

# KEEI 에너지수급동향

MONTHLY KOREA ENERGY TRENDS

2023 / 11  
KOREA ENERGY ECONOMICS INSTITUTE

COAL	-5.8%
PETROLEUM	-8.6%
GAS	8.1%
NUCLEAR	-2.7%
NEW & RENEWABLE	10.8%
AUGUST. 2023	

본 동향 자료는 2023년 8월까지의 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

## □ 8월 광공업생산지수는 다수 업종의 부진에도 반도체, 자동차 등의 생산 증가로 하락세 완화

- 반도체 생산지수는 12개월 연속 지속됐던 하락세가 전환되며 전년 동월 대비 8.3% 상승
  - 반도체 업황 불황에 따른 높은 재고 수준에도 불구하고, 반도체 출하 및 가동률 지수가 회복(각각 6.8%, 2.5%)되고 수출 감소폭이 축소되는 등 업황 경기가 개선될 조짐이 보이며 반도체 생산이 반등
- 기초화학물질 생산지수는 업황 부진이 계속되는 상황에서, 일부 공장(LG화학 여수 NCC 제2공장)의 가동 중지 등으로 가동률이 하락(-3.4%)하고 출하도 감소(-3.2%)하며 전년 동월 대비 3.3% 하락
- 철강 생산지수는 자동차, 조선 등에서 수요가 회복되었으나, 건설, 기계 등에서 봉형강류를 중심으로 수요가 부진하고 가동률이 소폭 하락(-0.2%)하는 등으로 전년 동월 대비 0.8% 하락
- 자동차 생산지수는 차량용 반도체 공급망 정상화, 국내외 수요 회복 등으로 전년 동월 대비 7.8% 상승
  - 자동차 생산은 일부 기업의 신차효과와 친환경차 생산 확대, 수출 증가 등으로 호조세 유지

## □ 서비스업 생산지수는 일부 업종을 제외한 다수 업종의 생산 증가로 전년 동월 대비 1.7% 상승

- 서비스업은 도소매업과 숙박 및 음식점업에서 부진하나, 그 외 업종에서 생산이 늘어 상승세 유지
  - 도소매업과 숙박 및 음식점업에서 경기 회복 지연, 고물가 등으로 하락했으나, 운수 및 창고업에서 항공운송업의 호조로, 금융 및 보험업에서는 고금리에 따른 은행 및 저축기관의 업황 호조로 상승

▶ 경제 및 산업 주요 지표 동향

	2022년p			2023년p			
		1~8월	8월	1~8월	6월	7월	8월
GDP (조원)	1968.8 (2.8)	960.9 (3.1)	-	969.5 (0.9)	497.3 (0.9)	-	-
총수출 (십억 달러, 통관 기준)	683.6 (6.1)	467.4 (13.5)	56.6 (6.5)	409.6 (-12.4)	54.2 (-6.0)	50.5 (-16.2)	52.0 (-8.1)
광공업생산지수 (2020=100)	109.7 (1.4)	111.2 (4.7)	106.4 (1.5)	102.7 (-7.6)	107.5 (-6.0)	103.9 (-8.1)	105.7 (-0.7)
반도체	136.5 (7.7)	145.1 (22.2)	131.9 (-3.5)	115.0 (-20.7)	134.2 (-15.8)	127.2 (-15.0)	142.9 (8.3)
기초화학물질	99.1 (-6.4)	102.7 (-3.3)	99.4 (-11.8)	95.6 (-6.9)	91.3 (-6.8)	97.8 (-4.5)	96.1 (-3.3)
철강	96.3 (-8.4)	104.6 (-0.5)	99.1 (-7.6)	100.2 (-4.2)	101.9 (-3.2)	101.9 (-5.6)	98.3 (-0.8)
자동차	116.0 (9.1)	110.8 (3.8)	107.5 (21.3)	127.9 (15.5)	132.0 (10.8)	126.6 (6.2)	115.9 (7.8)
서비스업생산지수 (2020=100)	112.0 (6.5)	109.7 (6.7)	112.1 (9.5)	113.7 (3.6)	117.6 (3.0)	114.2 (1.9)	114.0 (1.7)
도·소매	107.1 (1.7)	105.9 (2.3)	106.5 (5.7)	105.8 (-0.1)	107.2 (0.9)	103.4 (-1.8)	102.8 (-3.5)
숙박·음식점	119.1 (16.9)	116.5 (20.1)	129.0 (26.6)	119.3 (2.4)	119.5 (-4.6)	122.3 (-7.4)	122.6 (-5.0)

주: 2020년 실질가격 기준, GDP는 분기 값, p는 잠정치, ( )는 전년 동기 대비 증가율(%)  
 자료: 한국은행, 한국무역협회, 통계청

## 2. 에너지 가격<sup>1</sup>

### 국제 에너지 가격

□ 8월 국제 유가는 OPEC+ 주요국의 공급 감축 결정, 미국 원유 재고 감소 등으로 전월 대비 7.5% 상승

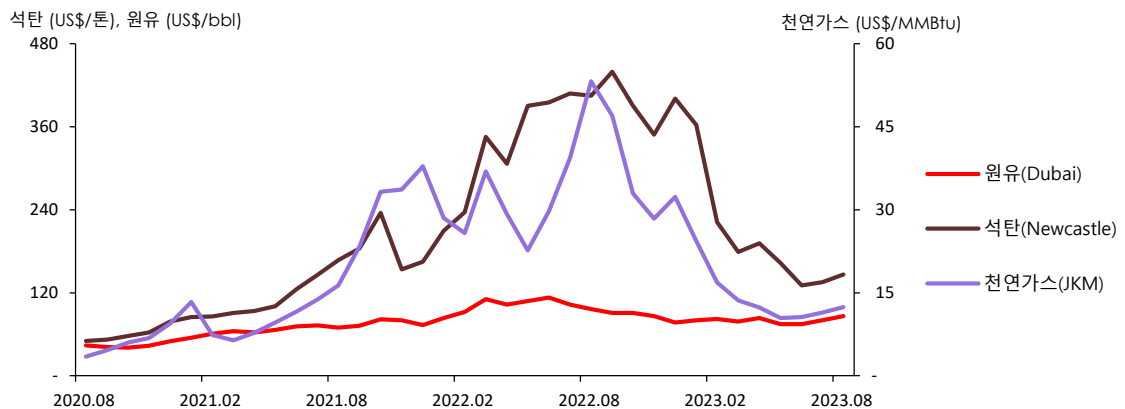
- 사우디는 3일에 7~8월 시행중인 자발적 추가 감산(100만 b/d)의 1개월 연장을 발표하였고, 같은 날 러시아도 8월 시행중인 원유 수출 축소(50만 b/d)에 이어 9월 30만 b/d 규모의 원유 수출 축소를 발표
- 8월 16, 23, 30일에 발표된 미국의 상업용 원유 재고 추정치가 모두 시장 예측치를 큰 폭으로 하회
- 국제 연료탄 가격은 국제 유가 상승과 계절성 수요 확대 등의 영향으로 전월 대비 8.5% 상승
- 국제 천연가스 가격은 호주의 LNG 공급 불확실성, 동북아 및 유럽의 폭염 등으로 상승
  - 일부 LNG 액화 플랜트(호주의 North West Shelf, Prelude, 러시아의 Yamal 등)에서 정비보수 시행
  - 호주의 LNG 액화 플랜트 세 곳에서 노동자 파업 가능성이 대두되며 세계 LNG 공급 축소 우려 증가

#### ▶ 국제 에너지 가격 동향

	2021년	2022년			2023년			
		6월	7월	8월	6월	7월	8월	
원유 (\$/bbl)	69.3 (64.2)	96.4 (39.1)	113.3 (4.7)	103.1 (-8.9)	96.6 (-6.3)	75.0 (0.0)	80.4 (7.3)	86.5 (7.5)
석탄 (\$/톤)	136.4 (126.5)	357.1 (161.8)	395.0 (1.2)	408.4 (3.4)	404.9 (-0.8)	130.5 (-20.0)	135.1 (3.5)	146.6 (8.5)
천연가스 (\$/MMBtu)								
TTF	16.1 (397.9)	40.2 (149.6)	33.4 (15.5)	51.8 (54.8)	69.7 (34.6)	10.3 (3.6)	9.6 (-7.1)	11.2 (17.0)
JKM	17.9 (325.7)	33.9 (89.2)	29.7 (30.9)	39.4 (32.4)	53.2 (35.2)	10.6 (1.5)	11.4 (7.8)	12.4 (8.7)

주: 원유는 두바이유, 석탄은 호주 뉴캐슬 연료탄 기준, 석탄과 천연가스는 선물 가격. ( )는 전월/전년 대비 증가율(%)  
 자료: 한국석유공사, World Bank, CME Group

#### ▶ 주요 에너지 국제 가격 추이



<sup>1</sup> 최근 가격 동향은 에너지브리프(<https://www.kesis.net/main/main.jsp>)를 참고 바람.

## 국내 에너지 가격

### □ 8월 휘발유와 경유의 주유소 판매 가격은 국제 가격 상승 등의 영향으로 전월 대비 각각 8.3%, 12.7% 상승

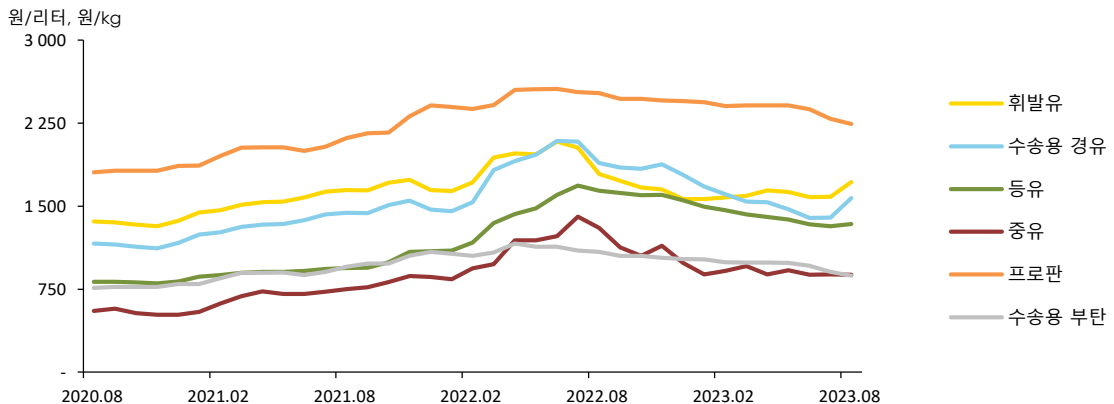
- 휘발유와 경유의 싱가포르 현물 가격은 배럴당 101.9 달러, 119.4 달러로 전월 대비 각각 9.4%, 17.3% 상승하였고, 달러 환율은 달러당 1,322.4원으로 전월 대비 3.1% 상승
  - 8월 휘발유와 경유의 유류세(부가가치세 제외)는 리터당 559.4원, 335.6원으로 유류세 인하(2021년 11월 12일) 이전보다 각각 리터당 186.5원, 193.2원 낮은 수준이며 유류세 인하는 12월까지 시행 후 환원 예정
  - ※ 유류세 인하 조치는 8월 16일과 10월 17일에 각각 10월과 12월까지 2개월씩 연장하는 것으로 발표됨
- 프로판과 부탄의 소매가격은 LPG 수입사(SK가스 등)의 공급가격 인하로 전월 대비 각각 2.0%, 3.9% 하락
  - 사우디 아람코의 7월 국제 프로판, 부탄 계약가격(CP) 인하에 따라 국내 LPG 수입사에서도 프로판과 부탄의 8월 국내 공급가격을 kg당 65원씩 인하
- 산업용 프로판 공급가격과 도시가스 소매요금의 상대가격(프로판/도시가스)은 1.06으로 소폭 하락
  - 도시가스의 프로판 대비 가격경쟁력 우위가 4월 이후 5개월 연속 지속

### ▶ 국내 에너지 가격 동향

	2021년	2022년			2023년			
			6월	7월	8월	6월	7월	8월
휘발유 (원/리터)	1 591.2 (15.2)	1 812.7 (13.9)	2 084.0 (5.9)	2 030.0 (-2.6)	1 792.2 (-11.7)	1 580.6 (-3.0)	1 585.5 (0.3)	1 716.8 (8.3)
수송용 경유 (원/리터)	1 392.0 (17.0)	1 843.4 (32.4)	2 089.0 (6.4)	2 084.9 (-0.2)	1 889.3 (-9.4)	1 394.5 (-5.3)	1 396.5 (0.1)	1 573.2 (12.7)
중유 (원/리터)	732.2 (27.8)	1 116.1 (52.4)	1 229.3 (3.3)	1 405.7 (14.3)	1 305.3 (-7.1)	879.3 (-4.5)	883.3 (0.5)	880.5 (-0.3)
프로판 (원/kg)	2 093.4 (13.1)	2 480.1 (18.5)	2 558.8 (0.0)	2 531.2 (-1.1)	2 522.4 (-0.4)	2 374.2 (-1.4)	2 287.5 (-3.7)	2 242.8 (-2.0)
수송용 부탄 (원/리터)	932.3 (17.9)	1 081.8 (16.0)	1 133.7 (-0.1)	1 100.2 (-3.0)	1 088.8 (-1.0)	961.0 (-2.7)	905.3 (-5.8)	870.4 (-3.9)

