2026년
9월호

KEEI
에너지수급동향

MONTHLY **KOREA ENERGY TRENDS**

2026 / 07

COAL	0.6%
PETROLEUM	-14.6%
GAS	2.6%
NUCLEAR	1.5%
NEW & RENEWABLE	-5.5%

기후에너지환경부
에너지경제연구원
Korea Energy Economics Institute

※ 편집자 노트

- 전년 동월 대비 감소세가 지속되었던 원자력 발전량이 7월에는 계획예방정비 등으로 정지한 원전수가 전년 동월 대비 1기 감소하고 신규 새울3호기 시운전 등의 영향으로 올해 들어 처음으로 증가

본 발간물은 2026년 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 6월 급반등 이후 조정으로 전년 동월 대비 3.9% 상승하며 상승폭 축소

- ○ 반도체 생산지수는 수출 호조에도 전년 동월 높은 상승(21.3%)에 따른 기저효과로 0.8% 상승에 그침
  - 수출액은 메모리(276.9%)를 중심으로 전년 동월 대비 178.8% 증가한 410.1억 달러로, 전체 수출 증가분의 약 69% 차지. 7월 D램 고정가격(16Gb)은 45.0달러, 낸드(128Gb)는 30.1달러로 상승세 지속
- ○ 기초화학물질 생산지수는 전년 동월 대비 0.4% 하락으로 하락폭이 전월 대비 축소되었으나, 7월 여수산단 사업재편안 승인으로 에틸렌 설비 감축(연산 약 139만 톤) 본격화[a]
- ○ 철강업 생산지수는 수출물량 확대 및 판재류 내수판매 증가(6.7%) 등에 힘입어 전년 동월 대비 5.4% 상승
  - 철강제품 수출물량은 주력 상품인 판재류에서 12.4% 감소했으나, 미국의 송유관 교체· AI데이터센터 건설 수요로 선재봉강및철근(47.4%), 강관및강선(169.4%), 형강(59.9%)이 급증하며 8.9% 증가
- ○ 자동차 생산지수는 노조의 부분파업에도 불구 친환경차 수출 호조 및 하계휴가 시점 이동(7월 말→8월 초) 등으로 전년 동월 대비 10.6% 상승
  - 자동차 수출대수는 전기차(36.4%), 하이브리드(32.7%) 증가에 힘입어 전년 동월 대비 15.3% 증가

□ 7월 서비스업 생산지수는 폭염 및 주식 거래대금 감소 등으로 3.5% 상승하며 상승폭 축소

- ○ 숙박·음식점업은 외국인 관광객 수 증가(20.8)%에도[b] 폭염 등의 영향으로 1.0% 하락하고 도·소매업은 6월 자동차 개별소비세 인하 종료[c]에 따른 승용차 내수 판매 증가세 둔화 등으로 상승폭(0.1%) 축소
- ○ 금융·보험업은 10.6% 상승, 보건·사회복지서비스업은 5.1% 상승으로 두 업종 모두 상승세 지속

