 기준) 등의 영향으로 전년 동월 대비 6.9% 증가했으나 증가세는 둔화

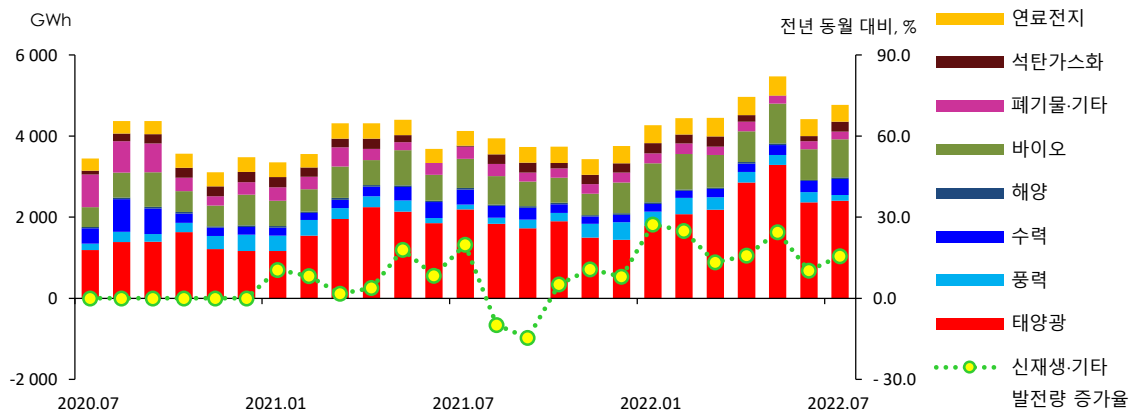
□ 신재생·기타 에너지 소비는 발전용과 수송용을 중심으로 증가하여 전년 동월 대비 11.8% 증가

- 신재생·기타 발전량²은 IGCC, 태양광, 바이오를 중심으로 전년 동월 대비 20.0% 증가
 - IGCC 발전량은 전년 동월 감소에 따른 기저효과 등으로 크게 증가하였으며, 태양광과 바이오 발전량은 설비용량 증가(각각 19.7%, 68.5%) 등으로 전년 동월 대비 각각 9.8%, 30.4% 증가
- 최종소비는 비중이 큰 산업 부문에서 전년 동월 대비 1.4% 증가하였으며, 수송과 건물 부문에서 각각 전년 동월 대비 12.1%, 6.5% 증가

▶ 열에너지 소비 증가율 및 부문별 소비량 추이



▶ 신재생에너지·기타 발전량 증가율 및 발전량 추이



² 신재생·기타 발전량 및 설비용량(양수 제외)은 한전 전력통계월보 기준임. 현행 에너지밸런스에서는 신재생·기타와 수력(양수 포함)을 별도 집계하고 있어 신재생·기타 항목이 수력을 포함하지 않음

11. 산업 부문

□ 7월 산업 부문 에너지 소비는 석유화학과 조립금속에서 늘었으나 1차금속에서 감소하며 0.4% 감소

- 근무일수가 전년 동월 대비 1.0일 감소했음에도 불구하고 석유화학과 조립금속에서의 에너지 소비는 증가로 전환했으나, 1차금속에서의 소비는 7개월 연속 감소
 - 석유화학의 에너지 소비는 업황 부진으로 석유화학 생산이 감소했으나, 설비 신증설에 따른 시운전 수요 등으로 납사를 중심으로 증가한 것으로 판단
 - 철강(1차금속)에서의 에너지 소비는 건설 경기를 중심으로 한 철강 수요 산업의 부진 지속으로 전로강, 전기로강 및 주요 철강 제품의 생산이 감소하며 1월이후의 감소세를 지속
 - 조립금속은 수출 증가로 반도체 생산이 증가하고, 공급망 차질이 일부 완화되며 자동차 생산도 증가하여 에너지 소비가 증가

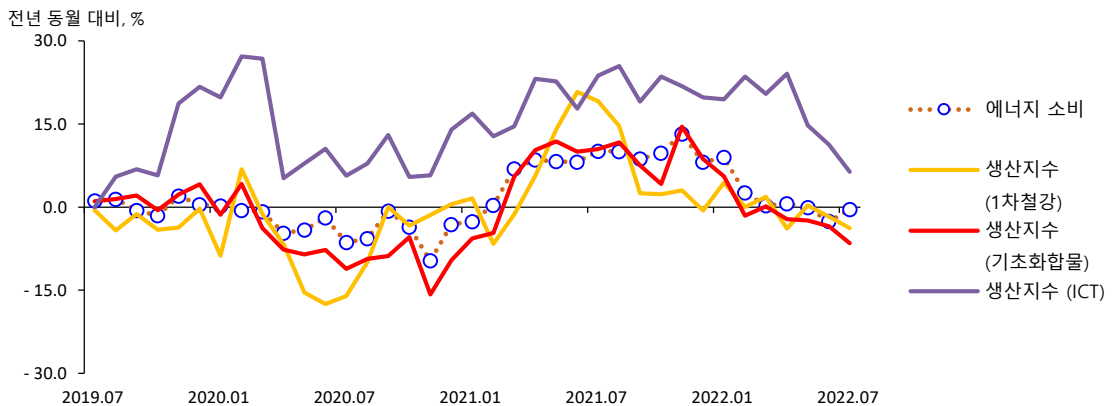
▶ 산업 부문 에너지 소비 동향

	2021년p			2022년p			
		1~7월	7월	1~7월	5월	6월	7월
산업 (백만toe)	148.1	85.0	12.7	86.1	12.2	11.6	12.6
	(7.3)	(5.5)	(10.1)	(1.3)	(-0.1)	(-2.6)	(-0.4)
석유화학	76.7	43.5	6.6	45.6	6.3	5.9	6.8
	(11.0)	(5.9)	(13.1)	(4.7)	(1.3)	(-2.7)	(2.6)
- 납사	55.3	31.1	4.7	32.0	4.4	4.1	4.9
	(11.3)	(3.4)	(9.6)	(2.9)	(-0.3)	(-4.0)	(2.8)
1차금속	29.7	17.3	2.5	15.8	2.3	2.2	2.4
	(5.2)	(7.3)	(5.9)	(-8.9)	(-9.5)	(-6.3)	(-5.5)
- 원료탄	24.6	14.3	2.1	13.3	1.9	1.9	2.0
	(4.5)	(7.4)	(3.9)	(-7.0)	(-8.3)	(-3.8)	(-2.5)
조립금속	12.2	7.2	1.0	7.3	1.0	1.0	1.1
	(7.0)	(9.4)	(10.7)	(2.5)	(3.9)	(-0.5)	(4.2)
원료용 비중 (%)	59.0	58.5	58.7	57.7	57.0	56.6	59.4