주: 휘발유, 경유, 부탄은 주유소/총전소 가격, 중유는 대리점 가격, 프로판은 판매소 가격. ( )는 전월/전년 대비 증가율(%)  
 자료: 한국석유공사

### ▶ 국내 석유제품 가격 추이



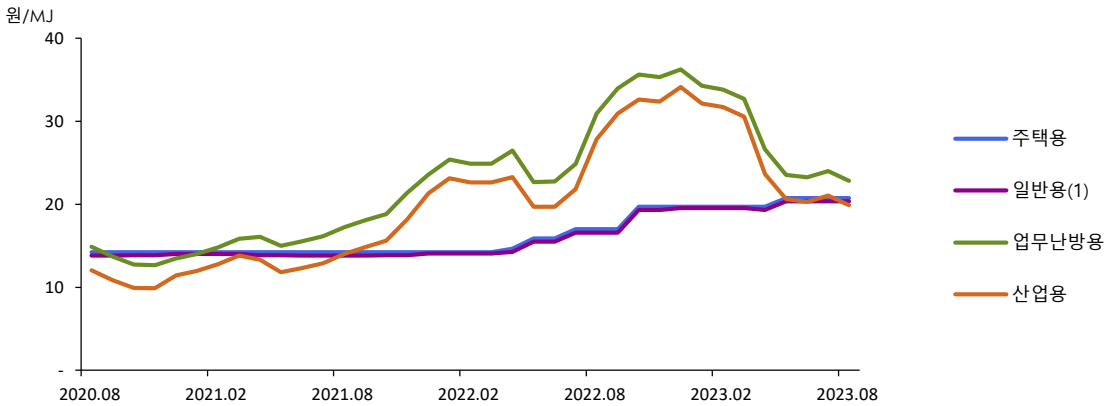
□ **8월 도시가스 요금은 주택용, 일반용은 동결된 반면, 업무난방용, 산업용은 전월 대비 각각 5.0%, 5.7% 하락**

- 주택용과 일반용 요금은 전년 동월 대비 22% 내외 상승한 MJ당 20.7원, 20.4원 수준에서 동결
    - 주택용과 일반용의 원료비는 5월에 MJ당 16.7원으로 6.7% 인상된 후 4개월 연속 동결
  - 업무난방용과 산업용 요금은 원료비 인하의 영향으로 MJ당 22.8원, 19.9원을 기록하며 하락 전환
    - 업무난방용과 산업용의 원료비는 LNG 도입비용 하락으로 전월 대비 6.1% 하락한 MJ당 18.2원 기록
- ※ 원료비는 LNG 구입에 소요되는 비용으로서 소매요금의 대부분을 차지하고, 공급비용은 총괄원가에서 원료비를 제외한 원가로서 1년에 1회(도매 5월, 소매 7월) 조정되며 일반용과 산업용의 공급비용은 계절별 차등요금이 적용됨

□ **8월 전기요금은 5월 16일 전력량요금 조정과 6월 여름철 요금 적용에 따른 인상 후 동결**

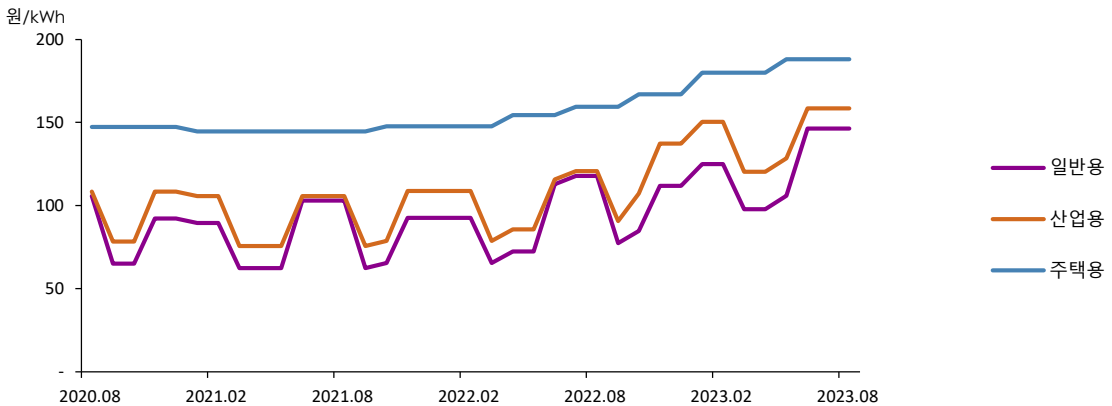
- 주택용, 일반용, 산업용 요금은 지난 1년 간 전력량 요금이 세 번 인상되고, 기후환경요금이 한 번 인상되어 전년 동월 대비로는 각각 17.9%, 24.2%, 31.2% 상승
  - 전력량요금은 kWh당 2022년 10월 7.4원(산업용 고압B는 16.6원), 2023년 1월 11.4원, 2023년 5월 8.0원, 기후환경요금은 2023년 1월 1.7원 인상

▶ 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

□ 8월 에너지 수입량은 석유제품 등을 제외한 대부분의 에너지원에서 감소하여 전년 동월 대비 11.1% 감소

- 원유 수입량은 정유사 정제시설 정기보수에 따른 정제 설비 이용률 하락(-15.5%), 전년 동월 증가(17.0%)했던 기저효과 등으로 22.3% 감소. 중동산(-13.7%)을 포함한 모든 산유국 지역에서 수입이 감소
- 석유제품 수입량은 납사 수입량의 감소에도 LPG와 B-C유 수입량 증가로 전년 동월 대비 17.4% 증가
  - 납사 수입량은 LPG 대비 상대적으로 높은 수입단가(낮은 가격경쟁력) 등의 요인으로 0.5% 감소
  - LPG 수입량은 국내 석유화학 원료용 소비가 증가(29.5%)하는 등으로 증가(25.5%)했으며, B-C유는 산업용(39.2%)과 수송용(11.4%) 소비가 증가하는 등으로 4배 이상 급증
- 석탄 수입량은 가장 큰 비중을 차지하는 유연탄이 국내 발전 투입량 감소(-6.1%) 등으로 전년 동월 대비 4.3% 줄어들어 전체 수입량이 4.1% 감소. 무연탄 수입량은 소폭 증가(0.4%)
- 천연가스 수입량은 전년 동월 대비 높은 재고 수준(약 2백만 톤, 월말 기준) 등의 영향으로 10.1% 감소
- 국제 에너지 가격 하락세가 지속되는 가운데, 수입량과 수출량도 감소(각각 -11.1%, -24.6%)하여 에너지 수입액과 수출액이 전년 동월 대비 각각 36.7%, 33.0% 감소. 에너지 수출입액은 6개월 연속 감소세 지속

▶ 에너지 수출입 및 국내 생산

	2022년p			2023년p			
		1~8월	8월	1~8월	6월	7월	8월
에너지 수입량 (백만 toe)	333.4 (2.8)	223.5 (5.2)	30.2 (9.5)	213.7 (-4.4)	23.8 (-1.6)	25.4 (-15.5)	26.8 (-11.1)
원유 (백만 bbl)	1 031.3 (7.4)	696.6 (10.7)	96.9 (17.0)	661.4 (-5.1)	76.8 (3.8)	81.8 (-16.7)	75.3 (-22.3)
석유제품 (백만 bbl)	367.1 (-6.4)	247.2 (-2.7)	28.4 (-18.2)	238.9 (-3.4)	27.6 (4.0)	27.4 (-19.6)	33.3 (17.4)
석탄 (백만 톤)	125.6 (-0.4)	85.4 (3.8)	12.3 (11.1)	80.5 (-5.7)	8.8 (-21.1)	10.7 (-9.6)	11.8 (-4.1)
천연가스 (백만 톤)	46.4 (1.0)	29.8 (-2.7)	3.8 (9.0)	29.1 (-2.3)	2.9 (16.5)	2.6 (-19.6)	3.4 (-10.1)
에너지 수입액 (십억US\$, CIF)	222.8 (58.0)	148.6 (78.3)	20.9 (68.7)	117.2 (-21.1)	12.0 (-27.1)	12.1 (-43.6)	13.2 (-36.7)
수입액 비중 (%)	30.4	30.1	31.6	26.9	22.6	24.8	25.9
에너지 수입 의존도 (%)	94.4	94.1	94.0	93.5	93.1	93.4	93.0
에너지 수출량 (백만 toe)	69.0 (11.2)	46.1 (16.4)	7.1 (39.8)	44.2 (-4.1)	5.0 (0.3)	5.3 (-19.1)	5.4 (-24.6)
에너지 수출액 (십억US\$, FOB)	63.1 (63.5)	43.8 (90.9)	6.7 (114.0)	33.0 (-24.7)	3.4 (-39.9)	3.9 (-39.3)	4.5 (-33.0)
국내 생산							
수력 (TWh)	3.5 (15.9)	2.4 (9.5)	0.7 (141.2)	2.5 (3.3)	0.3 (13.9)	0.7 (70.8)	0.4 (-39.0)
신재생·기타 (백만 toe)	15.9 (10.5)	10.8 (11.4)	1.4 (16.6)	11.4 (5.6)	1.4 (8.7)	1.5 (6.1)	1.6 (16.2)

주: p는 잠정치, ( )는 전년 동기 대비 증가율(%), 수입액 비중(%)은 총수입에서 에너지 수입이 차지하는 비중, 에너지수입의존도에는 원자력 포함, 수출량의 대부분은 석유제품이 차지

자료: 에너지수급통계(KEEI), 한국무역협회



## 4. 에너지 소비

### □ 8월 총에너지 소비는 신재생과 가스가 증가했으나 석탄 및 석유에서 줄며 전년 동월 대비 4.0% 감소

- 석탄 소비는 경기 둔화로 철강, 석유화학 등 석탄 다소비 업종의 생산 부진, 신재생·기타 발전 증가 및 송전선로 제약 등으로 산업용과 발전용이 2023년 1월 이후 동반 감소를 지속하며 감소
- 가스 소비는 건물용이 민수용 도시가스 요금 상승 및 기온 효과 등으로 감소했으나, 전기 소비 증가와 철강과 기계류에서의 자가발전 증가로 발전용과 산업용이 증가하며 전년 동월 대비 8.1% 증가
- 석유 소비는 산업용이 석유화학을 중심으로 지속 감소한 가운데, 수송용이 큰 폭으로 줄며 전년 동월 대비 8.6% 감소. 한편, 원자력은 예방정비량 증가로 설비 이용률이 하락하며 2.7% 감소

### □ 에너지 최종 소비는 건물 부문에서 증가했으나, 산업과 수송 부문에서 줄며 전년 동월 대비 5.0% 감소

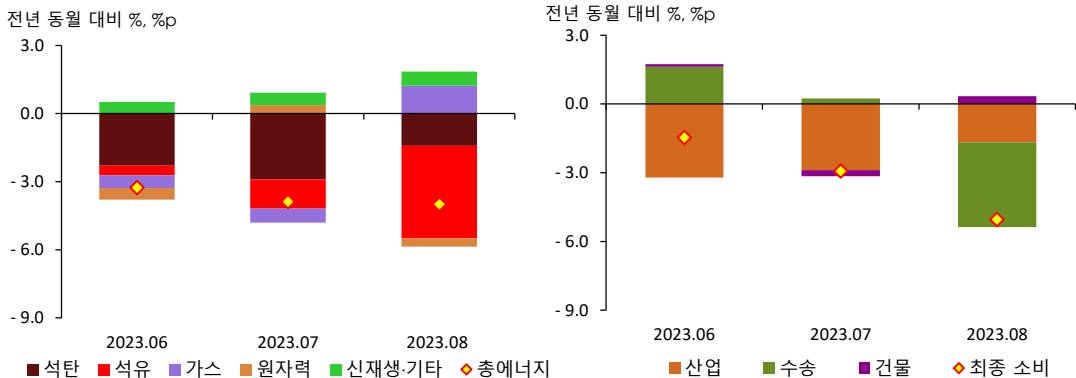
- 산업 부문에서의 에너지 소비는 수송장비, 반도체 외 대부분 업종에서의 생산이 줄며 전년 동월 대비 2.7% 감소했으나, 석유화학에서의 소비 감소 폭이 축소되는 등으로 감소세는 4개월 연속 둔화
- 수송 부문 소비는 전년 동월 국제 유가에 따른 소비 증가의 기저 효과 등으로 도로 부문이 감소하고, 국내선 운항 편수 감소 등으로 국내항공 부문도 큰 폭으로 줄며 전년 동월 대비 18.6% 감소
- 건물 부문의 에너지 소비는 가정, 상업, 공공 모든 부문에서 늘며 전년 동월 대비 1.8% 증가했으나, 냉방도일의 증가(29.7%)에도 불구하고 민수용 에너지 요금 상승 효과 등으로 증가세는 1%대에 그침

