

# KEEI 에너지수급동향

MONTHLY KOREA ENERGY TRENDS

2025 / 09  
KOREA ENERGY ECONOMICS INSTITUTE

COAL	15.5%
PETROLEUM	16.2%
GAS	-7.2%
NUCLEAR	-7.6%
NEW & RENEWABLE	10.3%
JULY. 2025	



#### ※ 편집자 노트

- 에너지 수급통계의 공표 시기가 1개월 단축되며 발간 월 기준 2개월 전 통계 자료의 분석이 가능해짐에 따라 본 호는 6, 7월 통계를 함께 분석
- 석탄과 석유 소비의 증가로 총에너지와 최종소비가 올해 들어 가장 빠르게 증가
- 예방정비 증가에 따른 원자력과 가스 발전의 감소로 석탄 발전량은 6, 7월에 각각 9.8%, 26.0% 증가함. 이에 따라 7월 석탄 발전 비중이 2024년 9월 이후 처음으로 원자력 발전 비중을 초과해 제 1의 발전원이 됨
- 석유화학 업황 부진에도 불구하고 납사와 원료용 LPG 소비가 증가하며 7월 산업용 석유 소비가 13.4% 급증

본 발간물은 2025년 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. 신재생 및 열 .....	15
11. 산업 부문 .....	16
12. 수송 부문 .....	17
13. 건물 부문 .....	18
14. 발전 부문 .....	19

---

# 1. 경제 및 산업

## □ 7월 제조업 생산지수는 반도체를 비롯한 다수 업종의 생산 증가로 전년 동월 대비 5.1% 상승

- 반도체 생산지수는 고부가가치 반도체 제품 수출 증가세가 지속되면서 전년 동월 대비 20.5% 상승
  - 반도체 수출액은 지난 6월 사상 최대실적(149.7억 달러)을 기록했으며 7월에도 31.6% 증가. 가동률 지수와 출하지수도 각각 전년 동월 대비 4.4%, 28.4% 증가
- 철강업 생산지수는 일부 업체의 가동 중단<sup>a</sup>, 미국 관세조치<sup>b</sup>에 따른 대미수출량 급감(-24.3%)에도 불구하고 인도 및 베트남을 중심으로 한 수출량 증가(2.4%)로 전년 동월 대비 1.0% 상승
- 자동차 생산지수는 미국 관세조치로 북미 수출은 감소(-7.1%)하였으나 그 외 지역 수출과 내수 판매량이 모두 증가하며 전년 동월 대비 6.4% 상승
  - 수출액은 북미 수출 감소에도 유럽(50.9%), 아시아(34.6%) 시장 수출 증가로 전년 동월 대비 8.8% 증가
- 기초화학물질 생산지수는 업황 부진이 지속되면서 3.7% 하락한 가운데 가동률 지수도 5.0% 하락

## □ 서비스업 생산지수는 소비쿠폰 사용 영향으로 도·소매, 숙박·음식을 중심으로 전년 동월 대비 2.1% 상승

- 도소매업 생산지수는 개별소비세 인하 연장(5% → 3.5%, 12.31까지)에 따라 자동차·부품판매업과 도매·상품중개업이 각각 6.6%와 7.8% 상승하면서 전년 동월 대비 5.8% 상승
- 숙박·음식점업 생산지수는 정부의 민생회복 소비쿠폰이 7월 21일부터 신청·사용됨에 따라 소비부진 완화 및 음식점업에서의 상승(1.9%) 등에 힘입어 전년 동월 대비 1.6% 상승하며 27개월만에 상승

▶ 경제 및 산업 주요 지표 동향

	2024년			2025년p			
		1~7월	7월	1~7월	5월	6월	7월
GDP (조원)	2 292.2 (2.2)	1 123.8 (3.0)	-	1 127.0 (0.3)	-	576.8 (0.6)	-
총수출 (십억 달러, 통관 기준)	683.6 (8.1)	392.3 (9.7)	57.5 (13.9)	395.6 (0.8)	57.3 (-1.3)	59.8 (4.4)	60.8 (5.8)
제조업생산지수 (2020=100)	111.5 (4.2)	109.7 (5.4)	109.2 (5.1)	112.5 (2.6)	113.5 (-0.4)	115.3 (1.8)	114.8 (5.1)
반도체	159.9 (20.3)	150.5 (30.2)	151.4 (21.4)	177.1 (17.6)	178.7 (16.7)	202.0 (16.8)	182.5 (20.5)
기초화학물질	99.3 (4.2)	98.9 (2.4)	102.6 (4.7)	95.5 (-3.4)	98.0 (-2.4)	95.9 (-1.4)	98.8 (-3.7)
철강	95.7 (-2.9)	96.4 (-3.8)	95.3 (-5.8)	93.4 (-3.2)	95.7 (2.7)	94.3 (0.6)	96.3 (1.0)
자동차	124.7 (-2.0)	125.3 (-3.3)	113.2 (-10.6)	126.2 (0.8)	128.5 (-3.5)	128.7 (1.7)	120.4 (6.4)
서비스업생산지수 (2020=100)	117.4 (1.1)	116.0 (1.8)	116.5 (1.2)	117.2 (1.1)	118.5 (1.1)	121.5 (2.1)	118.9 (2.1)
도·소매	104.4 (-2.1)	103.9 (-2.3)	101.5 (-1.8)	104.5 (0.6)	106.5 (-1.5)	106.5 (2.6)	107.4 (5.8)
숙박·음식점	117.8 (-1.8)	117.0 (-1.9)	118.9 (-3.3)	114.5 (-2.2)	121.6 (-1.1)	115.7 (-2.7)	120.8 (1.6)

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

## 2. 에너지 가격

\*최근 가격 동향은 에너지브리프를 참고 바람



### 국제 에너지 가격

#### □ 6, 7월 국제 유가는 중동의 지정학적 리스크와 러시아산 원유 제재 등으로 상승세 지속

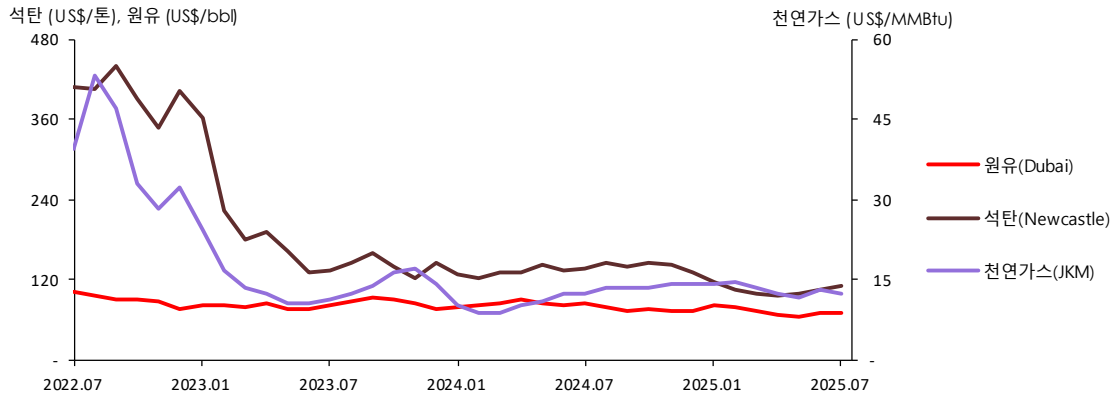
- 6월 13일 이스라엘의 이란 공습으로 인한 두 국가간 무력 충돌로 인해 국제 유가가 급등하면서 6월 국제유가는 전월 대비 8.7%, 7월 국제 유가는 전월 대비 2.3% 상승
- OPEC+의 증산 결정에도 불구하고 미국의 러시아산 원유 제재 결정으로 인해 국제 유가 상승세 지속
- 국제 연료탄 가격은 국제 유가 상승과 공급차질 우려로 인해 6, 7월에 전월 대비 각각 6.3%, 5.2% 상승
- 국제 천연가스의 경우 JKM, TTF 가격이 6월에는 전월 대비 상승하였으나, 7월에는 하락
  - 6월 국제 천연가스 가격은 하절기 전력 수요 증가 대비 선제적 물량 도입과 중동 긴장 고조로 인한 공급 차질 우려로 상승하였으나, 7월에는 미국의 천연가스 생산량 증가로 인해 전월 대비 하락
  - 동아시아 LNG 대표 가격인 JKM은 6월에 전월 대비 10.4% 상승, 7월에 4.0% 하락하였으며, 유럽 대표 가격인 TTF는 6월에 6.0% 상승, 7월에 5.9% 하락

#### ▶ 국제 에너지 가격 동향

	2023년	2024년			2025년			
			5월	6월	7월	5월	6월	7월
원유 (\$/bbl)	82.1 (-14.8)	79.6 (-3.0)	84.0 (-5.8)	82.6 (-1.8)	83.8 (1.5)	63.7 (-5.9)	69.3 (8.7)	70.9 (2.3)
석탄 (\$/톤)	174.7 (-51.1)	135.6 (-22.3)	143.6 (10.1)	133.8 (-6.8)	135.3 (1.1)	99.6 (3.3)	105.9 (6.3)	111.4 (5.2)
천연가스 (\$/MMBtu)								
TTF	13.0 (-67.6)	11.0 (-15.9)	10.1 (11.1)	10.9 (7.4)	10.3 (-5.0)	11.7 (1.7)	12.4 (6.0)	11.7 (-5.9)
JKM	14.4 (-57.4)	11.9 (-17.7)	11.1 (10.4)	12.3 (10.8)	12.3 (0.1)	11.8 (-3.3)	13.1 (10.4)	12.5 (-4.0)

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

### □ 6, 7월 휘발유와 경유 가격은 국제 가격 상승의 영향으로 상승세 지속

- 싱가포르 석유 현물 시장의 휘발유와 경유 가격은 6월에 각각 6.8%, 9.7% 상승
  - 5월 초 리터 당 618.8원이었던 싱가포르 석유 시장 현물시장 가격이 이스라엘과 이란의 무력충돌로 인하여 6월 중순 리터 당 750.4원까지 급등함에 따라 7월 국내 휘발유 가격이 1.6% 상승
  - 지정학적 리스크로 인하여 싱가포르 석유 현물시장 경유 가격이 6, 7월 전월 대비 각각 9.7%, 4.4% 상승한 영향으로 7월 국내 경유 가격은 1.7% 상승

※ 싱가포르 석유 현물 시장의 휘발유와 경유 국제 가격이 국내 가격에 반영되는데 2주 정도의 시차가 발생함. 따라서 월간 자료에서는 국내 휘발유 및 경유 가격이 전월이나 당월 국제가격의 영향을 받는 것으로 나타남

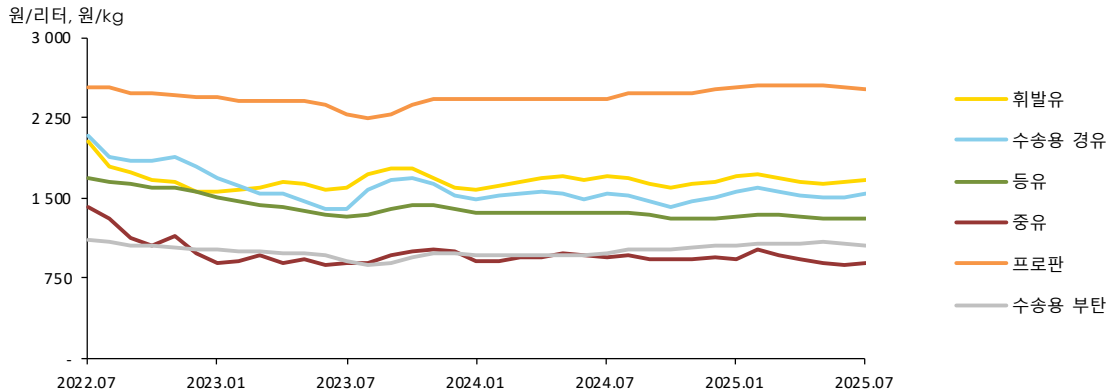
- LPG 가격은 국제 가격 하락과 환율 변동의 영향으로 인해 SK가스와 E1 등 LPG 공급사가 kg당 가격 인하를 결정했고, 이에 따라 프로판 판매소 가격과 수송용 부탄 가격은 6월에 각각 0.5%, 1.3%, 그리고 7월에는 각각 1.1%, 2.0% 하락

### ▶ 국내 석유제품 가격 동향

	2023년		2024년			2025년		
			5월	6월	7월	5월	6월	7월
휘발유 (원/리터)	1 643.3	1 646.8	1 697.5	1 657.4	1 707.1	1 636.4	1 642.1	1 667.6
	(-9.3)	(0.2)	(0.6)	(-2.4)	(3.0)	(-0.6)	(0.3)	(1.6)
수송용 경유 (원/리터)	1 558.4	1 502.6	1 539.6	1 487.5	1 542.5	1 502.1	1 505.4	1 531.6
	(-15.5)	(-3.6)	(-1.2)	(-3.4)	(3.7)	(-0.7)	(0.2)	(1.7)
중유 (원/리터)	931.5	938.5	979.4	959.8	942.9	896.9	874.3	885.5
	(-16.5)	(0.8)	(3.3)	(-2.0)	(-1.8)	(-2.3)	(-2.5)	(1.3)
프로판 (원/kg)	2 372.0	2 446.2	2 418.7	2 417.5	2 423.1	2 546.2	2 533.5	2 506.6
	(-4.4)	(3.1)	(-0.0)	(-0.1)	(0.2)	(0.0)	(-0.5)	(-1.1)
수송용 부탄 (원/리터)	957.4	995.3	969.9	969.5	982.6	1 089.0	1 074.5	1 053.5
	(-11.5)	(4.0)	(-0.0)	(-0.0)	(1.3)	(1.4)	(-1.3)	(-2.0)