► 경제 및 산업 주요 지표 동향

	2025년	2026년p				
		1~7월	7월	1~7월	5월	6월	7월
총수출 (십억 달러, 통관 기준)	709.3	395.4	60.7	595.3	87.6	102.0	99.2
	(3.8)	(0.8)	(5.7)	(50.6)	(52.9)	(70.4)	(63.3)
제조업생산지수 (2020=100)	114.9	113.5	116.5	116.7	113.4	125.1	121.1
	(3.0)	(3.7)	(7.0)	(2.8)	(-1.2)	(6.3)	(3.9)
반도체	180.6	174.6	183.9	185.8	180.8	204.6	185.3
	(12.8)	(15.9)	(21.3)	(6.4)	(1.5)	(2.2)	(0.8)
기초화학물질	96.1	95.6	97.6	92.9	86.9	87.9	97.2
	(-3.1)	(-3.1)	(-4.7)	(-2.8)	(-12.0)	(-8.8)	(-0.4)
철강	92.3	93.3	96.5	95.4	94.7	95.4	101.7
	(-3.7)	(-3.3)	(1.2)	(2.3)	(-0.3)	(0.7)	(5.4)
자동차	125.9	127.2	120.3	129.1	123.2	145.8	133.0
	(1.0)	(1.6)	(6.5)	(1.5)	(-5.3)	(12.6)	(10.6)
서비스업생산지수 (2020=100)	119.9	117.7	119.2	122.7	124.1	128.3	123.4
	(2.0)	(1.4)	(2.3)	(4.3)	(4.6)	(5.4)	(3.5)
도·소매	107.5	105.6	107.0	109.2	109.9	110.8	107.1
	(2.9)	(1.7)	(5.4)	(3.4)	(2.6)	(4.1)	(0.1)
숙박·음식점	116.7	114.7	120.8	115.5	124.5	117.2	119.6
	(-0.9)	(-2.0)	(1.5)	(0.7)	(2.3)	(1.1)	(-1.0)

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

2. 에너지 가격

*최근 가격 동향은 에너지브리프를 참고 바람

에너지브리프

국제 에너지 가격

□ **7월 국제 에너지 가격은 원유와 원료탄이 전월 대비 각각 3.4%, 10.2% 하락, JKM은 전월 대비 10.2% 상승**

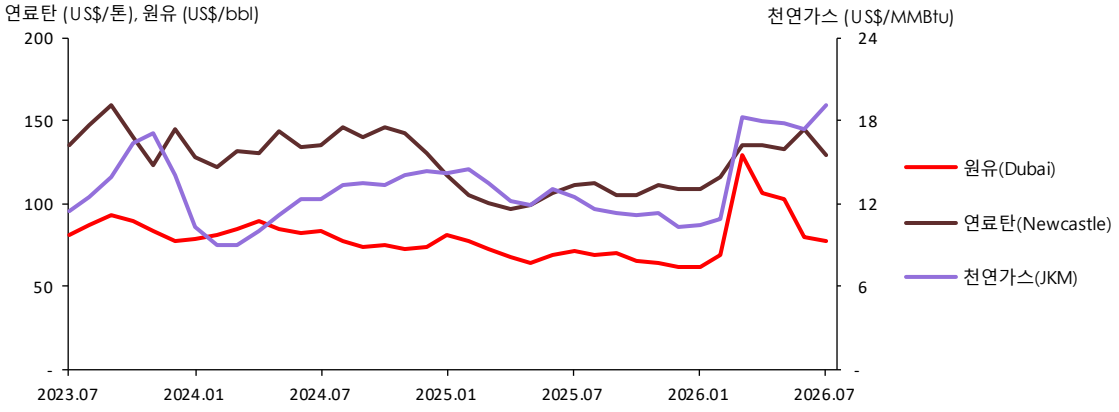
- 7월 국제 유가는 미국-이란간 무력충돌 재개로 인한 지정학적 리스크 증가로 인해 하락세 둔화
  - 7월 12일 이란 혁명수비대가 호르무즈 해협 재봉쇄를 선언하고 미국이 이란 해안 및 군사 기지에 대한 공습을 실시하여 7월 6일 배럴당 68.6달러까지 하락했던 국제유가는 7월 23일 기준 92.2달러로 상승
- 국제 연료탄 가격은 7월 중국 남부 지역 폭우로 인한 수력 발전 급증과 서유럽의 일시적인 기온 하락으로 연료탄 수요가 감소하여 전월 대비 10.2% 하락[d]
- 국제 가스 가격의 경우 JKM, TTF는 전월 대비 각각 10.2%, 19.1% 상승
  - 동아시아 LNG 가격 지표인 JKM과 유럽 가스 가격 지표인 TTF는 미국-이란간 갈등이 재점화되어 호르무즈 해협이 다시 봉쇄된 영향으로 전월 대비 상승