### ▶ 에너지 소비 동향

	2022년p			2023년p			
		1~8월	8월	1~8월	6월	7월	8월
총에너지 (백만 toe)	306.2	206.8	26.1	198.5	22.9	25.4	25.0
	(0.5)	(2.5)	(2.3)	(-4.0)	(-3.3)	(-3.9)	(-4.0)
최종 소비 (백만 toe)	215.5	145.6	17.8	139.1	15.8	17.1	16.9
	(-0.9)	(1.3)	(1.2)	(-4.5)	(-1.5)	(-2.9)	(-5.0)
- 원료용 제외	143.2	96.0	11.7	92.9	10.3	11.1	11.0
	(0.2)	(1.3)	(5.4)	(-3.2)	(0.0)	(-0.2)	(-6.1)

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

### ▶ 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

□ 8월 석탄 소비는 산업용과 발전용이 모두 감소하며 전년 동월 대비 5.8% 감소했으나 감소 폭은 축소

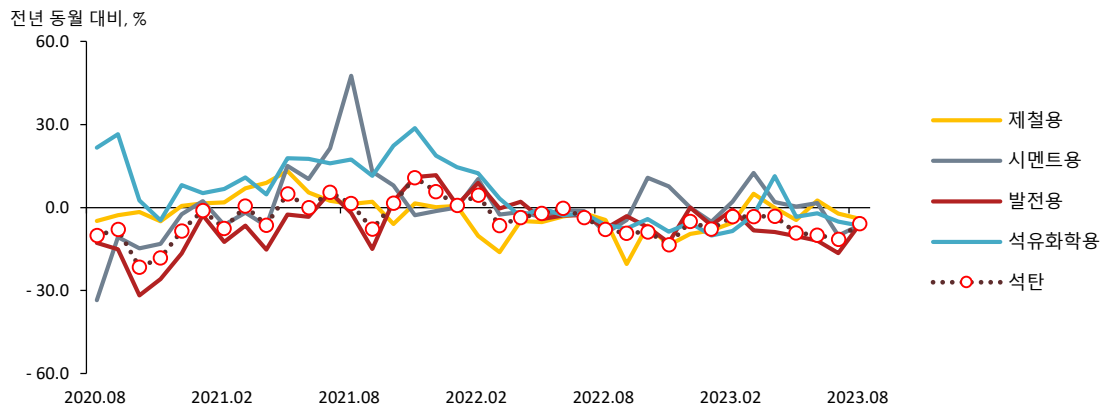
- 산업 부문 석탄 소비는 경기 둔화로 철강, 석유화학 등 대부분의 업종에서 줄며 감소세를 지속
  - 철강업에서의 석탄 소비는 자동차 및 조선업의 회복에도 불구하고 건설경기 부진 등으로 판재류를 제외한 대부분의 철강 제품 생산이 감소하고 조강(전로강+전기로강) 생산도 줄며(-5.8%) 감소
  - 석유화학에서의 석탄 소비는 석유화학 경기 악화로 감소 폭이 커졌으며, 시멘트용 석탄은 건설경기 부진 지속으로 시멘트 생산지수가 하락(-15.0%)하며 감소
- 발전용 석탄 소비는 수도권 송전선로 제약 등으로 감소세를 지속했으나 감소 폭은 크게 축소되며 국가 전체 석탄 소비 감소세 완화를 이끔
  - 기저(원자력+석탄+신재생·기타) 발전량은 전년 동월 수준을 유지(-0.3%). 송전선로 한계에 따라 석탄 발전량이 감소했으나 원자력 발전의 감소를 대체하며 감소세는 큰 폭으로 완화

### ▶ 석탄 소비 동향

	2022년p			2023년p			
		1~8월	8월	1~8월	6월	7월	8월
석탄 (백만 톤)	117.0	79.4	11.0	73.9	8.9	10.0	10.3
	(-4.7)	(-2.5)	(-7.9)	(-7.0)	(-10.0)	(-11.5)	(-5.8)
산업	49.4	33.8	4.2	32.3	4.0	4.1	4.0
	(-7.4)	(-4.2)	(-8.4)	(-4.5)	(-7.2)	(-3.2)	(-5.2)
철강	32.5	22.2	2.9	21.7	2.8	2.9	2.8
	(-8.1)	(-5.8)	(-4.5)	(-2.3)	(2.5)	(-2.2)	(-4.0)
원료탄	23.6	16.1	2.1	15.7	2.0	2.1	2.0
	(-7.5)	(-5.5)	(-3.9)	(-2.2)	(2.4)	(-2.1)	(-3.8)
건물	0.423	0.165	0.009	0.150	0.005	0.003	0.005
	(-5.3)	(-1.2)	(12.8)	(-9.0)	(-37.5)	(-61.3)	(-44.6)
발전	67.1	45.5	6.7	41.5	4.9	5.9	6.3
	(-2.6)	(-1.2)	(-7.7)	(-8.8)	(-12.1)	(-16.5)	(-6.2)

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

### ▶ 주요 용도별 석탄 소비 증가율 추이



## 6. 석유

### □ 8월 석유의 최종 소비는 산업 부문의 감소세가 완화되었으나 수송 부문에서 크게 감소하여 8.6% 감소

- 산업 부문 소비는 석유화학의 업황 부진이 1년 넘게 지속되며 원료용 중심으로 전년 동월 대비 2.9% 감소
  - 세계적으로 석유화학 제품의 공급 과잉 상태가 지속되며 우리나라 석유화학업의 수출과 내수가 모두 부진하여 기초유분 생산량이 전년 동월 대비 6.1% 감소. 기초화학물질 가동률 지수는 3.4% 감소
  - 납사 소비는 전년 동월 대비 9.4% 감소하였으나, 납사 대비 가격 경쟁력이 개선된 원료용 LPG 소비는 29.5% 증가. 특히 NCC에 납사와 함께 투입할 수 있는 원료용 부탄 소비가 143.2% 증가
- 수송 부문 소비는 작년 국제 유가 하락으로 소비가 증가했던 기저효과 등으로 전년 동월 대비 18.8% 감소
  - 도로 부문에서 작년 8월 유가 하락과 거리두기 전면 해제 후 이동 수요 증가 등 요인으로 휘발유와 경유 소비가 모두 크게 증가하였던 기저효과로 두 유종 모두 이번 달 소비가 감소. 이동 수요 증가로 휘발유의 주유소 판매는 증가했으나, 경유 판매는 경기 부진으로 제조업 출하지수가 하락하여 감소

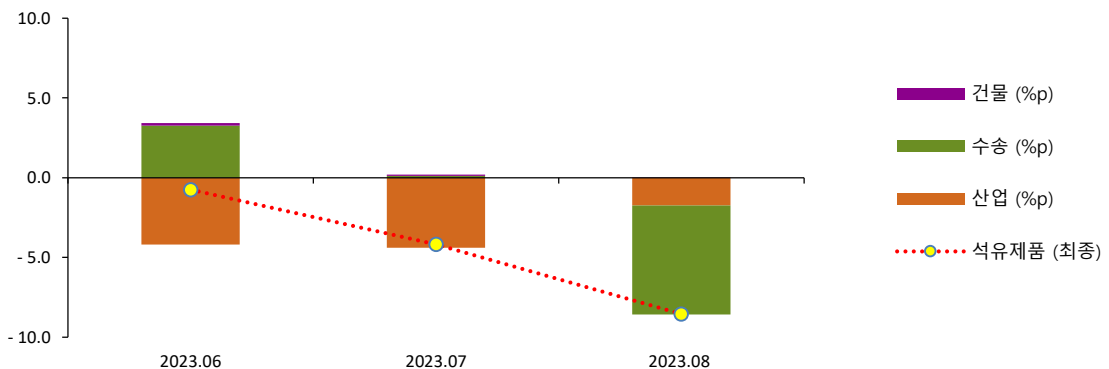
#### ▶ 석유제품 부문별 소비 동향

	2022년p			2023년p			
		1~8월	8월	1~8월	6월	7월	8월
<b>최종소비 (백만 bbl)</b>	<b>798.9</b>	<b>537.5</b>	<b>69.3</b>	<b>505.5</b>	<b>58.8</b>	<b>65.6</b>	<b>63.4</b>
	(-1.3)	(1.5)	(1.9)	(-5.9)	(-0.8)	(-4.2)	(-8.6)
산업	496.9	339.2	41.5	311.9	35.7	40.2	40.3
	(-1.8)	(2.5)	(-5.6)	(-8.0)	(-6.5)	(-6.9)	(-2.9)
납사	356.0	243.7	30.5	225.2	25.3	28.4	27.6
	(-3.8)	(0.9)	(-7.3)	(-7.6)	(-6.7)	(-11.6)	(-9.4)
수송	258.0	170.3	25.2	166.8	20.8	23.0	20.5
	(-0.4)	(-0.1)	(17.0)	(-2.0)	(10.2)	(0.3)	(-18.8)
건물	44.0	27.9	2.6	26.8	2.3	2.4	2.6
	(-0.6)	(-0.8)	(2.9)	(-4.1)	(4.4)	(2.3)	(0.7)
<b>발전투입 (백만 bbl)</b>	<b>5.02</b>	<b>3.72</b>	<b>0.45</b>	<b>2.16</b>	<b>0.23</b>	<b>0.27</b>	<b>0.21</b>
	(20.0)	(43.8)	(85.1)	(-41.8)	(-33.6)	(-41.2)	(-53.9)

주: p는 잠정치, ( )는 전년 동기 대비 증가율(%), 수송의 도로 부문 석유 소비량은 정유사에서 주유소, 대리점 등에 공급한 통계임  
 자료: 에너지수급통계(KEEI)

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

전년 동월 대비, %, %p



## 7. 가스

### □ 8월 가스 소비는 건물 부문에서 소폭 감소했으나 발전, 산업 부문에서 증가하여 전년 동월 대비 8.1% 증가

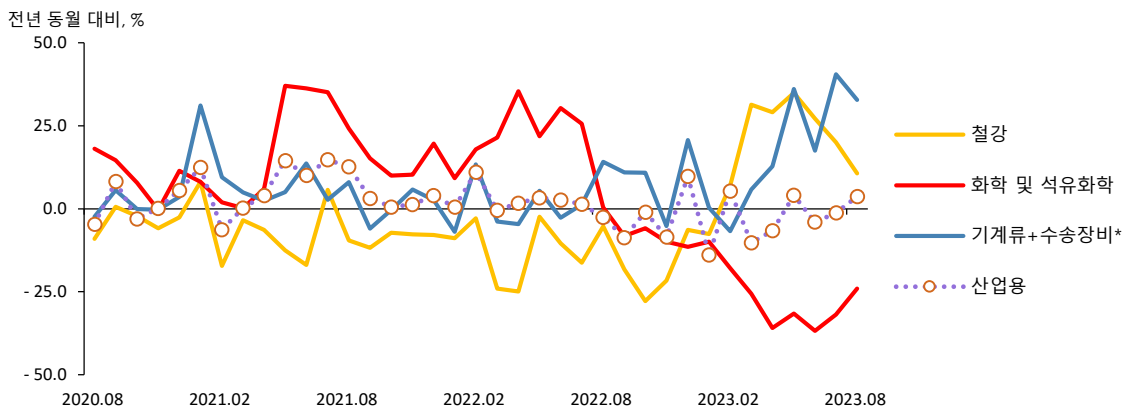
- 발전용 가스 소비는 총발전량이 증가(2.3%)한 가운데, 기저(원자력+석탄+신재생·기타) 발전량은 전년 동월 수준(-0.3%)에 머무르면서 최근의 감소세에서 반등
- 산업 부문은 석유화학에서 업황 부진 장기화 등의 영향으로 빠른 감소세를 이어갔으나, 철강, 제지·인쇄, 비철금속, 기계류에서 천연가스 소비가 급증하며 전체 산업용 소비가 반등
  - 철강업과 비철금속에서의 가스 소비는 자가발전용 직도입 천연가스를 중심으로, 제지·인쇄와 기계류에서는 DS파워, SK 하이닉스의 LNG 열병합 발전소용 천연가스 소비를 중심으로 증가
- 건물 부문에서는 민수용 도시가스의 단계적 요금 인상 효과와 기온효과 등의 영향으로 가정용 가스 소비가 3.7% 감소했으나, 상업용 소비는 서비스업 생산 증가(1.7%) 등으로 전년 동월 대비 1.8% 증가