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

### ▶ 국내 석유제품 가격 추이



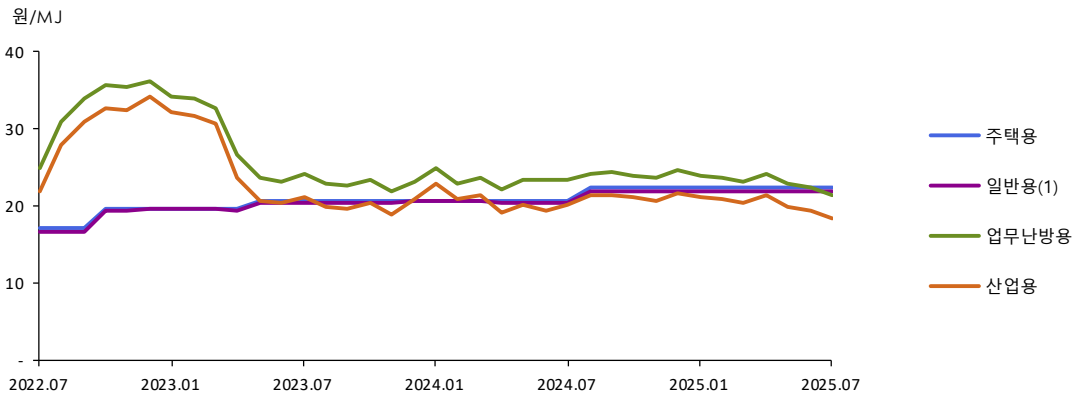
□ 7월 도시가스 요금은 민수용이 소매요금 인상 결정으로 상승한 반면, 상업용은 원료비 변동으로 인해 하락

- 주택용과 일반용의 도매요금은 2024년 8월 이후로 동결되었으나, 2025년 7월에 주택용과 일반용 소매요금을 전월 대비 0.3% 소폭 인상
- 산업용, 업무난방용 소매요금은 원료비 변동으로 6월에 각각 2.3%, 2.0%, 7월에는 4.1%, 4.8% 하락  
※ 원료비는 소매요금의 대부분을 차지하며, 민수용(주택용, 일반용) 원료비는 2개월(각 홀수월에 산정), 산업용(업무난방용, 산업용 등) 원료비는 1개월 주기로 산정. 공급비용은 총괄원가에서 원료비를 제외한 원가로서 1년에 1회(도매 5월, 소매 7월) 조정

□ 6, 7월 전기요금은 주택용이 동결된 반면, 산업용과 일반용은 하절기 요금으로 전환되며 상승

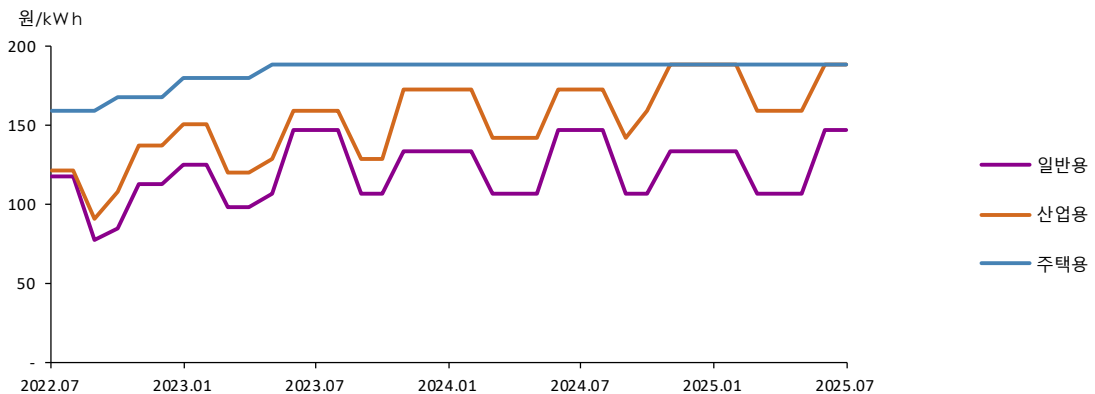
- 주택용 전력량요금은 2023년 5월 인상 이후 27개월째 같은 수준을 유지
- 6, 7월 일반용, 산업용 요금은 하절기 요금으로 전환되며 5월 kWh당 105.9원, 158.8원에서 6, 7월 146.4원, 188.8원으로 상승
- 일반용 하절기 요금은 작년 수준에서 동결되었으나, 산업용 하절기 요금은 전년대비 10.7% 인상
- 2025년 연료비조정요금은 2분기에 kWh당 -4.2원, 3분기에 kWh당 -6.4원으로 산정되어 연료비조정단가 인하 요인이 발생하였으나, 한전의 재무상황 등을 고려하여 2025년 1분기와 동일한 5.0원을 적용

▶ 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

□ 에너지 수입량은 6월(-1.8%)까지 8개월 연속 감소세였으나, 7월에 전년 동월 대비 8.0% 증가하며 반등

- 원유 수입량은 국제 유가 하락(두바이유 기준, 전년 동월 대비 -15.5%) 등으로 전년 동월 대비 0.9% 증가
- 석유제품 수입량은 B-C유, LPG 수입 감소에도 비중이 큰 납사 수입 증가로 전년 동월 대비 7.2% 증가
  - 납사 수입은 원료용 수요 증가 등으로 22.9% 급증한 반면 B-C유 수입은 23.3% 감소. LPG 수입량은 부탄 수입 증가(2.0%)에도 프로판 수입이 감소(-16.8%)하여 전년 동월 대비 10.3% 감소
- 천연가스 수입량은 국제 가스 가격이 소폭 상승(JKM 기준, 전월 동월 대비 1.7%)한 가운데, 재고<sup>6</sup> 비축 수요와 산업용 천연가스 수요 증가 등의 영향으로 전년 동월 대비 19.3% 증가
- 석탄 수입량은 무연탄 수입이 33.8% 급감한 반면 수입 비중이 높은 유연탄 수입이 16.4% 증가하면서 전년 동월 대비 14.1% 증가. 당월 원료탄 수입은 산업용 수요 증가로 전년 동월 대비 44.3% 급증
- 에너지 수입액은 수입량 증가(8.0%)에도 수입단가가 하락으로 전년 동월 대비 10.2% 감소하였고, 에너지 수출액 또한 수출량 증가(5.3%)에도 수출단가가 하락하면서 전년 동월 대비 6.3% 감소

#### ▶ 에너지 수출입 및 국내 생산

	2024년p			2025년p			
		1~7월	7월	1~7월	5월	6월	7월
에너지 수입량 (백만 toe)	331.8 (2.3)	192.5 (2.8)	26.6 (4.9)	185.0 (-3.9)	27.0 (-1.2)	24.2 (-1.8)	28.7 (8.0)
원유 (백만 bbl)	1 029.4 (2.4)	601.2 (2.6)	84.1 (2.9)	591.9 (-1.5)	94.5 (7.2)	84.2 (8.3)	84.9 (0.9)
석유제품 (백만 bbl)	393.8 (5.8)	231.3 (12.5)	33.2 (20.9)	222.2 (-3.9)	29.8 (-13.7)	29.1 (-8.7)	35.6 (7.2)
석탄 (백만 톤)	115.9 (-3.3)	66.6 (-4.0)	10.1 (-5.3)	57.8 (-13.3)	6.9 (-22.4)	6.8 (-19.8)	11.6 (14.1)
천연가스 (백만 톤)	46.3 (5.0)	26.5 (3.0)	3.0 (16.3)	26.7 (0.9)	4.0 (10.8)	3.1 (1.2)	3.6 (19.3)
에너지 수입액 (십억US\$, CIF)	162.7 (-5.2)	96.7 (-4.3)	13.0 (13.9)	82.7 (-14.5)	11.6 (-17.7)	10.1 (-17.9)	11.7 (-10.2)
수입액 비중 (%)	25.8	26.5	24.2	22.9	23.1	19.8	21.6
에너지 수입 의존도 (%)	93.7	93.3	92.7	92.7	92.1	92.0	92.4
에너지 수출량 (백만 toe)	70.7 (3.6)	41.5 (7.0)	6.1 (16.4)	40.1 (-3.4)	6.2 (-1.4)	6.0 (16.6)	6.5 (5.3)
에너지 수출액 (십억US\$, FOB)	50.5 (-3.2)	31.0 (8.6)	4.5 (15.7)	26.0 (-16.4)	3.6 (-20.0)	3.8 (1.4)	4.2 (-6.3)
국내 생산							
신재생·기타 (백만 toe)	18.8 (2.2)	11.2 (2.5)	1.8 (13.3)	12.0 (7.4)	1.7 (2.2)	1.8 (7.2)	2.0 (10.3)
수력 (TWh)	4.3 (15.8)	3.0 (44.7)	0.6 (-6.4)	2.0 (-31.5)	0.4 (-16.9)	0.4 (-6.9)	0.3 (-54.0)

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

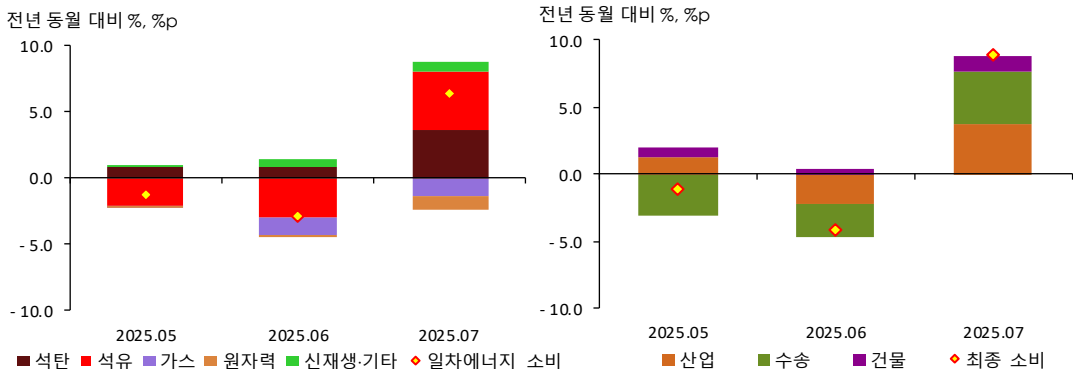
- 6월 일차에너지 소비는 석유, 가스의 감소로 2.9% 감소한 반면, 7월은 석탄, 석유 등 증가에 따라 6.4% 증가
  - 석탄 소비는 발전 부문에서 가스와 원자력 발전량 감소로 전년 7월 대비 26.5% 증가한 반면, 산업 부문에서는 석유화학 및 시멘트 업종을 중심으로 2.5% 감소하여 전체로는 전년 7월 대비 15.5% 증가
  - 석유 소비는 산업 부문에서 기초유분 수출 증가로 납사, 원료용 LPG를 중심으로 전년 7월 대비 13.4% 증가하고, 수송 부문에서도 유류세 인하 조치 연장으로 인한 저장수요 증가로 전년 동월 대비 27.8% 증가하면서 총량 기준으로 전년 7월 대비 16.2% 증가
  - 가스 소비는 발전 부문에서 예방정비 증가 등에 따른 가스 발전량 감소로 전년 7월 대비 12.0% 감소하고 건물 부문에서도 1.4% 감소하여 전년 7월 대비 7.2% 감소
  
- 6월 최종 소비는 산업, 수송 부문 감소로 4.2% 감소한 반면, 7월은 산업, 수송, 건물에서 증가하여 8.8% 증가
  - 산업 부문 최종 소비는 6월 이후 제조업 생산이 전년 동월 대비 완만하게 증가하면서, 에너지 소비 비중이 높은 석유화학에서 납사와 LPG를 중심으로 증가하여 전년 7월 대비 5.8% 증가
  - 수송 부문 최종 소비는 5월 유류세 인하 폭 축소에 따른 저장수요 감소로 6월에는 전년 동월 대비 12.4% 감소하였으나, 유류세 인하 조치 연장에 따라 7월에는 전년 동월 대비 26.2% 증가
  - 건물 부문 에너지 소비는 6월과 7월 각각 전년 동월 대비 2.7%, 6.0% 증가

### ▶ 에너지 소비 동향

	2024년p			2025년p			
		1~7월	7월	1~7월	5월	6월	7월
일차에너지 소비 (백만 toe)	309.4 (1.4)	179.8 (1.4)	25.7 (-0.9)	178.3 (-0.9)	23.7 (-1.2)	23.7 (-2.9)	27.3 (6.4)
최종 소비 (백만 toe)	212.1 (1.9)	123.7 (1.3)	16.4 (-3.5)	123.4 (-0.3)	16.2 (-1.0)	16.0 (-4.2)	17.8 (8.8)
- 원료용 제외	139.3 (0.6)	81.4 (-0.5)	10.3 (-5.8)	81.1 (-0.4)	10.0 (-4.2)	10.2 (-4.1)	11.0 (6.6)

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

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



주: 일차에너지 소비 증가율(%)=에너지원별 기여도(%p)의 합, 최종 소비 증가율(%)=부문별 기여도(%p)의 합

## 5. 석탄

### □ 6, 7월 석탄 소비는 산업용은 감소로 전환했으나 발전용이 늘어나며 전년 동월 대비 4.3%, 15.5% 증가

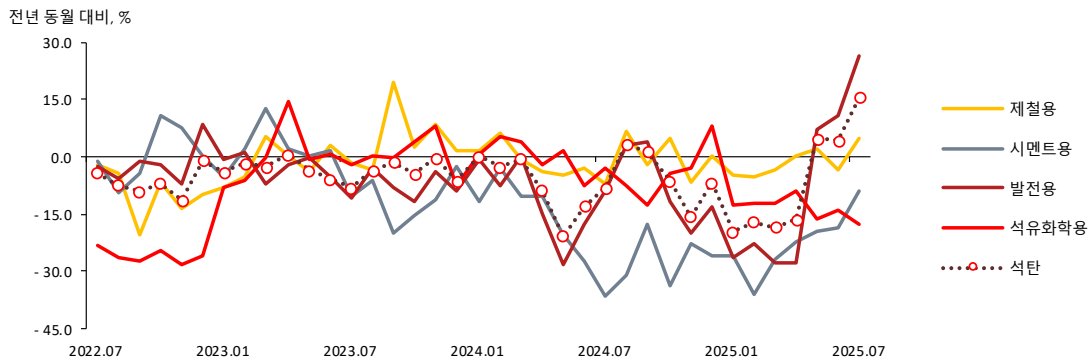
- 산업 부문 석탄 소비는 철강 업종에서 5월에 이어 7월에도 반등했으나, 경기 침체로 생산 활동 부진이 이어지고 있는 석유화학과 시멘트 업종에서 줄어들면서 전년 동월 대비 감소
  - 6월 철강업 석탄 소비는 철강 수요 침체로 전년 동월 대비 3.4% 감소. 7월은 전년 동월 감소에 따른 기저효과<sup>㉠</sup>로 원료탄<sup>㉡</sup> 소비가 회복(2.2%)되면서 4.7% 증가
  - 7월 석유화학업 및 시멘트업의 석탄 소비는 기초화학물질업 생산지수 하락(-3.7%)과 건설 경기 부진(건설기성액 -13.7%)으로 전년 동월 대비 각각 17.8%, 9.1% 감소
- 발전용 석탄 소비는 수도권 송전선로 제약<sup>㉢</sup> 장기화와 신재생·기타 발전량의 증가에도 불구하고, 폭염에 따른 총 발전량 증가와 원자력 발전량 감소로 인해 석탄 발전이 늘어나며 7월 전년 동월 대비 26.5% 증가
  - 6월부터 시작된 폭염의 영향으로 7월 총 발전량은 전년 동월 대비 4.6% 증가, 원자력 발전량은 예방 정비량의 증가로 7.6% 감소