▶ 국제 에너지 가격 동향

	2024년	2025년				2026년		
			5월	6월	7월	5월	6월	7월
원유 ($/bbl)	79.6	69.4	63.7	69.3	70.9	103.1	79.5	76.7
	(-3.0)	(-12.8)	(-5.9)	(8.7)	(2.3)	(-2.4)	(-23.0)	(-3.4)
연료탄 ($/톤)	135.6	106.3	99.6	105.9	111.4	132.2	144.4	129.6
	(-22.3)	(-21.6)	(3.3)	(6.3)	(5.2)	(-1.7)	(9.2)	(-10.2)
천연가스 ($/MMBtu)								
TTF	11.0	11.9	11.7	12.4	11.7	16.1	15.2	18.1
	(-15.9)	(8.8)	(1.7)	(6.0)	(-5.9)	(5.1)	(-5.8)	(19.1)
JKM	11.9	12.3	11.8	13.1	12.5	17.7	17.3	19.1
	(-17.7)	(3.1)	(-3.3)	(10.4)	(-4.0)	(-0.9)	(-2.4)	(10.2)

주: 원유는 두바이유, 연료탄은 호주 뉴캐슬 기준. 연료탄과 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 국제 유가 하락의 영향으로 전월 대비 각각 6.1%, 6.5% 하락

- ○ 지난 6월 17일 중동 종전 양해각서 서명으로 인한 국제 유가 급락으로 국내 휘발유 및 경유 가격 하락
  - 종전 양해각서 서명에도 불구하고 7월 중 미국-이란 간 갈등이 재점화하자 정부는 7월 24일 발표된 최고가격제 8차 고시에서 휘발유, 경유 최고 가격을 7차 고시 가격으로 동결

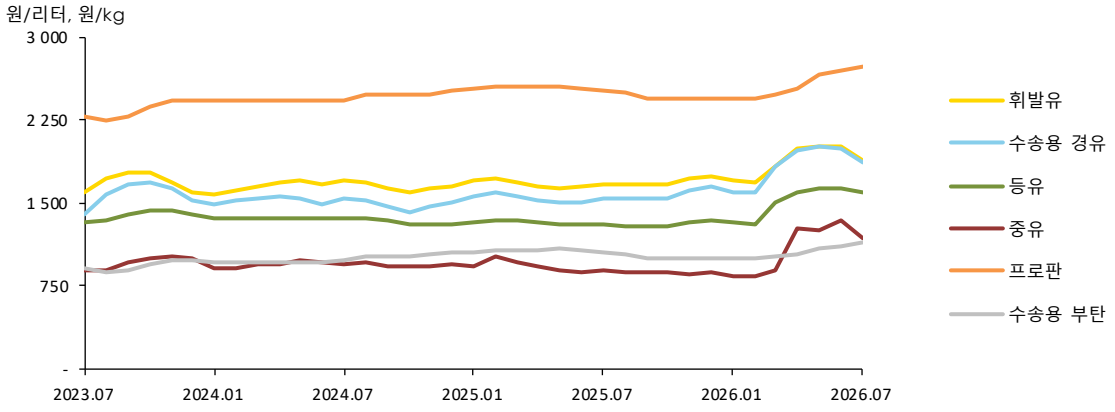
  ※ 6월 26일 7차 고시 기준 휘발유 및 경유 상한선은 각각 리터 당 1,784원, 1,773원을 적용
- ○ 6월 원/달러 환율이 1,500원 아래로 하락한 점도 국내 석유제품 가격 하방 압력 요인으로 작용
- ○ 정부는 유류세 인하조치를 11월까지 연장시행하고, 휘발유와 경유 세금 인하율을 각각 15%, 25%로 적용
  - 휘발유 유류세는 리터 당 698원, 경유 유류세는 리터 당 436원을 적용
- ○ SK가스와 E1 등 공급사의 가격 인상 결정으로 프로판 및 부탄 가격은 전월 대비 각각 1.4%, 2.4% 상승
  - 국제 LPG 가격 상승 및 누적된 원가 부담을 공급가격에 반영한 영향으로 7월에 소폭 인상

