

# KEEI 에너지수급동향

MONTHLY KOREA ENERGY TRENDS

KOREA ENERGY ECONOMICS INSTITUTE

2024 / 10

COAL	-3.0%
PETROLEUM	-6.4%
GAS	10.6%
NUCLEAR	4.2%
NEW & RENEWABLE	10.8%
JULY. 2024	



※ 편집자 노트

- 에너지통계 월보팀과 협업을 통해 월간 수급동향의 발간 주기를 약 1달 앞당기게 되었음.  
다음 11월호는 11월 초에 발간 예정임

본 발간물은 2024년 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 광공업 생산지수는 반도체·화학업종의 지속적 생산 증가세에 힘입어 전년 동월 대비 5.5% 상승

- 반도체 생산지수는 글로벌 반도체 수요 확대에 따른 수출 증가로 전년 동월 대비 22.2% 상승
  - 메모리 단가 상승 등으로 반도체 수출액이 50.2% 증가하며, '23년 11월 이후 9개월 연속 두 자릿수 이상의 증가율을 기록. 가동률과 출하지수도 각각 전년 동월 대비 13%, 17.6% 상승
- 기초화학물질 생산지수는 인도·아세안 시장 원료용 수출 증가 등의 요인으로 전년 동월 대비 4.4% 상승
  - 전년 동월 정기보수로 가동률이 하락했던 기저효과와 신증설 설비 가동으로 가동률 지수는 4.8% 상승
- 자동차 생산지수는 하계휴가 등으로 인한 생산 감소, 일부 업체의 전기차 생산 설비 전환 공사<sup>※</sup> 등으로 전년 동월 대비 9.9% 하락했으며, 가동률 지수와 출하지수도 각각 12.6%, 7.4% 하락
  - 하이브리드 차종의 해외 수요는 견조하였으나, 전체 수출액은 생산 감소 등의 영향으로 9.1% 감소
- 철강업 생산지수는 건설경기 부진 등으로 4.8% 하락했으나, 해외 시장 수요 확대로 수출은 2.3% 증가

## □ 서비스업 생산지수는 도소매업, 숙박·음식점업의 부진에도 일부 업종의 상승으로 전년 동월 대비 2.2% 상승

- 숙박·음식점업 생산지수는 전년 동월 대비 3% 하락하며 6개월 연속 하락세인 한편, 도소매업은 자동차 및 부품 판매업이 2.1% 상승하면서 0.6% 소폭 하락
- 운수 및 창고업, 정보통신업, 전문·과학 및 기술 서비스업은 각각 9.0%, 5.0%, 3.4% 상승

### ▶ 경제 및 산업 주요 지표 동향

	2023년p			2024년p			
		1~7월	7월	1~7월	5월	6월	7월
GDP (조원)	2 243.2 (1.4)	1 091.5 (1.0)	560.0 (1.0)	1 121.7 (2.8)	-	-	572.8 (2.3)
총수출 (십억 달러, 통관 기준)	632.2 (-7.5)	357.5 (-13.0)	50.5 (-16.2)	392.2 (9.7)	58.0 (11.4)	57.4 (5.6)	57.3 (13.5)
광공업생산지수 (2020=100)	106.8 (-2.6)	103.9 (-7.1)	103.7 (-6.7)	109.5 (5.3)	112.0 (4.2)	112.8 (3.8)	109.4 (5.5)
반도체	133.0 (-2.0)	115.6 (-21.5)	124.7 (-9.9)	151.0 (30.7)	153.3 (17.7)	173.6 (26.7)	152.4 (22.2)
기초화학물질	95.5 (-3.5)	96.5 (-6.2)	98.0 (-4.2)	99.4 (3.0)	100.7 (5.0)	98.5 (6.3)	102.3 (4.4)
철강	98.9 (2.8)	100.5 (-4.5)	101.7 (-5.8)	96.3 (-4.2)	93.0 (-10.5)	92.9 (-9.6)	96.8 (-4.8)
자동차	127.6 (10.2)	129.9 (16.8)	126.8 (6.6)	125.9 (-3.1)	133.9 (-1.9)	127.5 (-3.9)	114.2 (-9.9)
서비스업생산지수 (2020=100)	115.9 (3.2)	113.8 (4.2)	114.7 (2.6)	115.9 (1.9)	117.0 (2.0)	119.1 (0.5)	117.2 (2.2)
도·소매	106.4 (-0.6)	106.2 (0.4)	103.6 (-1.6)	103.3 (-2.7)	106.1 (-1.7)	104.2 (-3.9)	103.0 (-0.6)
숙박·음식점	120.0 (0.7)	119.2 (3.9)	123.0 (-7.0)	117.1 (-1.8)	123.0 (-1.0)	118.7 (-1.0)	119.3 (-3.0)

주: 2020년 실질가격 기준. GDP(1~7월)는 상반기, GDP(7월)는 2분기 값. p는 잠정치, ( )는 전년 동기 대비 증가율(%)  
 자료: 한국은행, 한국무역협회, 통계청

## 2. 에너지 가격

\*최근 가격 동향은 에너지브리프를 참고 바람



### 국제 에너지 가격

#### □ 국제 유가는 이스라엘-하마스 간 휴전 기대감과 중국 경기 둔화 우려 등으로 월중 하락세를 지속

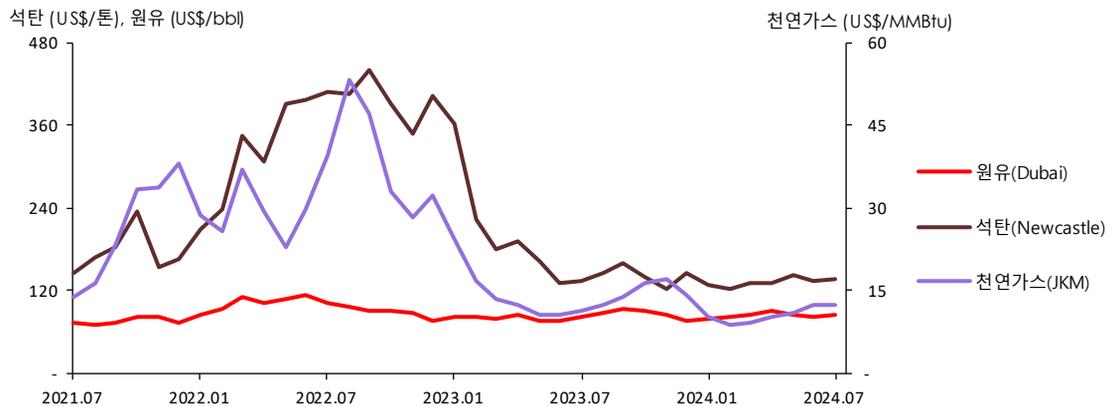
- 국제 유가는 레바논 무장정파 헤즈볼라의 對이스라엘 로켓 공격, 미국의 상업용 원유 재고 감소, 허리케인 베릴(Beryl)의 텍사스 상륙에 따른 석유 공급 차질 우려 등으로 7월 초에는 배럴당 80 달러대 후반까지 상승
- 이스라엘-하마스 간 휴전 기대감과 중국 경제지표 부진 등으로 말일에는 70 달러대 후반까지 하락
  - 중국의 2분기 GDP와 6월 소매판매가 예상치를 밑돌았고, 제조업 PMI도 3개월 연속 수축 국면 지속
- 국제 연료탄 가격은 유가 하락에도 불구하고, 계절성 수요가 증가하며 전월 대비 1.1% 상승
- 국제 천연가스 가격의 경우, 유럽 TTF 가격은 하락하였으나, 동북아 JKM 가격은 전월 수준을 유지
  - TTF와 JKM 가격은 안정적인 글로벌 LNG 공급과 유럽·동북아의 높은 재고 수준으로 약세를 보이는 가운데, 러시아 Sakhalin LNG와 호주 Gladstone, Ichthys, Gorgon LNG의 유지보수는 JKM 가격에 상방 압력으로 작용

#### ▶ 국제 에너지 가격 동향

	2022년	2023년			2024년			
		5월	6월	7월	5월	6월	7월	
원유 (\$/bbl)	96.4 (39.1)	82.1 (-14.8)	75.0 (-10.2)	75.0 (0.0)	80.4 (7.3)	84.0 (-5.8)	82.6 (-1.8)	83.8 (1.5)
석탄 (\$/톤)	357.1 (161.8)	174.7 (-51.1)	163.2 (-14.9)	130.5 (-20.0)	135.1 (3.5)	143.6 (10.1)	133.8 (-6.8)	135.3 (1.1)
천연가스 (\$/MMBtu)								
TTF	40.2 (149.6)	13.0 (-67.6)	10.0 (-25.7)	10.3 (3.6)	9.6 (-7.1)	10.1 (11.1)	10.9 (7.4)	10.3 (-5.0)
JKM	33.9 (89.2)	14.4 (-57.4)	10.5 (-15.3)	10.6 (1.5)	11.4 (7.8)	11.1 (10.4)	12.3 (10.8)	12.3 (0.1)

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

#### ▶ 주요 에너지 국제 가격 추이



## 국내 에너지 가격

### □ 7월 휘발유와 경유 가격은 유류세 인하 폭 감소 등의 영향으로 전월 대비 각각 3.0%, 3.7% 상승

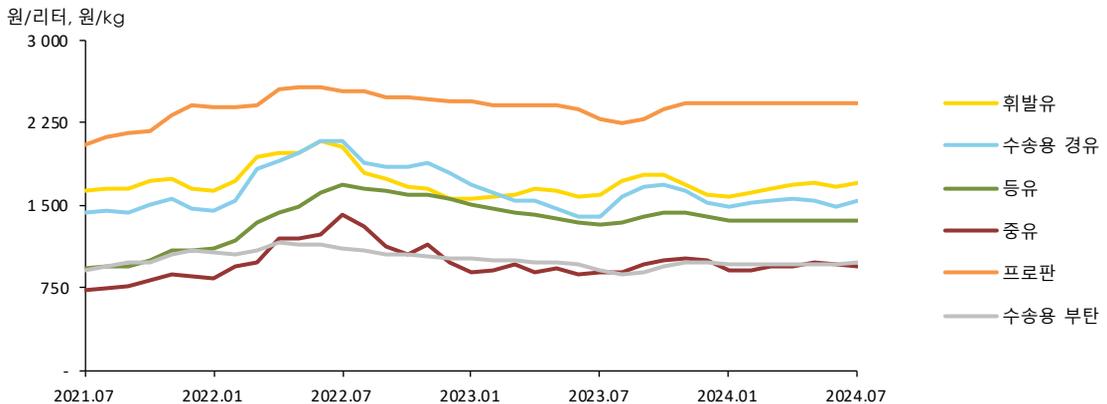
- 6월 국제(싱가포르 현물시장) 휘발유(92RON)와 경유 가격은 전월 대비 각각 3.5% 하락, 0.8% 상승
- 7월 휘발유와 경유 유류세 인하율은 20%, 30%(전월 대비 각각 5%p, 7%p 축소)이며, 유류세 인하는 10월 말까지 시행 예정
  - 휘발유와 경유의 유류세(부가세 제외)는 리터당 596원, 371원으로 전월 대비 각각 37원, 35원 인상
  - ※ 2021년 11월부터 시행한 유류세 인하 조치 중단 시의 휘발유와 경유의 유류세(부가세 제외)는 각각 리터당 746원, 529원
- LPG의 경우 공급가격 변동으로 프로판 가격은 전월 수준 유지, 부탄 가격은 전월 대비 1.3% 상승
  - 국내 LPG 공급사(E1, SK가스 등)는 누적된 인상요인에도 불구하고, 유류세 인상분을 반영하여 수송용 부탄 공급가격만 1.4% 인상
  - ※ 6월 아랍코 LPG 계약가격은 전년 동월 대비 약 29% 상승한 반면, 7월 국내 LPG 공급가격은 약 11% 상승
- 산업용 프로판 가격과 산업용 도시가스 요금의 상대가격(프로판/도시가스)은 1.2로 전월 대비 3.6% 하락
  - 산업용 프로판 공급가격은 동결된 반면, 산업용 도시가스 소매요금은 전월 대비 3.7% 상승

### ▶ 국내 에너지 가격 동향

	2022년	2023년			2024년			
			5월	6월	7월	5월	6월	7월
휘발유 (원/리터)	1 812.7 (13.9)	1 643.3 (-9.3)	1 628.8 (-0.7)	1 580.6 (-3.0)	1 585.5 (0.3)	1 697.5 (0.6)	1 657.4 (-2.4)	1 707.1 (3.0)
수송용 경유 (원/리터)	1 843.4 (32.4)	1 558.4 (-15.5)	1 472.0 (-4.2)	1 394.5 (-5.3)	1 396.5 (0.1)	1 539.6 (-1.2)	1 487.5 (-3.4)	1 542.5 (3.7)
중유 (원/리터)	1 116.1 (52.4)	931.5 (-16.5)	920.7 (4.3)	879.3 (-4.5)	883.3 (0.5)	979.4 (3.3)	959.8 (-2.0)	942.9 (-1.8)
프로판 (원/kg)	2 480.1 (18.5)	2 372.0 (-4.4)	2 408.8 (-0.0)	2 374.2 (-1.4)	2 287.5 (-3.7)	2 418.7 (-0.0)	2 417.5 (-0.1)	2 423.1 (0.2)
수송용 부탄 (원/리터)	1 081.8 (16.0)	957.4 (-11.5)	987.8 (-0.1)	961.0 (-2.7)	905.3 (-5.8)	969.9 (-0.0)	969.5 (-0.0)	982.6 (1.3)

주: 휘발유, 경유, 부탄은 주유소/충전소 가격, 중유는 대리점 가격, 프로판은 판매소 가격. ( )는 전기 대비 상승률(%)  
 자료: 한국석유공사