#### ▶ 석탄 소비 동향

	2024년p			2025년p			
		1~7월	7월	1~7월	5월	6월	7월
석탄 (백만 톤)	112.3	64.1	10.2	59.6	7.8	8.9	11.7
	(-6.3)	(-7.5)	(-8.2)	(-7.1)	(4.6)	(4.3)	(15.5)
산업	46.5	26.8	3.8	25.6	3.7	3.5	3.7
	(-1.9)	(-2.6)	(-6.6)	(-4.6)	(1.9)	(-3.9)	(-2.5)
철강	32.6	18.6	2.7	18.4	2.6	2.6	2.8
	(-0.8)	(-1.9)	(-7.1)	(-1.5)	(2.2)	(-3.4)	(4.7)
원료탄	22.5	12.8	1.9	12.6	1.8	1.8	1.9
	(-6.7)	(-7.7)	(-12.8)	(-2.2)	(2.0)	(-3.6)	(2.2)
건물	0.343	0.136	0.003	0.114	0.005	0.004	0.003
	(-11.6)	(-6.8)	(-2.2)	(-15.8)	(-23.4)	(-33.3)	(-0.3)
발전	64.8	36.8	6.3	33.7	4.1	5.3	8.0
	(-10.0)	(-11.6)	(-9.9)	(-8.5)	(6.7)	(10.7)	(26.5)

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

#### ▶ 주요 용도별 석탄 소비 증가율 추이<sup>㉣</sup>



## 6. 석유

### □ 6월 석유 최종 소비는 수송 부문을 중심으로 감소하였으나 7월에는 전년 동월 대비 16.6% 증가

- 산업 부문 소비는 수출 증가로 납사와 원료용 LPG가 크게 증가하여 전년 동월 대비 13.4% 증가
  - 6, 7월 제품 스프레드 확대와 해외 설비 폐쇄 영향으로<sup>h</sup> 기초유분 수출이 각각 10.2%, 15.1% 증가하며 7월 기준 납사와 원료용 LPG 등 비에너지유 소비가 15.6% 증가. 반면 경유와 증유를 포함한 산업 부문 에너지유 소비는 전년 동월 대비 13.1% 감소
- 수송 부문 소비는 도로 부문 저장수요의 영향으로 6월에는 감소하였으나 7월에는 전년 대비 27.8% 증가
  - 유류세 인하 조치가 8월까지 연장되었다는 보도 이후 저장수요가 증가하며 7월 최종 휘발유 소비는 26.4%, 경유는 30.0% 증가. 6, 7월 고속도로 교통량과 제조업 출하지수가 증가함에 따라 휘발유와 경유 판매량도 모두 증가

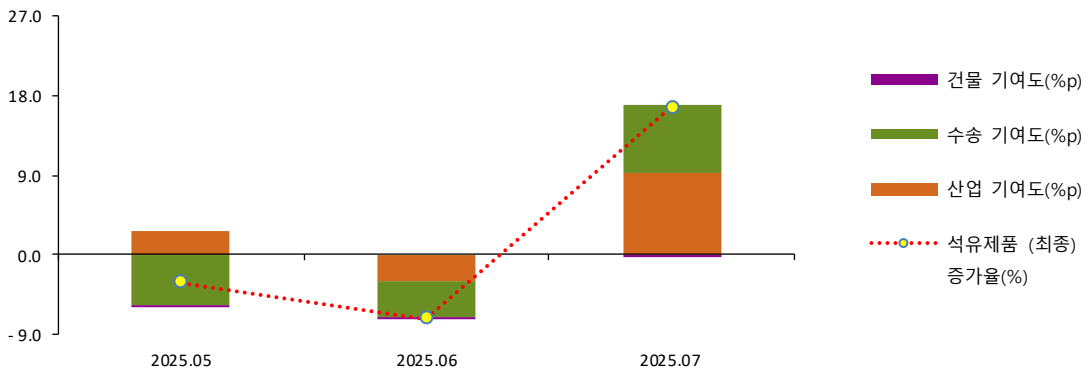
#### ▶ 석유제품 부문별 소비 동향

	2024년p			2025년p			
		1~7월	7월	1~7월	5월	6월	7월
<b>최종소비 (백만 bbl)</b>	<b>794.7</b>	<b>459.9</b>	<b>61.5</b>	<b>455.4</b>	<b>64.0</b>	<b>62.7</b>	<b>71.7</b>
	(3.7)	(3.3)	(-7.0)	(-1.0)	(-3.1)	(-7.1)	(16.6)
산업	505.9	295.1	42.0	292.9	43.5	40.2	47.7
	(6.8)	(7.6)	(3.4)	(-0.7)	(4.1)	(-4.6)	(13.4)
납사	359.1	206.9	29.2	210.2	30.8	26.8	34.8
	(6.3)	(4.8)	(2.7)	(1.6)	(9.0)	(-5.8)	(19.2)
수송	247.9	141.0	17.1	138.7	18.0	20.1	21.8
	(-1.1)	(-3.9)	(-25.9)	(-1.6)	(-17.0)	(-12.0)	(27.8)
건물	40.8	23.9	2.4	23.8	2.5	2.3	2.2
	(-2.3)	(-1.1)	(-1.0)	(-0.1)	(-3.2)	(-5.3)	(-8.0)
<b>발전 (백만 bbl)</b>	<b>3.41</b>	<b>1.52</b>	<b>0.28</b>	<b>2.60</b>	<b>0.25</b>	<b>0.49</b>	<b>0.72</b>
	(6.2)	(-28.7)	(-8.7)	(70.8)	(54.3)	(129.2)	(161.2)

주: p는 잠정치, ( )는 전년 동기 대비 증가율(%), 발전은 발전(CHP 포함)에 투입된 석유제품  
 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

### □ 6, 7월 가스 소비는 발전 부문 소비 감소의 영향으로 전년 동월 대비 각각 7.6%, 7.2% 감소

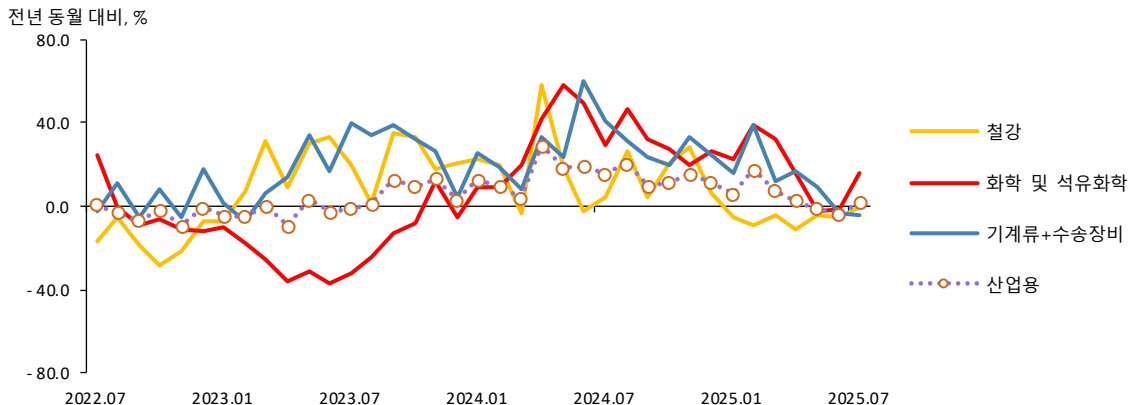
- 7월 총 발전량이 4.6% 증가한 가운데, 가스 발전 예방정비 증가 및 기저+신재생·기타 발전량 증가로 가스 발전량이 6, 7월 각각 10.4%, 7.8% 감소하면서 발전 부문 가스 소비는 각각 11.5%, 12.0% 감소
- 산업 부문 소비는 6월 모든 업종에서 감소하였으나 7월 석유화학업 등의 소비 증가로 1.8% 증가
  - 석유화학업은 연료용을 중심으로 7월 천연가스 소비가 급증(74.8%)<sup>k</sup>하며 가스 소비량이 16.1% 증가
  - 기계류에서는 신규 상용자가발전소 진입 효과가 사라지며 7월 가스 소비가 2.3% 감소. 철강업 가스 소비는 업황 부진, 일부 업체들의 공장 가동 중단<sup>m</sup> 등으로 7월 가스 소비가 0.3% 감소
- 건물 부문 소비는 6월에는 가정, 상업 부문 증가로 2.4% 증가하였으나, 7월에는 1.4% 감소
  - 이례적 폭염으로 6, 7월 냉방도일이 각각 124.6%, 43.1% 급증한 가운데 7월 가정 부문 소비는 5.6% 감소한 반면, 상업 부문 소비는 서비스업 생산 및 냉방용 소비 증가 등의 영향으로 2.1% 증가

#### ▶ 가스(천연 + 도시) 소비 동향

	2024년p			2025년p			
		1~7월	7월	1~7월	5월	6월	7월
<b>가스 (백만 toe)</b>	<b>61.1</b>	<b>36.6</b>	<b>4.6</b>	<b>37.4</b>	<b>4.3</b>	<b>3.9</b>	<b>4.3</b>
(천연가스 일차+도시가스 일차)	(6.0)	(6.1)	(10.6)	(2.2)	(-0.1)	(-7.6)	(-7.2)
발전 (CHP 포함)	30.0	17.3	2.7	17.2	2.1	2.1	2.4
	(5.0)	(2.7)	(10.6)	(-0.6)	(-2.2)	(-11.5)	(-12.0)
산업	11.5	6.7	0.9	7.0	0.9	0.9	0.9
	(14.5)	(15.2)	(15.8)	(4.4)	(-1.1)	(-3.7)	(1.8)
건물	13.6	9.0	0.5	9.6	0.8	0.5	0.5
	(-2.5)	(-0.6)	(2.9)	(6.2)	(12.3)	(2.4)	(-1.4)
<b>천연가스 일차 (백만 톤)</b>	<b>46.5</b>	<b>27.6</b>	<b>3.5</b>	<b>28.0</b>	<b>3.2</b>	<b>2.9</b>	<b>3.2</b>
	(6.0)	(6.6)	(10.5)	(1.7)	(-0.6)	(-8.2)	(-7.7)
<b>도시가스 최종 (십억 Nm<sup>3</sup>)</b>	<b>21.3</b>	<b>13.6</b>	<b>1.1</b>	<b>14.1</b>	<b>1.3</b>	<b>1.1</b>	<b>1.1</b>
	(-2.0)	(-0.3)	(2.3)	(3.3)	(1.6)	(-2.0)	(-3.2)

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

#### 주요 산업 업종별 가스(천연+도시) 소비 추이



## 8. 전기<sup>나</sup>

### □ 7월 전기 소비는 경기 둔화로 인한 산업용 감소에도 기온효과에 따른 건물용 증가로 전년 동월 대비 3.8% 증가

- 산업 부문의 전기 소비는 기계류, 석유화학, 철강업 등에서 감소세를 지속하며 9개월 연속 감소
  - 철강업의 전기 소비는 5월에는 중국산 철강 수입 규제 강화로<sup>9</sup> 판재류의 생산이 큰 폭으로 늘며 증가하기도 했으나, 6~7월에는 건설경기 침체에 따른 전기로강 등의 생산 감소<sup>9</sup> 지속으로 다시 감소
  - 기계류에서의 전기 소비는 반도체 생산 호조에<sup>9</sup> 불구하고, LNG 상용자가발전 지속 등으로 감소세를 지속
  - 석유화학에서도 글로벌 공급과잉 지속 등에 따른 공장 가동 중단으로 전기 소비 감소세가 심화
  - 수송장비의 전기 소비는 6월에 자동차 생산이 줄며 감소, 7월에는 생산이 회복하며 감소세가 완화
- 건물 부문 전기 소비는 이른 무더위로 가정, 상업, 공공용에서 모두 증가하며 총 전기 소비를 견인
  - 6월부터 폭염과 열대야가 자주 발생하며 건물 냉방용 전기 소비가 빠르게 증가

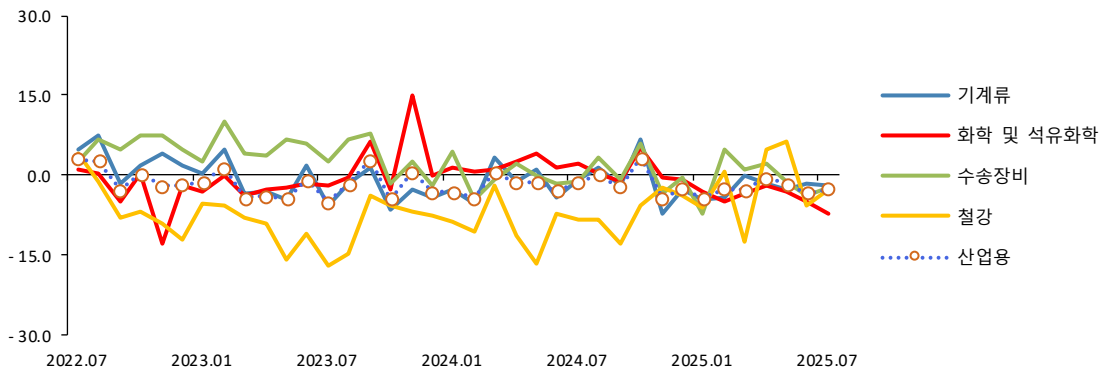
#### ▶ 전기의 부문별 소비 동향

	2024년p			2025년p			
		1~7월	7월	1~7월	5월	6월	7월
전기 (TWh)	536.6	307.9	45.9	309.8	40.1	41.9	47.7
	(0.3)	(-0.7)	(0.4)	(0.6)	(0.2)	(0.4)	(3.8)
산업	264.0	154.4	22.5	150.4	20.9	20.7	21.9
	(-1.7)	(-2.0)	(-1.3)	(-2.6)	(-1.6)	(-3.3)	(-2.6)
수송	5.7	3.2	0.5	3.8	0.5	0.5	0.6
	(16.1)	(17.0)	(14.1)	(18.0)	(17.0)	(15.7)	(19.8)
건물	266.9	150.4	22.9	155.6	18.8	20.7	25.2
	(2.1)	(0.3)	(1.9)	(3.5)	(1.8)	(4.1)	(9.8)
가정	84.4	45.2	7.3	46.9	5.9	6.3	8.1
	(5.7)	(2.3)	(3.4)	(3.7)	(2.9)	(3.6)	(11.0)
상업	149.6	86.2	12.9	89.2	10.5	11.9	14.1
	(0.2)	(-0.8)	(1.1)	(3.5)	(1.3)	(4.6)	(10.1)