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 산업 부문 에너지 소비 및 주요 업종 생산지수 추이



12. 수송 부문

□ 7월 수송 부문 에너지 소비는 도로와 항공 등 모든 부문에서 소비가 증가하며 전년 동월 대비 4.9% 증가

- 도로 부문 소비는 유류세 7%p 추가 인하 시행으로 수요가 증가하여 전년 동월 대비 3.2% 증가
 - 유류세 인하폭이 7월부터 37%로 확대되고 국제 유가도 전월 대비 8.9% 하락하면서 국내 휘발유 가격도 2.6% 하락하는 등 가격 효과로 휘발유 소비와 판매량은 각각 전년 동월 대비 16.0%, 4.0% 증가
 - 반면, 7월 평균 경유 가격은 2,084원으로 휘발유(2,030원) 대비 역전 현상이 6월 이후 지속되며 이동 수요 증가에도 불구하고 경유 소비와 주유소 판매량은 각각 2.2%, 4.7% 감소
 - 이동 수요는 코로나19 거리두기 전면해제 이후 첫 여름 휴가철로 진입하면서 크게 증가하였는데 총 교통량은 전년 동월 대비 8.0% 증가하였고, 통신모바일 인구가동량도 약 6% 가량 증가
- 항공 부문 소비는 국제선 항공 운항 편수가 크게 증가하여 전년 동월 대비 11.0% 증가
 - 국내선 운항 편수는 전년 동월 대비 2.8% 감소했으나 지난달 국내항공사의 국제선 운항 재개 이후 국제선 운항 편수가 큰 폭으로 증가(43.5%)하여 항공유 소비는 11.0% 증가
- 해운 부문 소비는 경유와 중유 소비가 각각 39.2%, 14.9% 증가하면서 전년 동월 대비 19.2% 증가

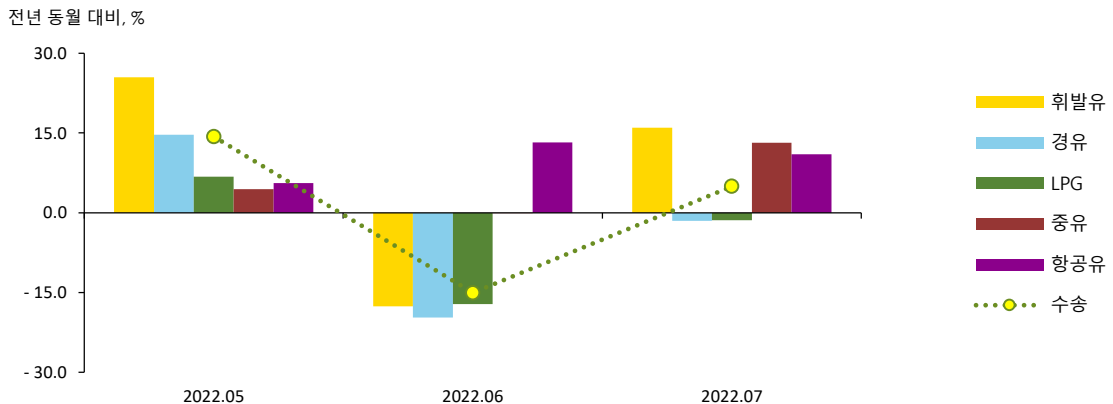
▶ 수송 부문 수단별 에너지 소비 동향

	2021년p			2022년p			
		1~7월	7월	1~7월	5월	6월	7월
수송 (백만toe)	40.03	23.06	3.43	22.88	3.91	3.00	3.60
	(1.5)	(1.5)	(1.7)	(-0.8)	(14.3)	(-15.1)	(4.9)
도로	34.09	19.63	2.92	19.04	3.32	2.48	3.01
	(1.9)	(2.8)	(2.5)	(-3.0)	(15.1)	(-19.1)	(3.2)
해운	3.18	1.85	0.27	2.10	0.33	0.27	0.33
	(2.3)	(0.9)	(4.4)	(13.3)	(14.1)	(10.7)	(19.2)
항공	2.46	1.40	0.21	1.57	0.24	0.24	0.23
	(-3.9)	(-12.9)	(-11.1)	(12.0)	(5.6)	(13.2)	(11.0)
철도	0.31	0.18	0.03	0.17	0.02	0.02	0.03
	(-4.5)	(-5.1)	(0.1)	(-1.8)	(0.5)	(-11.0)	(2.6)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 수송 부문 에너지 및 주요 석유제품 소비 증가율