### ▶ 국내 석유제품 가격 추이



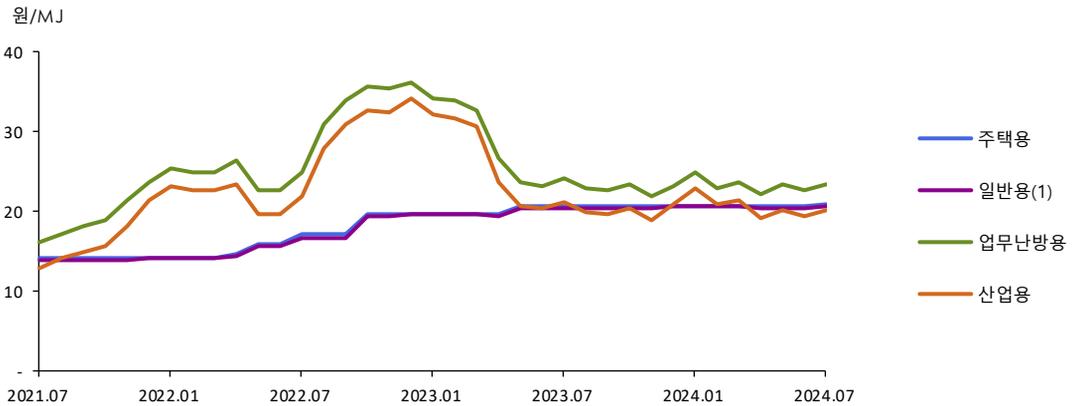
□ **7월 주택용과 일반용 도시가스 요금은 전월 대비 소폭 상승, 업무난방용과 산업용은 3.5% 내외 상승**

- 주택용과 일반용은 원료비와 도매공급비용이 동결되었으나, 소매공급비용이 인상되어 소폭 상승
- 업무난방용과 산업용 요금은 소매공급비용 인상과 더불어, LNG 도입비용 상승으로 원료비가 MJ당 18.4원으로 전월 대비 0.6원 인상된 영향으로 각각 3.2% 3.7% 상승
- 전년 동월 대비로 주택용과 일반용 원료비는 동결, 업무난방용과 산업용 원료비는 4.5% 하락
  - ※ 원료비는 해외에서 수입하는 LNG의 가격을 반영하는 비용으로 소매요금의 대부분을 차지. 공급비용은 총괄원가에서 원료비를 제외한 원가로서 1년에 1회(도매 5월, 소매 7월) 조정

□ **7월 전기요금은 전력량요금, 기후환경요금, 연료비조정요금이 모두 동결되어 전월 수준 유지**

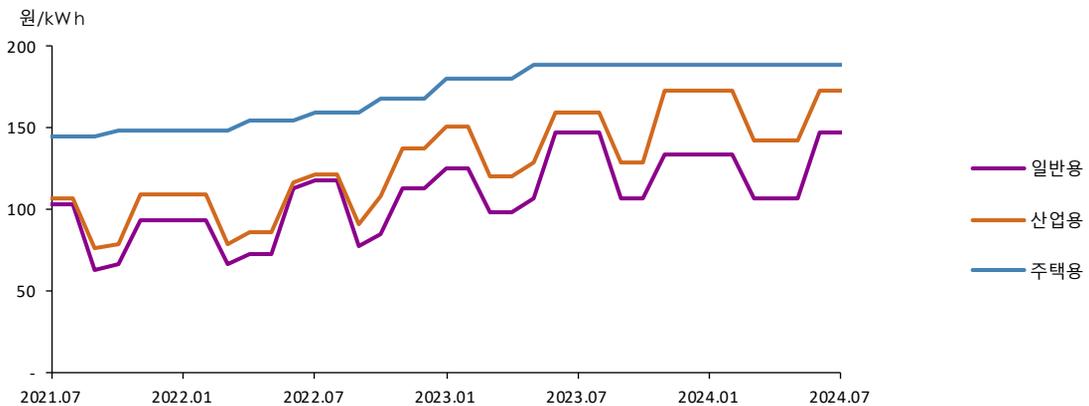
- 주택용, 일반용, 산업용(갑)의 기후환경요금, 연료비조정요금, 전력량요금은 모두 지난 1년 간 동결 지속
- 대용량 고객 대상인 산업용(을) 요금은 전년 11월 전력량요금 인상의 영향으로 전년 동월 대비 9.3% 상승
- 3분기 연료비조정단가는 kWh당 -6.4원으로 산정되었으나, 한전의 재무상황 등을 고려하여 동결
  - 연료비조정단가는 2022년 3분기에 kWh당 0.0원에서 5.0원으로 인상된 후 8분기 연속 동결

▶ 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 기준으로 하며, 기후환경요금과 연료비조정단가를 포함  
 자료: 한국전력공사

### 3. 에너지 공급

□ 7월 에너지 수입량은 석탄을 제외한 모든 에너지원에서 증가하여 전년 동월 대비 4.9% 증가

- 원유 수입량은 수입단가 상승세가 지속되는 가운데 전년 동월 대비 2.9% 증가
- 석유제품 수입량은 납사, B-C유, LPG 모두 증가세를 유지하면서 전년 동월 대비 20.9% 증가
  - 특히 납사와 LPG 수입량은 전년 동월 석유화학 업황 부진으로 수입이 감소한데 따른 기저효과와 원료용 수요 증가 등으로 각각 전년 동월 대비 15.8%, 40.9% 급증했으며, B-C유도 7.4% 증가
- 천연가스 수입량은 전년 동월 수입 급감(-19.6%)에 의한 기저효과와 수입단가 하락(2.4%, KITA 기준), 발전용 수요 증가 등의 영향으로 전년 동월 대비 16.4% 증가
- 석탄 수입량은 수입단가 하락(-29.1%)으로 무연탄 수입이 급증(36.8%)했음에도 불구하고 수입 비중(92.8%)이 높은 유연탄 수입량이 감소함에 따라 전년 동월 대비 5.3% 감소
  - 유연탄 수입은 원료탄 수입 증가(18%)에도 불구하고 국내 발전용 수요 감소<sup>b</sup> 등의 영향으로 6.8% 감소
- 에너지수입액은 수입단가 상승(8.7%)에도 수입량이 4.9% 증가하면서 전년 동월 대비 14.1% 증가했으며, 수출액은 수출단가가 0.3% 하락했으나 수출량이 16.5% 증가함에 따라 16.1% 증가

▶ 에너지 수출입 및 국내 생산

	2023년p			2024년p			
		1~7월	7월	1~7월	5월	6월	7월
에너지 수입량 (백만 toe)	324.4 (-2.7)	187.3 (-3.1)	25.4 (-15.5)	192.5 (2.8)	27.4 (6.2)	24.6 (1.3)	26.6 (4.9)
원유 (백만 bbl)	1 005.8 (-2.5)	586.1 (-2.3)	81.8 (-16.7)	601.2 (2.6)	88.2 (2.8)	77.8 (1.2)	84.1 (2.9)
석유제품 (백만 bbl)	372.1 (1.4)	205.5 (-6.0)	27.4 (-19.6)	231.3 (12.5)	34.6 (27.9)	31.8 (15.3)	33.2 (20.9)
석탄 (백만 톤)	119.8 (-4.6)	69.4 (-5.0)	10.7 (-9.6)	66.6 (-4.0)	8.9 (-3.8)	8.5 (-10.4)	10.1 (-5.3)
천연가스 (백만 톤)	44.1 (-4.9)	25.7 (-1.2)	2.6 (-19.6)	26.5 (3.0)	3.6 (15.4)	3.1 (4.9)	3.0 (16.4)
에너지 수입액 (십억US\$, CIF)	171.6 (-21.2)	101.1 (-18.4)	11.4 (-45.4)	96.7 (-4.4)	14.2 (6.1)	12.2 (2.2)	13.1 (14.1)
수입액 비중 (%)	26.6	26.3	23.5	26.5	26.7	24.9	24.2
에너지 수입 의존도 (%)	93.8	93.5	93.3	93.2	92.4	92.7	92.6
에너지 수출량 (백만 toe)	68.3 (-1.0)	38.8 (-0.4)	5.3 (-19.2)	41.6 (7.1)	6.3 (-0.5)	5.1 (3.4)	6.1 (16.5)
에너지 수출액 (십억US\$, FOB)	52.2 (-17.3)	28.6 (-23.2)	3.9 (-39.3)	31.1 (8.7)	4.5 (6.4)	3.7 (10.2)	4.5 (16.1)
<b>국내 생산</b>							
수력 (TWh)	3.7 (4.9)	2.0 (20.5)	0.7 (70.8)	3.0 (44.5)	0.5 (74.7)	0.5 (48.3)	0.6 (-6.5)
신재생·기타 (백만 toe)	16.9 (6.2)	9.8 (2.9)	1.5 (10.0)	10.5 (7.5)	1.6 (11.5)	1.6 (11.6)	1.6 (12.5)

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

### □ 7월 총에너지 소비는 석탄과 석유 소비 감소에도 가스 소비가 증가하며 전년 동월 대비 0.5% 증가

- 석탄 소비는 산업 부문에서는 건설 경기 부진에 따른 철강업과 시멘트업의 생산 활동 부진 지속으로, 발전 부문에서는 원자력, 신재생·기타 발전량의 증가와 송전선로 제약으로 전년 동월 대비 3.0% 감소
- 석유 소비는 산업 부문에서 납사와 원료용 LPG 소비가 증가했으나 수송 부문에서 유류세 인하 폭 축소 이후 수송용 유류의 저장수요가 크게 감소하여 전년 동월 대비 6.9% 감소
- 가스 소비는 발전 부문에서 이른 폭염으로 냉방수요가 증가하며 총발전량과 침투부하 수요가 모두 증가했고, 산업 부문에서도 천연가스, 도시가스 소비가 모두 증가하면서 전년 동월 대비 10.6% 증가

### □ 에너지 최종 소비는 산업과 건물 부문에서 증가했으나 수송에서 크게 감소하여 전년 동월 대비 3.9% 감소

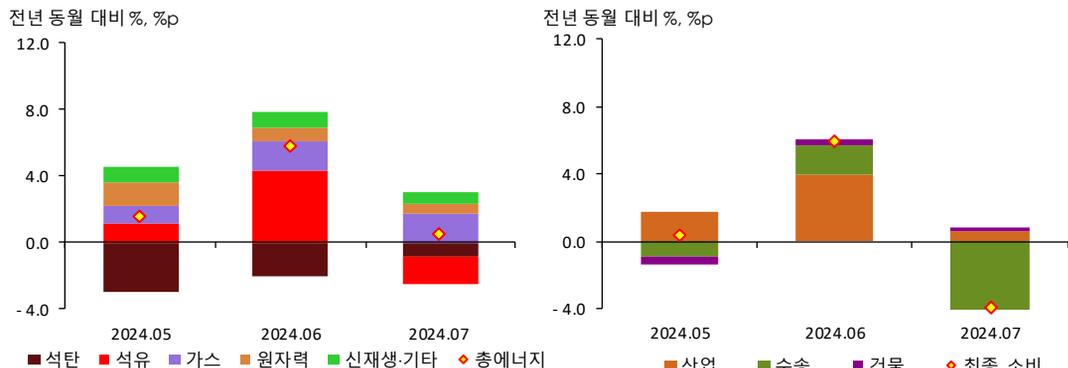
- 산업 부문 소비는 석유화학의 원료용 소비와 반도체를 포함한 기계류의 소비가 모두 증가세를 유지하였으나 시멘트, 철강업의 감소로 증가폭이 제한되면서 전년 동월 대비 0.9% 증가
- 수송 부문 소비는 도로 부문에서 유류세 인하 폭 축소 이후 가격이 상승하며 휘발유와 경유의 저장수요가 감소하여 전년 동월 대비 25.2% 감소. 경유 자동차 등록 대수의 감소 속에 경유 판매량도 지속 감소
- 건물 부문 소비는 이른 폭염에 따른 냉방수요 증가와 서비스업 생산 회복 등으로 가정과 상업 부문에서 전기를 중심으로 모두 증가하여 전년 동월 대비 1.8% 증가

#### ▶ 에너지 소비 동향

	2023년p			2024년p			
		1~7월	7월	1~7월	5월	6월	7월
총에너지 (백만 toe)	298.1	173.1	25.3	177.5	23.9	24.2	25.4
	(-2.2)	(-3.8)	(-3.5)	(2.5)	(1.6)	(5.8)	(0.5)
최종 소비 (백만 toe)	209.0	122.3	17.2	124.2	16.5	16.8	16.5
	(-2.1)	(-3.6)	(-1.7)	(1.5)	(0.4)	(6.0)	(-3.9)
- 원료용 제외	139.3	82.0	11.1	81.3	10.4	10.6	10.3
	(-1.4)	(-1.7)	(1.6)	(-0.9)	(-3.3)	(2.6)	(-7.2)