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

#### ▶ 제조업 전력다소비업종 전기 소비 증가율 추이

전년 동월 대비, %



## 9. 원자력

□ 원자력 발전량은 6월에는 출력감발 등으로 보합세, 7월에는 예방정비량 증가로 전년 동월 대비 7.6% 감소

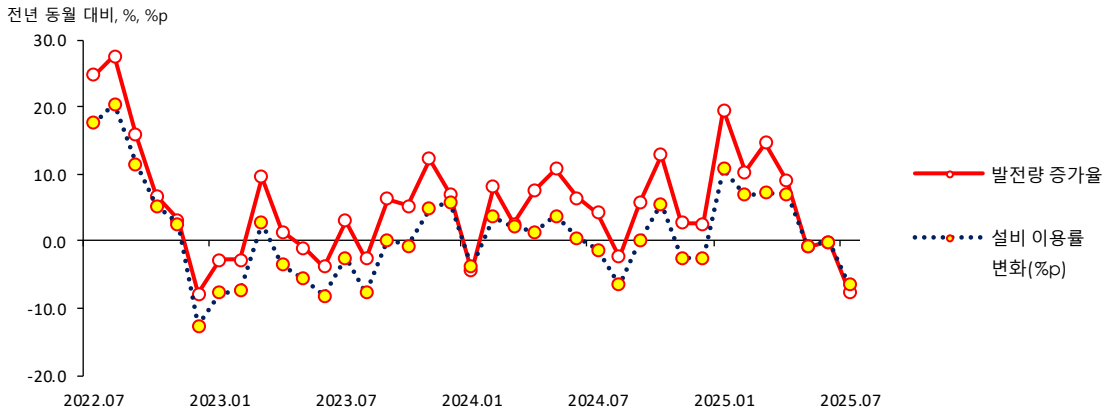
- 6월 원자력 발전량은 출력감발 등으로 전년 동월 수준을 유지(-0.1%)했으며, 7월 발전량은 일평균 예방정비량 급증으로 감소. 7월 일평균 예방정비량이 1.5GW 증가(32.6%)하여 설비용률<sup>4</sup>은 전년 동월 대비 6.4%p 하락한 78.6% 수준을 기록
  - 한울1호기('25.5.23~), 한빛2호기('25.5.17~), 한빛5호기('25.4.7~), 신한울2호기('25.4.20~'25.8.21)는 계획예방정비를 지속하였고, 한빛3호기('25.7.4~), 월성4호기('25.7.18~), 신월성2호기('25.7.20~)는 7월부터 계획예방정비에 착수. 신한울 2호기는 지난 3월 원자로 가동 중지 사고 등으로 일정을 앞당겨 지난 4월 1차 계획예방정비에 착수
  - 고리2호기는 설계 수명 만료('23.4.8) 이후 계속 운전을 위해 정비 중이며, 고리 3호기 또한 설계 수명 만료('24.9.28) 이후 2026년 6월 재가동을 목표로 계속 운전 준비를 위한 정비 진행 중<sup>5</sup>
- 총 발전량 중 원자력 발전 비중은 전년 동월 대비 3.5%p 하락한 26.8%를 차지했으나, 석탄 발전 비중이 급등(6.1%p)하여 기저(원자력+석탄) 발전량 비중은 전년 동월 대비 2.5%p 상승한 62.6% 수준을 기록

### ▶ 원전 가동 및 정비 일정

	2024년						2025년								2024년						2025년						
	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	[정상발전]						[정상발전]							한울#2	[정상발전]						[정상발전]						
고리#3	[정상발전]						[정상발전]							한울#3	[정상발전]						[정상발전]						
고리#4	[정상발전]						[정상발전]							한울#4	[정상발전]						[정상발전]						
신고리#1	[정상발전]						[정상발전]							한울#5	[정상발전]						[정상발전]						
신고리#2	[정상발전]						[정상발전]							한울#6	[정상발전]						[정상발전]						
새울#1	[정상발전]						[정상발전]							신한울#1	[정상발전]						[정상발전]						
새울#2	[정상발전]						[정상발전]							신한울#2	[정상발전]						[정상발전]						
월성#2	[정상발전]						[정상발전]							한빛#1	[정상발전]						[정상발전]						
월성#3	[정상발전]						[정상발전]							한빛#2	[정상발전]						[정상발전]						
월성#4	[정상발전]						[정상발전]							한빛#3	[정상발전]						[정상발전]						
신월성#1	[정상발전]						[정상발전]							한빛#4	[정상발전]						[정상발전]						
신월성#2	[정상발전]						[정상발전]							한빛#5	[정상발전]						[정상발전]						
한울#1	[정상발전]						[정상발전]							한빛#6	[정상발전]						[정상발전]						

주: ■는 시험운전, ■는 정상발전, ■는 계획예방정비, ■는 비계획정지

### ▶ 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. 신재생 및 열

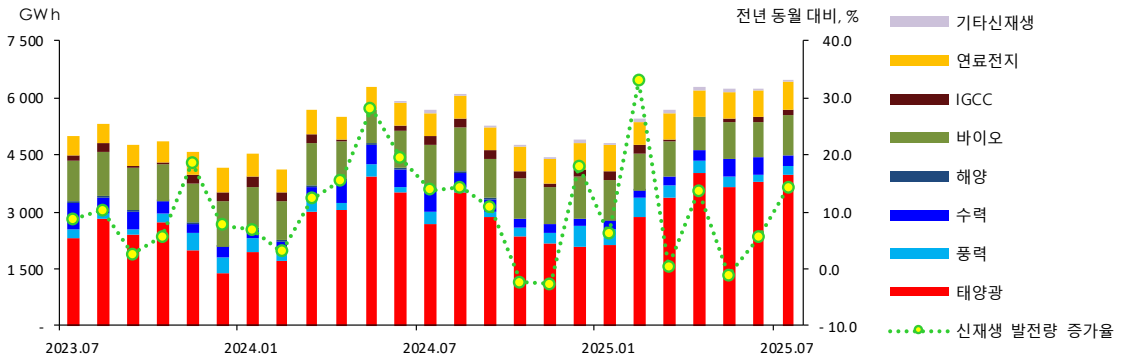
### □ 7월 신재생 발전량은 수력·풍력 등의 발전량 감소에도 태양광 발전량 급증으로 전년 동월 대비 14.2% 증가

- 신재생 발전에서 가장 큰 비중을 차지하는 태양광 발전은 설비용량 증가(13.7%, 3.5GW)에 더하여 일조시간(75.3%, 105.9hr) 및 일사량(34.1%, 163.99MJ/m<sup>2</sup>)이 크게 증가하며 전년 동월 대비 49.9% 급증
- 연료전지 발전은 설비용량(15.1%, 0.2GW) 증가 등의 요인으로 전년 동월 대비 12.6% 증가
- 풍력 발전은 전년 동월 발전량 급증(33.8%)에 따른 기저효과와 평균풍속 감소(-12.7%, -0.2m/s)로 39.3% 감소하였고, 수력 발전은 강수량(-34.7%, -131.4mm)과 강수일수(-54.1%, -9.8일)가 줄며 17.0% 감소
- 태양광 다음으로 비중이 큰 바이오 발전은 설비용량 증가(3.7%, 0.1GW)에도 수입산 목재 REC 가중치 감축 지침 개정안 고시 제정 지연<sup>u</sup> 등으로 2개월 연속 감소하며 5.1% 감소
- 신재생 발전량이 2개월 연속 증가한 가운데 신재생에너지와 재생에너지<sup>v</sup> 발전 비중도 각각 전년 동월 대비 1.0%p, 1.0%p 증가한 11.4%, 9.9%를 기록

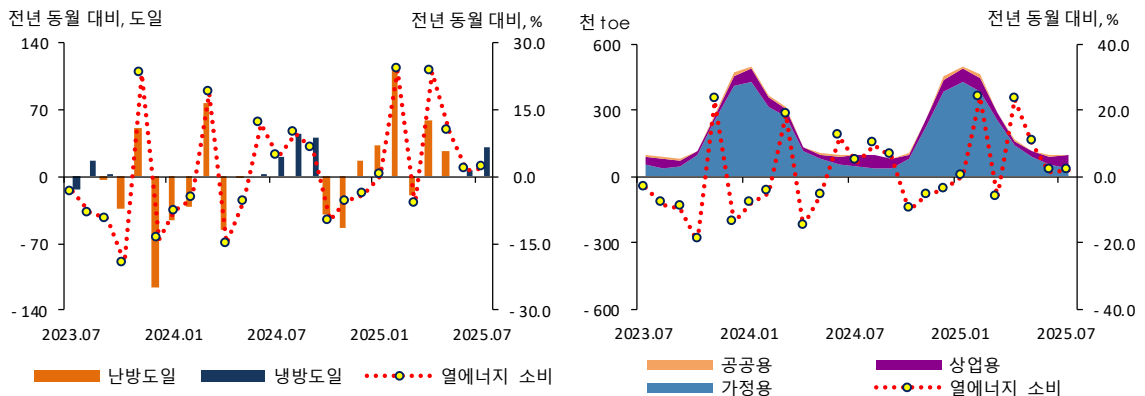
### □ 7월 열에너지 소비는 가정 부문에서 감소했으나 상업 부문에서 증가하여 전년 동월 대비 1.9% 증가<sup>w</sup>

- 이례적 폭염으로 냉방도일이 급증(43.1%)하여 가정용 소비는 12.4% 감소하였으나, 상업·공공용 소비는 지역냉방용<sup>x</sup> 소비 증가로 전년 동월 대비 15.0% 증가

▶ 신재생에너지 발전량 추이



▶ 열에너지 소비 증가율 및 부문별 소비량 추이



## 11. 산업 부문

### □ 7월 산업 부문 에너지 소비는 비중이 높은 원료용 납사 소비 급등으로 전년 동월 대비 5.8% 증가

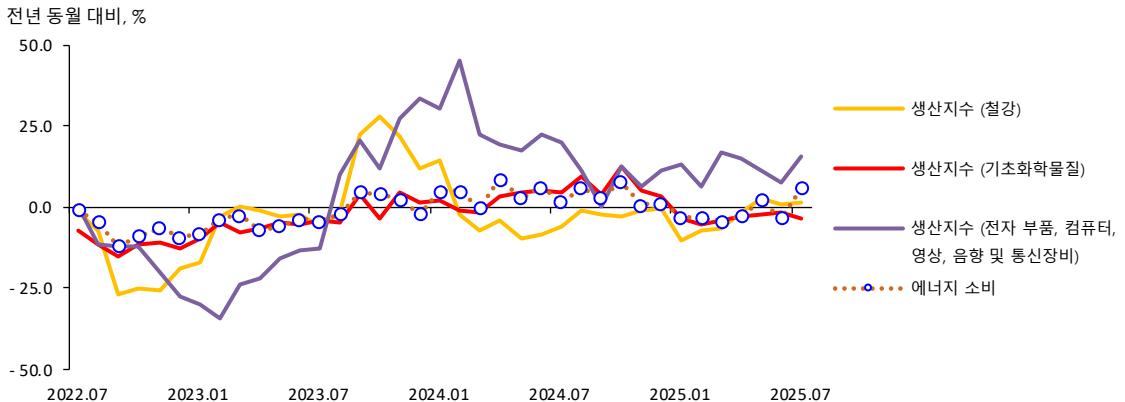
- 산업 부문의 에너지 소비는 근무일수는 동일한 가운데 제조업 생산지수가 5.1% 상승하였으며, 산업 부문 전반의 6월 소비는 감소하였으나, 에너지 다소비업종인 석유화학과 철강의 7월 소비가 급등하며 증가
  - 석유화학업의 에너지 소비는 기초유분 생산을 위한 원료용 납사 소비가 19.2% 증가하고 원료용 LPG의 소비가 6.4% 증가함에 따라 전년 동월 대비 12.1% 증가
  - 철강업의 소비는 6월에 전년 동월 대비 3.7% 감소하였으나, 7월에는 석탄(4.8%)과 천연가스(5.8%)를 중심으로 전년 동월 대비 3.9% 증가
  - 기계류의 에너지 소비는 전년 상용자가발전소의 신규 가동에 따른 기저효과로 가스 소비가 6, 7월에 각각 6.7%, 2.3% 감소하면서 전년 동월 대비 각각 2.4%, 1.7% 감소

#### ▶ 산업 부문 에너지 소비 동향

	2024년p			2025년p			
		1~7월	7월	1~7월	5월	6월	7월
산업 (백만 toe)	130.9 (3.8)	76.2 (4.0)	10.9 (1.5)	75.1 (-1.4)	10.8 (2.1)	10.3 (-3.5)	11.5 (5.8)
화학 및 석유화학	66.9 (8.8)	39.1 (9.5)	5.6 (6.1)	38.9 (-0.5)	5.7 (3.0)	5.2 (-6.2)	6.3 (12.1)
원료용(납사, LPG, 천연가스)	50.4 (9.0)	29.4 (9.2)	4.2 (7.2)	29.6 (0.8)	4.4 (5.6)	3.9 (-6.8)	4.9 (17.1)
철강	26.1 (-0.8)	15.0 (-1.7)	2.1 (-6.9)	14.7 (-2.0)	2.1 (1.6)	2.1 (-3.7)	2.2 (3.9)
기계류	10.8 (6.1)	6.2 (5.8)	0.9 (7.6)	6.3 (1.4)	0.9 (0.2)	0.9 (-2.4)	0.9 (-1.7)
수송장비	3.1 (2.0)	1.9 (3.3)	0.3 (4.2)	1.9 (0.8)	0.2 (-0.7)	0.2 (-0.6)	0.3 (-3.1)
원료용 에너지 비중 (%)	55.6	55.5	55.7	56.2	58.1	56.6	59.3