13. 건물 부문

□ 7월 건물 부문 에너지 소비는 가정, 상업, 공공 부문의 소비가 모두 늘며 전년 동월 대비 7.6% 증가

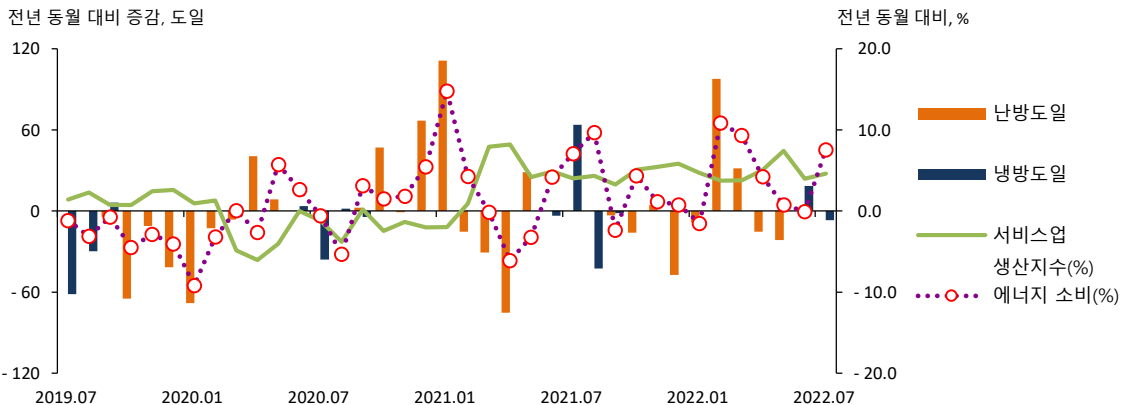
- 가정 부문 소비는 냉방수요 증가에 따라 전기 소비(8.4%)를 중심으로 전년 동월 대비 7.0% 증가
 - 6월 말과 7월 초의 평균 기온이 전년 동기 대비 높았고, 7월 7일에는 최대 전력이 92,990 MW까지 상승
 - 가정 부문 증가의 에너지원별 기여도는 전기 4.8%p, 도시가스 2.8%p, 열에너지 0.1%p 순
- 상업 부문 소비는 사회 활동 증가에 힘입어 서비스업 업황이 회복되며 전년 동월 대비 7.5% 증가
 - 사회적 거리두기 전면 해제 이후 첫 휴가철을 맞아 음식·숙박업, 영화관 운영업, 여행사업, 경기장 운영업, 유원지·테마파크 운영업의 생산지수가 전년 동월 대비 각각 29.9%, 132.6%, 182.7%, 864.5%, 188.5% 상승하는 등 대면 서비스업을 중심으로 서비스업 업황이 회복

▶ 건물 부문 에너지 소비 동향

	2021년p			2022년p			
		1~7월	7월	1~7월	5월	6월	7월
건물 (백만 toe)	46.6	28.0	2.9	29.3	2.9	2.8	3.1
	(3.2)	(3.8)	(7.1)	(4.5)	(0.7)	(-0.1)	(7.6)
가정	23.7	14.7	1.0	15.1	1.2	1.0	1.1
	(2.4)	(3.9)	(5.1)	(3.1)	(-8.0)	(-7.9)	(7.0)
상업	17.3	10.1	1.4	10.9	1.3	1.3	1.5
	(3.6)	(3.0)	(8.6)	(7.6)	(9.1)	(6.7)	(7.5)
공공·기타	5.6	3.2	0.4	3.3	0.4	0.4	0.5
	(5.8)	(6.0)	(6.8)	(1.4)	(6.2)	(0.4)	(9.0)
난방도일 (18°C)	2 404.7	1 492.3	-	1 577.8	36.1	1.4	-
	(-1.8)	(1.3)	-	(5.7)	(-37.3)	-	-
냉방도일 (24°C)	101.3	67.3	67.3	79.1	-	18.5	60.6
	(18.9)	(861.4)	(1822.9)	(17.5)	-	-	(-10.0)
서비스업생산지수 (2015=100)	110.9	108.8	111.0	113.9	117.6	118.0	116.1
	(4.3)	(4.0)	(4.0)	(4.7)	(7.4)	(4.0)	(4.6)

주: 냉·난방도일은 제주도를 제외한 전국 64개 지점의 평균 기온을 토대로 생성, p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)
 자료: 에너지통계월보, 기상청, 국가통계포털

▶ 건물 부문 에너지 소비 및 주요 지표 추이



14. 발전 부문

□ 7월 총 발전량과 발전 투입 연료는 전기 소비 증가에 힘입어 전년 동월 대비 각각 1.6%, 4.2% 증가

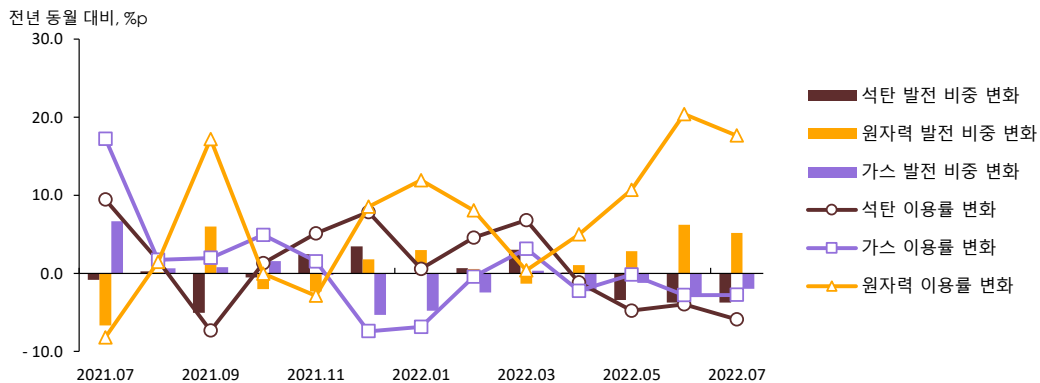
- 원자력과 신재생·기타 발전량이 전년 동월 대비 대폭 증가하였으나 석탄과 가스 발전량은 감소
 - 원자력 발전은 설비용량이 전년 동월과 같은 수준을 유지한 가운데, 계획예방정비 발전기 수가 6기, 비계획정지 발전기 수가 1기 감소하여 이용률이 전년 동월 대비 17.6%p 상승, 발전량은 24.8% 증가
 - 석탄 발전은 원자력 및 신재생·기타 발전량 급증과 꾸준한 연료비 상승 등으로 3개월 연속 감소하였고 가스 발전은 기저발전량 증가, 국제 천연가스 가격 상승 등으로 5% 이상 감소
 - 신재생·기타 발전은 태양광, 풍력, IGCC 등의 발전량이 빠르게 증가하여 두 자릿수 증가
- 상대적 발전 효율이 높은 가스발전 비중이 감소하고 효율이 낮은 기저발전 비중이 증가함에 따라 발전량 증가(1.6%)에 비해 발전 투입 연료가 더 빠르게(4.2%) 증가