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

### □ 7월 석탄 소비는 발전 부문과 산업 부문에서 모두 줄어들며 전년 동월 대비 3.0% 감소

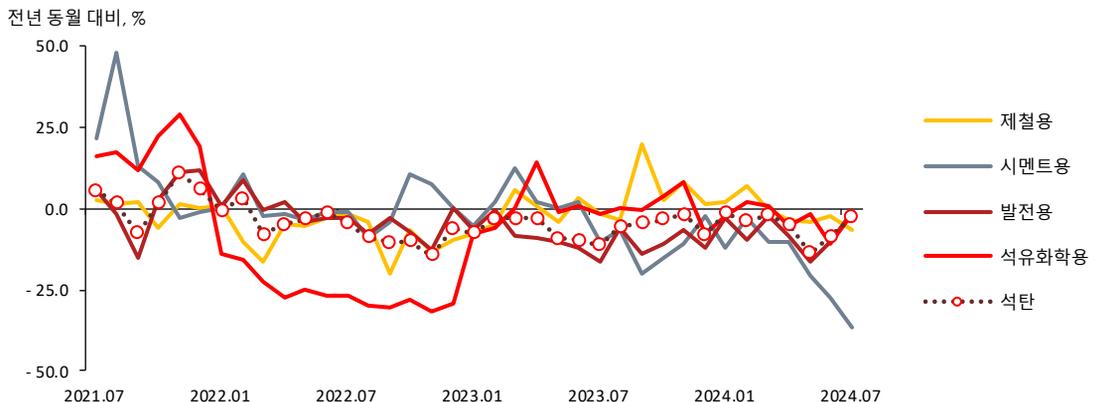
- 산업 부문 석탄 소비는 업황 침체로 생산 활동 부진이 이어지고 있는 시멘트와 철강업을 중심으로 전년 동월 대비 5.7% 감소하여 2월 이후 5개월 연속 감소세 지속
  - 철강업의 석탄 소비는 포스코 포항제철소의 4고로 3차 개수 종료<sup>㉔</sup>에도 불구하고, 철강 경기 침체로 인한 생산활동 부진(생산지수 -4.8%)이 이어지며 전년 동월 대비 6.7% 감소
  - 시멘트업의 석탄 소비도 고려시멘트 장성공장 폐쇄('23. 7)<sup>㉕</sup> 등 건설 경기의 악화의 영향으로 36.3% 감소하여 전년 동월 대비 소비 감소율이 2024년 2월 이후 지속적으로 확대되는 추세
- 발전용 석탄 소비는 설비용량(2.6%)<sup>㉖</sup>과 총발전량(2.2%) 증가에도 불구하고, 원자력과 신재생·기타 발전량의 증가와 수도권 송전선로 제약으로<sup>㉗</sup> 석탄 발전이 위축되며 1.1% 감소
  - 원자력과 신재생·기타 발전량은 전년 동월 대비 각각 4.2%, 14.8% 증가

### ▶ 석탄 소비 동향

	2023년 p			2024년 p			
		1~7월	7월	1~7월	5월	6월	7월
석탄 (백만 톤)	108.3	62.8	9.9	59.4	7.2	8.1	9.6
	(-6.2)	(-7.1)	(-11.5)	(-5.3)	(-13.9)	(-8.6)	(-3.0)
산업	47.2	27.5	4.0	26.7	3.6	3.7	3.8
	(-1.5)	(-4.1)	(-2.8)	(-2.9)	(-10.7)	(-6.0)	(-5.7)
철강	32.9	19.0	2.9	18.7	2.6	2.7	2.7
	(1.2)	(-1.6)	(-1.8)	(-1.4)	(-4.3)	(-2.5)	(-6.7)
원료탄	24.1	13.9	2.1	13.7	1.9	2.0	2.0
	(2.1)	(-0.8)	(-0.9)	(-1.3)	(-4.3)	(-2.0)	(-6.8)
건물	0.389	0.146	0.003	0.136	0.007	0.006	0.003
	(-8.0)	(-6.7)	(-61.2)	(-6.8)	(-28.4)	(19.7)	(-2.2)
발전	60.7	35.2	5.9	32.7	3.6	4.4	5.8
	(-9.6)	(-9.3)	(-16.5)	(-7.1)	(-16.7)	(-10.6)	(-1.1)

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

### ▶ 주요 용도별 석탄 소비 증가율 추이<sup>㉘</sup>



## 6. 석유

### □ 7월 석유 최종 소비는 산업 부문에서 증가했으나 수송 부문에서 크게 감소하여 전년 동월 대비 6.9% 감소

- 산업 부문 소비는 석유화학 원료용 LPG와 납사 소비가 크게 증가하여 전년 동월 대비 3.6% 증가
  - 석유화학업의 기초유분 생산량이 증가세를 보이면서 원료용 LPG와 납사 소비가 전년 동월 대비 각각 36.4%, 2.7% 증가하는 등 석유화학 원료용 소비가 7.3% 증가하며 산업 부문 전체 소비를 견인
  - 연료용 LPG와 경유 소비가 전년 동월 대비 각각 23.1%, 14.8% 감소하는 등 연료용 소비는 18.5% 감소
- 수송 부문 소비는 도로 부문에서 휘발유, 경유 소비량이 모두 감소하여 전년 동월 대비 26.1% 감소
  - 유류세 인하 폭 축소 이후 휘발유와 경유의 저장수요<sup>h</sup>가 감소하면서 도로 부문 석유 소비가 전년 동월 대비 26.1% 감소. 이동 수요 증가로 휘발유 판매는 증가했으나 경유차의 감소세로 경유 판매는 감소
- 건물 부문 소비는 때 이른 무더위로 가정 부문 소비가 전년 동월 대비 18.4% 감소하면서 1.1% 감소

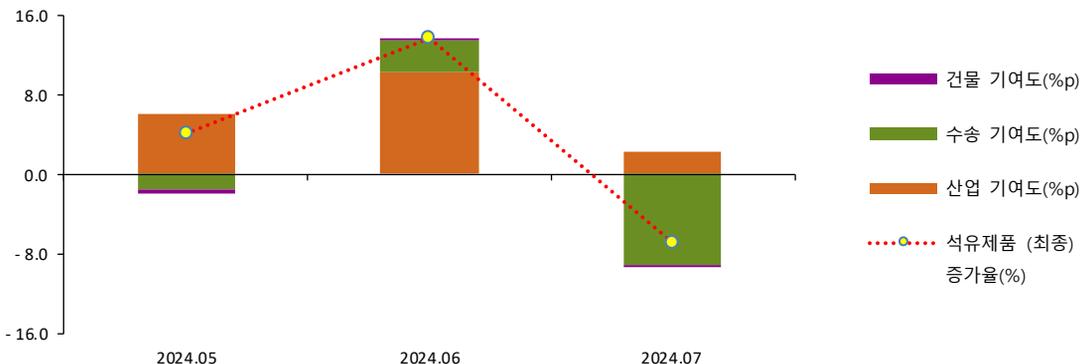
#### ▶ 석유제품 부문별 소비 동향

	2023년p			2024년p			
		1~7월	7월	1~7월	5월	6월	7월
<b>최종소비 (백만 bbl)</b>	<b>766.2</b>	<b>445.1</b>	<b>66.1</b>	<b>460.0</b>	<b>66.0</b>	<b>67.4</b>	<b>61.5</b>
	(-4.1)	(-4.9)	(-3.5)	(3.3)	(4.1)	(13.8)	(-6.9)
산업	473.7	274.4	40.6	295.4	41.8	42.2	42.1
	(-4.7)	(-7.8)	(-6.1)	(7.7)	(10.2)	(16.7)	(3.6)
납사	337.8	197.5	28.4	206.9	28.2	28.4	29.2
	(-5.1)	(-7.4)	(-11.7)	(4.8)	(5.1)	(12.3)	(2.7)
수송	250.7	146.7	23.0	140.7	21.7	22.8	17.0
	(-2.8)	(1.1)	(0.7)	(-4.1)	(-4.5)	(9.2)	(-26.1)
건물	41.8	24.1	2.4	23.9	2.6	2.5	2.4
	(-5.0)	(-4.8)	(2.2)	(-1.0)	(-7.5)	(8.6)	(-1.1)
<b>발전투입 (백만 bbl)</b>	<b>3.21</b>	<b>2.14</b>	<b>0.30</b>	<b>1.45</b>	<b>0.16</b>	<b>0.21</b>	<b>0.26</b>
	(-36.2)	(-34.7)	(-33.8)	(-32.4)	(-40.8)	(-18.8)	(-14.0)

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

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

전년 동월 대비, %, %p



주: 석유제품 최종소비 증가율(%)=부문별 기여도(%p)의 합

## 7. 가스

### □ 7월 가스 소비는 발전용 소비를 중심으로 전 부문에서 증가하여 전년 동월 대비 10.6% 증가

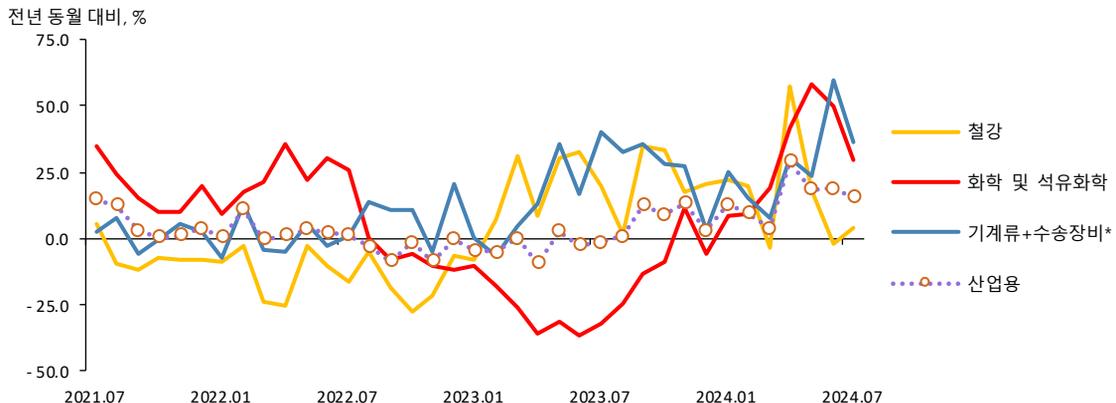
- 발전 부문 가스 소비는 폭염에 따른 냉방수요 증가로 총발전량은 전년 동월 대비 2.2% 증가하였으나, 기저+신재생·기타 발전량이 0.5% 감소하면서 전년 동월 대비 10.6% 증가하였으며, 3개월 연속 증가세
- 산업 부문 가스 소비는 에너지 다소비업종의 천연가스, 도시가스 소비가 모두 증가하며 15.7% 증가
  - 석유화학업과 기계류는 천연가스 소비(각각 143.6%, 121.7% 증가)를 중심으로 가스 소비량이 전년 동월 대비 각각 29.7%, 46.8% 증가했으며, 기계류의 도시가스 소비는 증가로 전환
  - 철강업은 전년 동월 가스 소비가 급증했던 기저효과에도 자가발전량 증가 등으로 소비량이 4.3% 증가
- 건물 부문 가스 소비는 도시가스 요금 인상(0.7%)에도 불구하고 상업용 중심으로 전년 동월 대비 2.9% 증가
  - 상업용은 공조용<sup>1</sup> 수요가수(2.2%) 증가, 서비스업 생산 증가(2.2%) 등으로 4.8% 증가

#### ▶ 가스(천연 + 도시) 소비 동향

	2023년p			2024년p			
		1~7월	7월	1~7월	5월	6월	7월
<b>가스 (백만 toe)</b>	<b>57.6</b>	<b>34.5</b>	<b>4.2</b>	<b>36.6</b>	<b>4.3</b>	<b>4.2</b>	<b>4.6</b>
(천연가스 총+도시가스 총)	(-3.0)	(-5.9)	(-3.7)	(6.1)	(5.8)	(10.6)	(10.6)
발전용	28.5	16.9	2.5	17.3	2.2	2.3	2.7
	(-4.9)	(-5.9)	(-7.5)	(2.7)	(3.7)	(8.3)	(10.6)
산업	10.0	5.8	0.8	6.7	1.0	0.9	0.9
	(1.2)	(-2.9)	(-1.1)	(15.2)	(18.5)	(19.2)	(15.7)
건물	13.9	9.1	0.5	9.0	0.7	0.5	0.5
	(-7.4)	(-8.4)	(-2.7)	(-0.6)	(-7.5)	(0.6)	(2.9)
<b>천연가스 총 (백만 톤)</b>	<b>43.9</b>	<b>25.9</b>	<b>3.2</b>	<b>27.6</b>	<b>3.2</b>	<b>3.2</b>	<b>3.5</b>
	(-3.4)	(-6.2)	(-3.2)	(6.6)	(7.1)	(11.0)	(10.5)
<b>도시가스 최종 (십억 Nm<sup>3</sup>)</b>	<b>21.7</b>	<b>13.7</b>	<b>1.1</b>	<b>13.6</b>	<b>1.3</b>	<b>1.1</b>	<b>1.1</b>
	(-7.3)	(-8.7)	(-9.6)	(-0.3)	(-2.0)	(0.4)	(2.3)

주: p는 잠정치, ( )는 전년 동기 대비 증가율(%), 가스(천연가스+도시가스)는 toe 기준이며, 도시가스(십억 Nm<sup>3</sup>)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

### □ 7월 전기 소비는 산업 부문에서 감소세를 지속했으나 건물 부문에서 증가하며 전년 동월 대비 0.5% 증가

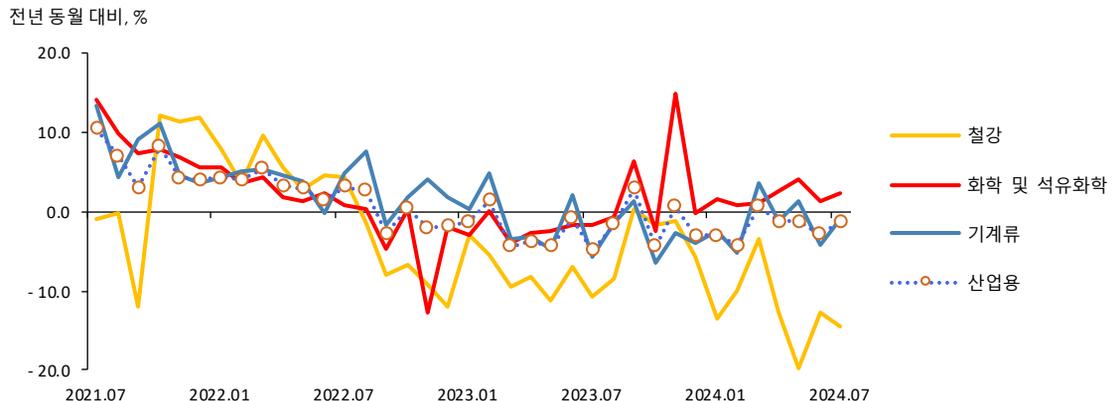
- 산업 부문 전기 소비는 석유화학에서 늘었으나, 철강과 기계류에서 감소하여 전년 동월 대비 1.2% 감소
  - 석유화학의 전기 소비는 기저효과 등으로 생산이 증가하며 전년 동월 대비 2.3% 증가
  - 철강업의 전기 소비는 건설경기 침체로 전기로강, 철근, 봉형강류 등의 생산이 줄었고, 발전에 주로 쓰이는 천연가스의 소비량이 전년 동월 대비 5.6% 증가하는 등 자가 발전량이 증가하여 14.5% 감소
  - 기계류의 전기 소비는 반도체 생산이 양호하게 증가했으나 SK하이닉스 청주 열병합 발전소 가동(2024.6)에 따른 자가 발전량 증가로 한전 전력 구입량이 감소하며 전년 동월 대비 0.9% 감소
- 건물 부문 전기 소비는 기온효과 등으로 가정과 상업 부문에서 모두 늘며 전년 동월 대비 2.0% 증가
  - 가정용은 무더위에 따른 냉방부하 증가로 전년 동월 대비 3.4% 증가, 상업용은 무더위에도 불구하고 다소비 업종인 도소매와 숙박·음식점업 등에서의 생산 둔화 지속으로 1.2% 증가에 그침