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 에너지 소비는 도로 부문 저장수요의 영향으로 전년 동월 대비 26.2% 증가

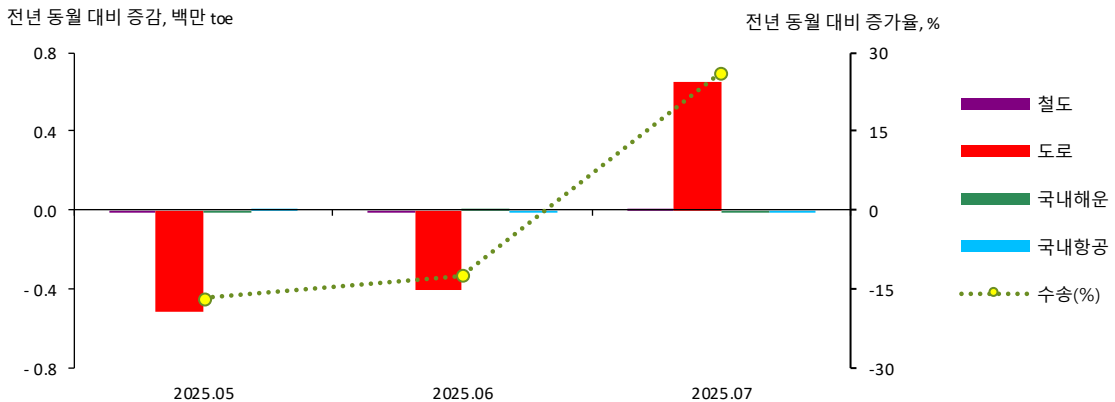
- 7월 도로 부문 소비는 유류세 인하 조치 연장으로 저장수요<sup>2</sup>가 증가하여 전년 동월 대비 27.5% 증가
  - 유류세 인하 조치가 8월까지 연장되며 유류 반출량 제한이 적용되는 6월 수요는 12.8% 감소하였으나 제한이 해제된 7월에는 대폭 증가하여 휘발유와 경유가 각각 전년 동월 대비 27.0%, 38.5% 증가
  - 6, 7월 고속도로 1종 소형차<sup>aa</sup> 교통량이 전년 동월 대비 증가하며 휘발유 판매는 각각 1.1%, 7.7% 증가
  - 경유차 등록대수의 지속적인 감소에도 불구하고 유류세 인하 연장 및 제조업 출하지수의 개선으로 경유 판매량은 0.8%로 소폭 증가
  - 7월 전기차 등록대수는 전년 동월 대비 28.7% 증가하며 도로 부문 전기 소비는 35.4% 증가

#### ▶ 수송 부문 에너지 소비 동향

	2024년p			2025년p			
		1~7월	7월	1~7월	5월	6월	7월
<b>수송 (백만 toe)</b>	<b>34.9</b>	<b>19.9</b>	<b>2.4</b>	<b>19.5</b>	<b>2.6</b>	<b>2.8</b>	<b>3.1</b>
	(-1.1)	(-3.8)	(-25.1)	(-2.0)	(-16.7)	(-12.4)	(26.2)
도로	33.8	19.2	2.4	18.9	2.5	2.7	3.0
	(0.3)	(-1.8)	(-25.1)	(-1.6)	(-17.3)	(-12.8)	(27.5)
휘발유	11.5	6.5	0.8	6.7	0.9	1.0	1.1
	(5.2)	(4.1)	(-16.7)	(2.5)	(-8.8)	(-9.3)	(27.0)
경유	17.4	9.9	1.0	9.5	1.2	1.4	1.5
	(-3.2)	(-6.2)	(-37.7)	(-4.6)	(-26.3)	(-16.3)	(38.5)
전기	0.256	0.141	0.021	0.186	0.025	0.026	0.028
	(37.8)	(41.0)	(36.0)	(32.5)	(31.9)	(29.2)	(35.4)
<b>주요소 판매량 (백만 toe)</b>							
휘발유	11.5	6.6	1.0	6.7	1.0	1.0	1.1
	(3.8)	(3.9)	(2.7)	(2.6)	(1.9)	(1.1)	(7.7)
경유	18.7	10.8	1.5	10.2	1.5	1.5	1.5
	(-3.2)	(-3.1)	(-6.0)	(-5.1)	(-6.0)	(-7.8)	(0.8)

주: ( )는 전년 동기 대비 증가율(%), 도로 부문 소비량은 정유사에서 공급한 양.  
 자료: 에너지수급통계(KEEI), 한국석유관리원

#### ▶ 수송 부문 소비 증가율과 부문별 증감 물량



### 13. 건물 부문

□ 7월 건물 부문 에너지 소비는 냉방수요 증가와 서비스업 생산 확대로 전년 동월 대비 6.0% 증가

- 가정 부문 소비는 기록적인 무더위<sup>㉸</sup>로 전기 소비가 크게 늘어 전년 동월 대비 4.5% 증가
  - 냉방도일이 전월 급증(124.6%)한데 이어 7월에도 99.2일로 43.1% 증가했고, 폭염일수도 13.8일로 전년 동월 대비 3배 이상 늘어나 전기 소비는 11.0% 증가
  - 반면 도시가스(-5.5%), 석유제품(-9.1%), 열(-12.4%)은 모두 감소하여 가정 부문 소비 증가 폭을 제한
- 상업 부문 소비는 서비스업 생산 회복과 냉방수요 증가로 전년 동월 대비 7.8% 증가
  - 전체 서비스업 생산지수가 전년 동월 대비 2.1% 상승하며 6개월 연속 상승한 가운데, 도소매업은 전월 상승 전환(2.6%)에 이어 5.8% 상승하였고, 숙박·음식점업은 2023년 4월 이후 27개월 만에 상승

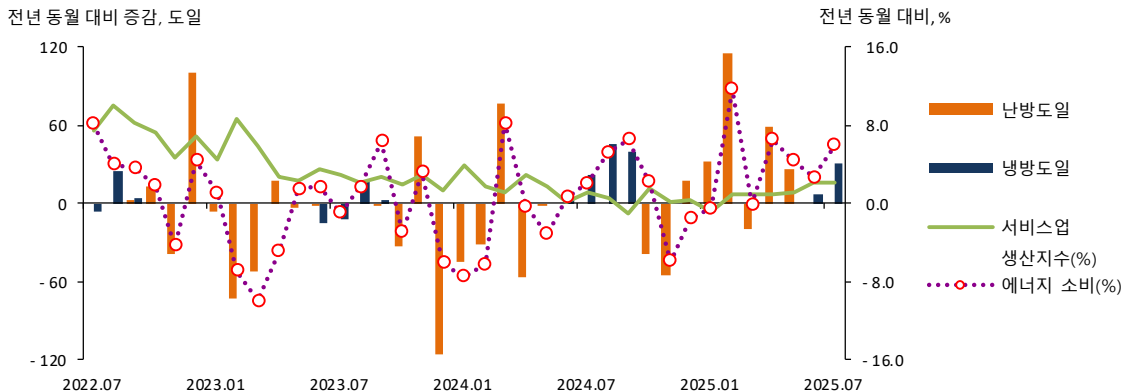
※ 행정안전부에 따르면 7월 21일부터 시작된 민생회복 소비쿠폰의 지급률은 7월 31일에 90%를 기록

▶ 건물 부문 에너지 소비 동향

	2024년p			2025년p			
		1~7월	7월	1~7월	5월	6월	7월
건물 (백만 toe)	46.3	27.6	3.1	28.8	2.9	2.9	3.2
	(-0.9)	(-1.8)	(2.1)	(4.2)	(4.3)	(2.7)	(6.0)
가정	21.8	13.4	1.0	14.2	1.2	1.0	1.1
	(-2.0)	(-2.2)	(-0.2)	(5.7)	(9.8)	(3.3)	(4.5)
상업	19.1	11.1	1.6	11.4	1.3	1.4	1.7
	(0.2)	(-0.5)	(1.8)	(2.7)	(0.3)	(3.2)	(7.8)
공공	5.4	3.1	0.5	3.2	0.4	0.4	0.5
	(-0.2)	(-4.9)	(8.3)	(2.7)	(1.4)	(-0.2)	(3.3)
난방도일 (18°C)	2 215.9	1 402.7	-	1 614.8	58.5	-	-
	(-5.6)	(-3.8)	-	(15.1)	(83.4)	-	-
냉방도일 (24°C)	243.5	75.0	69.3	112.0	-	12.8	99.2
	(82.3)	(48.5)	(44.7)	(49.3)	-	(124.6)	( 43.1)
서비스업생산지수 (2020=100)	117.4	116.0	116.5	117.2	118.5	121.5	118.9
	(1.1)	(1.8)	(1.2)	(1.1)	(1.1)	(2.1)	(2.1)

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<sup>cc</sup>

### □ 총 발전량이 증가한 가운데, 6~7월 석탄 및 신재생 발전은 증가하고 원자력과 가스 발전은 감소

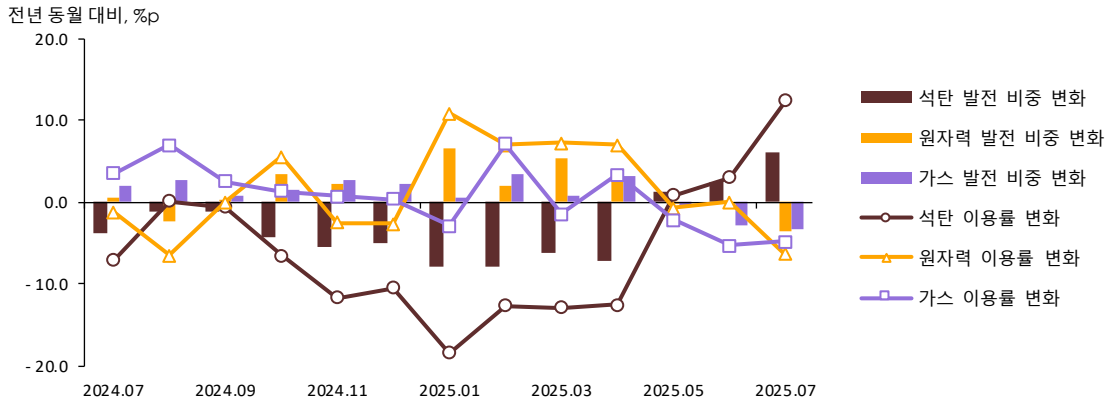
- 원자력 발전량은 출력제어 등으로 6월에는 보합수준을 유지했으나, 7월에는 예방정비 증가로 큰 폭으로 감소. 이에 따라 7월 원전 설비이용률도 2024년 4월 이후 처음으로 70% 대로 하락
- 가스 발전은 다수의 LNG 발전기가 예방정비에 들어가며 6~7월 모두 전년 동월 대비 빠르게 감소
- 신재생 발전은 바이오와 수력에서 감소했으나, 태양광 발전이 빠르게 증가하며 증가세를 유지
- 석탄 발전량은 송전선로 부족에 따른 송전제약에도<sup>dd</sup> 불구하고, 예방정비 증가에 따른 원자력과 가스 발전의 감소로 5월 반등 후 증가세가 빨라지며 7월에는 전년 동월 대비 26.0% 급증
- 2024년 9월이후 석탄 발전 비중을 상회해 왔던 원자력 발전 비중이 7월에는 다시 석탄 비중을 하회

#### ▶ 에너지원별 발전량

	2024년			2025년 <sup>p</sup>			
		1~7월	7월	1~7월	5월	6월	7월
<b>총발전량 (TWh)</b>	<b>595.6</b>	<b>341.9</b>	<b>54.4</b>	<b>344.4</b>	<b>45.4</b>	<b>47.5</b>	<b>56.9</b>
	(1.3)	(0.6)	(2.2)	(0.7)	(-0.0)	(0.3)	(4.6)
석탄	167.2	95.1	16.2	86.7	10.5	13.8	20.4
	(-9.6)	(-10.5)	(-9.3)	(-8.8)	(5.3)	(9.8)	(26.0)
석유	1.2	0.7	0.1	0.7	0.1	0.1	0.1
	(-19.0)	(-32.1)	(-27.2)	(0.3)	(27.2)	(-0.7)	(-10.7)
가스	167.2	96.1	15.3	97.0	12.0	11.7	14.1
	(6.0)	(3.1)	(10.1)	(0.9)	(-1.9)	(-10.4)	(-7.8)
원자력	188.8	107.5	16.5	114.1	15.9	15.1	15.2
	(4.6)	(4.9)	(4.2)	(6.2)	(-0.8)	(-0.1)	(-7.6)
신재생·기타	71.3	42.5	6.3	45.8	6.9	6.8	7.1
	(12.4)	(15.4)	(14.3)	(7.8)	(-2.7)	(4.8)	(12.1)
석탄+원자력+신재생·기타	427.2	245.1	39.0	246.7	33.3	35.7	42.7
	(-0.4)	(-0.2)	(-0.5)	(0.6)	(0.6)	(4.5)	(9.6)

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



주: 이용률=설비를 100% 가동했을 때의 발전량에서의 실제 발전량 비중

## 미주

<sup>a</sup> [경제 및 산업] 현대제철은 여름철 대규모 설비 보수를 위해 7월 21일부터 8월 31일까지 인천 철근공장 가동을 전면 중단할 계획이며, 동국제강 역시 7월 22일부터 8월 15일까지 단일 공장 기준 국내 최대 규모인 인천공장 가동을 1972년 공장 설립 후 최초로 중단할 계획이라고 밝힘 (연합인포맥스.2025.07.01. "현대제철 동국제강, 잇단 철근 공장 섯다운...국내 철강업계 '비상등'")

<sup>b</sup> [경제 및 산업] 지난 6월 3일 트럼프 미국 대통령이 외국산 철강·알루미늄 제품에 대한 관세율을 기존 25%에서 50%로 인상하는 포고문에 서명함에 따라, 미국으로 수출되는 국내 철강·알루미늄 제품에 예외없이 50%의 관세가 부과됨. 지난 7월 31일 미국과의 관세협상에서도 철강·알루미늄 등 금속 품목은 협상에서 제외되면서 국내 철강업계의 어려움은 더욱 가중될 것으로 예상됨. (중앙일보.2025.06.04. "미국, 철강 관세 50%로 인상...한국 철강업계 '최악의 상황'", 노컷뉴스.2025.07.31. "한미 관세협상 25%→15%타결...웃지 못하는 철강업계")