▶ 에너지원별 발전량

	2021년p			2022년p			
		1~7월	7월	1~7월	5월	6월	7월
총발전량 (TWh)	576.7	333.1	54.1	346.6	46.2	47.6	55.0
	(4.5)	(5.2)	(16.0)	(4.0)	(4.2)	(3.9)	(1.6)
석탄	198.0	110.9	21.4	110.3	13.6	15.5	19.7
	(0.8)	(-1.9)	(13.6)	(-0.5)	(-6.6)	(-6.8)	(-8.0)
석유	2.4	1.4	0.3	1.3	0.1	0.1	0.1
	(4.4)	(47.8)	(293.8)	(-3.7)	(-27.2)	(-29.8)	(-65.1)
가스	168.3	101.3	15.6	97.8	12.2	12.5	14.8
	(15.4)	(27.1)	(50.9)	(-3.5)	(-0.3)	(-6.2)	(-5.3)
원자력	158.0	89.5	12.3	102.0	14.6	14.7	15.4
	(-1.4)	(-6.6)	(-10.3)	(14.0)	(14.5)	(30.2)	(24.8)
신재생·기타	50.1	30.0	4.5	35.1	5.8	4.7	5.1
	(5.5)	(9.9)	(21.5)	(16.9)	(22.7)	(9.1)	(13.1)
기저발전	356.0	200.4	33.7	212.4	28.2	30.3	35.0
	(-0.2)	(-4.0)	(3.5)	(6.0)	(3.3)	(8.2)	(4.0)

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

	2020년	2021년	2021년				2022년			
			1~7월	5월	6월	7월	1~7월	5월	6월	7월
GDP (조원)	1 839.5 (-0.7)	1 915.8 (4.1)	932.0 (4.2)	-	478.3 (6.2)	-	959.5 (3.0)	-	492.2 (2.9)	-
민간소비	851.0 (-4.8)	882.5 (3.7)	432.7 (2.6)	-	217.0	-	450.6 (4.1)	-	225.6	-
설비투자	166.6 (7.2)	181.6 (9.0)	93.3 (14.1)	-	48.3	-	87.3 (-6.4)	-	45.1	-
건설투자	269.3 (1.5)	265.0 (-1.6)	127.4 (-1.7)	-	73.0	-	121.7 (-4.5)	-	70.3	-
소비자물가지수 (2015=100)	105.4	102.5	101.8	102.1	102.1	102.3	106.8	107.6	108.2	108.7
대미환율 (원)	1 180.3	1 144.0	1 121.2	1 123.3	1 121.3	1 144.0	1 242.9	1 269.9	1 277.4	1 307.4
기준금리 (%)	0.7	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	1.6	1.8	1.8	2.3
경기동행지수 (2015=100)	112.5	116.9	115.9	116.6	116.9	117.3	121.0	121.0	121.4	122.2
광공업생산지수 (2015=100)	106.4	114.3	112.8	111.5	117.2	116.6	117.2	119.9	118.8	118.3
제조업가동률지수 (2015=100)	95.3	99.8	98.8	98.6	102.9	102.1	102.1	105.1	103.2	102.2
평균기온 (°C, 전국 기준)	13.0	13.3	12.6	16.6	21.7	26.0	12.4	18.0	22.4	25.9
- 전년 동기 대비 기온차	-0.4	0.3	0.2	-0.9	-1.0	3.5	-0.2	1.4	0.6	-0.1
난방도일	2 448.0 (3.3)	2 404.7 (-1.8)	1 492.3 (1.3)	57.6 (99.3)	-	-	1 577.8 (5.7)	36.1 (-37.3)	1.4	-
냉방도일	85.2 (-29.2)	101.3 (18.9)	67.3 (861.4)	-	-	67.3 (1822.9)	79.1 (17.5)	-	18.5	60.6 (-10.0)
에너지원단위	0.16 (-3.1)	0.16 (0.4)	0.16 (-0.8)	-	0.15 (-1.9)	-	0.16 (-0.3)	-	0.15 (-2.5)	-
1인당 소비										
석유 (bb)	16.8 (-6.0)	18.0 (7.1)	10.3 (3.7)	1.5 (-2.2)	1.5 (8.3)	1.5 (9.2)	10.6 (2.7)	1.5 (5.1)	1.3 (-10.1)	1.6 (2.2)
전기 (MWh)	9.8 (-2.3)	10.3 (4.9)	5.9 (4.8)	0.8 (6.7)	0.8 (5.9)	0.9 (9.5)	6.2 (4.4)	0.8 (3.6)	0.8 (2.6)	0.9 (5.8)
도시가스 (1000 m³)	0.4 (-3.7)	0.5 (5.3)	0.3 (7.3)	0.0 (8.7)	0.0 (12.1)	0.0 (7.3)	0.3 (4.4)	0.0 (-0.7)	0.0 (3.0)	0.0 (8.7)
총에너지 (toe)	5.6 (-3.8)	5.9 (4.7)	3.4 (4.3)	0.5 (3.6)	0.5 (5.0)	0.5 (9.5)	3.5 (2.8)	0.5 (3.9)	0.5 (-1.2)	0.5 (2.3)