#### ▶ 전기의 부문별 소비 동향

	2023년p			2024년p			
		1~7월	7월	1~7월	5월	6월	7월
전기 (TWh)	534.7	310.0	45.7	308.0	40.1	41.7	45.9
	(-0.1)	(-1.1)	(-3.6)	(-0.7)	(-0.9)	(-1.2)	(0.5)
산업	268.5	157.5	22.8	154.4	21.2	21.4	22.5
	(-2.0)	(-2.7)	(-5.0)	(-2.0)	(-1.3)	(-3.0)	(-1.2)
수송	4.7	2.6	0.4	3.1	0.4	0.4	0.5
	(16.5)	(16.5)	(14.4)	(16.1)	(11.7)	(14.1)	(14.5)
건물	261.5	149.9	22.5	150.5	18.4	19.9	22.9
	(1.7)	(0.4)	(-2.5)	(0.4)	(-0.7)	(0.6)	(2.0)
가정	79.9	44.2	7.0	45.2	5.7	6.0	7.3
	(1.7)	(-0.9)	(-4.1)	(2.3)	(0.5)	(1.5)	(3.4)
상업	149.2	86.9	12.7	86.3	10.4	11.4	12.9
	(1.5)	(0.9)	(-2.0)	(-0.7)	(-1.5)	(0.1)	(1.2)

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

#### ▶ 제조업 전력다소비업종 전기 소비 증가율 추이

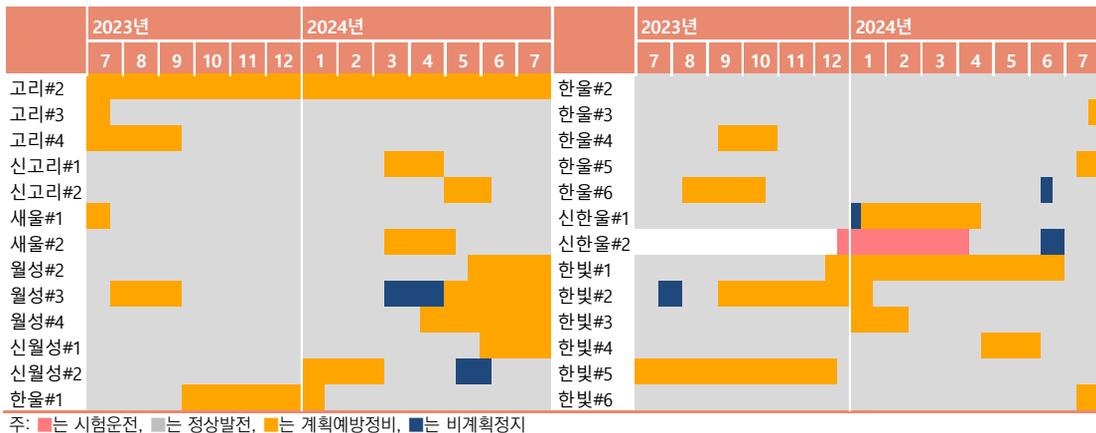


## 9. 원자력

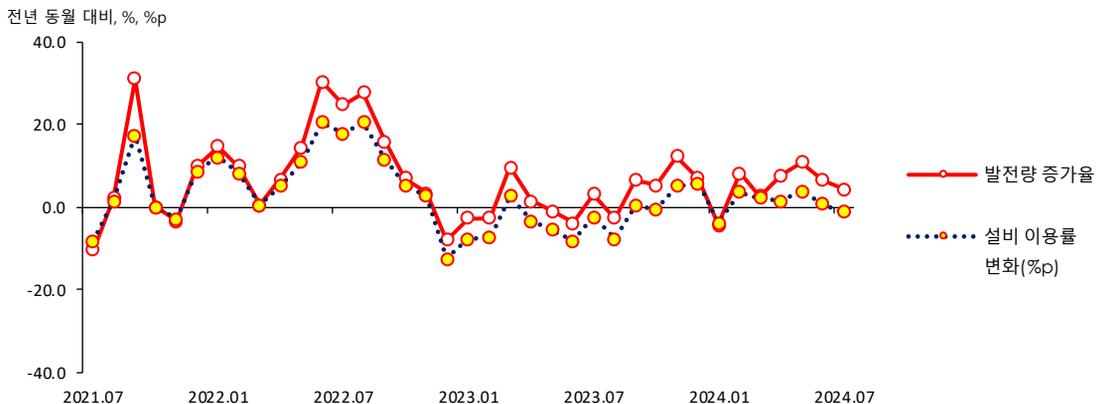
### □ 7월 원자력 발전량은 일평균 예방정비량 증가에도 불구하고 설비용량 증가로 전년 동월 대비 4.2% 증가

- 신한울 2호기의 신규진입('24.4.5)으로 설비용량이 증가(1.4GW)한 가운데, 설비이용률은 일평균 예방정비량 증가(0.6GW)로 전년 동월 대비 1.2%p 하락한 85.1% 수준을 기록
- 계획 및 비계획 정지 원전 수는 총 8기로 전년 동월 대비 2기 증가
  - 한빛 6호기('24.7.11~), 한울 5호기('24.7.19~), 한울 3호기('24.7.27~)는 계획예방정비에 착수
  - 월성 2호기('24.5.28~), 월성 3호기('24.5.1~), 월성 4호기('24.4.20~), 신월성 1호기('24.6.7~)는 계획예방정비를 지속했으며, 고리2호기는 계속 운전 준비를 위해 운영허가 만료('23.4.8) 이후 가동 정지
  - 지난 6월 2차례 비계획정지했던 신한울 2호기는 터빈·발전기 냉각수 계통 이상으로 터빈·발전기가 자동 정지('24.6.20~25)된 이후 정비를 완료하고 발전을 재개하였으며, 7월 9일 출력 100%에 도달
- 총 발전량 중 기저(원자력+석탄) 발전량 비중은 전년 동월 대비 3.2%p 하락한 60.0%에 그침. 원자력 발전 비중은 전년 동월 대비 0.6%p 상승한 30.3%를 차지했으나, 석탄 발전 비중은 29.8%로 하락

### ▶ 원전 가동 및 정지 일시



### ▶ 원자력 발전 증가율 및 설비 이용률 변화 추이



주: 설비 이용률은 설비를 100%로 가동했을 때의 발전량에서 실제 발전한 발전량의 비중, 발전 설비 용량은 월말 기준

## 10. 열 및 신재생

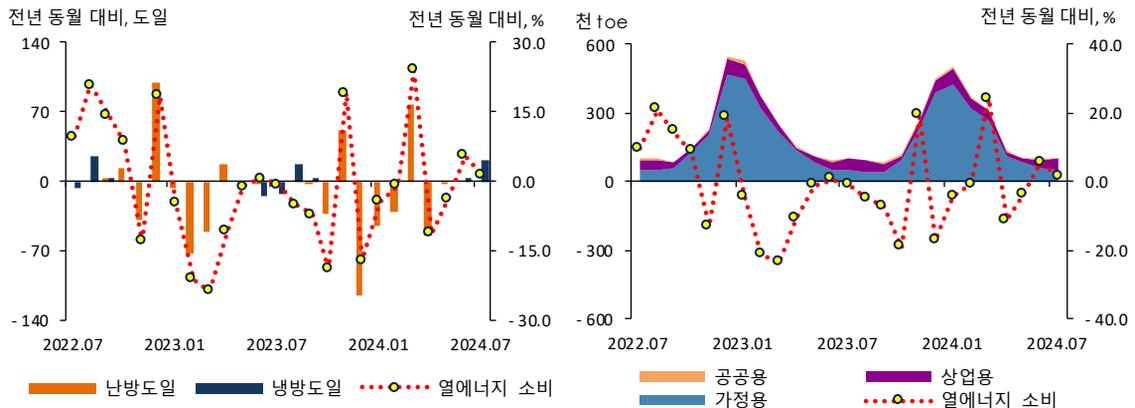
### □ 7월 열에너지 소비는 열병합발전소 신설 등으로 전 부문에서 증가하며 전년 동월 대비 1.3% 증가

- 열에너지 소비는 당월 열요금 인상(10.6%)에도 불구하고 열병합 발전소 신규 가동\*에 따른 지역난방 세대 증가 등의 영향으로 전년 동월 대비 1.3% 증가함. 가정과 상업 부문은 각각 0.4%, 2.1% 증가

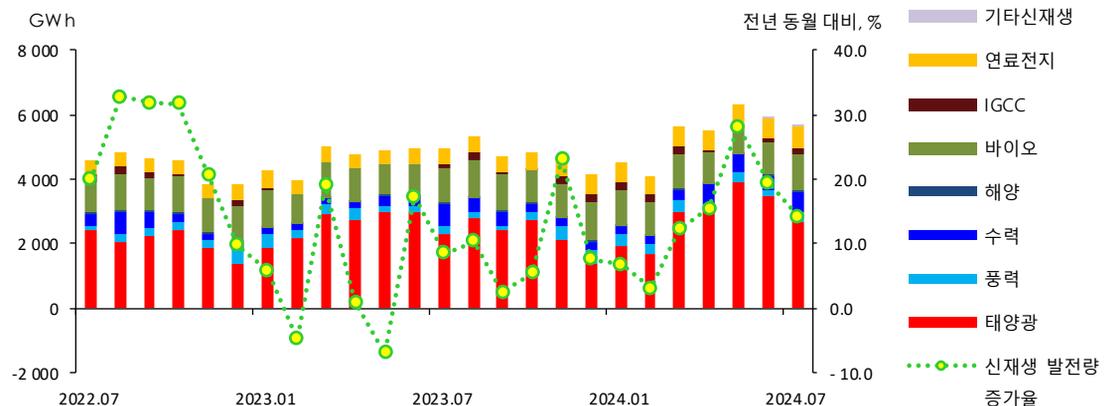
### □ 신재생 발전량은 태양광, 연료전지, 풍력 등을 중심으로 전년 동월 대비 14.2% 증가

- 신재생 발전에서 가장 큰 비중을 차지하는 태양광 발전은 일조시간(-4.8%, 7.1hr)과 일사량(-3.2%, 15.9MJ/m<sup>2</sup>) 감소에도 불구하고 설비용량 증가(13.6%, 3.1GW)로 전년 동월 대비 15.5% 증가
- 연료전지 발전은 설비용량 증가(13.0%, 0.1GW) 등의 요인으로 전년 동월 대비 28.4% 증가
- 풍력 발전은 설비용량(15.5%, 0.3GW)과 평균 풍속(27.0%, 0.4m/s) 증가로 전년 동월 대비 33.8% 증가
- IGCC 발전은 전년 동월 계획정지('23.1.10~7.10)로 발전량이 감소했던 기저효과 등으로 35.1% 증가
- 수력 발전은 전년 동월 장마로 발전량이 급증(70.8%)했던 기저효과 등의 영향으로 6.5% 감소
  - 당월 평균 강수량은 평년 대비 높은 수준이나 전년 동월 대비 25.1% (126.8mm) 감소
- 신재생 발전량 증가로 총발전량 중 신재생·기타(양수 포함) 발전 비중은 1.2%p 상승한 11.6%를 기록

#### ▶ 열에너지 소비 증가율 및 부문별 소비량 추이



#### ▶ 신재생에너지 발전량 추이



## 11. 산업 부문

### □ 7월 산업 부문 에너지 소비는 석유화학, 기계류 등에서 증가하며 전년 동월 대비 0.9% 증가

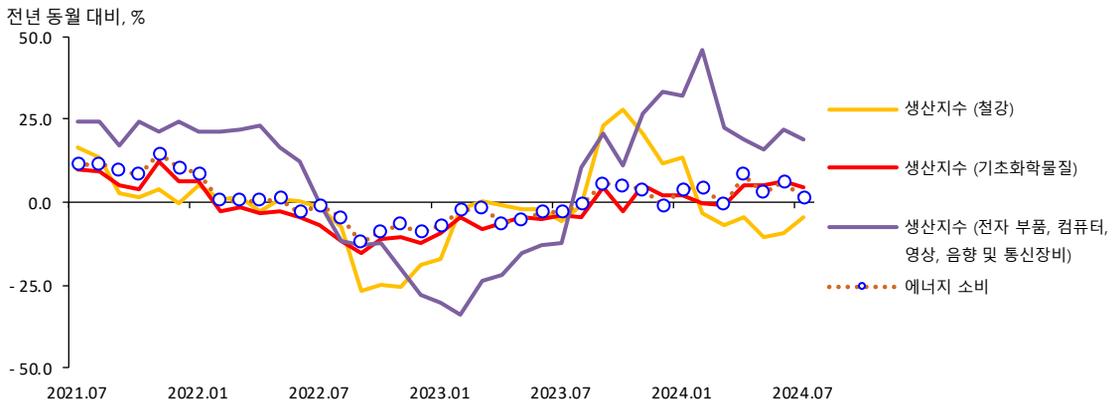
- 산업 부문의 에너지 소비는 근무일수 증가(1.5일) 등에 따른 석유화학(4.4%), 기계류(6.9%)의 소비 증가에도 불구하고, 업황 침체가 지속된 시멘트와 철강업의 소비 감소로 전년 동월 대비 0.9% 증가에 그침
  - 석유화학업의 에너지 소비는 기초화학물질업의 기초유분 생산(3.0%) 증가로 납사와 원료용LPG 등 원료용 소비(7.2%)를 중심으로 증가하며 전년 동월 대비 4.4% 증가
  - 기계류의 에너지 소비는 첨단 기술(AI, 5G 등) 수요에 기반한 반도체(22.2%)와 통신·방송장비(63.8%)의 생산 급증으로 6.9% 증가, 수송장비업은 조선업 경기 호조(생산지수 22.4%)의 영향으로 2.3% 증가
  - 철강업의 소비는 포스코 포항제철소 4고로 3차 대보수 종료에도 불구하고, 건설경기 침체에 따른 전기로 생산 부진 등으로 6.4% 감소. 시멘트업의 소비도 건설경기 부진 영향으로 전년 동월 대비 17.1% 감소<sup>1</sup>