#### ▶ 가스(천연 + 도시) 소비 동향

	2022년p			2023년p			
		1~8월	8월	1~8월	6월	7월	8월
<b>가스 (백만 toe)</b>	<b>59.5</b>	<b>40.6</b>	<b>3.9</b>	<b>38.7</b>	<b>3.8</b>	<b>4.2</b>	<b>4.2</b>
(천연가스 총+도시가스 총)	(-1.0)	(-0.4)	(-4.0)	(-4.7)	(-3.3)	(-3.7)	(8.1)
발전용	30.0	20.3	2.4	19.4	2.1	2.4	2.6
	(-2.3)	(-2.9)	(-4.4)	(-4.4)	(-5.7)	(-8.2)	(8.7)
산업	10.0	6.7	0.7	6.5	0.8	0.8	0.8
	(0.3)	(1.4)	(-3.2)	(-3.1)	(-3.9)	(-1.1)	(3.8)
건물	15.0	10.4	0.5	9.6	0.5	0.5	0.5
	(3.9)	(4.9)	(2.7)	(-8.0)	(-2.3)	(-2.7)	(-0.6)
<b>천연가스 총 (백만 톤)</b>	<b>45.6</b>	<b>30.5</b>	<b>3.0</b>	<b>29.0</b>	<b>2.9</b>	<b>3.2</b>	<b>3.2</b>
	(-0.5)	(-0.1)	(-3.0)	(-5.0)	(-3.7)	(-3.2)	(7.4)
<b>도시가스 최종 (십억 Nm3)</b>	<b>23.4</b>	<b>16.1</b>	<b>1.1</b>	<b>14.7</b>	<b>1.1</b>	<b>1.1</b>	<b>1.0</b>
	(2.9)	(4.4)	(-0.2)	(-8.4)	(-7.4)	(-9.6)	(-4.5)

주: p는 잠정치, ( )는 전년 동기 대비 증가율(%), 가스(천연가스+도시가스)는 toe 기준이며, 도시가스 (십억 Nm3)는 최종소비량의 합계  
 자료: 에너지수급통계(KEEI)

#### ▶ 주요 산업 업종별 가스(천연+도시) 소비 추이



주: 수송장비는 도시가스 소비만 포함. 수송장비의 천연가스 소비량은 LNG 운반선 시운전 과정에서 LNG저장탱크 선적량(+), 또는 하역량(-)을 포함하여 변동성이 매우 큼

## 8. 전기

### □ 8월 전기 소비는 산업 부문의 감소에도 불구하고 건물 부문의 증가로 전년 동월 대비 0.8% 증가

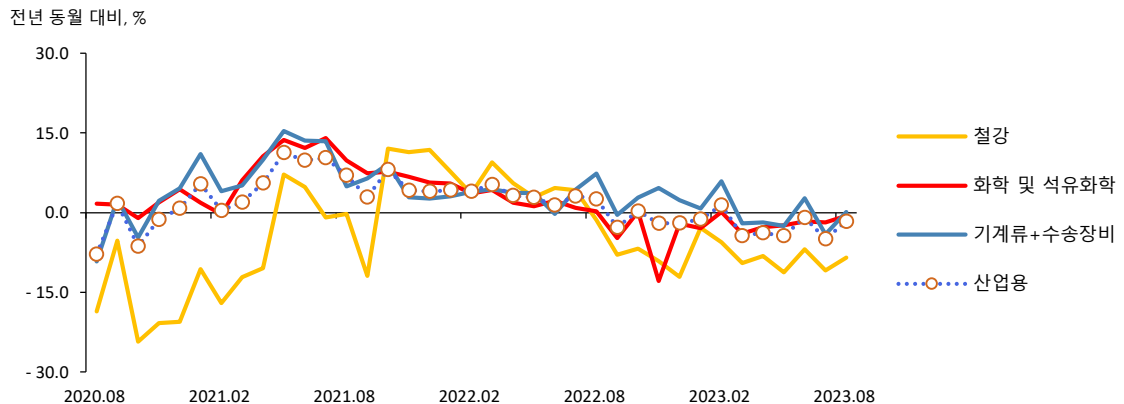
- 산업 부문 전기 소비는 생산활동 부진과 상용자가발전 증가 등으로 전년 동월 대비 1.6% 감소
  - 석유화학에서는 생산활동 부진으로 전기 소비가 0.6% 감소. 철강과 비철금속에서는 생산활동 감소와 직수입 천연가스를 이용한 자가발전 증가 등으로 전기 소비가 각각 8.5%, 7.5% 감소
  - 기계류에서는 반도체 생산이 13개월만에 반등(생산지수 기준 8.3%)하는 등 생산활동이 다소 회복되었으나 SK하이닉스의 자가발전이 큰 폭으로 증가하는 등의 영향으로 전기 소비가 1.4% 감소
- 건물 부문 소비는 전기요금 상승에도 불구하고 냉방도일 급증 등의 영향으로 전년 동월 대비 2.9% 증가
  - 주택용과 일반용 요금은 전년 동월 대비 각각 17.9%, 24.2% 상승하여 전기 소비 감소 요인으로 작용
  - 반면, 냉방도일이 전년 동월 대비 29.7% 증가하고 폭염일수는 6.1일 증가하는 등 무더운 날씨의 영향으로 냉방용 전기 수요가 빠르게 증가

### ▶ 전기의 부문별 소비 동향

	2022년p			2023년p			
		1~8월	8월	1~8월	6월	7월	8월
전기 (TWh)	535.3	362.4	49.1	359.5	42.2	45.7	49.5
	(2.9)	(4.1)	(2.7)	(-0.8)	(0.4)	(-3.6)	(0.8)
산업	274.1	185.1	23.3	180.5	22.0	22.8	22.9
	(1.7)	(3.3)	(2.6)	(-2.5)	(-0.9)	(-5.0)	(-1.6)
수송	4.0	2.6	0.4	3.0	0.4	0.4	0.4
	(8.7)	(9.1)	(15.7)	(13.8)	(15.7)	(11.9)	(13.2)
건물	257.2	174.7	25.4	176.0	19.8	22.5	26.1
	(4.1)	(4.9)	(2.7)	(0.8)	(1.6)	(-2.5)	(2.9)
가정	78.6	53.3	8.7	53.3	6.0	7.0	9.1
	(1.3)	(1.5)	(-3.3)	(0.0)	(2.4)	(-4.1)	(4.7)
상업	147.0	100.0	13.9	101.0	11.4	12.7	14.1
	(5.9)	(7.0)	(6.5)	(1.0)	(0.8)	(-2.0)	(1.6)

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

### ▶ 제조업 전력다소비업종 전기 소비 증가율 추이

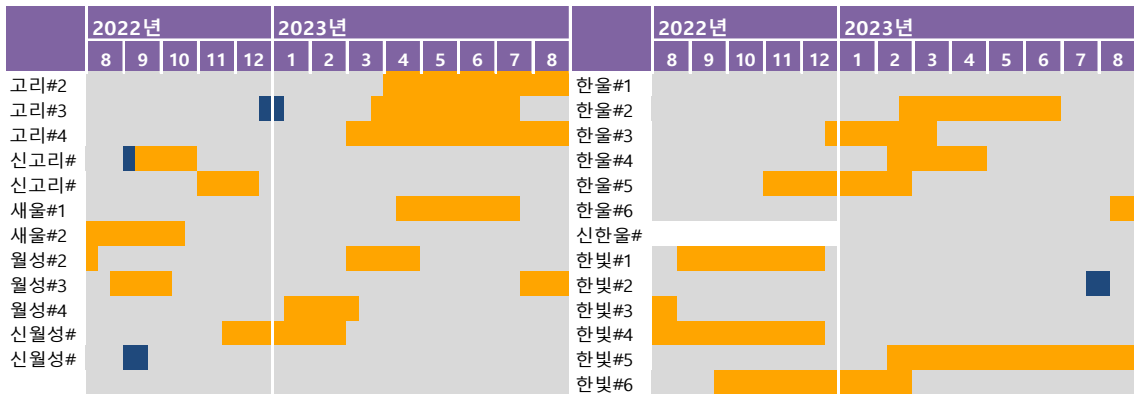


## 9. 원자력

### □ 8월 원자력 발전량은 일평균예방정비 증가로 설비이용률이 하락하여 전년 동월 대비 2.7% 감소

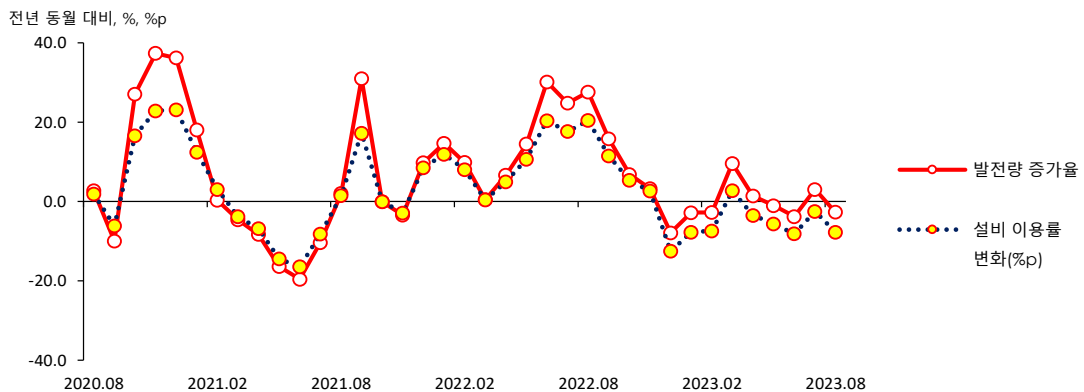
- 계획 및 비계획 정지 원전 수가 6기로 전년 동월과 동일하나, 일평균예방정비량이 1.1GW 증가하여 설비 이용률이 전년 동월 대비 7.7%p 하락한 86.6% 수준
  - 한빛5호기('23.2.14.~), 고리4호기('23.3.5.~), 월성3호기('23.7.27.~)는 계획예방정비를 지속하고, 한울6호기('23.8.16.~)는 계획예방정비에 착수
  - 고리2호기는 운영허가 기간 종료('23.4.8.)로 발전 정지된 이후 계속운전을 위한 정비를 지속
  - 한빛2호기는 고장파급방지장치(SPS) 오동작으로 자동정지된 후 정비를 실시('23.7.24.~8.3.)
- 한편, 신한울1호기(1.4GW, 2022.12.7.)의 신규 진입은 원자력 발전량 증가요인으로 작용했으나 전년 동월 시험운전의 영향으로 당월에 미친 영향은 축소
  - 신한울1호기는 작년 6월 9일에 시운전을 시작하여 작년 8월에는 이용률이 59.3%에 도달
  - 작년 8월 발전량과 설비용량에 시험운전 중인 신한울1호기의 발전량은 포함되나 설비용량은 포함되지 않으면서 전년 동월의 원전 이용률(94.3%)이 과대 계산
- 총발전량에서 원전이 차지하는 비중은 전년 동월 대비 1.5%p 하락한 28.8% 수준

#### ▶ 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 설비용량은 월말 기준

## 10. 열 및 신재생

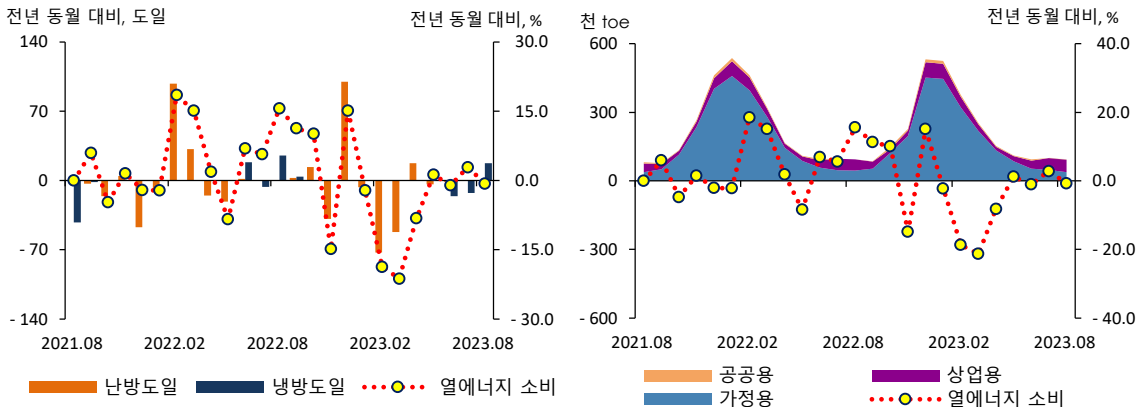
### □ 8월 열에너지 소비는 상업 부문에서 증가했으나, 가정 부문에서 감소하여 전년 동월 대비 0.7% 감소

- 열에너지 소비는 요금 인상(36.4%)과 기온효과 등으로 가정 부문에서 전년 동월 대비 15.9% 감소했으나, 상업 부문에서 서비스업 생산 증가(1.7%) 등으로 13.2% 증가

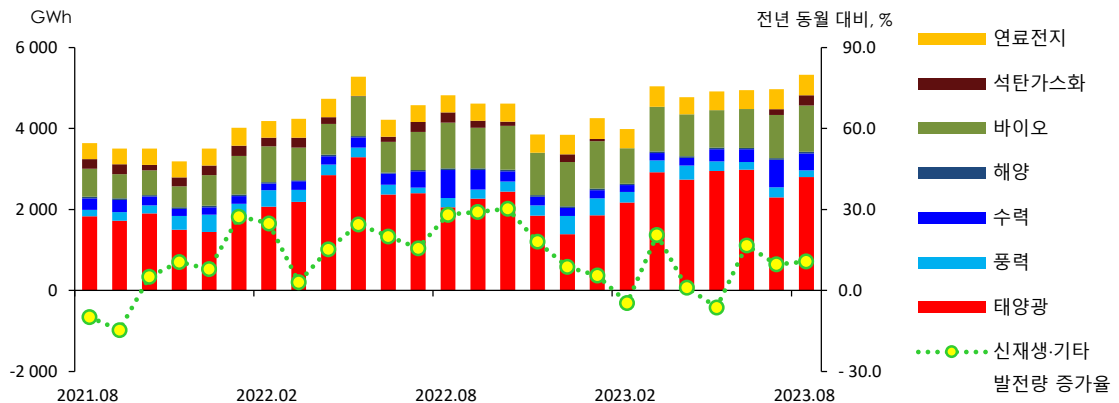
### □ 신재생·기타 에너지 소비는 발전과 최종소비 부문 모두에서 늘어 전년 동월 대비 10.8% 증가