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

	2020년	2021년					2022년			
			1~7월	5월	6월	7월	1~7월	5월	6월	7월
산업생산지수 (2015=100)										
전산업	107.4 (-1.0)	112.7 (4.9)	110.6 (4.9)	110.2 (7.0)	117.6 (6.5)	111.9 (4.6)	115.3 (4.2)	118.0 (7.1)	120.2 (2.2)	116.1 (3.8)
광공업	106.4 (-0.3)	114.3 (7.4)	112.8 (8.7)	111.5 (15.1)	117.2 (12.2)	116.6 (8.5)	117.2 (4.0)	119.9 (7.5)	118.8 (1.4)	118.3 (1.5)
반도체	230.7 (22.7)	298.6 (29.4)	273.2 (26.0)	283.0 (26.6)	300.0 (25.8)	307.0 (34.6)	345.4 (26.5)	351.6 (24.2)	371.6 (23.9)	360.2 (17.3)
철강	92.1 (-6.3)	97.4 (5.8)	97.3 (7.0)	98.0 (14.0)	98.2 (20.8)	102.3 (19.1)	96.9 (-0.5)	98.3 (0.3)	96.5 (-1.7)	98.4 (-3.8)
시멘트	87.2 (-7.5)	91.6 (5.0)	90.8 (6.7)	96.7 (9.8)	98.6 (6.0)	94.2 (15.3)	88.3 (-2.8)	99.5 (2.9)	88.0 (-10.8)	93.8 (-0.4)
기초화학물	101.1 (-7.1)	107.9 (6.7)	107.2 (5.0)	106.6 (11.9)	103.5 (10.0)	113.0 (10.5)	105.5 (-1.5)	104.0 (-2.4)	99.9 (-3.5)	105.6 (-6.5)
수송장비	84.4 (-9.6)	88.2 (4.5)	91.1 (13.7)	82.5 (29.5)	95.9 (20.9)	90.1 (-3.7)	92.8 (1.9)	95.5 (15.8)	99.4 (3.6)	100.0 (11.0)
전기장비	108.5 (-1.0)	115.2 (6.1)	112.8 (8.9)	110.0 (16.0)	120.7 (11.4)	118.8 (6.4)	115.1 (2.1)	115.3 (4.8)	121.3 (0.5)	-
서비스업	106.2 (-2.0)	110.9 (4.3)	108.8 (4.0)	109.5 (4.2)	113.5 (4.9)	111.0 (4.0)	113.9 (4.7)	117.6 (7.4)	118.0 (4.0)	116.1 (4.6)
도·소매	101.9 (-2.6)	106.0 (4.0)	104.6 (4.3)	106.5 (3.2)	107.3 (3.5)	105.9 (5.4)	107.3 (2.5)	111.6 (4.8)	107.9 (0.6)	106.8 (0.8)
음식·숙박	79.6 (-18.4)	80.7 (1.4)	76.2 (-5.9)	84.9 (-2.0)	84.2 (-0.5)	83.2 (-8.0)	91.4 (20.0)	102.5 (20.7)	100.7 (19.6)	108.1 (29.9)
주요 업종 생산량										
철강 - 선철 (천 톤)	45 359.6 (-4.5)	46 440.5 (2.4)	26 989.8 (6.4)	3 728.6 (7.0)	3 788.6 (8.8)	4 015.3 (2.8)	25 417.7 (-5.8)	3 581.6 (-3.9)	3 699.8 (-2.3)	3 955.1 (-1.5)
철강 - 조강 (천 톤)	67 078.8 (-6.1)	70 418.0 (5.0)	41 322.3 (8.7)	5 880.0 (9.2)	5 970.9 (17.3)	6 124.3 (10.8)	40 004.3 (-3.2)	5 801.6 (-1.3)	5 584.8 (-6.5)	6 172.5 (0.8)
석유화학 - 기초유분 (천 톤)	30 542.7 (-4.0)	34 434.5 (12.7)	19 393.3 (5.4)	2 814.2 (7.4)	2 651.1 (5.2)	3 099.1 (19.3)	20 036.7 (3.3)	2 794.3 (-0.7)	2 572.0 (-3.0)	2 917.3 (-5.9)
석유화학 - 중간원료 (천 톤)	15 369.0 (-4.0)	15 764.6 (2.6)	9 104.5 (-1.5)	1 316.4 (3.8)	1 121.5 (-9.3)	1 337.5 (3.9)	8 324.8 (-8.6)	1 206.1 (-8.4)	1 062.2 (-5.3)	1 156.0 (-13.6)
석유화학 - 3대 제품 (천 톤)	21 268.9 (-1.5)	23 197.8 (9.1)	13 228.8 (5.7)	1 923.7 (9.7)	1 849.8 (10.9)	2 062.1 (18.0)	13 623.6 (3.0)	1 940.3 (0.9)	1 768.2 (-4.4)	1 876.7 (-9.0)
자동차 - 생산대수 (천 대)	3 506.8 (-11.2)	3 462.4 (-1.3)	2 112.3 (7.0)	256.3 (10.9)	325.8 (9.7)	297.6 (-13.9)	2 103.7 (-0.4)	307.0 (19.8)	328.4 (0.8)	324.7 (9.1)

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

국제 에너지 가격

	2020년		2021년				2022년			
			1~7월	5월	6월	7월	1~7월	5월	6월	7월
원유 (USD/bbl)										
WTI	39.4 (-30.9)	67.9 (72.4)	63.5 (69.0)	65.2 (128.4)	71.4 (86.2)	72.4 (77.7)	101.1 (59.3)	109.3 (67.7)	114.3 (60.3)	99.4 (37.2)
Dubai	42.2 (-33.6)	69.3 (64.1)	64.8 (58.0)	66.3 (117.7)	71.6 (75.5)	72.9 (68.4)	102.0 (57.3)	108.2 (63.0)	113.3 (58.2)	103.1 (41.4)
Brent	43.2 (-32.7)	70.8 (63.8)	66.4 (57.0)	68.3 (110.8)	73.4 (80.1)	74.3 (71.9)	104.7 (57.7)	112.0 (63.9)	117.5 (60.1)	105.1 (41.5)
국내도입단가 (C&F)	44.8 (-31.7)	70.2 (56.9)	64.9 (44.0)	67.5 (158.0)	70.6 (136.7)	73.9 (88.5)	103.6 (59.7)	109.9 (62.8)	116.5 (65.0)	115.9 (56.7)
천연가스										
TTF (USD/MMBTU)	3.2 (-32.5)	16.1 (396.9)	8.3 (254.0)	8.9 (465.9)	10.3 (486.8)	12.5 (594.6)	34.8 (317.5)	29.2 (227.3)	33.5 (225.6)	51.3 (310.0)
JKM (USD/MMBTU)	4.2 (-25.4)	17.8 (324.9)	10.1 (249.6)	9.6 (364.1)	11.5 (441.0)	13.6 (479.5)	30.7 (203.2)	23.0 (140.5)	28.9 (151.0)	39.5 (189.7)
일본수입가격 (USD/MMBTU)	8.3 (-21.3)	10.8 (29.5)	9.1 (-4.3)	8.9 (-11.5)	9.6 (7.2)	10.4 (33.0)	16.3 (78.5)	16.7 (87.1)	15.5 (61.5)	18.9 (82.3)
국내도입단가 (USD/톤, CIF)	390.2 (-22.8)	550.7 (41.2)	448.0 (-0.6)	408.1 (-13.0)	460.9 (3.9)	498.1 (29.7)	887.3 (98.1)	723.3 (77.2)	762.1 (65.4)	1032.4 (107.3)
석탄 (USD/톤)										
호주산	60.3 (-22.8)	136.0 (125.8)	103.9 (72.3)	100.4 (94.4)	125.3 (133.2)	145.9 (179.3)	327.4 (215.0)	390.4 (288.7)	395.0 (215.3)	408.4 (179.9)
국내도입단가 (CIF)	77.7 (-22.9)	115.1 (48.1)	90.5 (9.4)	94.5 (13.2)	98.0 (29.9)	102.8 (49.4)	232.9 (157.2)	266.9 (182.5)	258.9 (164.2)	254.6 (147.8)
석유제품 (USD/bbl)										
휘발유	46.7 (-35.7)	80.3 (72.2)	73.9 (62.6)	76.2 (127.7)	80.4 (77.3)	85.4 (83.0)	127.3 (72.2)	147.0 (92.9)	155.2 (93.2)	121.7 (42.6)
등유	44.7 (-42.1)	75.1 (67.9)	68.8 (53.9)	71.7 (148.3)	75.9 (84.3)	77.3 (75.9)	130.3 (89.3)	143.0 (99.3)	164.3 (116.4)	134.9 (74.6)
경유	49.4 (-36.8)	77.6 (57.2)	71.3 (41.7)	73.9 (104.9)	78.8 (69.1)	79.9 (59.3)	139.5 (95.6)	153.5 (107.6)	176.8 (124.3)	145.3 (81.9)
중유	39.2 (-31.9)	64.4 (64.3)	59.9 (63.7)	59.7 (124.0)	64.7 (75.6)	66.2 (68.3)	93.7 (56.4)	104.5 (74.9)	99.1 (53.1)	79.4 (20.0)
프로판	397.1 (-8.6)	647.9 (63.2)	569.3 (43.3)	495.0 (45.6)	530.0 (51.4)	620.0 (72.2)	810.7 (42.4)	850.0 (71.7)	750.0 (41.5)	725.0 (16.9)
부탄	403.8 (-8.6)	629.6 (55.9)	551.4 (34.7)	475.0 (39.7)	525.0 (59.1)	620.0 (82.4)	814.3 (47.7)	860.0 (81.1)	750.0 (42.9)	725.0 (16.9)
납사	40.5 (-28.9)	70.6 (74.6)	65.1 (69.1)	65.7 (149.6)	70.5 (80.9)	75.5 (73.6)	92.5 (42.1)	94.7 (44.2)	84.3 (19.6)	81.6 (8.1)