#### ▶ 산업 부문 에너지 소비 동향

	2023년p			2024년p			
		1~7월	7월	1~7월	5월	6월	7월
<b>산업 (백만 toe)</b>	<b>127.5</b>	<b>74.0</b>	<b>10.9</b>	<b>76.7</b>	<b>10.6</b>	<b>10.7</b>	<b>11.0</b>
	(-1.6)	(-4.3)	(-2.9)	(3.6)	(2.9)	(6.3)	(0.9)
화학 및 석유화학	63.1	36.6	5.4	39.4	5.6	5.6	5.6
	(-3.4)	(-7.3)	(-6.9)	(7.8)	(10.7)	(16.2)	(4.4)
납사, 원료용 LPG 등	46.2	26.9	3.9	29.4	4.2	4.2	4.2
	(-6.1)	(-9.5)	(-11.7)	(9.1)	(12.6)	(21.1)	(7.2)
철강	26.4	15.3	2.3	15.2	2.1	2.2	2.2
	(1.8)	(-0.7)	(-0.8)	(-1.0)	(-3.7)	(-3.4)	(-6.4)
기계류	10.2	5.9	0.9	6.3	0.9	0.9	0.9
	(0.7)	(-0.0)	(0.5)	(5.9)	(6.9)	(8.3)	(6.9)
수송장비	3.1	1.8	0.3	1.9	0.2	0.2	0.3
	(5.9)	(7.0)	(7.2)	(1.6)	(1.9)	(-2.1)	(2.3)
원료용 에너지 비중 (%)	54.7	54.5	55.3	56.0	57.1	57.6	55.9

주: 원료용 에너지는 비에너지유와 원료탄의 합, p는 잠정치, ( )는 전년 동기 대비 증가율(%)  
 자료: 에너지수급통계(KEEI)

#### ▶ 산업 부문 에너지 소비 및 주요 업종 생산지수 추이



## 12. 수송 부문

### □ 7월 수송 부문 소비는 유류세 일부 환원 이후 도로 부문 저장수요가 감소하여 전년 동월 대비 25.2% 감소

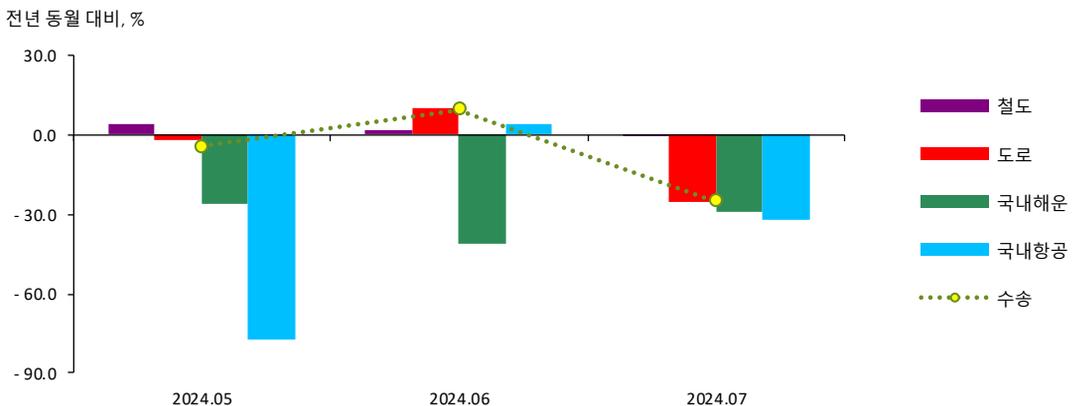
- 도로 부문 소비는 유류세 인하 폭 축소 이후 저장수요가 감소하여 전년 동월 대비 25.2% 감소
  - 7월 1일부터 수송용 유류세의 인하폭이 축소되면서<sup>㉓</sup> 도매가격이 상승하여 일선 주유소와 대리점의 저장수요가 감소함에 따라 휘발유와 경유 소비가 모두 전년 동월 대비 각각 16.8%, 38.0% 감소
  - 고속도로 1종 소형차<sup>㉔</sup> 교통량이 전년 동월 대비 3.5% 증가하는 등 여객 이동 수요 증가로 휘발유 판매량은 2.7% 증가했으나, 경유 자동차 등록대수가 3.6% 감소하며 경유 판매량은 6.0% 감소
  - 신형 LPG 트럭 출시로 LPG 자동차 등록 대수의 감소세가 크게 둔화된 영향<sup>㉕</sup>으로 LPG 소비는 2.0% 증가
- 항공 부문 소비는 항공 편수가 전년 동월 대비 0.6% 증가했음에도 32.3%로 크게 감소

#### ▶ 수송 부문 에너지 소비 동향

	2023년p			2024년p			
		1~7월	7월	1~7월	5월	6월	7월
<b>수송 (백만 toe)</b>	<b>35.3</b>	<b>20.7</b>	<b>3.3</b>	<b>19.9</b>	<b>3.1</b>	<b>3.2</b>	<b>2.4</b>
	(-2.7)	(1.2)	(1.6)	(-4.0)	(-4.5)	(9.3)	(-25.2)
도로	33.7	19.6	3.1	19.2	3.0	3.1	2.3
	(-0.6)	(2.8)	(3.8)	(-1.9)	(-1.8)	(10.2)	(-25.2)
휘발유	11.0	6.2	1.0	6.5	1.0	1.1	0.8
	(2.3)	(5.5)	(-0.8)	(4.1)	(-2.9)	(15.4)	(-16.8)
경유	18.0	10.6	1.7	9.9	1.6	1.6	1.0
	(-1.8)	(2.3)	(8.5)	(-6.5)	(-1.1)	(6.6)	(-38.0)
LPG	2.9	1.6	0.2	1.6	0.2	0.2	0.3
	(-4.8)	(-4.9)	(-9.6)	(-0.5)	(-1.0)	(8.0)	(2.0)
<b>주유소 판매량 (백만 toe)</b>							
휘발유	11.1	6.3	1.0	6.6	1.0	1.0	1.0
	(4.5)	(5.4)	(0.8)	(3.9)	(3.1)	(3.5)	(2.7)
경유	19.3	11.1	1.6	10.8	1.6	1.6	1.5
	(-1.6)	(-1.7)	(-4.5)	(-3.1)	(-2.2)	(-1.0)	(-6.0)

주: p는 잠정치, ( )는 전년 동기 대비 증가율(%). 소비량은 정유사에서 공급한 양  
 자료: 에너지수급통계(KEEI), 한국석유공사

#### ▶ 수송 부문 에너지 소비 증가율



### 13. 건물 부문

□ 7월 건물 부문 소비는 기온효과와 서비스업 생산 회복 등으로 전년 동월 대비 1.8% 증가

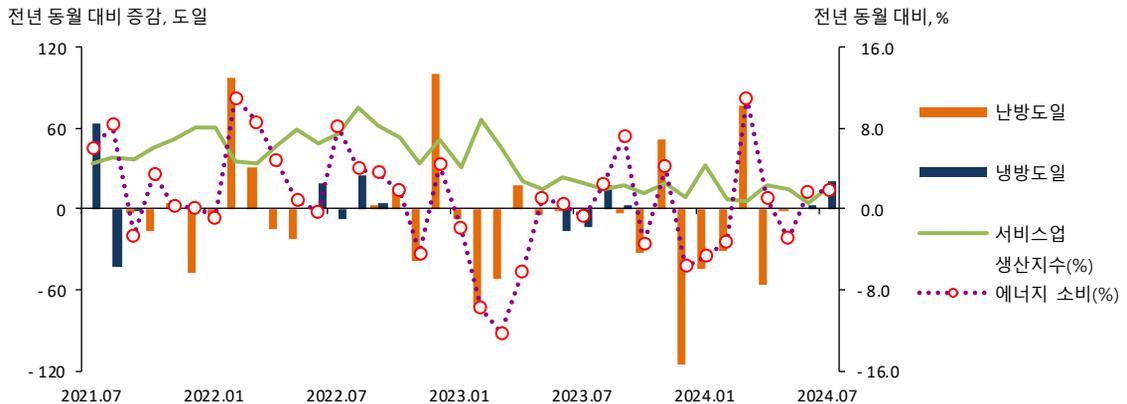
- 가정 부문 소비는 무더위로 냉방수요가 증가하여 전기(3.4%)를 중심으로 전년 동월 대비 0.6% 증가
  - 전국 평균기온은 26.2°C로 전년 동월 대비 0.7°C 높았고, 냉방도일은 69.3도일로 44.7% 증가
  - ※ 7월 전국 평균 열대야일수(최저 기온 25°C 이상)는 8.8일(1973년 관측 이래 최대)로 평년(2.8일)보다 3배 이상 발생
  - 전기 소비는 7.3 TWh로 가정 부문 에너지 소비 중 비중이 역대 7월 중 최고치인 60.7% 기록
- 상업 부문 소비는 서비스업 생산이 증가하며 전년 동월 대비 1.7% 증가
  - 도소매업과 숙박·음식점업 생산지수가 각각 8개월, 6개월 연속 하락하였으나, 운수·창고업 등의 생산지수 상승세가 지속되며 전체 서비스업 생산지수는 2021년 3월 이후 41개월 연속 상승
- 건물 부문 소비 증가에 대한 기여도는 전기 1.3%p, 도시가스 0.5%p, 열 0.04%p, 석유제품 -0.4%p 순

▶ 건물 부문 에너지 소비 동향

	2023년p			2024년p			
		1~7월	7월	1~7월	5월	6월	7월
건물 (백만 toe)	46.3	27.6	3.0	27.7	2.8	2.8	3.1
	(-3.1)	(-5.1)	(-0.8)	(0.1)	(-2.9)	(1.7)	(1.8)
가정	21.9	13.4	1.0	13.4	1.1	1.0	1.0
	(-7.1)	(-9.2)	(-2.3)	(0.0)	(-5.7)	(1.4)	(0.6)
상업	19.0	11.1	1.5	11.1	1.3	1.4	1.6
	(0.4)	(-0.3)	(-0.7)	(0.1)	(-1.3)	(0.9)	(1.7)
공공	5.4	3.1	0.4	3.1	0.4	0.4	0.5
	(2.6)	(-2.6)	(2.7)	(0.8)	(0.5)	(5.2)	(4.7)
난방도일 (18°C)	2 347.8	1 458.0	-	1 402.7	31.9	-	-
	(-8.5)	(-7.6)	-	(-3.8)	(-0.6)	-	-
냉방도일 (24°C)	133.6	50.5	47.9	75.0	-	5.7	69.3
	(-5.8)	(-36.2)	(-21.0)	(48.5)	-	(119.2)	(44.7)
서비스업생산지수 (2020=100)	115.9	113.8	114.7	115.9	117.0	119.1	117.2
	(3.2)	(4.2)	(2.6)	(1.9)	(2.0)	(0.5)	(2.2)

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

### □ 7월 발전량은 석탄을 제외한 나머지 에너지원에서 모두 늘며 전년 동월 대비 2.2% 증가

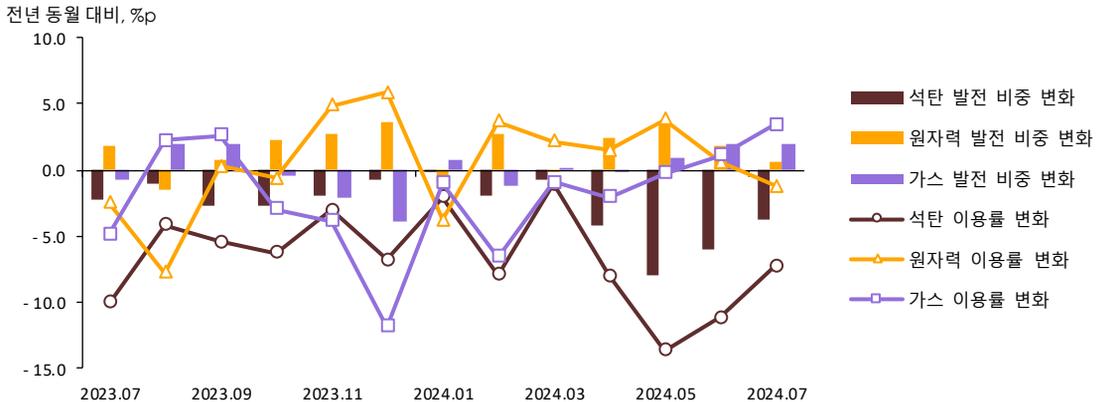
- 원자력 발전량은 예방 정비량이 늘었으나 신한울 2호기 진입('24.4.5) 효과 등으로 4.2% 증가
- 신재생 발전량은 태양광, 연료전지, 풍력 등을 중심으로 14.2% 증가. 연료전지와 태양광은 설비용량 증가로 각각 28.4% 15.5% 증가, 풍력도 설비 증가와 평균풍속 증가(27.0%) 등으로 33.8% 급증
- 석탄 발전량은 수도권 송전 제약 속에 원자력+신재생·기타 발전의 증가세(6.9%) 지속으로 급감
  - 소폭 둔화되었으나 원자력+신재생·기타 발전의 급증세가 유지되었고, 수도권 송전 제약에 따라 발전이 제한되며 석탄 발전은 전년 동월 대비 9% 이상의 빠른 감소세를 지속
- 가스 발전량은 기저+신재생·기타 발전량이 소폭 감소한 가운데 무더위 속 첨두부하 수요 증가하며 급증