- 발전 부문에서는 수력과 풍력 발전이 감소했으나 태양광과 연료전지 발전이 빠르게 증가하여 신재생·기타 발전량은 전년 동월 대비 10.8% 증가
  - 신재생 발전 중 발전 비중이 가장 높은 태양광 발전은 설비용량 증가(13.8%), 일조시간과 일사량 증가(각각 34.0%, 20.4%)로 발전량이 전년 동월 대비 36.8% 증가
  - 연료전지와 바이오 발전은 설비용량이 증가(각각 14.2%, 6.1%)하는 등으로 각각 18.0%, 0.9% 증가
  - 신재생·기타 발전량 증가율(10.8%)에 대한 기여도는 태양광 15.0%p, 연료전지 1.5%p, 기타 0.9%p, 바이오 0.2%p, IGCC 0.1%p, 풍력 -1.5%p, 수력 -5.4%p 순
- 신재생·기타 최종소비는 2개월 연속 모든 부문에서 증가하여 전년 동월 대비 8.7% 증가

▶ 열에너지 소비 증가율 및 부문별 소비량 추이



▶ 신재생에너지·기타 발전량 증가율 및 발전량 추이



주: 신재생·기타 발전량 및 설비용량(양수 제외)은 한전 전력통계월보 기준

## 11. 산업 부문

### □ 8월 산업 부문 에너지 소비는 철강과 석유화학에서 감소를 지속하며 전년 동월 대비 2.7% 감소

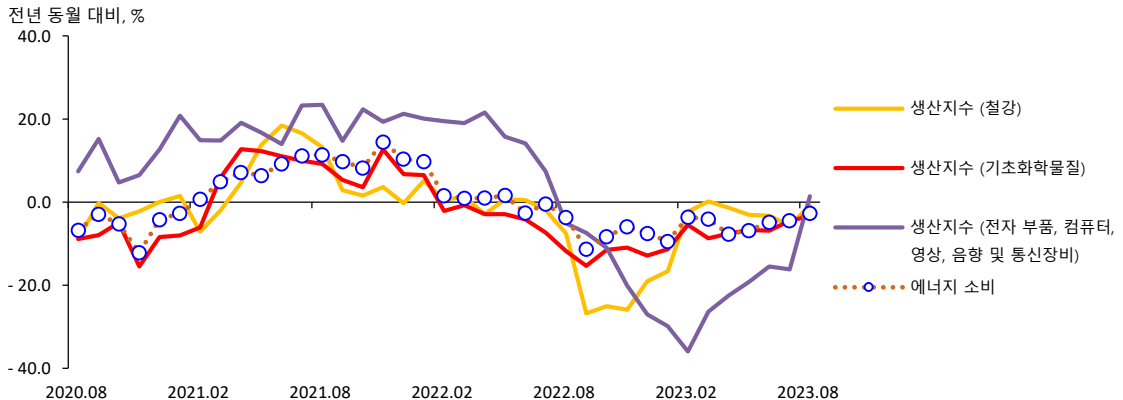
- 철강에서의 에너지 소비 감소 폭이 확대되었으나, 석유화학에서의 감소 폭이 축소되고, 수송장비와 기계류에서 에너지 소비 증가세는 확대되며 산업 전체의 감소세도 4개월 연속 완화
  - 철강업에서는 자동차, 조선에서의 철강 수요가 회복됐으나, 건설경기 부진 등으로 에너지 소비가 감소. 도시가스 및 전기 소비가 감소했으나, 천연가스는 상용자가발전 증가로 급증세(30.1%)를 지속
  - 석유화학에서는 동아시아 화학시장 내 공급과잉 지속으로 생산이 줄며 모든 에너지원의 소비가 감소
  - 기계류에서는 반도체 생산이 증가로 전환하고 SK하이닉스 열병합 자가발전용 수요로 천연가스 소비가 증가하는 등의 영향으로 전체 에너지 소비가 전년 동월 대비 4.5% 증가
  - 수송장비에서의 에너지 소비는 자동차와 조선의 생산 증가 등으로 전년 동월 대비 11.8% 증가

#### ▶ 산업 부문 에너지 소비 동향

	2022년p			2023년p			
		1~8월	8월	1~8월	6월	7월	8월
<b>산업 (백만 toe)</b>	<b>131.7</b>	<b>89.6</b>	<b>11.0</b>	<b>84.6</b>	<b>10.1</b>	<b>10.9</b>	<b>10.7</b>
	(-2.2)	(1.0)	(-3.7)	(-5.5)	(-4.8)	(-4.5)	(-2.7)
화학 및 석유화학	67.6	46.4	5.7	42.1	4.8	5.4	5.4
	(-1.3)	(3.2)	(-6.0)	(-9.2)	(-9.0)	(-9.1)	(-5.4)
납사	43.6	29.8	3.7	27.6	3.1	3.5	3.4
	(-3.9)	(0.7)	(-7.4)	(-7.6)	(-6.7)	(-11.6)	(-9.4)
철강	25.9	17.7	2.3	17.5	2.2	2.3	2.2
	(-7.3)	(-4.9)	(-3.6)	(-1.4)	(3.6)	(-1.3)	(-3.3)
원료탄	16.6	11.3	1.5	11.1	1.4	1.5	1.4
	(-6.7)	(-4.7)	(-3.1)	(-2.2)	(2.4)	(-2.1)	(-3.8)
기계류+수송장비	12.9	8.5	1.0	8.7	1.0	1.1	1.1
	(4.1)	(3.3)	(8.9)	(1.6)	(4.3)	(2.6)	(6.1)
원료용 비중 (%)	54.8	55.3	55.5	54.5	54.3	55.2	55.4

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

#### ▶ 산업 부문 에너지 소비 및 주요 업종 생산지수 추이





## 12. 수송 부문

### □ 8월 수송 부문 소비는 도로 부문에서 기저효과 등으로 소비가 감소하여 전년 동월 대비 18.6% 감소

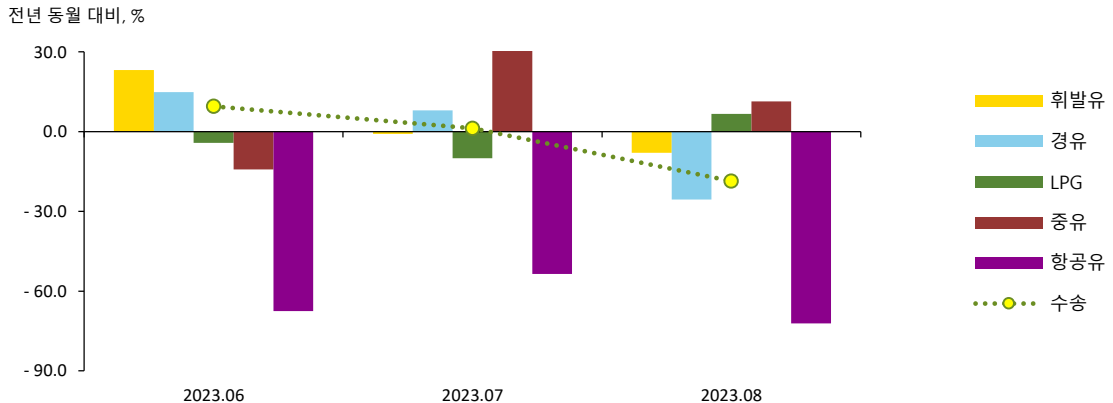
- 도로 부문 소비는 작년 유가 하락에 따라 소비가 증가했던 기저효과로 전년 동월 대비 16.1% 감소
  - 작년 8월 국제 유가가 6.3% 하락(두바이유 기준)하여 휘발유와 경유 소비가 각각 13.9%, 20.1% 증가했던 기저효과로 전년 동월 대비 각각 7.9%, 26.0% 감소
  - 반면 8월 고속도로 통행량이 2.5% 증가하는 등 이동 수요 증가로 휘발유의 주유소 판매량은 전년 동월 대비 4.3% 증가. 그러나 경유 판매는 제조업 출하지수가 2.1% 감소하는 등의 영향으로 1.1% 감소
  - 8월 휘발유, 경유의 국제-국내 가격 스프레드는 전월 대비 큰 변동이 없는 가운데 일선 주유소와 대리점은 전월에 크게 늘려놓은 재고를 소진. 휘발유와 경유의 추정 재고 수준은 전월 대비 각각 약 23%, 36% 감소하였는데, 휘발유와 경유 모두 전전월인 6월의 추정 재고 수준에 근사
- 항공 부문 소비는 운항 편수의 지속적인 감소 속에 통계 작성 기준 변경으로 전년 동월 대비 72.0% 감소
  - 국내선 운항 편수는 전년 동월 대비 13.9% 감소. 지난 6월부터 항공유 통계 수집 실무단에서 국내선과 국제선 항공의 분류 기준이 변경 적용되어 소비량이 작년 동월 대비 크게 감소

### ▶ 수송 부문 수단별 에너지 소비 동향

	2022년p			2023년p			
		1~8월	8월	1~8월	6월	7월	8월
수송 (백만 toe)	36.29	23.99	3.55	23.54	2.95	3.25	2.89
	(-0.9)	(-0.7)	(15.8)	(-1.9)	(9.6)	(1.3)	(-18.6)
도로	33.86	22.34	3.30	22.28	2.84	3.12	2.77
	(-1.0)	(-1.0)	(14.8)	(-0.3)	(14.8)	(3.4)	(-16.1)
국내해운	0.46	0.32	0.04	0.31	0.04	0.04	0.04
	(8.5)	(18.5)	(6.9)	(-2.9)	(-9.7)	(35.6)	(12.8)
국내항공	1.67	1.13	0.18	0.75	0.05	0.06	0.05
	(-0.3)	(2.8)	(44.1)	(-33.4)	(-67.3)	(-53.3)	(-72.0)
철도	0.30	0.20	0.03	0.20	0.02	0.02	0.03
	(-9.9)	(-9.4)	(-1.3)	(-2.2)	(-1.0)	(-6.9)	(-2.1)

주: p는 잠정치, ( )는 전년 동기 대비 증가율(%). 도로 부문 석유 소비량은 정유사에서 주유소, 대리점 등에 판매한 통계임  
 자료: 에너지수급통계(KEEI)

### ▶ 수송 부문 에너지 및 주요 석유제품 소비 증가율



### 13. 건물 부문

□ 8월 건물 부문 소비는 냉방수요 증가와 서비스업 생산 증가 등으로 모든 부문에서 증가

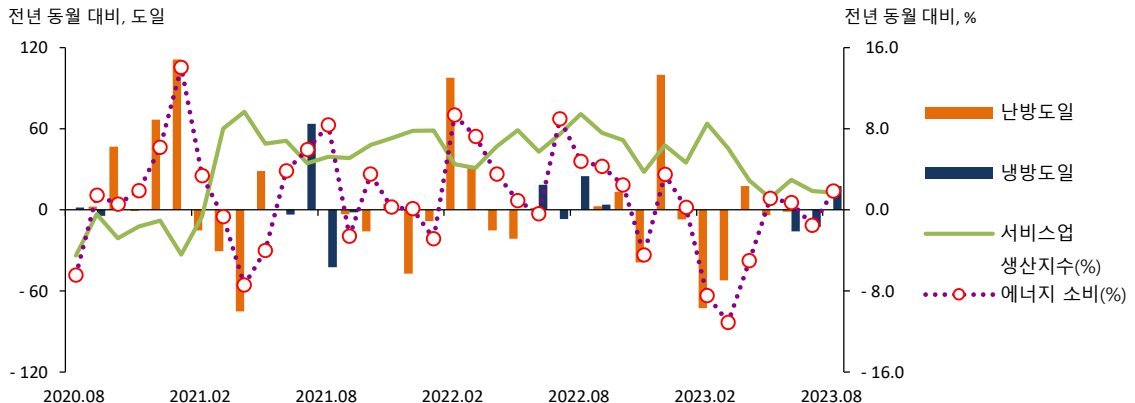
- 가정 부문에서는 기온효과로 전기 소비가 4.7% 늘었으나, 가스와 석유가 감소하여 소비 증가 폭을 제한
  - 8월 10~11일에 때 이른 제6호 태풍 카눈이 한반도를 관통하는 등 이례적인 기상 현상이 발생하였고, 냉방도일과 폭염일수는 76.5도일, 9.0일로 전년 동월 대비 각각 29.7%, 210.3% 증가
  - 가정 부문 소비는 전년 동월 대비 0.1% 증가하였는데 도시가스와 석유제품은 각각 3.7%, 21.9% 감소
- 상업 부문 소비는 서비스업 생산 증가 등으로 전년 동월 대비 2.6% 증가하며 역대 8월 중 최대치를 기록
  - 서비스업 생산지수는 에너지 소비 비중이 높은 도소매업과 숙박및음식점업에서 전년 동월 대비 4% 내외 하락했으나, 전년 동월 대비 1.7% 상승하며 30개월 연속 상승
  - 코로나 19 발생 이전 8월 최대치인 2018년 8월의 소비량(167.3만 toe)을 처음으로 상회