<sup>c</sup> [에너지공급] 지난 4~6월 동안 가스 기말재고 수준은 최근 5년 평균치에 못 미치는 수준으로, 각각 전년 동월 대비 43.0%, 31.9%, 31.7% 감소

<sup>d</sup> [석탄] 7월은 전년 동월 선철 생산 급감(-27.0%)에 따른 기저효과의 영향을 받아 선철 생산이 31.4% 증가. 2024년 7월은 철강 경기 침체와 계절적 비수기로 생산활동이 부진(철강 생산지수 -5.8%)하여 국내 철강업계가 생산량을 줄이고 재고 위주로 판매했음(SteelDaily. 2024.8.5. "[S&S 철강BSI 7월 조사결과] 최악의 업황과 가격 상승의 혼돈 상황")

<sup>e</sup> [석탄] 원료탄 소비는 선철 생산 급증(31.4%)에도 불구하고, 현대제철 당진공장이 7월 1~14일까지 가동을 중단하면서 전년 동월 대비 소폭(2.2%) 증가에 그침. 이 밖에도 7월 한 달 동안 국내 주요 제강사들은 계획된 휴동(일시 생산 중단)에 따라 순차적으로 생산을 줄일 예정임. 현대제철은 인천소형공장(11~31일), 인천 2공장(21~31일), 포항공장(11~12, 17~18일)의 가동을 중단. 동국제강은 인천 1공장(3, 9~10, 18, 22~31일), 인천 2공장(1, 4~5, 10~12, 15, 17~19, 22~31일), 포항공장(1~5, 8~9, 14~18, 21~23, 28~30일)의 가동을 중단. 대한제강과 와이케이스틸도 공장별 평균 15일 이상 휴동하면서 최소한의 가동만 실시할 계획임(한국철강자원협회 철스크랩뉴스. 2025.7.10. "현대 동국 7월 철근공장 가동률 40%대...업계 전반 생산 강도 높여")

<sup>f</sup> [석탄] 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), 삼척화력 2호기(1.05GW, 2025.1)임. 원자력발전소는 신한울 1호기(1.4GW, 2022.12)와 신한울 2호기(1.4GW, 2024.4)가 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 계통운동을 위해 지자체와 전력망 적기 건설방안 논의”)

<sup>8</sup> [석탄] 에너지밸런스에서 석유화학업의 기타유연탄 소비량 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> [석유] 미국 Dow Inc.는 7월 초 유럽 내 상류 공장 3곳의 폐쇄 계획을 발표함. 이탈리아 Eni는 올해 말까지 이탈리아 내 마지막 두 개의 스팀 크래커를 폐쇄할 예정이라고 발표. 미국 Huntman Corp.도 3분기 내 독일 폴리우레탄 생산시설 폐쇄와 함께 유럽 내 일부 부지 및 설비의 감축 계획을 발표함 (Reuters, 2025.07.21. “Closures, disposals reshaping the global petrochemical sector”). 일본 Japna Polyethylene은 경쟁 심화와 수요 감소를 이유로 올해 5월까지 미즈시마 공장의 고밀도 폴리에틸렌 생산라인 1기를 폐쇄할 계획이라고 밝힘(Argus, 2024.07.29. “Japan Polyethylene to scrap HDPE production line”)

<sup>i</sup> [석유] 7월 기초유분 및 에틸렌 수출량은 전년 동월 대비 각각 15.1%, 31.8% 증가함. 이 중 가장 큰 비중을 차지하는 중국향 수출이 각각 15.3%와 36.2%로 크게 증가함. 다음으로는 호주, 아시아, 중동으로의 수출이 두드러졌으며 특히 영국향 수출의 경우 전년 동월 대비 10배 이상 증가함(한국무역협회, 품목수출입 통계)

<sup>j</sup> [석유] 6월 16일 기획재정부는 6월 30일 종료 예정이었던 유류세 한시 인하 조치를 8월 말까지 2개월 더 연장한다고 밝힘. 휘발유 10%, 경유 15%의 종전 인하 폭은 그대로 유지됨 (조선일보.2025.06.16. “유류세 인하 8월까지 2개월 연장, 차 개소세 인하도 6개월 더 연장”). 이후 8월 14일 다시 해당 조치를 10월 말까지 연장하기로 결정함(한겨레, 2025.08.14. “유류세 인하’ 10월까지 2달 더 연장... 휘발유 10% · 경유 15%”)

<sup>k</sup> [가스] 울산 석유화학단지내 299MW 규모의 친환경 가스복합 열병합발전소 개시(2025.4월)로 석유화학업종 연료용 천연가스 소비가 5월부터 증가한 것으로 추정

<sup>l</sup> [가스] SK 하이닉스 청주 열병합 발전소 가동(2024.6월부터 상업운전)에 따른 자가 발전량 증가로 작년 6월, 7월 천연가스 소비량은 각각 412.9%, 121.7% 급증

<sup>m</sup> [가스] 현대제철은 여름철 대규모 설비 보수를 위해 7월 21일부터 8월 31일까지 인천 철근공장을 전면 중단할 계획이며, 동국제강 역시 7월 22일부터 8월15일까지 단일 공장 기준 국내최대규모인 인천공장 가동을 1972년 공장 설립 후 최초로 중단할 계획이라고 밝힘 (연합인포맥스.2025.07.01. “현대제철동국제강, 잇단 철근 공장 섰다운...국내 철강업계 ‘비상등’”)

<sup>n</sup> [전기] 전기 소비 통계는 한국전력의 전기 판매량으로, 개별 업체의 자가 발전량이 증가하면 한전으로부터의 전력 구입량이 감소하여 실질적으로는 전기 소비가 증가하여도 통계상으로 전기 소비가 감소하는 것으로 기록될 수 있음

° [전기] 2025년 4월 24일부로 산업부가 중국산 후판에 대해 반덤핑 잠정관세(27.91~38.02%)를 결정한 영향으로 중국산 후판 수입이 감소하고 국내 생산은 증가. 정부는 중국산 및 일본산 열연에 대해서도 반덤핑 조사를 착수했고 8월초까지 예비판정 결과가 발표될 것으로 보임. (출처: 하나증권 철강금융 Weekly, 2025.6.16, "중국산 철강 수입 규제 강화 현실화")

° [전기] 대보수 및 가동중단 등으로 7월 전기로 철근 제강사들의 가동률이 40%대 수준에 그칠 것으로 보임. 현대제철과 동국제강이 절반 이상 가동을 중단을 예정이고, 대한제강과 와이케이스틸도 공장별로 평균 15일 이상 가동을 멈출 것으로 보임. 현대제철은 7월 당진공장(1~14일), 인천소형공장(11~31일), 인천 2공장(21~31일), 포항공장(11~12, 17~18일)의 가동을 중단. 동국제강도 7월에 인천 1공장(3, 9~10, 18, 22~31일), 인천 2공장(1, 4~5, 10~12, 15, 17~19, 22~31일), 포항공장(1~5, 8~9, 14~18, 21~23, 28~30)의 가동을 중단 계획임 (한국철강자원협회 철스크랩뉴스. 2025.7.10. "현대 동국 7월 철근공장 가동률 40%대... 업계 전반 감산 강도 높여")

° [원자력] 올해 상반기(1~6월) 국내 원전의 출력제어 횟수는 총 25회로 제어된 출력량은 18,434MW에 달했으며, 한빛, 한울, 월성, 새울, 고리, 신고리 등 거의 모든 원전의 호기가 출력제어 대상에 포함됨(아시아 투데이. 2025.08.20. "출력제어 부담 늘어나는 원전... 1년 만에 3배 증가")

° [원자력] 설비이용률은 설비를 100% 가동했을 때의 발전량에서 실제 발전한 발전량의 비중으로서, 발전 설비 용량은 월말 기준을 적용

° [원자력] 원자력안전위원회 계속운전 심사 현황 자료(2025.02.13)에 따르면, 계속운전 신청 호기는 총 10개(고리 2,3,4호기, 한빛1,2호기, 한울1,2호기, 월성2,3,4호기)이며, 그 중 고리 2호기와 3호기는 이미 설계 수명이 만료된 상황임

° [신재생 및 열] 전체 신재생 발전량은 한전 전력통계월보의 '9. 발전전력량(에너지원별)' 시트를 기준으로 하며, '신재생·기타' 발전량은 같은 시트의 신재생, 양수, 기타(폐기물 에너지 등 포함) 발전량을 포함함. 세부 신재생(태양광, 풍력 등) 발전량은 한전 전력통계월보 '7-1. 발전전력량(발전원별/에너지원별)' 시트를 기준으로 함

° [신재생 및 열] 정부는 작년 12월 수입산 목재펠릿 REC 가중치 축소를 포함한 '바이오매스 연료발전시장 구조 개선방안'을 확정된 후, 지난 1월에 후속조치로서 '신·재생에너지 공급의무화제도 및 연료 혼합의무화제도 관리·운영지침' 일부개정안 행정예고를 공고했으나, 바이오매스 발전업계의 거센 반발로 행정예고 후 6개월이 넘도록 고시 제정을 마무리하지 못한 상황임(MTN뉴스. 2025.07.29. "우드펠릿 수입에만 7000억 쏟아붓는 오염된 바이오매스... 산업부, 고시 개정 '뒷전'")

° [신재생 및 열] 본지 신재생에너지는 한전 전력통계월보의 '7-1. 발전전력량(발전원별/에너지원별)' 시트 신재생에너지 분류를 기준으로 하며, 연료전지와 석탄액화가스를 제외한 나머지 에너지를 재생에너지 원으로 분류함. (재생폐기물은 신재생에너지 아닌 '기타' 항목으로 분류)

<sup>w</sup> [신재생 및 열] 열에너지 월별 소비 통계는 주요 3사의 월별 열 판매량과 그 외 업체의 추정량을 합산한 수치로 추후 변경될 수 있음

<sup>x</sup> [신재생 및 열] 지역냉방은 지역 난방용 온수로 흡수식 냉동기를 가동하여 냉수를 대형 건물 등에 공급하는 방식의 냉방 방식으로 여름철 열병합발전소에서 생성되는 온수가 냉방으로 활용되는 장점이 있음

<sup>y</sup> [수송] 도로 부문에서 석유 제품의 “소비”는 정유사가 주유소, 대리점 등에 공급한 물량이고, “판매”는 주유소, 대리점이 일반 소비자에 판매한 물량임

<sup>z</sup> [수송] 저장수요는 주유소 또는 대리점의 경영자가 석유제품 가격의 상승이나 하락 예측에 따라 이윤 극대화를 위해 자신의 저장 용량 한계 내에서 석유 제품을 추가로 저장하거나 기존 재고를 줄이려는 의도를 의미함. 주유소 또는 대리점의 경영자는 자신이 경험하는 실수요(판매량)와 미래의 이윤을 고려한 저장수요에 따라 자신의 재고 수준을 늘리거나 줄임

<sup>aa</sup> [수송] 한국도로공사가 작성하는 고속도로 교통량 통계는 차종을 1종부터 5종까지 분류함. 여기서 승용차는 1종 소형차에 해당하고, 나머지 2종부터 5종까지에는 버스와 화물차, 특수차 등이 해당됨

<sup>bb</sup> [건물] 전국 평균기온은 1973년 관측 이래 최고치를 기록했던 6월(22.7°C)에 이어, 7월에도 1994년 이후 가장 높은 27.1°C를 기록함

<sup>cc</sup> [발전] 발전 부문은 한국전력의 발전량 자료를 이용한 분석으로, 총발전량에는 양수 발전량이 포함됨

<sup>dd</sup> [발전] 동해안 지역의 총발전설비 용량은 18GW에 달하나, 현재 송전선로 수준에서 송전 가능 용량은 11GW에 불과함. 경제급전 원칙에 따라 원자력 발전이 우선 송전되며 석탄 발전이 제한되고 있음

## <부록> 에너지 수급 주요 지표 및 통계

### 주요 경제 통계 및 지표

	2023년		2024년				2025년			
			1~7월	5월	6월	7월	1~7월	5월	6월	7월
GDP (조원)	2 243.2 (1.4)	2 292.2 (2.2)	1 123.8 (3.0)	-	550.4 (3.5)	-	1 127.0 (0.3)	-	576.8 (0.6)	-
민간소비	1 082.7 (1.8)	1 097.0 (1.3)	542.5 (1.2)	-	273.7 (1.4)	-	546.4 (0.7)	-	271.2 (0.9)	-
설비투자	215.4 (1.1)	216.5 (0.5)	105.1 (-3.1)	-	50.8 (-2.8)	-	109.9 (4.5)	-	56.1 (3.4)	-
건설투자	306.0 (1.5)	290.2 (-5.2)	144.9 (-1.5)	-	63.5 (-0.0)	-	127.1 (-12.2)	-	72.1 (-11.4)	-
소비자물가지수 (2020=100)	111.6	114.2	113.9	114.1	113.8	114.1	116.2	116.3	116.3	116.5
대미환율 (원)	1 305.7	1 363.4	1 354.7	1 365.4	1 380.1	1 383.4	1 419.9	1 394.5	1 367.0	1 375.2
기준금리 (%)	3.5	3.4	3.5	3.5	3.5	3.5	2.7	2.5	2.5	2.5
경기동행지수 (2020=100)	110.6	112.1	112.0	112.0	112.1	111.8	113.0	113.1	113.3	113.3
광공업생산지수 (2020=100)	106.8	111.2	109.4	112.9	112.5	109.0	112.1	112.6	114.3	114.4
제조업가동률지수 (2020=100)	101.2	102.1	101.5	104.9	104.7	100.8	101.4	102.7	103.3	103.0
평균기온 (°C, 전국 기준)	13.7	14.5	13.4	17.7	22.7	26.2	12.4	16.8	22.9	27.1
- 전년 동기 대비 기온차	0.7	0.8	0.5	-0.2	0.4	0.7	-1.0	-0.9	0.2	0.8
난방도일	2 347.8 (-8.5)	2 215.9 (-5.6)	1 402.7 (-3.8)	31.9 (-0.6)	-	-	1 614.8 (15.1)	58.5 (83.4)	-	-
냉방도일	133.6 (-5.8)	243.5 (82.3)	75.0 (48.5)	-	5.7 (119.2)	69.3 (44.7)	112.0 (49.3)	-	12.8 (124.6)	99.2 (43.1)
에너지원단위	0.14 (-2.9)	0.14 (-0.8)	0.14 (-1.3)	-	0.13 (0.2)	-	0.13 (-2.4)	-	0.12 (-1.9)	-
1인당 소비										
석유 최종 소비(bbl)	14.8 (-4.2)	15.4 (3.6)	8.9 (3.2)	1.3 (4.1)	1.3 (13.7)	1.2 (-7.1)	8.8 (-0.9)	1.2 (-3.0)	1.2 (-7.0)	1.4 (16.7)
전기 최종 소비(MWh)	10.3 (-0.2)	10.4 (0.2)	6.0 (-0.8)	0.8 (-1.0)	0.8 (-1.3)	0.9 (0.4)	6.0 (0.7)	0.8 (0.3)	0.8 (0.5)	0.9 (4.0)
가스 최종 소비(toe)	0.48 (-4.0)	0.50 (4.1)	0.32 (5.1)	0.03 (5.8)	0.03 (10.5)	0.03 (9.6)	0.33 (5.1)	0.03 (3.7)	0.03 (-1.7)	0.03 (0.5)
총 최종 소비 (toe)	4.03 (-2.6)	4.10 (1.8)	2.39 (1.2)	0.32 (0.3)	0.32 (5.7)	0.32 (-3.6)	2.39 (-0.1)	0.31 (-0.9)	0.31 (-4.1)	0.35 (9.0)
총 일차에너지 소비 (toe)	5.90 (-1.6)	5.98 (1.4)	3.48 (1.3)	0.46 (-0.7)	0.47 (3.7)	0.50 (-0.9)	3.45 (-0.8)	0.46 (-1.1)	0.46 (-2.8)	0.53 (6.5)