#### ▶ 에너지원별 발전량

	2023년p			2024년p			
		1~7월	7월	1~7월	5월	6월	7월
<b>총발전량 (TWh)</b>	<b>588.0</b>	<b>339.8</b>	<b>53.2</b>	<b>341.9</b>	<b>45.4</b>	<b>47.3</b>	<b>54.4</b>
	(-1.1)	(-2.0)	(-3.2)	(0.6)	(-0.3)	(0.5)	(2.2)
석탄	184.9	106.2	17.8	95.1	10.0	12.5	16.2
	(-4.3)	(-3.7)	(-9.3)	(-10.5)	(-26.8)	(-18.1)	(-9.3)
석유	1.5	1.0	0.1	0.7	0.1	0.1	0.1
	(-24.4)	(-23.0)	(6.5)	(-32.1)	(-31.4)	(-3.3)	(-27.2)
가스	157.7	93.2	13.9	96.1	12.2	13.1	15.3
	(-3.6)	(-4.7)	(-6.0)	(3.1)	(3.4)	(8.3)	(10.1)
원자력	180.5	102.5	15.8	107.5	16.0	15.1	16.5
	(2.5)	(0.4)	(3.0)	(4.9)	(10.8)	(6.4)	(4.2)
신재생·기타	63.4	36.9	5.5	42.5	7.1	6.5	6.3
	(6.4)	(5.0)	(9.0)	(15.4)	(29.0)	(20.1)	(14.3)
석탄+원자력+신재생·기타	428.8	245.6	39.2	245.1	33.1	34.1	39.0
	(-0.0)	(-0.8)	(-2.3)	(-0.2)	(-1.5)	(-2.2)	(-0.5)

주: p는 잠정치, ( )는 전년 동기 대비 증가율(%), 신재생·기타 발전은 양수 발전과 기타(폐기물 등) 발전 포함  
 자료: 한국전력공사

#### ▶ 주요 에너지원별 발전 이용률 및 발전 비중 변화



## 미주

<sup>a</sup> 기아 오토랜드 광명 2공장에서 전기차 전용 설비 전환 공사가 5월 31일부터 연말까지 약 7개월 동안 진행될 예정임. 기존 내연기관차 생산라인을 철거하고 전기차 생산 전용라인을 설치하는 공사가 완료된 후, 준준형 크로스오버실용차(CUV, 프로젝트명 ST)와 준중형 전기 세단 (프로젝트명 CT)을 양산할 계획임 (뉴시스.2024.5.31. “기아, 광명 2공장 전기차 전환 스타트...”연내 완공 목표”)

<sup>b</sup> 당월 석탄 발전량은 9.3% 감소했으며, 4개월 연속 감소세를 기록함. 총 발전량 중 석탄발전 비중 또한 지속적으로 감소하여 2024년 3월 이후 계속해서 원자력과 가스발전보다 적은 비중을 차지하고 있음

<sup>c</sup> 포스코 포항제철소의 초대형 고로인 제4고로는 3차 개수를 완료하고 6월 27일에 본격적인 재가동에 들어감. 이번 3차 개수 공사는 쇳물 생산을 중단한 4개월(2024.2.23~6.26)을 포함해 총 1년 4개월 동안 진행되었으며, 4고로의 내부 용적(5600m<sup>3</sup>) 변화 없이 노후화된 설비의 신예화, 스마트 고로 시스템 적용 등에 초점을 맞추었음. 먼저 고로 철판 두께를 확대해 내구성과 안정성을 강화하고 고로 냉각 방식을 개선해 설비 효율을 높였으며, 딥러닝을 통해 고로가 스스로 조업 결과를 예측하고 제어할 수 있는 스마트 고로 시스템을 적용함으로써 생산성 향상과 비용 절감 효과를 거둘 것으로 예상됨(경북도민일보. 2024.4.29. “포항제철소 4고로 3차 改修 스마트 고로 전환 속도 낸다”, 이뉴스투데이. 2024.6.27. “포스코 포항제철소 4고로, 3차 개수 마치고 조업 재개”)

<sup>d</sup> 고려시멘트의 전남 장성공장이 2023년 7월말까지 가동되고 8월부터 폐쇄됨에 따라 2024년 7월의 전년 동월 대비 감소율이 급감하는 결과가 나타남(동아일보. 2023.7.5. “50년 역사 고려시멘트 장성공장 7월말 멈춘다...노사 합의”)

<sup>e</sup> 삼척화력 1호기(1.05GW)가 2024년 5월부터 상업 운전을 시작함

<sup>f</sup> 최근 강릉, 삼척, 울진 등 동해안 지역에 대규모 석탄 및 원자력 발전설비가 신규 가동되고 있으나, 주민 수용성 등의 문제로 동해안-수도권 송전 설비 준공이 지연되면서 급전 순위가 낮은 석탄발전소의 전기를 수도권으로 보내는데 제약이 발생함(“에너지경제연구원. 2023. “KEEI 중기 에너지수요전망”. p. 74.). 2022년 이후 상업운전을 개시한 석탄발전소는 강릉안인 1호기(1.04GW, 2022.10), 강릉안인 2호기(1.04GW, 2023.5), 삼척화력 1호기(1.05GW, 2024.5)이며, 올 하반기에 삼척화력 2호기(1.05GW, 2024.12)가 신규 가동을 앞두고 있음. 원자력발전소는 신한울 1호기(1.4GW, 2022.12)와 신한울 2호기(1.4GW, 2024.4)가 최근 상업 운전을 개시하였음. 8GW 규모의 동해안-수도권 송전망은 2026년 준공을 목표로 건설이 진행중이어서 동해안-수도권 송전 제약 문제는 2026년 이후에나 해소될 것으로 전망됨(산업통상자원부. 2023.11.23. “동해안수도권 송전선 1호탑 준공, 적기 건설 첫걸음”, 산업통상자원부. 2024.7.5. “안정적 계통운영을 위해 지자체와 전력망 적기 건설방안 논의”)

또한, 최근 빠른 속도로 증가하고 있는 태양광 설비가 호남지역에 집중되면서 호남지역과 수도권 간의 송전설비 부족 문제도 대두되고 있음. 제10차 전력수급기본계획과 제10차 장기 송변전설비계획에 따르면 호남지역-수도권 간 추가 송전 설비는 2032년 이후에 준공될 예정이어서, 급전 순위에서 원자력과 신재생

발전에 밀리는 석탄 발전의 제약은 호남지역에서도 당분간 이어질 것으로 예상됨(“에너지경제연구원. 2023. “KEEi 중기 에너지수요전망”. pp. 74~75)

<sup>8</sup> 에너지밸런스에서 석유화학업의 기타유연탄 소비량의 과거 시계열 일부(2017~2021년)가 자가열병합 연료 투입량 갱신으로 인해 수정됨에 따라, 본 발간물의 석탄 소비 증가율 그래프에서 2022년 석유화학업의 전년 동월 대비 석탄 소비 변화율이 비정상적으로 낮은 것으로 나타남. 해당 한계점은 에너지밸런스의 2022년 이후 시계열에 대한 동일한 수정 작업이 완료되면 해소될 것으로 예상됨

<sup>h</sup> 저장수요는 주유소 또는 대리점의 경영자가 석유제품 가격의 상승이나 하락 예측에 따라 이윤 극대화를 위해 자신의 저장 용량 한계 내에서 추가로 석유 제품을 저장하거나 기존 재고를 비워내려는 의도를 의미함. 주유소 또는 대리점의 경영자는 자신이 경험하는 실수요(판매량)와 미래의 이윤을 고려한 저장수요에 따라 자신의 재고 수준을 관리함. 지난 6월에 유가 상승(유류세 인하폭 축소)을 예상하여 재고를 채웠기 때문에 7월에는 추가 구입을 최소화한 것으로 추정함

<sup>i</sup> 하절기(5~9월)에는 냉방, 동절기 및 기타 월에는 난방용으로 사용되는 냉난방 공조용 도시가스를 의미함. 수요가수 증가 등의 요인으로 이번달 상업용 공조용 가스 소비는 전년 동월 대비 5.1% 증가하였음

<sup>j</sup> 전기 소비 통계는 한전의 전기 판매량으로 개별 업체의 자가 발전량이 증가하면 한전의 판매량 감소로 전기 소비가 감소하는 것으로 기록될 수도 있음

<sup>k</sup> 세종시 일원에 전력과 열원을 공급할 목적으로 건설된 신세종복합화력발전소(630MW)는 지난 3월 20일 전력망계통병입을 완료하고 6월 말부터 상업운전을 개시(이투뉴스. 2024.3.21. “남부발전, 신세종복합 가스터빈 병입 상반기 운전”)

<sup>l</sup> 고려시멘트 장성공장 폐쇄(2023.8) 등 업황 침체에 따라 석탄(-36.3%)을 중심으로 모든 에너지원이 두 자릿수 감소율을 기록함

<sup>m</sup> 7월 1일 정부는 휘발유의 유류세 인하율을 25%에서 20%로, 경유는 37%에서 30%로 축소함

<sup>n</sup> 한국도로공사가 작성하는 고속도로 교통량 통계는 차종을 1종부터 5종까지 분류함. 여기서 승용차는 1종 소형차에 해당하고, 나머지 2종부터 5종까지는 버스와 화물차, 특수차 등임

<sup>o</sup> 2024년 들어 LPG 소형 트럭의 판매가 증가세를 보이고 있음. 올해부터 개정된 대기관리권역법이 시행되며 경유 트럭의 신규 등록이 어려워지고, 전기 트럭의 판매가 감소하면서 작년 말에 출시된 신형 LPG 트럭의 판매가 증가하고 있음(이뉴스투데이. 2024.9.19. “‘캐즘에 밀리고 LPG에 치이고’ EV상용 단종 위기”). 7월의 LPG 자동차 등록대수는 총 1백 85만대로 전년 동월 대비 0.6% 감소하였는데, 2023년 12월 전년 동월 대비 3.8% 감소한 것을 고려할 때 그 속도가 크게 둔화되었음

## <부록> 에너지 수급 주요 지표 및 통계

### 주요 경제 통계 및 지표

	2022년	2023년					2024년			
			1~7월	5월	6월	7월	1~7월	5월	6월	7월
GDP (조원)	2 212.2 (2.7)	2 243.2 (1.4)	1 091.5 (1.0)	-	560.0 (1.0)	-	1 121.7 (2.8)	-	572.8 (2.3)	-
민간소비	1 063.9 (4.2)	1 082.7 (1.8)	536.0 (3.1)	-	266.1 -	-	541.3 (1.0)	-	268.6 -	-
설비투자	213.2 (-0.3)	215.4 (1.1)	108.5 (4.2)	-	56.2 -	-	106.6 (-1.8)	-	54.8 -	-
건설투자	301.4 (-3.5)	306.0 (1.5)	147.1 (1.7)	-	83.5 -	-	147.6 (0.4)	-	83.1 -	-
소비자물가지수 (2020=100)	107.7	111.6	110.8	111.1	111.2	111.3	113.9	114.1	113.8	114.1
대미환율 (원)	1 291.4	1 305.7	1 293.6	1 328.2	1 296.7	1 286.3	1 354.7	1 365.4	1 380.1	1 383.4
기준금리 (%)	2.1	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5
경기동행지수 (2020=100)	108.2	110.2	109.8	110.4	110.5	110.3	111.7	111.6	111.7	111.2
광공업생산지수 (2020=100)	109.6	106.8	103.9	107.5	108.7	103.7	109.5	112.0	112.8	109.4
제조업가동률지수 (2020=100)	104.8	100.8	99.2	103.2	103.9	98.9	101.6	104.2	105.4	102.1
평균기온 (°C, 전국 기준)	12.9	13.7	12.9	17.9	22.3	25.5	13.4	17.7	22.7	26.2
- 전년 동기 대비 기온차	-0.4	0.7	0.5	-0.1	-0.0	-0.4	0.5	-0.2	0.4	0.7
난방도일	2 567.1 (6.8)	2 347.8 (-8.5)	1 458.0 (-7.6)	32.1 (-11.1)	- (-100.0)	-	1 402.7 (-3.8)	31.9 (-0.6)	-	-
냉방도일	141.9 (40.1)	133.6 (-5.8)	50.5 (-36.2)	-	2.6 (-85.9)	47.9 (-21.0)	75.0 (48.5)	-	5.7 (119.2)	69.3 (44.7)
에너지원단위	0.14 (-2.6)	0.13 (-3.6)	0.14 (-4.9)	-	0.12 (-4.5)	-	0.14 (0.0)	-	0.13 (2.1)	-
1인당 소비										
석유제품 (bbl)	15.5 (-1.1)	14.8 (-4.2)	8.6 (-5.0)	1.2 (-7.9)	1.1 (-0.1)	1.3 (-3.6)	8.9 (3.3)	1.3 (4.1)	1.3 (13.7)	1.2 (-7.0)
전기 (MWh)	10.4 (3.1)	10.3 (-0.2)	6.0 (-1.1)	0.8 (-1.9)	0.8 (0.3)	0.9 (-3.7)	6.0 (-0.7)	0.8 (-1.0)	0.8 (-1.2)	0.9 (0.4)
도시가스 (1000 Nm <sup>3</sup> )	0.5 (3.1)	0.4 (-7.3)	0.3 (-8.8)	0.0 (-4.5)	0.0 (-7.7)	0.0 (-9.7)	0.3 (-0.3)	0.0 (-2.1)	0.0 (0.3)	0.0 (2.3)
총에너지 (toe)	5.9 (0.2)	5.8 (-2.3)	3.3 (-3.9)	0.5 (-4.4)	0.4 (-3.1)	0.5 (-3.6)	3.4 (2.4)	0.5 (1.5)	0.5 (5.8)	0.5 (0.4)