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, CME, 한국무역협회

국내 에너지 가격

	2020년	2021년				2022년				
			1~7월	5월	6월	7월	1~7월	5월	6월	7월
석유제품										
휘발유 (원/리터)	1 381.6 (-6.1)	1 590.5 (15.1)	1 528.7 (8.7)	1 541.5 (22.8)	1 577.3 (19.2)	1 629.3 (19.8)	1 906.6 (24.7)	1 967.1 (27.6)	2 084.0 (32.1)	2 030.0 (24.6)
경유 (원/리터)	1 189.8 (-11.2)	1 391.3 (16.9)	1 327.1 (8.8)	1 338.8 (25.6)	1 374.4 (21.9)	1 425.5 (22.6)	1 837.4 (38.5)	1 964.3 (46.7)	2 089.0 (52.0)	2 084.9 (46.3)
중유 (원/리터)	573.6 (-22.9)	731.7 (27.6)	674.6 (12.9)	706.4 (56.5)	706.4 (52.6)	728.4 (38.8)	1 109.9 (64.5)	1 190.4 (68.5)	1 229.3 (74.0)	1 405.7 (93.0)
프로판 (원/kg)	1 850.7 (-1.0)	2 092.6 (13.1)	1 992.9 (6.7)	2 031.6 (15.8)	1 999.6 (11.4)	2 036.4 (12.8)	2 483.8 (24.6)	2 558.2 (25.9)	2 558.8 (28.0)	2 531.2 (24.3)
부탄 (원/리터)	791.1 (-1.9)	931.9 (17.8)	875.3 (9.0)	899.4 (24.1)	878.5 (17.2)	906.3 (19.3)	1 105.3 (26.3)	1 134.6 (26.2)	1 133.7 (29.1)	1 100.2 (21.4)
도시가스 (원/MJ)										
주택용	15.1 (-3.6)	14.2 (-5.7)	14.2 (-9.3)	14.2 (-10.7)	14.2 (-10.7)	14.2 -	15.2 (6.5)	15.9 (11.6)	15.9 (11.6)	17.0 (19.5)
일반용(1)	14.9 (-4.7)	13.9 (-6.5)	13.9 (-10.7)	13.8 (-12.3)	13.8 (-12.2)	13.8 (-0.0)	14.9 (7.0)	15.5 (12.1)	15.5 (12.1)	16.6 (20.2)
업무난방용	15.1 (-6.4)	17.2 (14.2)	15.4 (-5.2)	15.0 (-8.9)	15.6 (-5.5)	16.2 (10.7)	24.6 (60.0)	22.7 (51.3)	22.7 (46.2)	24.9 (54.0)
산업용	12.6 (-8.4)	14.4 (14.2)	12.7 (-8.6)	11.8 (-15.5)	12.3 (-11.4)	12.9 (9.9)	21.8 (72.1)	19.7 (67.0)	19.7 (60.0)	21.8 (69.1)
열 (원/Mcal)										
주택용	66.2 (0.7)	65.2 (-1.4)	65.2 (-2.4)	65.2 (-2.8)	65.2 (-2.8)	65.2 -	67.3 (3.2)	67.0 (2.7)	67.0 (2.7)	74.5 (14.2)
업무용	85.9 (0.7)	84.7 (-1.4)	84.7 (-2.4)	84.7 (-2.8)	84.7 (-2.8)	84.7 -	87.4 (3.2)	87.0 (2.7)	87.0 (2.7)	96.7 (14.2)
공공용	75.1 (0.7)	74.0 (-1.4)	74.0 (-2.5)	74.0 (-2.9)	74.0 (-2.9)	74.0 -	76.3 (3.2)	76.0 (2.7)	76.0 (2.7)	84.5 (14.2)
전기 (원/kWh)										
주택용	147.3 -	142.3 (-3.4)	142.3 (-3.4)	142.3 (-3.4)	142.3 (-3.4)	142.3 (-3.4)	145.1 (2.0)	147.2 (3.4)	147.2 (3.4)	147.2 (3.4)
일반용	84.4 -	79.4 (-5.9)	79.5 (-5.9)	60.2 (-7.7)	100.7 (-4.7)	100.7 (-4.7)	82.3 (3.5)	65.1 (8.1)	105.6 (4.9)	105.6 (4.9)
산업용	96.0 -	91.0 (-5.2)	90.6 (-5.2)	73.5 (-6.4)	103.5 (-4.6)	103.5 (-4.6)	93.4 (3.1)	78.4 (6.7)	108.4 (4.7)	108.4 (4.7)