▶ 건물 부문 에너지 소비 동향

	2022년p			2023년p			
		1~8월	8월	1~8월	6월	7월	8월
<b>건물 (백만 toe)</b>	<b>47.4</b>	<b>32.0</b>	<b>3.2</b>	<b>30.9</b>	<b>2.7</b>	<b>3.0</b>	<b>3.3</b>
	(3.0)	(3.8)	(4.8)	(-3.4)	(0.7)	(-1.5)	(1.8)
가정	23.2	15.7	1.2	14.6	1.0	1.0	1.2
	(1.2)	(2.1)	(0.6)	(-7.1)	(-0.7)	(-2.3)	(0.1)
상업	18.9	12.8	1.7	12.8	1.4	1.5	1.7
	(5.4)	(6.4)	(8.0)	(0.3)	(1.9)	(-0.6)	(2.6)
공공	5.3	3.6	0.4	3.5	0.4	0.4	0.4
	(2.3)	(1.9)	(4.6)	(-0.7)	(0.0)	(-3.2)	(3.5)
난방도일(18°C)	2 567.1	1 577.8	-	1 458.0	-	-	-
	(6.8)	(5.7)	-	(-7.6)	(-100.0)	-	-
냉방도일(24°C)	141.9	138.1	59.0	127.0	2.6	47.9	76.5
	(40.1)	(36.3)	(73.5)	(-8.0)	(-85.9)	(-21.0)	( 29.7)
서비스업생산지수(2020=100)	112.0	109.7	112.1	113.7	117.6	114.2	114.0
	(6.5)	(6.7)	(9.5)	(3.6)	(3.0)	(1.9)	(1.7)

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

▶ 건물 부문 에너지 소비 및 주요 지표 추이



## 14. 발전 부문

### □ 8월 총발전량은 전기 소비가 증가함에 따라 가스 발전을 중심으로 전년 동월 대비 2.3% 증가

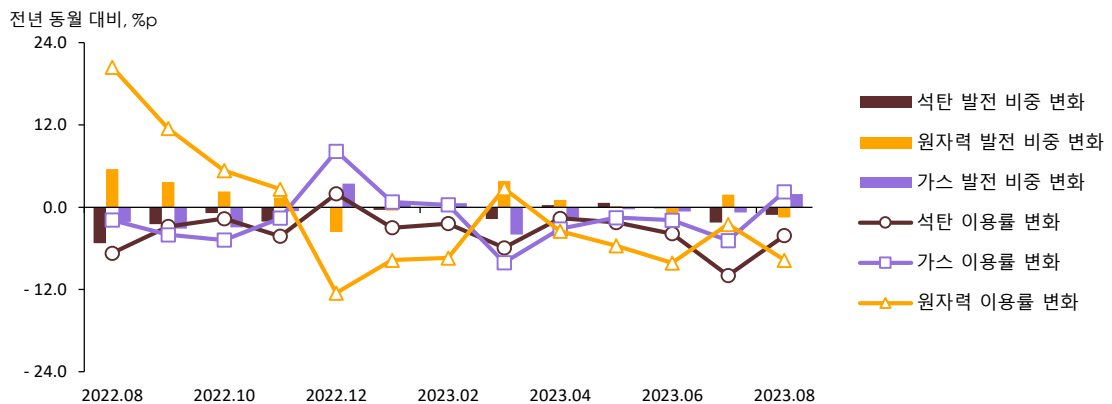
- 원자력 발전은 일평균 예방정비량이 전년 동월 대비 1.1GW 증가하는 등의 영향으로 2.7% 감소
- 신재생·기타 발전은 풍력과 수력 발전이 각각 31.8%, 39.0% 감소했으나 태양광 발전이 설비용량 증가(13.8%)와 일조량 및 일조시간 증가(각각 20.4%, 34.0%)에 힘입어 36.8% 늘어 8.7% 증가
- 석탄 발전은 송전 제약 문제에도 불구하고, 원자력 발전 감소를 대체하면서 감소세가 대폭 축소
  - 원자력, 석탄, 신재생·기타 등의 발전 설비 용량은 지속적으로 증가하는 반면, 송전 선로 건설은 지연되면서 발전소에서 수도권으로 이어지는 송전 선로가 부족한 상황
- 총발전량이 2.3% 증가한 반면, 신재생·기타를 포함한 기저 발전은 0.3% 감소하여 침두부하를 담당하는 가스 발전이 전년 동월 대비 10.3% 증가

#### ▶ 에너지원별 발전량

	2022년p			2023년p			
		1~8월	8월	1~8월	6월	7월	8월
<b>총발전량 (TWh)</b>	<b>594.4</b>	<b>400.6</b>	<b>54.0</b>	<b>395.0</b>	<b>47.1</b>	<b>53.2</b>	<b>55.2</b>
	(3.1)	(4.1)	(4.2)	(-1.4)	(-1.0)	(-3.2)	(2.3)
석탄	193.2	129.3	18.9	125.1	15.3	17.9	18.8
	(-2.4)	(-1.9)	(-9.3)	(-3.3)	(-1.5)	(-9.2)	(-0.8)
석유	2.0	1.4	0.1	1.1	0.1	0.1	0.1
	(-16.5)	(-3.2)	(3.6)	(-22.1)	(-9.3)	(6.5)	(-10.9)
가스	163.6	111.0	13.2	107.8	12.1	13.9	14.6
	(-2.8)	(-3.6)	(-4.1)	(-2.9)	(-3.4)	(-6.0)	(10.3)
원자력	176.1	118.3	16.3	118.4	14.2	15.8	15.9
	(11.4)	(15.7)	(27.6)	(0.0)	(-3.8)	(3.0)	(-2.7)
신재생·기타	59.6	40.5	5.4	42.7	5.4	5.5	5.9
	(18.9)	(18.1)	(26.5)	(5.5)	(16.1)	(8.6)	(8.7)
기저발전(석탄+원자력+신재생·기타)	428.9	288.1	40.6	286.1	34.9	39.2	40.5
	(5.6)	(7.4)	(7.2)	(-0.7)	(-0.1)	(-2.3)	(-0.3)

주: p는 잠정치, ( )는 전년 동기 대비 증가율(%), 기저발전은 원자력과 석탄발전의 합  
자료: 한국전력공사

#### ▶ 주요 에너지원별 발전 이용률 및 발전 비중 추이



## <부록> 에너지 수급 주요 지표 및 통계

### 주요 경제 통계 및 지표

	2021년	2022년				2023년				
			1~8월	6월	7월	8월	1~8월	6월	7월	8월
GDP (조원)	1 915.8 (4.1)	1 968.8 (2.8)	960.9 (3.1)	493.0 (3.1)	-	-	969.5 (0.9)	497.3 (0.9)	-	-
민간소비	882.5 (3.7)	917.8 (4.0)	449.3 (3.8)	225.7 (4.0)	-	-	463.0 (3.1)	229.3 (1.6)	-	-
설비투자	181.6 (9.0)	180.5 (-0.7)	87.1 (-6.6)	45.1 (-6.6)	-	-	91.7 (5.3)	47.2 (4.7)	-	-
건설투자	265.0 (-1.6)	257.6 (-2.8)	122.6 (-3.7)	70.3 (-3.6)	-	-	124.9 (1.8)	71.6 (1.7)	-	-
소비자물가지수 (2020=100)	102.5	107.7	107.0	108.2	108.7	108.6	111.0	111.1	111.2	112.3
대미환율 (원)	1 144.0	1 291.4	1 252.3	1 277.4	1 307.4	1 318.4	1 296.7	1 296.7	1 286.3	1 318.5
기준금리 (%)	0.6	2.1	1.7	1.8	2.3	2.5	3.5	3.5	3.5	3.5
경기동행지수 (2020=100)	104.1	108.2	107.9	108.0	108.5	109.0	109.6	110.3	110.0	110.0
광공업생산지수 (2020=100)	108.2	109.7	111.2	114.4	113.1	106.4	102.7	107.5	103.9	105.7
제조업가동률지수 (2020=100)	105.2	105.2	106.7	109.7	107.4	101.3	99.2	104.1	99.7	100.1
평균기온 (°C, 전국 기준)	13.3	12.9	14.0	22.4	25.9	25.3	14.6	22.3	25.5	26.4
- 전년 동기 대비 기온차	0.3	-0.4	-0.2	0.6	-0.1	0.5	0.5	-0.0	-0.4	1.1
난방도일	2 404.7 (-1.8)	2 567.1 (6.8)	1 577.8 (5.7)	1.4	-	-	1 458.0 (-7.6)	-	-	-
냉방도일	101.3 (18.9)	141.9 (40.1)	138.1 (36.3)	18.5	60.6 (-10.0)	59.0 (73.5)	127.0 (-8.0)	2.6 (-85.9)	47.9 (-21.0)	76.5 (29.7)
에너지원단위	0.16 (1.0)	0.16 (-1.6)	0.16 (-0.0)	0.15 (-2.1)	-	-	0.15 (-4.9)	0.14 (-4.6)	-	-
1인당 소비										
석유 (bb)	16.1 (7.3)	15.8 (-1.7)	10.6 (0.8)	1.2 (-12.7)	1.4 (0.0)	1.4 (0.9)	10.0 (-5.6)	1.2 (-0.8)	1.3 (-4.5)	1.2 (-9.6)
전기 (MWh)	10.1 (4.9)	10.4 (3.1)	7.0 (4.3)	0.8 (2.9)	0.9 (6.1)	1.0 (3.0)	7.0 (-0.7)	0.8 (0.5)	0.9 (-3.5)	1.0 (1.0)
도시가스 (1000 m³)	0.4 (3.5)	0.5 (3.2)	0.3 (4.6)	0.0 (-1.0)	0.0 (6.8)	0.0 (0.0)	0.3 (-8.3)	0.0 (-7.3)	0.0 (-9.5)	0.0 (-4.4)
총에너지 (toe)	5.9 (5.3)	5.9 (1.2)	4.0 (3.3)	0.5 (-0.0)	0.5 (3.4)	0.5 (3.0)	3.9 (-3.9)	0.4 (-3.1)	0.5 (-3.8)	0.5 (-3.9)

주: 2020년 실질가격 기준이며 각 분기값을 3, 6, 9, 12월에 표기, p는 잠정치, ( )는 전년 동기 대비 증가율(%)  
 자료: 한국은행, 국가통계포털, 기상청, 에너지수급통계(KEEI)