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

	2022년	2023년					2024년			
			1~7월	5월	6월	7월	1~7월	5월	6월	7월
산업생산지수 (2020=100)										
전산업	110.6 (4.9)	111.7 (1.0)	109.4 (0.4)	110.8 (-0.5)	115.8 (1.0)	108.8 (-0.7)	112.2 (2.5)	113.3 (2.3)	116.4 (0.5)	111.7 (2.7)
광공업	109.6 (1.0)	106.8 (-2.6)	103.9 (-7.1)	107.5 (-5.5)	108.7 (-4.5)	103.7 (-6.7)	109.5 (5.3)	112.0 (4.2)	112.8 (3.8)	109.4 (5.5)
반도체	135.7 (5.4)	133.0 (-2.0)	115.6 (-21.5)	130.3 (-14.2)	137.0 (-12.6)	124.7 (-9.9)	151.0 (30.7)	153.3 (17.7)	173.6 (26.7)	152.4 (22.2)
1차 철강	96.3 (-8.4)	98.9 (2.8)	100.5 (-4.5)	103.9 (-2.3)	102.8 (-2.3)	101.7 (-5.8)	96.3 (-4.2)	93.0 (-10.5)	92.9 (-9.6)	96.8 (-4.8)
시멘트	100.0 (-2.8)	90.9 (-9.1)	92.3 (-6.8)	102.1 (-9.9)	100.1 (2.9)	79.7 (-24.2)	83.2 (-9.9)	92.1 (-9.8)	88.5 (-11.6)	78.9 (-1.0)
기초화학물질	98.9 (-6.5)	95.5 (-3.5)	96.5 (-6.2)	95.9 (-4.8)	92.7 (-5.3)	98.0 (-4.2)	99.4 (3.0)	100.7 (5.0)	98.5 (6.3)	102.3 (4.4)
자동차	115.8 (9.1)	127.6 (10.2)	129.9 (16.8)	136.5 (19.3)	132.7 (11.4)	126.8 (6.6)	125.9 (-3.1)	133.9 (-1.9)	127.5 (-3.9)	114.2 (-9.9)
전기장비	112.6 (3.6)	111.0 (-1.4)	114.0 (2.2)	116.5 (1.4)	118.8 (2.2)	109.3 (-7.4)	95.2 (-16.5)	94.8 (-18.6)	97.0 (-18.4)	96.7 (-11.5)
서비스업	112.3 (6.9)	115.9 (3.2)	113.8 (4.2)	114.7 (2.0)	118.5 (3.2)	114.7 (2.6)	115.9 (1.9)	117.0 (2.0)	119.1 (0.5)	117.2 (2.2)
도소매	107.1 (2.7)	106.4 (-0.6)	106.2 (0.4)	107.9 (-1.6)	108.4 (2.1)	103.6 (-1.6)	103.3 (-2.7)	106.1 (-1.7)	104.2 (-3.9)	103.0 (-0.6)
숙박·음식점	119.1 (16.9)	120.0 (0.7)	119.2 (3.9)	124.3 (-4.0)	119.9 (-4.0)	123.0 (-7.0)	117.1 (-1.8)	123.0 (-1.0)	118.7 (-1.0)	119.3 (-3.0)
주요 업종 생산량										
철강 - 선철 (천 톤)	42 658.2 (-8.1)	45 205.0 (6.0)	26 000.1 (2.3)	3 768.2 (5.2)	3 716.8 (0.5)	3 965.9 (0.3)	24 385.5 (-6.2)	3 567.6 (-5.3)	3 466.8 (-6.7)	2 897.1 (-26.9)
철강 - 조강 (천 톤)	65 846.2 (-6.5)	66 683.3 (1.3)	39 386.4 (-1.8)	5 794.7 (-0.1)	5 529.8 (-1.0)	5 714.0 (-8.9)	37 044.7 (-5.9)	5 167.7 (-10.8)	5 141.8 (-7.0)	5 515.6 (-3.5)
석유화학 - 기초유분 (천 톤)	32 854.1 (-4.6)	31 157.9 (-5.2)	17 781.1 (-11.3)	2 412.7 (-13.7)	2 390.1 (-7.1)	2 716.4 (-6.8)	19 379.0 (9.0)	2 818.3 (16.8)	2 709.5 (13.4)	2 797.8 (3.0)
석유화학 - 중간원료 (천 톤)	13 852.5 (-12.1)	12 973.5 (-6.3)	7 730.8 (-7.1)	1 077.1 (-10.7)	975.2 (-8.2)	1 084.7 (-6.2)	7 688.1 (-0.6)	1 003.4 (-6.8)	1 060.9 (8.8)	1 162.9 (7.2)
석유화학 - 3대 제품 (천 톤)	22 129.4 (-4.7)	21 472.1 (-3.0)	12 340.6 (-10.4)	1 598.9 (-18.6)	1 644.7 (-8.1)	1 838.2 (-3.3)	12 711.8 (3.0)	1 882.0 (17.7)	1 811.0 (10.1)	1 776.9 (-3.3)
자동차 - 생산대수 (천 대)	3 756.5 (8.5)	4 240.3 (12.9)	2 547.8 (21.1)	382.1 (24.5)	370.3 (12.8)	353.0 (8.7)	2 436.1 (-4.4)	372.8 (-2.4)	353.6 (-4.5)	290.9 (-17.6)

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

## 국제 에너지 가격

	2022년	2023년					2024년			
			1~7월	5월	6월	7월	1~7월	5월	6월	7월
<b>원유 (USD/bbl)</b>										
WTI	94.2 (38.7)	77.6 (-17.6)	75.1 (-25.7)	71.6 (-34.4)	70.3 (-38.5)	76.0 (-23.5)	79.0 (5.2)	78.6 (9.8)	78.7 (12.0)	80.5 (5.8)
Dubai	96.4 (39.1)	82.1 (-14.8)	79.3 (-22.3)	75.0 (-30.7)	75.0 (-33.8)	80.4 (-22.0)	83.4 (5.2)	84.0 (12.1)	82.6 (10.1)	83.8 (4.2)
Brent	98.9 (39.7)	82.2 (-16.9)	80.1 (-23.4)	75.7 (-32.4)	75.0 (-36.2)	80.2 (-23.7)	83.5 (4.2)	83.0 (9.6)	83.0 (10.7)	83.9 (4.6)
수입단가 (CIF)	102.3 (45.6)	85.9 (-16.0)	83.2 (-20.2)	83.7 (-24.0)	78.7 (-32.7)	80.4 (-30.4)	85.5 (2.7)	89.1 (6.5)	86.9 (10.4)	85.9 (6.8)
<b>천연가스</b>										
Henry Hub (USD/MMBtu)	6.5 (75.2)	2.7 (-59.1)	2.6 (-58.8)	2.3 (-71.8)	2.5 (-67.4)	2.6 (-63.3)	2.2 (-13.4)	2.4 (5.2)	2.8 (13.5)	2.2 (-16.2)
TTF (USD/MMBtu)	40.1 (150.0)	13.0 (-67.5)	13.3 (-61.6)	10.0 (-65.6)	10.3 (-69.1)	9.6 (-81.5)	9.5 (-28.6)	10.1 (1.5)	10.9 (5.3)	10.3 (7.7)
JKM (USD/MMBtu)	33.9 (89.5)	14.4 (-57.3)	14.2 (-53.1)	10.5 (-53.9)	10.6 (-64.3)	11.4 (-70.9)	10.6 (-25.8)	11.1 (6.2)	12.3 (15.9)	12.3 (7.6)
수입단가 (USD/톤, CIF)	1 053.5 (91.3)	782.0 (-25.8)	857.7 (-3.3)	679.4 (-6.1)	687.7 (-9.8)	620.6 (-39.9)	623.8 (-27.3)	582.0 (-14.3)	599.1 (-12.9)	606.0 (-2.4)
<b>석탄 (USD/톤)</b>										
호주산	356.3 (161.9)	174.8 (-50.9)	197.8 (-39.6)	163.2 (-58.2)	130.5 (-67.0)	135.1 (-66.9)	132.0 (-33.3)	143.6 (-12.0)	133.8 (2.5)	135.3 (0.1)
국내도입단가 (CIF)	226.3 (96.7)	169.6 (-25.1)	186.7 (-19.9)	196.1 (-26.6)	165.2 (-36.2)	151.1 (-40.6)	149.9 (-19.7)	132.1 (-32.6)	137.0 (-17.0)	129.4 (-14.4)
<b>석유제품 (USD/bbl)</b>										
휘발유	115.2 (43.4)	98.8 (-14.3)	97.0 (-23.8)	90.2 (-38.6)	92.7 (-40.3)	99.0 (-18.7)	98.5 (1.5)	95.5 (5.9)	93.1 (0.4)	96.5 (-2.5)
등유	126.7 (68.6)	104.6 (-17.4)	99.2 (-23.8)	88.5 (-38.1)	90.0 (-45.2)	98.9 (-26.7)	100.2 (0.9)	95.4 (7.8)	97.3 (8.1)	98.4 (-0.5)
경유	135.3 (74.3)	106.4 (-21.4)	101.2 (-27.4)	89.2 (-41.9)	92.2 (-47.8)	101.8 (-30.0)	101.8 (0.6)	97.3 (9.1)	98.1 (6.3)	99.3 (-2.4)
중유	82.3 (27.8)	71.8 (-12.8)	67.8 (-27.6)	67.6 (-35.3)	66.9 (-32.5)	75.0 (-5.5)	76.4 (12.7)	81.0 (19.8)	79.3 (18.6)	79.8 (6.4)
프로판 (USD/ton)	737.1 (13.8)	575.0 (-22.0)	580.0 (-28.5)	555.0 (-34.7)	450.0 (-40.0)	400.0 (-44.8)	605.0 (4.3)	580.0 (4.5)	580.0 (28.9)	580.0 (45.0)
부탄 (USD/ton)	734.2 (16.6)	577.1 (-21.4)	578.6 (-28.9)	555.0 (-35.5)	440.0 (-41.3)	375.0 (-48.3)	606.4 (4.8)	585.0 (5.4)	565.0 (28.4)	565.0 (50.7)
납사	83.1 (17.7)	69.1 (-16.8)	67.6 (-26.9)	61.9 (-34.7)	56.9 (-32.6)	62.1 (-23.9)	73.3 (8.4)	71.6 (15.7)	71.8 (26.3)	74.4 (19.8)

주 1 ( )는 전년 동기 대비 증가율(%)

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

## 국내 에너지 가격

	2022년	2023년				2024년				
			1~7월	5월	6월	7월	1~7월	5월	6월	7월
<b>석유제품</b>										
휘발유 (원/리터)	1 812.4 (14.0)	1 643.0 (-9.3)	1 595.7 (-16.3)	1 628.8 (-17.2)	1 580.6 (-24.2)	1 585.5 (-21.9)	1 653.2 (3.6)	1 697.5 (4.2)	1 657.4 (4.9)	1 707.1 (7.7)
경유 (원/리터)	1 841.8 (32.4)	1 558.7 (-15.4)	1 517.2 (-17.4)	1 472.0 (-25.1)	1 394.5 (-33.2)	1 396.5 (-33.0)	1 523.5 (0.4)	1 539.6 (4.6)	1 487.5 (6.7)	1 542.5 (10.5)
중유 (원/리터)	1 115.2 (52.4)	931.5 (-16.5)	903.1 (-18.6)	920.7 (-22.7)	879.3 (-28.5)	883.3 (-37.2)	939.8 (4.1)	979.4 (6.4)	959.8 (9.2)	942.9 (6.7)
프로판 (원/kg)	2 479.6 (18.5)	2 372.2 (-4.3)	2 390.7 (-3.7)	2 408.8 (-5.8)	2 374.2 (-7.2)	2 287.5 (-9.6)	2 419.2 (1.2)	2 418.7 (0.4)	2 417.5 (1.8)	2 423.1 (5.9)
부탄 (원/리터)	1 081.7 (16.1)	957.6 (-11.5)	977.7 (-11.5)	987.8 (-12.9)	961.0 (-15.2)	905.3 (-17.7)	971.9 (-0.6)	969.9 (-1.8)	969.5 (0.9)	982.6 (8.5)
<b>도시가스 (원/MJ)</b>										
주택용	16.6 (16.7)	20.4 (22.9)	20.1 (32.9)	20.7 (30.6)	20.7 (30.6)	20.7 (22.0)	20.8 (3.1)	20.7 -	20.7 -	20.9 (0.7)
일반용(1)	16.3 (17.3)	20.1 (23.3)	19.9 (33.5)	20.4 (31.3)	20.4 (31.4)	20.4 (22.6)	20.5 (3.1)	20.4 -	20.4 -	20.5 (0.7)
업무난방용	28.7 (66.6)	26.0 (-9.3)	28.3 (15.3)	23.5 (3.8)	23.3 (2.2)	24.0 (-3.4)	23.3 (-17.8)	23.3 (-1.0)	22.7 (-2.3)	23.4 (-2.4)
산업용	25.9 (79.9)	23.3 (-9.9)	25.7 (17.7)	20.6 (4.7)	20.3 (3.0)	21.1 (-3.5)	20.6 (-19.9)	20.1 (-2.6)	19.5 (-4.0)	20.2 (-4.1)
<b>열 (원/Mcal)</b>										
주택용	74.1 (13.7)	96.1 (29.6)	92.2 (36.9)	89.9 (34.2)	94.2 (40.6)	101.6 (36.4)	103.1 (11.9)	101.6 (13.0)	101.6 (7.9)	112.3 (10.6)
업무용	96.3 (13.7)	124.7 (29.6)	119.7 (36.9)	116.7 (34.2)	122.3 (40.6)	131.9 (36.4)	133.9 (11.9)	131.9 (13.0)	131.9 (7.9)	145.8 (10.6)
공공용	84.1 (13.7)	108.9 (29.6)	104.5 (36.9)	101.9 (34.2)	106.8 (40.6)	115.2 (36.3)	116.9 (11.9)	115.2 (13.0)	115.2 (7.9)	127.3 (10.6)
<b>전기 (원/kWh)</b>										
주택용	147.8 (3.9)	171.3 (15.9)	169.4 (16.8)	174.0 (18.2)	174.0 (18.2)	174.0 (18.2)	174.0 (2.7)	174.0 -	174.0 -	174.0 -
일반용	84.9 (7.0)	108.4 (27.7)	106.6 (29.6)	91.9 (41.2)	132.4 (25.4)	132.4 (25.4)	111.2 (4.3)	91.9 -	132.4 -	132.4 -
산업용	98.8 (8.6)	131.5 (33.0)	127.0 (35.9)	114.4 (45.9)	144.4 (33.2)	144.4 (33.2)	145.0 (14.2)	127.9 (11.8)	157.9 (9.3)	157.9 (9.3)