주 1 ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

2 전기요금은 주택용(교양, 201~400kWh), 일반용(갑) 1, 저압, 산업용(을), 교양B, 선택 II 중간부하) 기준

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

총에너지 소비

	2020년	2021년p					2022년p				
			1~7월	5월	6월	7월	1~7월	5월	6월	7월	
석탄 (백만 톤)	116.6 (-12.4)	116.8 (0.2)	66.2 (-0.7)	9.1 (5.7)	9.5 (-1.0)	11.3 (5.4)	64.8 (-2.1)	8.9 (-2.6)	9.5 (0.6)	10.9 (-4.1)	
- 원료탄 제외	82.8 (-15.6)	81.5 (-1.6)	45.6 (-3.9)	6.1 (0.8)	6.7 (-3.8)	8.3 (6.0)	45.6 (0.1)	6.1 (0.2)	6.8 (2.4)	7.9 (-4.6)	
석유 (백만 bbl)	872.4 (-5.9)	932.4 (6.9)	531.8 (3.6)	76.1 (-2.4)	76.9 (8.1)	78.9 (9.0)	545.0 (2.5)	79.8 (4.9)	68.9 (-10.3)	80.4 (2.0)	
- 비에너지유 제외	423.6 (-6.2)	429.6 (1.4)	248.3 (1.8)	35.8 (-5.8)	36.9 (9.4)	36.1 (5.4)	253.6 (2.1)	39.7 (10.9)	31.4 (-15.0)	36.8 (1.8)	
LNG (백만 톤)	42.1 (2.7)	45.8 (8.9)	27.5 (15.5)	3.1 (32.9)	3.1 (25.2)	3.4 (29.6)	27.4 (-0.4)	3.0 (-1.5)	2.9 (-3.9)	3.2 (-4.9)	
수력 (TWh)	7.1 (14.4)	6.7 (-5.7)	4.1 (7.9)	0.6 (13.3)	0.7 (33.9)	0.7 (16.3)	3.8 (-6.8)	0.5 (-15.5)	0.6 (-19.0)	0.7 (-3.7)	
원자력 (TWh)	160.2 (9.8)	158.0 (-1.4)	89.5 (-6.6)	12.8 (-16.4)	11.3 (-19.6)	12.3 (-10.3)	102.0 (14.0)	14.6 (14.5)	14.7 (30.2)	15.4 (24.8)	
기타 (백만 toe)	19.0 (7.3)	20.0 (5.6)	11.9 (9.9)	1.8 (17.4)	1.7 (10.9)	1.7 (18.7)	13.4 (12.6)	2.1 (14.2)	1.8 (8.5)	2.0 (11.8)	
총에너지 (백만 toe)	292.1 (-3.6)	305.4 (4.6)	176.1 (4.1)	24.0 (3.4)	23.8 (4.8)	25.9 (9.3)	180.6 (2.5)	24.9 (3.7)	23.5 (-1.4)	26.4 (2.1)	
- 비에너지유 제외	236.1 (-3.2)	242.4 (2.7)	140.7 (3.7)	18.9 (4.1)	18.8 (4.1)	20.6 (8.4)	144.1 (2.4)	19.8 (4.7)	18.8 (-0.2)	21.0 (2.1)	
- 원료용 제외	212.5 (-3.2)	217.8 (2.5)	126.3 (3.3)	16.8 (2.7)	16.8 (3.8)	18.5 (8.9)	130.8 (3.5)	17.9 (6.4)	16.9 (0.3)	18.9 (2.6)	

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

일차에너지 원별 비중

(단위 %)

	2020년	2021년p					2022년p				
			1~7월	5월	6월	7월	1~7월	5월	6월	7월	
석탄	24.7	23.8	23.4	23.7	24.7	27.0	22.3	22.1	25.0	25.4	
- 원료탄 제외	16.7	15.7	15.2	14.9	16.5	18.9	14.9	14.3	17.0	17.7	
석유	37.7	38.6	38.1	40.1	40.8	38.4	38.0	40.7	37.1	38.2	
- 비에너지유 제외	18.6	18.0	18.0	19.1	19.7	17.7	17.8	20.5	17.0	17.6	
LNG	18.8	19.6	20.4	16.7	16.8	17.2	19.8	15.9	16.4	16.1	
수력	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.6	
원자력	11.7	11.0	10.8	11.3	10.1	10.1	12.0	12.5	13.4	12.4	
기타	6.5	6.6	6.7	7.6	7.0	6.7	7.4	8.4	7.7	7.4	
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)