## 업종별 산업생산지수 및 생산량

	2021년	2022년				2023년				
			1~8월	6월	7월	8월	1~8월	6월	7월	8월
산업생산지수 (2020=100)										
전산업	105.5 (5.5)	110.1 (4.4)	108.6 (5.5)	114.2 (3.8)	110.1 (5.7)	107.9 (6.3)	108.9 (0.2)	114.9 (0.6)	108.6 (-1.4)	109.3 (1.3)
광공업	108.2 (8.2)	109.7 (1.4)	111.2 (4.7)	114.4 (3.3)	113.1 (2.6)	106.4 (1.5)	102.7 (-7.6)	107.5 (-6.0)	103.9 (-8.1)	105.7 (-0.7)
반도체	126.8 (26.8)	136.5 (7.7)	145.1 (22.2)	159.4 (24.9)	149.6 (14.9)	131.9 (-3.5)	115.0 (-20.7)	134.2 (-15.8)	127.2 (-15.0)	142.9 (8.3)
1차 철강	105.2 (5.2)	96.3 (-8.4)	104.6 (-0.5)	105.3 (0.5)	108.0 (-1.9)	99.1 (-7.6)	100.2 (-4.2)	101.9 (-3.2)	101.9 (-5.6)	98.3 (-0.8)
시멘트	103.2 (3.1)	100.2 (-2.9)	99.3 (-1.7)	99.6 (-10.6)	106.7 (0.4)	98.3 (3.3)	92.7 (-6.6)	101.6 (2.0)	82.1 (-23.1)	83.6 (-15.0)
기초화학물질	105.9 (5.9)	99.1 (-6.4)	102.7 (-3.3)	98.0 (-4.2)	102.4 (-7.3)	99.4 (-11.8)	95.6 (-6.9)	91.3 (-6.8)	97.8 (-4.5)	96.1 (-3.3)
자동차	106.3 (6.3)	116.0 (9.1)	110.8 (3.8)	119.1 (3.6)	119.2 (9.1)	107.5 (21.3)	127.9 (15.5)	132.0 (10.8)	126.6 (6.2)	115.9 (7.8)
전기장비	107.7 (7.7)	110.8 (2.9)	109.6 (3.7)	114.7 (2.1)	115.6 (3.2)	107.1 (2.0)	107.7 (-1.8)	112.2 (-2.2)	112.0 (-3.1)	107.0 (-0.1)
서비스업	105.2 (5.2)	112.0 (6.5)	109.7 (6.7)	114.2 (5.7)	112.1 (7.5)	112.1 (9.5)	113.7 (3.6)	117.6 (3.0)	114.2 (1.9)	114.0 (1.7)
도소매	105.3 (5.3)	107.1 (1.7)	105.9 (2.3)	106.2 (0.1)	105.3 (0.2)	106.5 (5.7)	105.8 (-0.1)	107.2 (0.9)	103.4 (-1.8)	102.8 (-3.5)
숙박·음식점	101.9 (1.9)	119.1 (16.9)	116.5 (20.1)	125.2 (18.1)	132.1 (25.6)	129.0 (26.6)	119.3 (2.4)	119.5 (-4.6)	122.3 (-7.4)	122.6 (-5.0)
주요 업종 생산량										
철강 - 선철 (천 톤)	46 440.5 (2.4)	42 658.2 (-8.1)	29 271.6 (-5.6)	3 699.8 (-2.3)	3 955.1 (-1.5)	3 853.9 (-4.2)	29 893.4 (2.1)	3 716.8 (0.5)	3 965.9 (0.3)	3 893.3 (1.0)
철강 - 조강 (천 톤)	70 418.0 (5.0)	65 846.2 (-6.5)	46 040.8 (-2.9)	5 584.8 (-6.5)	6 275.5 (2.5)	5 933.5 (-2.8)	44 974.2 (-2.3)	5 529.8 (-1.0)	5 714.0 (-8.9)	5 587.8 (-5.8)
석유화학 - 기초유분 (천 톤)	34 434.5 (12.7)	32 854.1 (-4.6)	22 803.0 (1.2)	2 573.1 (-2.9)	2 915.8 (-5.9)	2 766.8 (-11.6)	20 383.6 (-10.6)	2 390.1 (-7.1)	2 716.4 (-6.8)	2 598.1 (-6.1)
석유화학 - 중간원료 (천 톤)	15 764.6 (2.6)	13 852.5 (-12.1)	9 519.9 (-9.8)	1 062.2 (-5.3)	1 156.0 (-13.6)	1 195.2 (-17.3)	8 723.8 (-8.4)	975.2 (-8.2)	1 084.7 (-6.2)	993.0 (-16.9)
석유화학 - 3대 제품 (천 톤)	23 224.7 (9.2)	22 129.4 (-4.7)	15 614.0 (2.1)	1 790.0 (-3.2)	1 900.5 (-7.8)	1 844.8 (-10.5)	14 232.0 (-8.9)	1 644.7 (-8.1)	1 838.2 (-3.3)	1 891.3 (2.5)
자동차 - 생산대수 (천 대)	3 462.4 (-1.3)	3 756.5 (8.5)	2 388.1 (1.7)	328.4 (0.8)	324.7 (9.1)	284.4 (21.1)	2 859.7 (19.8)	370.3 (12.8)	353.0 (8.7)	312.0 (9.7)

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

## 국제 에너지 가격

	2021년	2022년				2023년				
		1~8월	6월	7월	8월	1~8월	6월	7월	8월	
<b>원유 (USD/bbl)</b>										
WTI	67.9 (72.4)	94.2 (38.7)	99.9 (56.1)	114.3 (60.2)	99.4 (37.2)	91.5 (35.1)	75.9 (-24.0)	70.3 (-38.5)	76.0 (-23.5)	81.3 (-11.1)
Dubai	69.3 (64.1)	96.4 (39.1)	101.3 (54.9)	113.3 (58.2)	103.1 (41.4)	96.6 (39.0)	80.2 (-20.9)	75.0 (-33.8)	80.4 (-22.0)	86.5 (-10.5)
Brent	70.8 (63.8)	98.9 (39.7)	103.8 (55.2)	117.5 (60.1)	105.1 (41.5)	97.7 (38.6)	80.7 (-22.2)	75.0 (-36.2)	80.2 (-23.7)	85.1 (-12.9)
수입단가 (CIF)	70.2 (56.9)	102.3 (45.6)	104.6 (58.6)	117.0 (65.7)	115.6 (56.3)	107.6 (46.1)	83.6 (-20.1)	79.0 (-32.5)	80.2 (-30.6)	84.9 (-21.1)
<b>천연가스</b>										
Henry Hub (USD/MMBtu)	3.7 (74.6)	6.5 (75.2)	6.5 (108.9)	7.6 (132.2)	7.2 (88.4)	8.8 (117.8)	2.6 (-60.6)	2.5 (-67.4)	2.6 (-63.3)	2.6 (-69.9)
TTF (USD/MMBtu)	16.0 (396.1)	40.1 (150.0)	39.1 (324.0)	33.4 (225.6)	51.8 (314.4)	69.7 (351.5)	13.1 (-66.6)	10.3 (-69.1)	9.6 (-81.5)	11.2 (-83.9)
JKM (USD/MMBtu)	17.9 (324.7)	33.9 (89.5)	33.2 (207.9)	29.7 (156.6)	39.4 (185.7)	53.2 (225.3)	14.0 (-57.8)	10.6 (-64.3)	11.4 (-70.9)	12.4 (-76.6)
수입단가 (USD/톤, CIF)	550.8 (41.2)	1 053.5 (91.3)	926.3 (101.9)	762.1 (65.4)	1 032.6 (107.3)	1 198.8 (124.1)	832.9 (-10.1)	687.7 (-9.8)	620.6 (-39.9)	660.0 (-44.9)
<b>석탄 (USD/톤)</b>										
호주산	136.0 (125.8)	356.3 (161.9)	337.1 (201.4)	395.0 (215.3)	408.4 (179.9)	404.9 (142.2)	191.4 (-43.2)	130.5 (-67.0)	135.1 (-66.9)	146.6 (-63.8)
국내도입단가 (CIF)	115.1 (48.1)	226.3 (96.7)	234.2 (150.3)	258.8 (164.3)	254.6 (147.9)	242.4 (111.2)	181.9 (-22.3)	165.4 (-36.1)	151.1 (-40.6)	147.4 (-39.2)
<b>석유제품 (USD/bbl)</b>										
휘발유	80.3 (72.2)	115.2 (43.4)	125.2 (67.4)	155.2 (93.2)	121.7 (42.6)	110.9 (37.0)	98.3 (-21.5)	92.7 (-40.3)	99.0 (-18.7)	107.7 (-2.9)
등유	75.1 (67.9)	126.7 (68.6)	130.5 (87.9)	164.3 (116.4)	134.9 (74.6)	132.2 (78.5)	101.4 (-22.3)	90.0 (-45.2)	98.9 (-26.7)	116.6 (-11.8)
경유	77.6 (57.2)	135.3 (74.3)	139.5 (93.8)	176.8 (124.3)	145.3 (81.9)	139.7 (82.5)	103.5 (-25.8)	92.2 (-47.8)	101.8 (-30.0)	119.4 (-14.6)
중유	64.4 (64.3)	82.3 (27.8)	91.8 (51.5)	99.1 (53.1)	79.4 (19.9)	78.2 (20.0)	70.0 (-23.7)	66.9 (-32.5)	75.0 (-5.5)	85.1 (8.8)
프로판 (USD/ton)	647.9 (63.2)	737.1 (13.8)	793.1 (36.6)	750.0 (41.5)	725.0 (16.9)	670.0 (1.5)	566.3 (-28.6)	450.0 (-40.0)	400.0 (-44.8)	470.0 (-29.9)
부탄 (USD/ton)	629.6 (55.9)	734.2 (16.6)	795.0 (40.9)	750.0 (42.9)	725.0 (16.9)	660.0 (0.8)	563.8 (-29.1)	440.0 (-41.3)	375.0 (-48.3)	460.0 (-30.3)
납사	70.6 (74.6)	83.1 (17.7)	90.0 (36.7)	84.3 (19.6)	81.6 (8.1)	72.0 (1.8)	67.9 (-24.5)	56.9 (-32.6)	62.1 (-23.9)	70.2 (-2.5)

주 1 ( )는 전년 동기 대비 증가율(%)

2 휘발유는 95RON, 경유는 0.001%, 중유는 고유황중유(180cst/3.5%), 프로판과 부탄은 CP 기준 값  
 자료: 한국석유공사, World Bank, 에너지수급통계(KEEI), CME, 한국무역협회

## 국내 에너지 가격

	2021년	2022년				2023년				
			1~8월	6월	7월	8월	1~8월	6월	7월	8월
<b>석유제품</b>										
휘발유 (원/리터)	1 590.5 (15.1)	1 812.4 (14.0)	1 892.3 (22.6)	2 084.0 (32.1)	2 030.0 (24.6)	1 792.2 (8.9)	1 610.8 (-14.9)	1 580.6 (-24.2)	1 585.5 (-21.9)	1 716.8 (-4.2)
경유 (원/리터)	1 391.3 (16.9)	1 841.8 (32.4)	1 843.9 (37.5)	2 089.0 (52.0)	2 084.9 (46.3)	1 889.3 (31.2)	1 524.2 (-17.3)	1 394.5 (-33.2)	1 396.5 (-33.0)	1 573.2 (-16.7)
중유 (원/리터)	731.7 (27.6)	1 115.2 (52.4)	1 134.3 (65.8)	1 229.3 (74.0)	1 405.7 (93.0)	1 305.3 (74.0)	900.3 (-20.6)	879.3 (-28.5)	883.3 (-37.2)	880.5 (-32.5)
프로판 (원/kg)	2 092.6 (13.1)	2 479.6 (18.5)	2 488.6 (23.9)	2 558.8 (28.0)	2 531.2 (24.3)	2 522.4 (19.3)	2 372.2 (-4.7)	2 374.2 (-7.2)	2 287.5 (-9.6)	2 242.8 (-11.1)
부탄 (원/리터)	931.8 (17.8)	1 081.7 (16.1)	1 103.3 (24.7)	1 133.7 (29.1)	1 100.2 (21.4)	1 088.8 (14.3)	964.3 (-12.6)	961.0 (-15.2)	905.3 (-17.7)	870.4 (-20.1)
<b>도시가스 (원/MJ)</b>										
주택용	14.2 (-5.7)	16.6 (16.7)	15.4 (8.2)	15.9 (11.6)	17.0 (19.5)	17.0 (19.5)	20.2 (31.4)	20.7 (30.6)	20.7 (22.0)	20.7 (22.0)
일반용(1)	13.9 (-6.5)	16.3 (17.3)	15.1 (8.7)	15.5 (12.1)	16.6 (20.2)	16.6 (20.2)	19.9 (32.0)	20.4 (31.4)	20.4 (22.6)	20.4 (22.6)
업무난방용	17.2 (14.2)	28.7 (66.6)	25.4 (62.7)	22.7 (46.2)	24.9 (54.0)	30.9 (79.4)	27.6 (9.0)	23.3 (2.2)	24.0 (-3.4)	22.8 (-26.2)
산업용	14.4 (14.2)	25.9 (79.9)	22.6 (75.8)	19.7 (60.0)	21.8 (69.1)	27.9 (99.3)	25.0 (10.6)	20.3 (3.0)	21.1 (-3.5)	19.9 (-28.7)
<b>열 (원/Mcal)</b>										
주택용	65.2 (-1.4)	74.1 (13.7)	68.2 (4.6)	67.0 (2.7)	74.5 (14.2)	74.5 (14.2)	93.3 (36.9)	94.2 (40.6)	101.6 (36.4)	101.6 (36.4)
업무용	84.7 (-1.4)	96.3 (13.7)	88.5 (4.6)	87.0 (2.7)	96.7 (14.2)	96.7 (14.2)	121.2 (36.9)	122.3 (40.6)	131.9 (36.4)	131.9 (36.4)
공공용	74.0 (-1.4)	84.1 (13.7)	77.3 (4.5)	76.0 (2.7)	84.5 (14.2)	84.5 (14.2)	105.8 (36.8)	106.8 (40.6)	115.2 (36.3)	115.2 (36.3)
<b>전기 (원/kWh)</b>										
주택용	142.3 (-3.4)	147.8 (3.9)	145.4 (2.2)	147.2 (3.4)	147.2 (3.4)	147.2 (3.4)	170.0 (16.9)	174.0 (18.2)	174.0 (18.2)	174.0 (18.2)
일반용	79.4 (-5.9)	84.9 (7.0)	85.2 (3.7)	105.6 (4.9)	105.6 (4.9)	105.6 (4.9)	109.9 (28.9)	132.4 (25.4)	132.4 (25.4)	132.4 (25.4)
산업용	91.0 (-5.2)	98.8 (8.6)	95.3 (3.3)	108.4 (4.7)	108.4 (4.7)	108.4 (4.7)	129.2 (35.5)	144.4 (33.2)	144.4 (33.2)	144.4 (33.2)

주 1 ( )는 전년 동기 대비 증가율(%)