► 국내 석유제품 가격 동향

	2024년	2025년				2026년		
			5월	6월	7월	5월	6월	7월
휘발유 (원/리터)	1 646.8	1 680.3	1 636.4	1 642.1	1 667.6	2 011.2	2 004.7	1 882.4
	(0.2)	(2.0)	(-0.6)	(0.3)	(1.6)	(1.3)	(-0.3)	(-6.1)
수송용 경유 (원/리터)	1 502.6	1 552.9	1 502.1	1 505.4	1 531.6	2 005.7	1 998.7	1 867.9
	(-3.6)	(3.3)	(-0.7)	(0.2)	(1.7)	(1.3)	(-0.4)	(-6.5)
중유 (원/리터)	938.5	901.2	896.9	874.3	885.5	1 253.9	1 335.1	1 171.5
	(0.8)	(-4.0)	(-2.3)	(-2.5)	(1.3)	(-1.6)	(6.5)	(-12.3)
프로판 (원/kg)	2 446.2	2 501.1	2 546.2	2 533.5	2 506.6	2 661.3	2 690.6	2 729.2
	(3.1)	(2.2)	(0.0)	(-0.5)	(-1.1)	(5.4)	(1.1)	(1.4)
수송용 부탄 (원/리터)	995.3	1 044.1	1 089.0	1 074.5	1 053.5	1 089.5	1 107.3	1 134.3
	(4.0)	(4.9)	(1.4)	(-1.3)	(-2.0)	(4.9)	(1.6)	(2.4)

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 주택용, 일반용이 전월과 동일 수준 유지, 업무난방용과 산업용은 전월 대비 상승

- 주택용과 일반용 도매요금의 경우 2024년 7월 인상 이후 변화가 없으며, 소매요금은 2025년 7월 인상 이후 동일한 수준을 유지

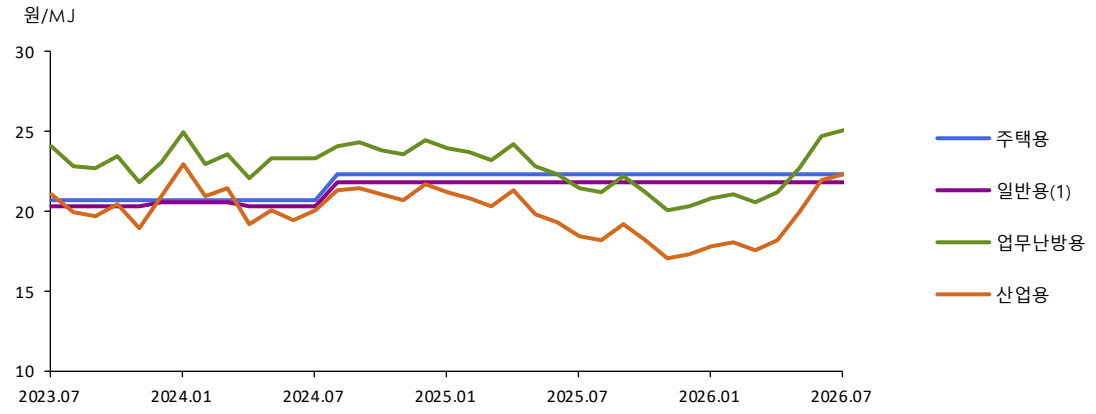
  ※ 도시가스 소매요금은 서울지역 도시가스 요금표를 기준으로 함

- 업무난방용, 산업용 도시가스 요금은 원료비가 전월 대비 0.3원/Mcal 상승한 20.0원/Mcal로 조정되어 전월 대비 각각 1.4%, 1.6% 상승