	2020년	2021년p					2022년p				
			1~7월	5월	6월	7월	1~7월	5월	6월	7월	
산업	138.0 (-3.5)	148.1 (7.3)	85.0 (5.5)	12.2 (8.2)	11.9 (8.1)	12.7 (10.1)	86.1 (1.3)	12.2 (-0.1)	11.6 (-2.6)	12.6 (-0.4)	
수송	39.4 (-8.3)	40.0 (1.5)	23.1 (1.5)	3.4 (-7.0)	3.5 (5.2)	3.4 (1.7)	22.9 (-0.8)	3.9 (14.3)	3.0 (-15.1)	3.6 (4.9)	
가정	23.2 (2.8)	23.7 (2.4)	14.7 (3.9)	1.4 (-7.5)	1.1 (5.6)	1.0 (5.1)	15.1 (3.1)	1.2 (-8.0)	1.0 (-7.9)	1.1 (7.0)	
상업	16.7 (-4.4)	17.3 (3.6)	10.1 (3.0)	1.2 (-0.3)	1.3 (3.4)	1.4 (8.6)	10.9 (7.6)	1.3 (9.1)	1.3 (6.7)	1.5 (7.5)	
공공	5.3 (-2.7)	5.6 (5.8)	3.2 (6.0)	0.4 (4.5)	0.4 (2.9)	0.4 (6.8)	3.3 (1.4)	0.4 (6.2)	0.4 (0.4)	0.5 (9.0)	
최종 소비	222.6 (-3.8)	234.7 (5.5)	136.0 (4.5)	18.5 (3.2)	18.3 (6.9)	19.0 (8.0)	138.2 (1.6)	19.0 (2.7)	17.4 (-4.6)	19.3 (1.7)	
석탄 (백만 톤)	45.8 (-4.9)	47.8 (4.4)	27.4 (6.3)	4.1 (19.1)	3.7 (3.4)	4.0 (5.6)	26.0 (-5.1)	4.0 (-0.8)	3.9 (5.9)	3.8 (-6.4)	
석유 (백만 bbl)	865.8 (-5.7)	923.5 (6.7)	526.7 (3.2)	75.7 (-2.5)	76.3 (8.0)	78.1 (8.4)	537.9 (2.1)	79.3 (4.9)	68.4 (-10.4)	79.8 (2.2)	
전기 (TWh)	509.3 (-2.2)	533.4 (4.7)	307.8 (4.6)	40.8 (6.6)	42.0 (5.7)	46.0 (9.3)	320.7 (4.2)	42.2 (3.3)	43.0 (2.3)	48.5 (5.6)	
도시가스 (십억 m³)	22.4 (-3.5)	23.6 (5.1)	14.8 (7.1)	1.5 (8.5)	1.3 (11.9)	1.2 (7.1)	15.4 (4.2)	1.5 (-0.9)	1.3 (2.7)	1.3 (8.5)	
열·기타 (천 toe)	12.3 (6.1)	12.5 (2.0)	7.5 (4.4)	0.9 (9.8)	0.9 (6.0)	0.9 (5.5)	7.7 (3.4)	0.9 (-1.5)	0.9 (0.1)	1.0 (3.6)	

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

최종 소비 비중

(단위: %)

	2020년	2021년p					2022년p				
			1~7월	5월	6월	7월	1~7월	5월	6월	7월	
산업	62.0	63.1	62.4	65.8	65.4	66.7	62.3	64.0	66.8	65.3	
수송	17.7	17.1	17.0	18.4	19.4	18.1	16.6	20.5	17.2	18.6	
가정	10.4	10.1	10.8	7.3	6.0	5.4	10.9	6.6	5.8	5.7	
상업	7.5	7.4	7.5	6.3	6.9	7.4	7.9	6.7	7.7	7.8	
공공	2.4	2.4	2.4	2.1	2.3	2.4	2.4	2.2	2.4	2.5	
최종 소비	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	
석탄	13.7	13.6	13.5	14.6	13.6	14.2	12.5	13.9	14.7	13.2	
석유	49.1	49.7	48.9	51.6	52.9	51.8	49.0	52.8	49.6	52.0	
전기	19.7	19.5	19.5	18.9	19.8	20.8	19.9	19.1	21.2	21.6	
도시가스	12.0	11.9	12.7	9.8	8.8	8.2	12.9	9.3	9.2	8.2	
열·기타	5.5	5.3	5.5	5.1	5.0	5.0	5.6	4.9	5.2	5.1	

주: p는 잠정치
 자료: 에너지통계월보

에너지 설비 관련 통계

	2019년	2020년	2021년			2022년			
			5월	6월	7월	5월	6월	7월	
총 발전용량 (GW)	125.3 (5.2)	129.2 (3.1)	134.0 (3.7)	129.6 (2.2)	131.1 (2.9)	131.3 (2.7)	134.1 (3.4)	134.2 (2.4)	134.3 (2.3)
원자력	23.3 (6.4)	23.3 -	23.3 -	23.3 -	23.3 -	23.3 -	23.3 -	23.3 -	23.3 -
유연탄	36.4 (0.1)	36.5 (0.1)	36.9 (1.3)	35.4 (-2.9)	36.4 (-0.2)	36.4 (-0.2)	36.3 (2.5)	36.3 (-0.4)	36.3 (-0.4)
가스	39.6 (4.5)	41.2 (4.1)	41.2 (0.1)	41.2 (-0.0)	41.2 -	41.2 -	41.2 (0.1)	41.2 (0.1)	41.2 (0.1)
정제 용량 (백만 BPSD)	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: 전력통계월보, 에너지통계월보

에너지 소비 관련 통계

	2019년	2020년	2021년			2022년			
			5월	6월	7월	5월	6월	7월	
도시가스 수요가수 (백만)	19.7 (2.8)	20.1 (2.3)	20.5 (2.0)	20.2 (2.4)	20.1 (1.8)	20.2 (1.9)	20.6 (1.8)	20.6 (2.3)	20.6 (2.0)
자동차 등록대수 (백만 대)	23.7 (2.0)	24.4 (2.9)	24.9 (2.2)	24.6 (2.8)	24.6 (2.6)	24.7 (2.5)	25.2 (2.4)	25.2 (2.3)	25.3 (2.3)
- 휘발유	11.0 (3.1)	11.4 (4.1)	11.8 (3.1)	11.6 (3.8)	11.6 (3.5)	11.6 (3.4)	11.9 (2.8)	11.9 (2.7)	12.0 (2.7)
- 경유	10.0 (0.3)	10.0 (0.3)	9.9 (-1.2)	9.9 (-0.1)	9.9 (-0.3)	9.9 (-0.4)	9.8 (-1.0)	9.8 (-1.0)	9.8 (-1.1)
- LPG	2.0 (-1.5)	2.0 (-1.3)	1.9 (-1.7)	2.0 (-1.9)	2.0 (-2.0)	2.0 (-2.0)	1.9 (-1.9)	1.9 (-1.9)	1.9 (-1.9)
- 하이브리드	0.5 (26.1)	0.6 (33.1)	0.9 (34.0)	0.7 (37.3)	0.8 (36.9)	0.8 (37.0)	1.0 (32.8)	1.0 (32.2)	1.0 (31.7)

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 (2022, NO.127)

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

이 보고서는 에너지경제연구원 에너지수급전망연구팀 및 기타 관련 연구부서와 협력하여 에너지정보통계센터 에너지수급전망연구팀에서 작성하며, 본 에너지수급동향에 수록된 에너지경제지표는 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 에너지수급전망연구팀

발행인 임춘택 / 편집인 김철현

울산광역시 중구 중가로 405-11 (우)44543

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