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

자료: 한국석유공사, 서울도시가스, 한국지역난방공사, 한국전력공사

## 총에너지 소비

	2021년	2022년p					2023년p			
		1~8월	6월	7월	8월	1~8월	6월	7월	8월	
석탄 (백만 톤)	119.9 (-0.0)	117.0 (-2.5)	79.4 (-0.2)	9.9 (2.0)	11.4 (-1.7)	11.0 (-6.2)	73.9 (-7.0)	8.9 (-10.0)	10.0 (-11.5)	10.3 (-5.8)
- 원료탄 제외	94.4 (-0.8)	93.4 (-1.1)	63.3 (1.2)	7.9 (3.2)	9.2 (-1.9)	8.9 (-6.7)	58.1 (-8.2)	6.9 (-13.0)	7.9 (-13.7)	8.3 (-6.3)
석유 (백만 bbl)	830.7 (7.1)	814.5 (-1.9)	547.3 (0.6)	60.1 (-12.9)	69.8 (-0.2)	70.4 (0.7)	516.1 (-5.7)	59.6 (-0.9)	66.5 (-4.6)	63.5 (-9.8)
천연가스 (백만 톤)	45.8 (10.4)	45.6 (-0.5)	30.5 (-0.1)	3.0 (-2.7)	3.3 (-3.6)	3.0 (-3.0)	29.0 (-5.0)	2.9 (-3.7)	3.2 (-3.2)	3.2 (7.4)
수력 (TWh)	3.1 (-21.2)	3.5 (15.9)	2.4 (9.5)	0.3 (-28.6)	0.4 (8.3)	0.7 (141.2)	2.5 (3.3)	0.3 (13.9)	0.7 (70.8)	0.4 (-39.0)
원자력 (TWh)	158.0 (-1.4)	176.1 (11.4)	118.3 (15.7)	14.7 (30.2)	15.4 (24.8)	16.3 (27.6)	118.4 (0.0)	14.2 (-3.8)	15.8 (3.0)	15.9 (-2.7)
신재생·기타 (백만 toe)	14.4 (13.8)	15.9 (10.6)	10.8 (11.4)	1.3 (10.4)	1.4 (15.4)	1.4 (16.7)	11.4 (5.6)	1.4 (8.7)	1.5 (6.1)	1.6 (16.2)
<b>총에너지 (백만 toe)</b>	<b>303.2</b> (5.1)	<b>306.2</b> (1.0)	<b>206.8</b> (3.0)	<b>23.7</b> (-0.3)	<b>26.4</b> (3.1)	<b>26.1</b> (2.8)	<b>198.5</b> (-4.0)	<b>22.9</b> (-3.3)	<b>25.4</b> (-3.9)	<b>25.0</b> (-4.0)

주: p는 잠정치, ( )는 전년동기 대비 증가율(%), 석유는 원유 및 정제원료와 석유제품 총에너지 소비를 합한 값  
자료: 에너지수급통계(KEEI)

## 총에너지 원별 비중

(단위 %)

	2021년	2022년p					2023년p			
		1~8월	6월	7월	8월	1~8월	6월	7월	8월	
석탄	24.0	23.1	23.3	25.3	26.0	25.4	22.6	23.8	24.0	24.9
- 원료탄 제외	18.1	17.7	17.8	19.5	20.3	19.7	17.0	17.6	18.2	19.3
석유	40.1	39.7	39.4	38.9	39.5	40.4	39.2	39.8	39.8	37.9
천연가스	19.7	19.5	19.3	16.5	16.2	15.0	19.1	16.4	16.3	16.7
수력	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.6	0.3	0.3	0.6	0.4
원자력	11.1	12.2	12.2	13.3	12.4	13.3	12.7	13.2	13.3	13.5
신재생·기타 (백만 toe)	4.7	5.2	5.2	5.5	5.2	5.2	5.7	6.2	5.8	6.3
<b>총에너지</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>

주: p는 잠정치, 석유는 원유 및 정제원료와 석유제품 총에너지 소비를 합한 값  
자료: 에너지수급통계(KEEI)



## 최종 소비

(단위: 백만 toe)

	2021년	2022년p					2023년p			
		1~8월	6월	7월	8월	1~8월	6월	7월	8월	
산업	133.0 (7.2)	131.7 (-0.9)	89.6 (2.3)	10.6 (-1.4)	11.4 (0.8)	11.0 (-2.5)	84.6 (-5.5)	10.1 (-4.8)	10.9 (-4.5)	10.7 (-2.7)
수송	36.6 (5.4)	36.3 (-0.9)	24.0 (-0.7)	2.7 (-17.8)	3.2 (2.7)	3.6 (15.8)	23.5 (-1.9)	3.0 (9.6)	3.3 (1.3)	2.9 (-18.6)
가정	22.9 (2.6)	23.2 (1.2)	15.7 (2.1)	1.0 (-7.4)	1.0 (7.9)	1.2 (0.6)	14.6 (-7.1)	1.0 (-0.7)	1.0 (-2.3)	1.2 (0.1)
상업	17.9 (1.7)	18.9 (5.4)	12.8 (6.4)	1.4 (3.6)	1.6 (7.6)	1.7 (8.0)	12.8 (0.3)	1.4 (1.9)	1.5 (-0.6)	1.7 (2.6)
공공	5.2 (4.0)	5.3 (2.3)	3.6 (1.9)	0.4 (5.0)	0.5 (17.0)	0.4 (4.6)	3.5 (-0.7)	0.4 (0.0)	0.4 (-3.2)	0.4 (3.5)
<b>최종 소비</b>	<b>215.7</b> (5.8)	<b>215.5</b> (-0.1)	<b>145.6</b> (2.1)	<b>16.0</b> (-4.4)	<b>17.6</b> (2.4)	<b>17.8</b> (2.0)	<b>139.1</b> (-4.5)	<b>15.8</b> (-1.5)	<b>17.1</b> (-2.9)	<b>16.9</b> (-5.0)

석탄 (백만 톤)	51.0 (3.6)	49.9 (-2.2)	33.9 (1.1)	4.3 (9.2)	4.3 (0.1)	4.2 (-3.7)	32.4 (-4.5)	4.0 (-7.2)	4.1 (-3.3)	4.0 (-5.3)
석유제품 (백만 bbl)	809.1 (7.6)	798.9 (-1.3)	537.5 (1.5)	59.3 (-11.7)	68.5 (1.1)	69.3 (1.9)	505.5 (-5.9)	58.8 (-0.8)	65.6 (-4.2)	63.4 (-8.6)
- 비에너지유 제외	350.6 (4.3)	345.8 (-1.4)	225.8 (-1.7)	24.1 (-20.0)	27.8 (-1.5)	31.4 (15.0)	220.8 (-2.2)	26.1 (8.4)	29.0 (4.4)	26.5 (-15.6)
전기 (TWh)	520.3 (4.7)	535.3 (2.9)	362.4 (4.1)	42.1 (2.7)	47.4 (5.9)	49.1 (2.7)	359.5 (-0.8)	42.2 (0.4)	45.7 (-3.6)	49.5 (0.8)
도시가스 (십억 m³)	22.7 (3.3)	23.4 (2.9)	16.1 (4.4)	1.2 (-1.2)	1.2 (6.6)	1.1 (-0.2)	14.7 (-8.4)	1.1 (-7.4)	1.1 (-9.6)	1.0 (-4.5)
열·기타 (천 toe)	9.8 (6.3)	10.0 (1.9)	6.7 (2.9)	0.7 (1.6)	0.7 (11.2)	0.7 (12.9)	6.5 (-3.0)	0.7 (-1.9)	0.8 (6.2)	0.8 (7.5)

주: p는 잠정치, ( )는 전년동기 대비 증가율(%), 비에너지유는 원료용 프로판, 부탄 소비를 포함한 값  
 자료: 에너지수급통계(KEEI)

## 최종 소비 비중

(단위: %)

	2021년	2022년p					2023년p			
		1~8월	6월	7월	8월	1~8월	6월	7월	8월	
산업	61.7	61.1	61.5	66.2	64.5	61.9	60.8	63.9	63.4	63.4
수송	17.0	16.8	16.5	16.8	18.2	19.9	16.9	18.7	19.0	17.1
가정	10.6	10.8	10.8	6.0	5.9	6.5	10.5	6.1	5.9	6.8
상업	8.3	8.8	8.8	8.5	8.8	9.3	9.2	8.8	9.0	10.0
공공	2.4	2.5	2.4	2.4	2.6	2.4	2.5	2.5	2.6	2.6
<b>최종 소비</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>

석탄	15.0	14.7	14.8	17.1	15.6	15.1	14.9	16.3	15.5	15.1
석유제품	47.9	47.2	46.9	47.1	49.1	49.8	46.2	47.6	48.8	47.3
- 비에너지유 제외	21.6	21.3	20.6	20.0	20.9	23.7	20.9	21.9	22.4	20.5
전기	20.7	21.4	21.4	22.6	23.1	23.7	22.2	23.0	23.0	25.1
도시가스	11.8	12.1	12.2	8.9	8.0	7.3	12.0	8.8	8.1	7.8
열·기타	4.6	4.7	4.6	4.3	4.1	4.1	4.7	4.3	4.5	4.6

주: p는 잠정치, 비에너지유는 원료용 프로판, 부탄 소비를 포함한 값  
 자료: 에너지수급통계(KEEI)

## 에너지 설비 관련 통계

	2020년	2021년	2022년			2023년			
			6월	7월	8월	6월	7월	8월	
총 발전용량 (GW)	129.2 (3.1)	134.0 (3.7)	138.0 (3.0)	134.2 (2.4)	134.3 (2.3)	134.7 (2.3)	141.0 (5.0)	142.6 (6.2)	143.4 (6.5)
원자력	23.3 -	23.3 -	24.7 (6.0)	23.3 -	23.3 -	23.3 -	24.7 (6.0)	24.7 (6.0)	24.7 (6.0)
유연탄	36.5 (0.1)	36.9 (1.3)	37.3 (1.0)	36.3 (-0.4)	36.3 (-0.4)	36.3 (-0.4)	38.2 (5.4)	38.2 (5.4)	38.3 (5.6)
가스	41.2 (4.1)	41.2 (0.1)	41.2 -	41.2 (0.1)	41.2 (0.1)	41.2 (0.1)	41.7 (1.2)	43.1 (4.5)	43.2 (4.8)
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: 한국전력공사, 한국석유공사

## 에너지 소비 관련 통계

	2020년	2021년	2022년			2023년			
			6월	7월	8월	6월	7월	8월	
도시가스 수요가수 (백만)	20.1 (2.4)	20.5 (2.0)	20.9 (1.7)	20.6 (2.3)	20.6 (2.0)	20.6 (2.3)	20.8 (1.1)	20.8 (1.2)	20.8 (0.9)
자동차 등록대수 (백만 대)	24.4 (2.9)	24.9 (2.2)	25.5 (2.4)	25.2 (2.3)	25.3 (2.3)	25.3 (2.3)	25.8 (2.1)	25.8 (2.0)	25.8 (1.9)
- 휘발유	11.4 (4.1)	11.8 (3.1)	12.1 (2.6)	11.9 (2.7)	12.0 (2.7)	12.0 (2.6)	12.2 (2.6)	12.2 (2.4)	12.3 (2.4)
- 경유	10.0 (0.3)	9.9 (-1.2)	9.8 (-1.2)	9.8 (-1.0)	9.8 (-1.1)	9.8 (-1.1)	9.6 (-1.9)	9.6 (-2.0)	9.6 (-2.2)
- LPG	2.0 (-1.3)	1.9 (-1.7)	1.9 (-2.1)	1.9 (-1.9)	1.9 (-1.9)	1.9 (-1.9)	1.9 (-3.0)	1.9 (-3.2)	1.9 (-3.5)
- 하이브리드	0.6 (33.1)	0.9 (34.0)	1.1 (28.5)	1.0 (32.2)	1.0 (31.7)	1.0 (31.0)	1.3 (29.4)	1.3 (29.4)	1.3 (29.7)

주: ( )는 전년 동기 대비 증가율 (%)  
 자료: 한국도시가스협회, 국토교통부

## <부록> 용어 정리

### □ 총(일차)에너지(Total Primary Energy Demand, TPED)

- 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 포함함
- 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 2023, NO.140

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

이 보고서는 에너지경제연구원 에너지수급전망연구실 및 기타 관련 연구부서와 협력하여 에너지정보통계센터 에너지수급전망연구실에서 작성하며, 본 에너지수급동향에 수록된 에너지경제지표는 향후 확정될 때까지 지속적으로 갱신됩니다.

본 보고서의 내용은 KESIS([www.kesis.net](http://www.kesis.net))에서도 확인하실 수 있습니다.

본 보고서에 대한 의견과 질문은 [EnergyOutlook@keei.re.kr](mailto:EnergyOutlook@keei.re.kr)로 보내주시기 바랍니다.

에너지정보통계센터  
에너지수급전망연구실

발행인 김현제 | 편집인 김철현  
울산광역시 중구 중가로 405-11 (우)44543  
[www.keei.re.kr](http://www.keei.re.kr) / ISSN 2287-2205