□ 7월 전기요금은 주택용, 일반용, 산업용 모두 전월 수준을 유지

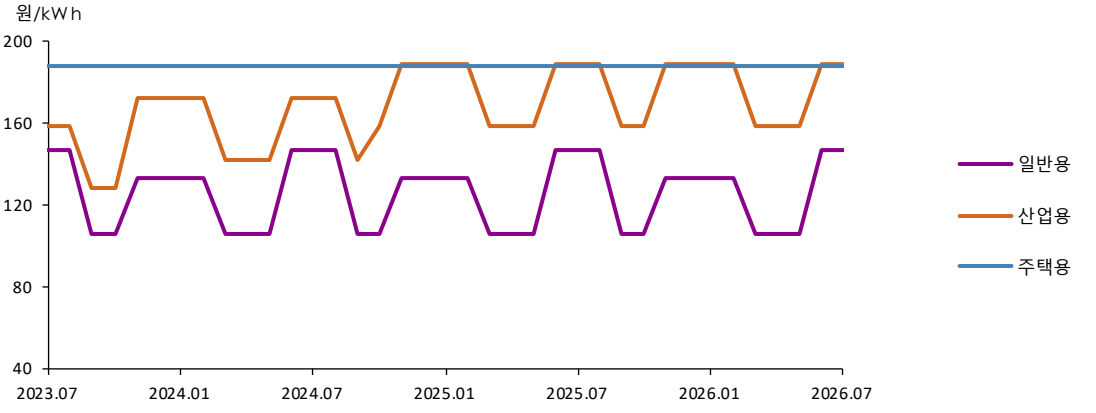
- 주택용 전력량 요금, 일반용 여름철 전력량 요금은 2023년 5월 요금 조정 이후 동일 수준 유지, 산업용 여름철 전력량 요금도 2024년 10월 요금 조정 이후 동일 수준 유지
- 한전은 주택용 여름철 누진제 구간을 완화하고 에너지캐시백 혜택 확대 시행
  - 1단계 200kWh, 2단계 400kWh인 누진 구간을 8월 31일까지 1단계 300kWh, 2단계 450kWh로 확대
  - 12월말까지 기존에는 직전 2개년 동월 평균 사용량 대비 3% 이상 절감할 경우 받을 수 있었던 캐시백 혜택을 1% 이상으로 완화하고, 캐시백 지급단가도 1kWh 당 20~30원 추가 인상

► 용도별 도시가스 요금 추이



주: 서울 기준, 자료: 한국도시가스협회

► 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 수입은 호르무즈 사태 영향이 본격화한 4월 이후 처음으로 증가하여 전년 동월 대비 3.7% 증가**

- 원유 수입량은 중동 지역 수급 여건 개선으로 호르무즈 사태 이후 처음으로 증가 전환하여 9.8% 증가
- 석유제품 수입량은 국제 가격이 높은 수준에 머물며 주요 품목 수입이 모두 감소하여 27.6% 감소
  - 납사 수입량은 에틸렌-납사 스프레드가 축소(-40.9%)되는 등 수익성 악화로 38.3% 감소. LPG의 경우 프로판 가격 상승률이 전년 동월 대비 0.9%에 그치며 수입량 감소 폭은 3.1%로 상대적으로 제한
- 천연가스 수입량은 국내 재고가 3월 이후 낮은 수준을 지속하고, 철강·기계류 등 산업 부문에서의 수요가 확대되며 높은 국제가격(JKM 기준, 전년 동월 대비 52.4%)에도 불구, 전년 동월 대비 8.8% 증가
- 석탄 수입량은 무연탄과 원료탄 수입 감소에도 불구하고 발전용 및 철강·석유화학 등 산업용 수요 증가로 기타 유연탄 수입이 18.7% 늘며 전년 동월 대비 8.2% 증가
- 에너지 수입량이 증가하고 주요 수입 품목의 수입단가가 상승하며 에너지 수입액[e]은 전년 동월 대비 40.8% 증가함. 에너지 수출은 수출량 감소에도 석유제품의 국제 가격 상승으로 수출 단가가 약 59% 상승하며 수출액은 48.9%로 크게 증가