주 1 ( )는 전년 동기 대비 증가율(%)

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

자료: 한국석유공사, 서울도시가스, 한국지역난방공사, 한국전력공사

## 총에너지 소비

	2022년	2023년p					2024년p			
			1~7월	5월	6월	7월	1~7월	5월	6월	7월
석탄 (백만 톤)	115.4 (-6.0)	108.3 (-6.2)	62.8 (-7.1)	8.3 (-9.3)	8.8 (-9.9)	9.9 (-11.5)	59.4 (-5.3)	7.2 (-13.9)	8.1 (-8.6)	9.6 (-3.0)
- 원료탄 제외	91.8 (-5.5)	84.2 (-8.3)	48.9 (-8.7)	6.4 (-11.0)	6.8 (-13.3)	7.8 (-14.0)	45.7 (-6.4)	5.3 (-16.8)	6.1 (-10.5)	7.7 (-2.0)
석유 (백만 bbl)	814.5 (-1.9)	779.7 (-4.3)	452.6 (-5.1)	63.3 (-8.3)	59.6 (-0.9)	66.5 (-4.6)	465.1 (2.7)	66.5 (5.0)	67.7 (13.5)	62.3 (-6.4)
천연가스 (백만 톤)	45.5 (-0.7)	43.9 (-3.4)	25.9 (-6.2)	3.0 (-0.8)	2.9 (-3.4)	3.2 (-3.2)	27.6 (6.6)	3.2 (7.1)	3.2 (11.0)	3.5 (10.5)
원자력 (TWh)	176.1 (11.4)	180.5 (2.5)	102.5 (0.4)	14.5 (-1.0)	14.2 (-3.8)	15.8 (3.0)	107.5 (4.9)	16.0 (10.8)	15.1 (6.4)	16.5 (4.2)
열 (백만 toe)	0.1 (2.6)	0.1 (4.9)	0.0 (-0.1)	0.0 (-23.2)	0.0 (-13.4)	0.0 (23.9)	0.0 (-1.6)	0.0 (-2.0)	0.0 (-2.0)	0.0 (-0.8)
신재생·기타 (백만 toe)	16.7 (10.9)	17.7 (6.2)	10.2 (3.5)	1.5 (-1.4)	1.5 (8.9)	1.6 (13.7)	11.2 (9.1)	1.7 (14.2)	1.7 (13.3)	1.8 (10.8)
<b>총에너지 (백만 toe)</b>	<b>304.7</b> (0.0)	<b>298.1</b> (-2.2)	<b>173.1</b> (-3.8)	<b>23.5</b> (-4.4)	<b>22.8</b> (-3.1)	<b>25.3</b> (-3.5)	<b>177.5</b> (2.5)	<b>23.9</b> (1.6)	<b>24.2</b> (5.8)	<b>25.4</b> (0.5)

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

## 총에너지 원별 비중

(단위 %)

	2022년	2023년p					2024년p			
			1~7월	5월	6월	7월	1~7월	5월	6월	7월
석탄	22.9	22.1	22.0	21.6	23.6	23.9	20.4	18.4	20.4	23.0
- 원료탄 제외	17.5	16.4	16.4	15.7	17.3	18.0	15.0	12.9	14.6	17.5
석유	39.8	39.7	39.5	41.6	39.9	39.9	39.8	42.1	41.7	37.9
가스	19.5	19.3	19.9	17.3	16.8	16.6	20.6	18.0	17.6	18.3
원자력	12.3	12.9	12.6	13.1	13.2	13.3	12.9	14.3	13.3	13.8
열	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
신재생·기타	5.5	5.9	5.9	6.4	6.5	6.3	6.3	7.2	6.9	7.0
<b>총에너지</b>	<b>100.0</b>									

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

## 최종 소비

(단위 백만 toe)

	2022년	2023년p					2024년p				
			1~7월	5월	6월	7월	1~7월	5월	6월	7월	
산업	129.6 (-3.0)	127.5 (-1.6)	74.0 (-4.3)	10.3 (-5.4)	10.1 (-3.3)	10.9 (-2.9)	76.7 (3.6)	10.6 (2.9)	10.7 (6.3)	11.0 (0.9)	
수송	36.3 (-0.9)	35.3 (-2.7)	20.7 (1.2)	3.2 (-8.7)	3.0 (9.9)	3.3 (1.6)	19.9 (-4.0)	3.1 (-4.5)	3.2 (9.3)	2.4 (-25.2)	
가정	23.6 (2.7)	21.9 (-7.1)	13.4 (-9.2)	1.2 (0.2)	1.0 (-2.5)	1.0 (-2.3)	13.4 (0.0)	1.1 (-5.7)	1.0 (1.4)	1.0 (0.6)	
상업	18.9 (5.4)	19.0 (0.4)	11.1 (-0.3)	1.3 (1.1)	1.4 (1.8)	1.5 (-0.7)	11.1 (0.1)	1.3 (-1.3)	1.4 (0.9)	1.6 (1.7)	
<b>최종 소비</b>	<b>213.6</b> (-1.3)	<b>209.0</b> (-2.1)	<b>122.3</b> (-3.6)	<b>16.4</b> (-5.0)	<b>15.8</b> (-0.4)	<b>17.2</b> (-1.7)	<b>124.2</b> (1.5)	<b>16.5</b> (0.4)	<b>16.8</b> (6.0)	<b>16.5</b> (-3.9)	
석탄 (백만 톤)	48.3 (-10.2)	47.6 (-1.5)	27.6 (-4.1)	4.0 (-8.1)	3.9 (-7.1)	4.0 (-2.9)	26.8 (-3.0)	3.6 (-10.8)	3.7 (-6.0)	3.8 (-5.7)	
석유제품 (백만 bbl)	798.9 (-1.3)	766.2 (-4.1)	445.1 (-4.9)	63.4 (-7.8)	59.3 (0.0)	66.1 (-3.5)	460.0 (3.3)	66.0 (4.1)	67.4 (13.8)	61.5 (-6.9)	
- 비에너지유 제외	345.8 (-1.4)	338.5 (-2.1)	197.3 (1.5)	28.8 (-7.8)	26.5 (10.3)	29.5 (6.0)	188.5 (-4.4)	27.1 (-5.9)	28.3 (6.6)	22.7 (-23.1)	
전기 (TWh)	535.4 (2.9)	534.7 (-0.1)	310.0 (-1.1)	40.5 (-1.8)	42.2 (0.4)	45.7 (-3.6)	308.0 (-0.7)	40.1 (-0.9)	41.7 (-1.2)	45.9 (0.5)	
도시가스 (십억 m³)	23.4 (2.9)	21.7 (-7.3)	13.7 (-8.7)	1.4 (-4.4)	1.1 (-7.6)	1.1 (-9.6)	13.6 (-0.3)	1.3 (-2.0)	1.1 (0.4)	1.1 (2.3)	
열 (천 toe)	2.9 (9.1)	2.6 (-10.7)	1.6 (-12.3)	0.1 (-1.1)	0.1 (0.6)	0.1 (-0.8)	1.6 (1.2)	0.1 (-4.0)	0.1 (5.5)	0.1 (1.3)	
신재생·기타 (천 toe)	7.3 (1.7)	7.4 (1.2)	4.1 (-5.5)	0.6 (-4.7)	0.6 (-2.8)	0.7 (14.9)	4.5 (8.8)	0.6 (5.7)	0.6 (9.6)	0.7 (8.7)	

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

## 최종 소비 비중

(단위 %)

	2022년	2023년p					2024년p				
			1~7월	5월	6월	7월	1~7월	5월	6월	7월	
산업	60.7	61.0	60.5	62.9	64.0	63.4	61.7	64.4	64.1	66.6	
수송	17.0	16.9	16.9	19.5	18.7	19.0	16.0	18.5	19.3	14.8	
가정	11.0	10.5	11.0	7.3	6.1	6.0	10.8	6.9	5.8	6.2	
상업	8.9	9.1	9.1	8.0	8.8	9.0	8.9	7.8	8.3	9.5	
<b>최종 소비</b>	<b>100.0</b>										
석탄	14.4	14.6	14.5	15.6	15.9	15.2	13.8	14.0	14.2	14.9	
석유제품	47.1	46.7	46.4	49.4	48.0	49.2	46.8	50.6	50.9	46.8	
- 비에너지유 제외	21.0	21.5	21.4	23.4	22.3	22.9	20.0	21.8	22.3	18.0	
전기	21.6	22.0	21.8	21.2	23.0	22.9	21.3	20.9	21.4	24.0	
도시가스	12.2	11.9	12.7	9.8	8.8	8.1	13.1	10.4	9.2	9.3	
열	1.4	1.3	1.3	0.7	0.6	0.6	1.3	0.6	0.6	0.6	
신재생·기타	3.4	3.5	3.4	3.4	3.7	4.0	3.6	3.5	3.8	4.5	

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

## 에너지 설비 관련 통계

	2021년	2022년	2023년			2024년			
			5월	6월	7월	5월	6월	7월	
발전설비용량 (GW)	134.0 (3.7)	138.0 (3.0)	144.4 (4.6)	140.8 (5.0)	141.0 (5.0)	142.6 (6.2)	148.0 (5.2)	148.7 (5.5)	149.2 (4.6)
- 가스	41.2 (0.1)	41.2 -	43.2 (4.8)	41.7 (1.2)	41.7 (1.2)	43.1 (4.5)	43.4 (4.0)	43.9 (5.4)	43.9 (2.0)
- 석탄	37.3 (1.3)	37.7 (0.9)	38.6 (2.4)	38.6 (5.3)	38.6 (5.3)	38.6 (5.3)	39.6 (2.6)	39.6 (2.6)	39.6 (2.6)
- 신재생	24.9 (19.1)	28.4 (14.4)	32.0 (12.5)	29.8 (11.0)	30.0 (11.0)	30.3 (11.7)	33.2 (11.5)	33.7 (12.1)	33.8 (11.7)
- 원자력	23.3 -	24.7 (6.0)	24.7 -	24.7 (6.0)	24.7 (6.0)	24.7 (6.0)	26.1 (5.7)	26.1 (5.7)	26.1 (5.7)
석유 정제능력 (백만 BPSD)	3.2 -								

주: ( )는 전년 동기 대비 증가율(%)  
 자료: 한국전력공사, 한국석유공사

## 에너지 소비 관련 통계

	2021년	2022년	2023년			2024년			
			5월	6월	7월	5월	6월	7월	
도시가스 수요가수 (백만)	20.5 (2.0)	20.9 (1.7)	21.1 (1.3)	20.9 (1.3)	20.8 (1.1)	20.8 (1.2)	21.3 (2.0)	21.3 (2.3)	21.3 (2.3)
- 가정용	19.6 (2.0)	20.0 (1.8)	20.2 (1.3)	20.0 (1.4)	19.9 (1.1)	19.9 (1.2)	20.4 (2.0)	20.4 (2.3)	20.4 (2.3)
자동차 등록대수 (백만 대)	24.9 (2.2)	25.5 (2.4)	25.9 (1.7)	25.7 (2.2)	25.8 (2.1)	25.8 (2.0)	26.1 (1.5)	26.1 (1.5)	26.2 (1.4)
- 휘발유	11.8 (3.1)	12.1 (2.6)	12.3 (2.0)	12.2 (2.6)	12.2 (2.6)	12.2 (2.4)	12.4 (1.4)	12.4 (1.3)	12.4 (1.2)
- 경유	9.9 (-1.2)	9.8 (-1.2)	9.5 (-2.6)	9.7 (-1.8)	9.6 (-1.9)	9.6 (-2.0)	9.3 (-3.4)	9.3 (-3.4)	9.3 (-3.6)
- LPG	1.9 (-1.7)	1.9 (-2.1)	1.8 (-3.8)	1.9 (-2.8)	1.9 (-3.0)	1.9 (-3.2)	1.8 (-1.5)	1.8 (-1.0)	1.9 (-0.6)
- 하이브리드	0.9 (34.0)	1.1 (28.5)	1.5 (32.1)	1.3 (28.6)	1.3 (29.4)	1.3 (29.4)	1.7 (33.0)	1.7 (32.0)	1.7 (31.8)
- 전기	0.23 (71.5)	0.39 (68.4)	0.54 (39.5)	0.45 (57.5)	0.46 (55.7)	0.48 (52.6)	0.59 (31.3)	0.61 (30.5)	0.62 (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 2024, NO.151

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

이 보고서는 에너지경제연구원 에너지정보통계센터 에너지수급통계연구실에서 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 [SupplyStat@keei.re.kr](mailto:SupplyStat@keei.re.kr)로 보내주시기 바랍니다.

에너지정보통계센터  
에너지수급통계연구실

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

에너지경제연구원