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

	2023년		2024년				2025년			
			1~7월	5월	6월	7월	1~7월	5월	6월	7월
산업생산지수 (2020=100)										
전산업	111.9 (1.2)	113.6 (1.5)	112.3 (2.5)	113.8 (2.4)	116.3 (0.3)	111.3 (2.0)	112.5 (0.2)	112.9 (-0.8)	117.5 (1.0)	113.4 (1.9)
광공업	106.8 (-2.5)	111.2 (4.1)	109.4 (5.2)	112.9 (4.9)	112.5 (3.4)	109.0 (5.2)	112.1 (2.4)	112.6 (-0.3)	114.3 (1.6)	114.4 (5.0)
반도체	133.0 (-2.0)	159.9 (20.3)	150.5 (30.2)	153.1 (17.5)	173.0 (26.3)	151.4 (21.4)	177.1 (17.6)	178.7 (16.7)	202.0 (16.8)	182.5 (20.5)
1차 철강	98.6 (2.5)	95.7 (-2.9)	96.4 (-3.8)	93.2 (-9.9)	93.7 (-8.7)	95.3 (-5.8)	93.4 (-3.2)	95.7 (2.7)	94.3 (0.6)	96.3 (1.0)
시멘트	96.3 (-5.1)	83.3 (-13.5)	84.1 (-13.8)	94.6 (-12.7)	90.6 (-15.4)	75.3 (-10.1)	71.9 (-14.5)	79.9 (-15.5)	77.2 (-14.8)	72.2 (-4.1)
기초화학물질	95.3 (-3.7)	99.3 (4.2)	98.9 (2.4)	100.4 (4.7)	97.3 (5.0)	102.6 (4.7)	95.5 (-3.4)	98.0 (-2.4)	95.9 (-1.4)	98.8 (-3.7)
자동차	127.2 (10.5)	124.7 (-2.0)	125.3 (-3.3)	133.1 (-2.3)	126.5 (-4.2)	113.2 (-10.6)	126.2 (0.8)	128.5 (-3.5)	128.7 (1.7)	120.4 (6.4)
전기장비	111.3 (-0.5)	103.3 (-7.2)	103.6 (-9.3)	105.3 (-9.7)	107.3 (-9.8)	103.2 (-5.8)	102.0 (-1.5)	100.9 (-4.2)	108.8 (1.4)	106.8 (3.5)
서비스업	116.1 (3.4)	117.4 (1.1)	116.0 (1.8)	117.2 (1.7)	119.0 (0.1)	116.5 (1.2)	117.2 (1.1)	118.5 (1.1)	121.5 (2.1)	118.9 (2.1)
도소매	106.6 (-0.5)	104.4 (-2.1)	103.9 (-2.3)	108.1 (-1.2)	103.8 (-4.8)	101.5 (-1.8)	104.5 (0.6)	106.5 (-1.5)	106.5 (2.6)	107.4 (5.8)
숙박·음식점	120.0 (0.8)	117.8 (-1.8)	117.0 (-1.9)	122.9 (-1.1)	118.9 (-0.8)	118.9 (-3.3)	114.5 (-2.2)	121.6 (-1.1)	115.7 (-2.7)	120.8 (1.6)
주요 업종 생산량										
철강 - 선철 (천 톤)	45 205.0 (6.0)	43 237.8 (-4.4)	24 385.5 (-6.2)	3 567.6 (-5.3)	3 466.8 (-6.7)	2 897.1 (-26.9)	25 353.9 (4.0)	3 506.0 (-1.7)	3 676.0 (6.0)	3 807.9 (31.4)
철강 - 조강 (천 톤)	66 683.3 (1.3)	63 648.4 (-4.6)	37 005.6 (-6.0)	5 167.7 (-10.8)	5 141.8 (-7.0)	5 476.5 (-4.2)	35 942.4 (-2.9)	5 065.3 (-2.0)	5 189.4 (0.9)	5 235.7 (-4.4)
석유화학 - 기초유분 (천 톤)	31 157.9 (-5.2)	33 125.4 (6.3)	19 394.9 (9.1)	2 818.1 (16.8)	2 709.4 (13.4)	2 815.4 (3.6)	18 917.3 (-2.5)	2 778.4 (-1.4)	2 735.0 (0.9)	2 881.6 (2.4)
석유화학 - 중간원료 (천 톤)	12 973.5 (-6.3)	13 195.4 (1.7)	7 643.4 (-1.1)	1 003.4 (-6.8)	1 016.1 (4.2)	1 163.0 (7.2)	7 363.5 (-3.7)	1 020.0 (1.7)	1 043.2 (2.7)	1 155.6 (-0.6)
석유화학 - 3대 제품 (천 톤)	21 381.8 (-3.4)	21 058.6 (-1.5)	12 701.5 (3.4)	1 871.4 (17.8)	1 812.5 (10.7)	1 798.8 (-1.7)	11 841.1 (-6.8)	1 737.1 (-7.2)	1 686.3 (-7.0)	1 706.6 (-5.1)
자동차 - 생산대수 (천 대)	4 240.3 (12.9)	4 118.7 (-2.9)	2 436.1 (-4.4)	372.8 (-2.4)	353.6 (-4.5)	290.9 (-17.6)	2 427.4 (-0.4)	359.0 (-3.7)	353.2 (-0.1)	316.3 (8.7)

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

## 국제 에너지 가격

	2023년	2024년				2025년				
			1~7월	5월	6월	7월	1~7월	5월	6월	7월
<b>원유 (USD/bbl)</b>										
WTI	77.6 (-17.6)	75.7 (-2.4)	79.0 (5.2)	78.6 (9.8)	78.7 (12.0)	80.5 (5.8)	67.5 (-14.5)	60.9 (-22.5)	67.3 (-14.5)	67.2 (-16.4)
Dubai	82.1 (-14.8)	79.6 (-3.0)	83.4 (5.2)	84.0 (12.1)	82.6 (10.1)	83.8 (4.2)	71.8 (-13.9)	63.7 (-24.2)	69.3 (-16.1)	70.9 (-15.5)
Brent	82.2 (-16.9)	79.8 (-2.9)	83.5 (4.2)	83.0 (9.6)	83.0 (10.7)	83.9 (4.6)	70.7 (-15.4)	64.0 (-22.9)	69.8 (-15.9)	69.6 (-17.1)
수입단가 (CIF)	85.9 (-16.0)	82.8 (-3.6)	85.7 (3.0)	89.0 (6.4)	87.1 (10.6)	86.1 (7.1)	74.9 (-12.6)	70.6 (-20.7)	68.7 (-21.1)	71.4 (-17.1)
<b>천연가스</b>										
Henry Hub (USD/MMBtu)	2.7 (-59.1)	2.4 (-9.4)	2.2 (-13.4)	2.4 (5.2)	2.8 (13.5)	2.2 (-16.2)	3.6 (64.2)	3.5 (43.1)	3.6 (29.7)	3.3 (49.5)
TTF (USD/MMBtu)	13.1 (-67.5)	10.9 (-16.1)	9.5 (-28.7)	10.1 (1.5)	10.9 (5.3)	10.3 (7.7)	12.9 (35.6)	11.7 (15.4)	12.4 (13.9)	11.7 (12.9)
JKM (USD/MMBtu)	14.4 (-57.3)	11.9 (-17.8)	10.6 (-25.8)	11.1 (6.2)	12.3 (15.9)	12.3 (7.7)	13.1 (24.0)	11.8 (6.5)	13.1 (6.1)	12.5 (1.7)
수입단가 (USD/톤, CIF)	782.0 (-25.8)	628.4 (-19.6)	624.1 (-27.2)	582.0 (-14.3)	600.5 (-12.7)	606.0 (-2.4)	574.9 (-7.9)	559.2 (-3.9)	545.4 (-9.2)	551.6 (-9.0)
<b>석탄 (USD/톤)</b>										
호주산	174.8 (-50.9)	135.6 (-22.4)	132.0 (-33.3)	143.6 (-12.0)	133.8 (2.5)	135.3 (0.1)	105.0 (-20.4)	99.6 (-30.6)	105.9 (-20.9)	111.4 (-17.7)
국내도입단가 (CIF)	169.6 (-25.1)	143.2 (-15.6)	150.0 (-19.7)	132.1 (-32.6)	137.0 (-17.0)	129.4 (-14.4)	120.5 (-19.7)	117.1 (-11.3)	110.7 (-19.2)	110.3 (-14.8)
<b>석유제품 (USD/bbl)</b>										
휘발유	98.8 (-14.3)	93.0 (-5.8)	98.5 (1.5)	95.5 (5.9)	93.1 (0.4)	96.5 (-2.5)	81.3 (-17.5)	76.5 (-19.9)	82.0 (-11.9)	79.6 (-17.6)
등유	104.6 (-17.4)	95.2 (-9.0)	100.2 (0.9)	95.4 (7.8)	97.3 (8.1)	98.4 (-0.5)	85.8 (-14.3)	78.1 (-18.2)	84.6 (-13.1)	87.0 (-11.6)
경유	106.4 (-21.4)	96.3 (-9.6)	101.8 (0.6)	97.3 (9.1)	98.1 (6.3)	99.3 (-2.4)	87.5 (-14.0)	79.4 (-18.4)	87.0 (-11.3)	90.9 (-8.5)
중유	71.8 (-12.8)	74.0 (3.1)	76.4 (12.7)	81.0 (19.8)	79.3 (18.6)	79.8 (6.4)	70.9 (-7.2)	67.3 (-16.9)	70.7 (-10.9)	65.6 (-17.8)
프로판 (USD/ton)	575.0 (-22.0)	610.4 (6.2)	605.0 (4.3)	580.0 (4.5)	580.0 (28.9)	580.0 (45.0)	610.7 (0.9)	610.0 (5.2)	600.0 (3.4)	575.0 (-0.9)
부탄 (USD/ton)	577.1 (-21.4)	607.5 (5.3)	606.4 (4.8)	585.0 (5.4)	565.0 (28.4)	565.0 (50.7)	593.6 (-2.1)	590.0 (0.9)	570.0 (0.9)	545.0 (-3.5)
납사	69.1 (-16.8)	72.3 (4.5)	73.3 (8.4)	71.6 (15.7)	71.8 (26.3)	74.4 (19.8)	66.3 (-9.6)	61.2 (-14.5)	63.8 (-11.2)	62.6 (-15.9)

주 1 ( )는 전년 동기 대비 증가율(%)

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

## 국내 에너지 가격

	2023년	2024년				2025년				
			1~7월	5월	6월	7월	1~7월	5월	6월	7월
<b>석유제품</b>										
휘발유 (원/리터)	1 643.0 (-9.3)	1 646.6 (0.2)	1 653.2 (3.6)	1 697.5 (4.2)	1 657.4 (4.9)	1 707.1 (7.7)	1 674.2 (1.3)	1 636.4 (-3.6)	1 642.1 (-0.9)	1 667.6 (-2.3)
경유 (원/리터)	1 558.7 (-15.4)	1 502.6 (-3.6)	1 523.5 (0.4)	1 539.6 (4.6)	1 487.5 (6.7)	1 542.5 (10.5)	1 537.9 (0.9)	1 502.1 (-2.4)	1 505.4 (1.2)	1 531.5 (-0.7)
중유 (원/리터)	931.5 (-16.5)	938.4 (0.7)	939.8 (4.1)	979.4 (6.4)	959.8 (9.2)	942.9 (6.7)	925.8 (-1.5)	896.9 (-8.4)	874.3 (-8.9)	885.5 (-6.1)
프로판 (원/kg)	2 372.2 (-4.3)	2 446.1 (3.1)	2 419.2 (1.2)	2 418.7 (0.4)	2 417.5 (1.8)	2 423.1 (5.9)	2 535.2 (4.8)	2 546.2 (5.3)	2 533.5 (4.8)	2 506.6 (3.4)
부탄 (원/리터)	957.6 (-11.5)	995.2 (3.9)	971.9 (-0.6)	969.9 (-1.8)	969.5 (0.9)	982.6 (8.5)	1 071.0 (10.2)	1 089.0 (12.3)	1 074.5 (10.8)	1 053.5 (7.2)
<b>도시가스 (원/MJ)</b>										
주택용	20.4 (22.9)	21.4 (4.9)	20.7 (3.0)	20.7 -	20.7 -	20.7 -	22.3 (7.6)	22.3 (7.5)	22.3 (7.5)	22.4 (7.8)
일반용(1)	20.1 (23.3)	21.0 (4.6)	20.4 (3.0)	20.4 -	20.4 -	20.4 -	21.8 (6.7)	21.8 (7.1)	21.8 (7.1)	21.9 (7.5)
업무난방용	26.0 (-9.3)	23.6 (-9.1)	23.3 (-17.6)	23.3 (-1.0)	23.3 (0.2)	23.3 (-3.0)	23.1 (-1.2)	22.8 (-2.2)	22.3 (-4.2)	21.4 (-8.2)
산업용	23.3 (-9.9)	20.8 (-10.6)	20.6 (-19.9)	20.1 (-2.6)	19.5 (-4.0)	20.1 (-4.8)	20.2 (-2.1)	19.8 (-1.7)	19.3 (-1.0)	18.4 (-8.4)
<b>열 (원/Mcal)</b>										
주택용	96.1 (29.6)	106.9 (11.3)	103.1 (11.9)	101.6 (13.0)	101.6 (7.9)	112.3 (10.6)	112.3 (8.9)	112.3 (10.6)	112.3 (10.6)	112.3 -
업무용	124.7 (29.6)	138.8 (11.3)	133.9 (11.9)	131.9 (13.0)	131.9 (7.9)	145.8 (10.6)	145.8 (8.9)	145.8 (10.6)	145.8 (10.6)	145.8 -
공공용	108.9 (29.6)	121.3 (11.3)	116.9 (11.9)	115.2 (13.0)	115.2 (7.9)	127.3 (10.6)	127.3 (8.9)	127.3 (10.6)	127.3 (10.6)	127.3 -
<b>전기 (원/kWh)</b>										
주택용	171.3 (15.9)	174.0 (1.6)	174.0 (2.7)	174.0 -	174.0 -	174.0 -	174.0 -	174.0 -	174.0 -	174.0 -
일반용	108.4 (27.7)	111.1 (2.5)	111.2 (4.3)	91.9 -	132.4 -	132.4 -	111.2 -	91.9 -	132.4 -	132.4 -
산업용	131.5 (33.0)	149.6 (13.8)	145.0 (14.2)	127.9 (11.8)	157.9 (9.3)	157.9 (9.3)	161.9 (11.7)	144.8 (13.2)	174.8 (10.7)	174.8 (10.7)

주 1 ( )는 전년 동기 대비 증가율(%)

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

자료: 한국석유공사, 서울도시가스, 한국지연난방공사, 한국전력공사

## 일차에너지 소비

	2023년p	2024년p					2025년p			
			1~7월	5월	6월	7월	1~7월	5월	6월	7월
석탄 (백만 톤)	119.8 (-3.6)	112.3 (-6.3)	64.1 (-7.5)	7.4 (-20.7)	8.5 (-13.0)	10.2 (-8.2)	59.6 (-7.1)	7.8 (4.6)	8.9 (4.3)	11.7 (15.5)
- 원료탄 제외	95.7 (-5.0)	89.8 (-6.2)	51.3 (-7.5)	5.7 (-23.4)	6.7 (-14.2)	8.3 (-7.1)	47.1 (-8.3)	6.0 (5.4)	7.1 (6.6)	9.8 (18.5)
석유 (백만 bbl)	779.7 (-4.3)	803.3 (3.0)	465.1 (2.7)	66.5 (5.1)	67.7 (13.6)	62.3 (-6.4)	455.1 (-2.1)	63.4 (-4.6)	62.4 (-7.8)	72.3 (16.2)
천연가스 (백만 톤)	43.9 (-3.4)	46.5 (6.0)	27.6 (6.6)	3.2 (7.2)	3.2 (11.0)	3.5 (10.5)	28.0 (1.7)	3.2 (-0.6)	2.9 (-8.2)	3.2 (-7.7)
원자력 (TWh)	180.5 (2.5)	188.8 (4.6)	107.5 (4.9)	16.0 (10.8)	15.1 (6.4)	16.5 (4.2)	114.1 (6.2)	15.9 (-0.8)	15.1 (-0.1)	15.2 (-7.6)
신재생·기타 (백만 toe)	18.4 (10.3)	18.8 (2.2)	11.2 (2.5)	1.7 (11.2)	1.7 (6.0)	1.8 (13.3)	12.0 (7.4)	1.7 (2.2)	1.8 (7.2)	2.0 (10.3)
<b>총에너지 (백만 toe)</b>	<b>305.1</b> (-1.6)	<b>309.4</b> (1.4)	<b>179.8</b> (1.4)	<b>24.0</b> (-0.6)	<b>24.4</b> (3.8)	<b>25.7</b> (-0.9)	<b>178.2</b> (-0.9)	<b>23.7</b> (-1.2)	<b>23.7</b> (-2.9)	<b>27.3</b> (6.4)

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

## 일차에너지 소비 비중

(단위 %)

	2023년p	2024년p					2025년p			
			1~7월	5월	6월	7월	1~7월	5월	6월	7월
석탄	23.8	22.0	21.6	18.9	21.3	23.9	20.3	20.0	22.9	25.9
석유	38.7	39.2	39.1	41.7	41.2	37.4	38.3	40.2	39.4	39.3
가스	18.9	19.7	20.4	18.0	17.4	18.1	21.0	18.2	16.6	15.8
원자력	12.6	13.0	12.7	14.2	13.2	13.7	13.6	14.3	13.5	11.9
신재생·기타	6.0	6.1	6.2	7.1	6.9	6.9	6.7	7.4	7.6	7.2
<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 석유제품의 일차에너지 소비를 합한 값, 가스는 천연가스와 도시가스의 일차에너지 소비를 합한 값  
 자료: 에너지수급통계(KEEI)

## 최종 소비

(단위 백만 toe)

	2023년p	2024년p					2025년p			
			1~7월	5월	6월	7월	1~7월	5월	6월	7월
산업	126.1 (-2.7)	130.9 (3.8)	76.2 (4.0)	10.5 (2.8)	10.7 (6.2)	10.9 (1.5)	75.1 (-1.4)	10.8 (2.1)	10.3 (-3.5)	11.5 (5.8)
수송	35.3 (-2.6)	34.9 (-1.1)	19.9 (-3.8)	3.1 (-4.3)	3.2 (9.5)	2.4 (-25.1)	19.5 (-2.0)	2.6 (-16.7)	2.8 (-12.4)	3.1 (26.2)
가정	22.3 (-5.5)	21.8 (-2.0)	13.4 (-2.2)	1.1 (-6.8)	1.0 (-0.9)	1.0 (-0.2)	14.2 (5.7)	1.2 (9.8)	1.0 (3.3)	1.1 (4.5)
상업	19.0 (0.4)	19.1 (0.2)	11.1 (-0.5)	1.3 (-1.6)	1.4 (0.7)	1.6 (1.8)	11.4 (2.7)	1.3 (0.3)	1.4 (3.2)	1.7 (7.8)
<b>최종 소비</b>	<b>208.1</b> (-2.5)	<b>212.1</b> (1.9)	<b>123.7</b> (1.3)	<b>16.4</b> (0.3)	<b>16.7</b> (5.8)	<b>16.4</b> (-3.5)	<b>123.4</b> (-0.2)	<b>16.3</b> (-1.0)	<b>16.0</b> (-4.2)	<b>17.8</b> (8.8)
석탄 (백만 톤)	47.8 (-1.1)	46.8 (-2.0)	27.0 (-2.7)	3.6 (-10.4)	3.7 (-5.7)	3.8 (-6.6)	25.7 (-4.7)	3.7 (1.9)	3.5 (-4.0)	3.7 (-2.5)
석유제품 (백만 bbl)	766.2 (-4.1)	794.7 (3.7)	459.9 (3.3)	66.1 (4.2)	67.5 (13.8)	61.5 (-7.0)	455.4 (-1.0)	64.0 (-3.1)	62.7 (-7.1)	71.7 (16.6)
- 비에너지유 제외	338.5 (-2.1)	330.5 (-2.4)	188.4 (-4.5)	27.1 (-5.9)	28.3 (6.5)	22.6 (-23.2)	183.2 (-2.8)	23.3 (-14.3)	25.5 (-9.8)	26.8 (18.3)
전기 (TWh)	534.9 (-0.1)	536.6 (0.3)	307.9 (-0.7)	40.1 (-0.9)	41.7 (-1.2)	45.9 (0.4)	309.8 (0.6)	40.1 (0.2)	41.9 (0.4)	47.7 (3.8)
도시가스 (십억 m³)	21.7 (-7.3)	21.3 (-2.0)	13.6 (-0.3)	1.3 (-2.0)	1.1 (0.4)	1.1 (2.3)	14.1 (3.3)	1.3 (1.6)	1.1 (-2.0)	1.1 (-3.2)
열	2.7 (-8.3)	2.6 (-2.2)	1.6 (-1.7)	0.1 (-5.6)	0.1 (11.9)	0.1 (4.5)	1.7 (7.1)	0.1 (10.1)	0.1 (1.4)	0.1 (1.9)
신재생·기타	7.3 (0.4)	7.8 (6.4)	4.5 (1.9)	0.6 (0.9)	0.6 (3.8)	0.7 (24.7)	4.4 (-2.1)	0.6 (-0.6)	0.6 (-1.2)	0.8 (2.4)

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

## 최종 소비 비중

(단위 %)

	2023년p	2024년p					2025년p			
			1~7월	5월	6월	7월	1~7월	5월	6월	7월
산업	60.6	61.7	61.6	64.2	63.9	66.4	60.9	66.2	64.4	64.5
수송	17.0	16.5	16.1	18.6	19.4	14.9	15.8	15.7	17.8	17.3
가정	10.7	10.3	10.9	6.9	5.8	6.3	11.5	7.7	6.3	6.1
상업	9.1	9.0	9.0	7.9	8.4	9.6	9.2	8.0	9.0	9.5
<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	14.7	14.1	13.9	14.0	14.2	14.8	13.3	14.4	14.2	13.4
석유제품	46.4	47.0	46.6	50.4	50.7	46.6	46.2	49.2	49.2	50.2
- 비에너지유 제외	21.0	20.1	19.7	21.5	22.0	17.6	19.2	18.4	20.7	19.4
전기	22.1	21.8	21.4	21.0	21.5	24.1	21.6	21.2	22.5	23.0
도시가스	12.0	12.2	13.2	10.4	9.2	9.3	13.9	10.9	9.4	8.6
열	1.3	1.2	1.3	0.6	0.6	0.6	1.4	0.7	0.6	0.6
신재생·기타	3.5	3.7	3.6	3.5	3.8	4.5	3.6	3.6	4.0	4.2

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

## 에너지 설비 관련 통계

	2022년	2023년	2024년			2025년			
			5월	6월	7월	5월	6월	7월	
발전설비용량 (GW)	138.0 (3.0)	144.4 (4.6)	153.1 (6.0)	148.0 (5.2)	148.7 (5.5)	149.2 (4.6)	154.7 (4.5)	155.0 (4.2)	155.3 (4.1)
- 가스	41.2	43.2 (4.8)	46.3 (7.3)	43.4 (4.0)	43.9 (5.4)	43.9 (2.0)	45.2 (4.3)	45.2 (2.9)	45.2 (2.9)
- 석탄	37.7 (0.9)	38.6 (2.4)	39.6 (2.6)	39.6 (2.6)	39.6 (2.6)	39.6 (2.6)	40.5 (2.4)	40.5 (2.4)	40.5 (2.4)
- 신재생	28.4 (14.4)	32.0 (12.5)	35.3 (10.4)	33.2 (11.5)	33.7 (12.1)	33.8 (11.7)	37.1 (11.6)	37.4 (11.1)	37.7 (11.6)
- 원자력	24.7 (6.0)	24.7 (-)	26.1 (5.7)	26.1 (5.7)	26.1 (5.7)	26.1 (5.7)	26.1 (-)	26.1 (-)	26.1 (-)
석유 정제능력 (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

	2022년	2023년	2024년			2025년			
			5월	6월	7월	5월	6월	7월	
도시가스 수요가수 (백만)	20.9 (1.7)	21.1 (1.2)	21.3 (0.8)	21.3 (2.0)	21.3 (2.3)	21.3 (2.3)	21.3 (0.1)	21.3 (0.1)	21.3 (-0.0)
- 가정용	20.0 (1.8)	20.2 (1.2)	20.4 (0.8)	20.4 (2.0)	20.4 (2.3)	20.4 (2.3)	20.4 (0.1)	20.4 (0.1)	20.4 (-0.0)
자동차 등록대수 (백만 대)	25.5 (2.4)	25.9 (1.7)	26.3 (1.3)	26.1 (1.5)	26.1 (1.5)	26.2 (1.4)	26.4 (1.1)	26.4 (1.0)	26.4 (1.0)
- 휘발유	12.1 (2.6)	12.3 (2.0)	12.4 (0.9)	12.4 (1.4)	12.4 (1.3)	12.4 (1.2)	12.4 (0.4)	12.4 (0.2)	12.4 (0.1)
- 경유	9.8 (-1.2)	9.5 (-2.6)	9.1 (-4.2)	9.3 (-3.4)	9.3 (-3.4)	9.3 (-3.6)	8.9 (-4.7)	8.9 (-4.8)	8.8 (-4.9)
- LPG	1.9 (-2.1)	1.8 (-3.8)	1.8 (0.9)	1.8 (-1.5)	1.8 (-1.0)	1.9 (-0.6)	1.9 (0.2)	1.8 (-0.0)	1.8 (-0.2)
- 하이브리드	1.1 (28.5)	1.5 (32.1)	2.0 (32.0)	1.7 (33.0)	1.7 (32.0)	1.7 (31.8)	2.2 (30.1)	2.2 (30.2)	2.3 (30.2)
- 전기	0.39 (68.4)	0.54 (39.5)	0.68 (25.8)	0.59 (31.3)	0.61 (30.5)	0.62 (29.7)	0.75 (27.5)	0.77 (27.7)	0.80 (28.7)

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

## <부록> 용어 정리

### □ 일차에너지 소비(Total primary energy consumption)

- 경제 내부에서 발생하는 에너지 상품 흐름의 합계. 즉, 에너지 전환을 위한 에너지 상품의 투입 또는 산출, 에너지 산업을 포함한 모든 부문의 에너지 상품 소비, 그리고 공급과 소비 사이에 발생하는 손실을 합산한 양임

### □ 최종 소비(Total final consumption)

- 에너지 상품이 아닌 제품의 생산 또는 활동을 위해 에너지 상품이 연료 또는 비에너지의 목적으로 소비되는 양임

### □ 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 '일차에너지 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 2025, NO.162

KEEI 에너지수급동향은 우리나라 에너지경제지표를 신속하게 분석·제공함으로써 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(<https://kesis.keei.re.kr>)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 박진호  
울산광역시 중구 중가로 405-11 (우)44543  
[www.keei.re.kr](http://www.keei.re.kr) / ISSN 2287-2205

에너지경제연구원