► **에너지 수출입 및 국내 생산**

	2025년p	2026년p				
		1~7월	7월	1~7월	5월	6월	7월
에너지 수입량 (백만 toe)	328.3	186.4	28.8	183.6	22.9	24.1	29.8
	(-1.6)	(-3.7)	(7.3)	(-1.5)	(-15.6)	(-2.8)	(3.7)
원유 (백만 bbl)	1 028.5	592.4	84.9	560.3	72.8	73.6	93.2
	(-0.1)	(-1.5)	(0.9)	(-5.4)	(-22.9)	(-12.7)	(9.8)
석유제품 (백만 bbl)	375.0	222.2	35.6	185.4	24.5	21.7	25.7
	(-4.8)	(-3.9)	(7.2)	(-16.6)	(-17.8)	(-25.4)	(-27.6)
석탄 (백만 톤)	111.1	58.6	11.5	69.8	8.4	10.1	12.5
	(-4.1)	(-12.1)	(13.8)	(19.2)	(20.5)	(31.7)	(8.2)
천연가스 (백만 톤)	46.7	26.6	3.6	26.2	3.0	3.3	3.9
	(0.9)	(0.6)	(18.4)	(-1.8)	(-25.7)	(5.3)	(8.8)
에너지 수입액 (십억US$, CIF)	138.9	82.0	11.6	90.8	14.1	14.0	16.2
	(-13.9)	(-14.6)	(-10.3)	(10.7)	(21.6)	(38.9)	(39.8)
수입액 비중 (%)	22.0	22.7	21.3	21.2	23.2	21.2	23.6
에너지 수입 의존도 (%)	92.9	92.5	92.4	92.3	91.1	91.4	92.6
에너지 수출량 (백만 toe)	70.7	40.4	6.5	37.7	4.7	5.3	6.1
	(-0.8)	(-3.4)	(5.3)	(-6.7)	(-24.2)	(-13.1)	(-6.6)
에너지 수출액 (십억US$, FOB)	43.4	24.8	4.0	34.3	5.1	4.8	6.0
	(-9.9)	(-16.3)	(-5.3)	(38.0)	(44.7)	(29.5)	(48.9)
국내 생산							
신재생·기타 (백만 toe)	20.9	12.5	2.0	12.9	1.8	1.9	1.9
	(6.3)	(6.0)	(14.8)	(2.7)	(2.8)	(3.2)	(-5.5)
수력 (TWh)	3.8	2.0	0.3	1.9	0.3	0.3	0.4
	(-11.8)	(-31.7)	(-54.1)	(-7.8)	(-29.6)	(-26.8)	(27.9)

주: p는 잠정치, ( )는 전년 동기 대비 증가율(%), 에너지 수입액에는 우라늄 포함, 수입액 비중(%)은 총수입액에서 에너지 수입액이 차지하는 비중, 에너지수입의존도에는 원자력 포함, 수출량의 대부분은 석유제품이 차지
자료: 에너지수급통계(KEEI), 한국무역협회

4. 에너지 소비

□ **7월 일차에너지 소비는 석탄, 가스, 원자력 증가에도 석유, 신재생·기타 감소로 전년 동월 대비 4.4% 감소**

- 석탄 소비는 산업 부문 감소를 발전 부문 증가가 상쇄하며 전년 동월 대비 0.6% 증가. 산업 부문은 철강 외 업종 무연탄 소비가 급감하며 1.7% 감소. 발전 부문은 신재생·기타 감소를 석탄이 대체하며 2.4% 증가.
- 가스 소비는 건물용 감소에도 발전용, 산업용이 늘며 2.6% 증가. 산업용은 석유화학 감소에도 철강, 기계류 등에서 늘며 1.5% 증가, 건물용은 근무일수 감소 등으로 1.4% 감소. 발전용은 2.5% 증가
- 석유 소비는 수송 부문의 소폭 증가에도 납사, LPG 등 석유화학 원료용 소비의 급감으로 14.6% 감소
- 원자력 발전은 계획예방정비 등으로 정지한 원전 수 1기 감소 및 새울3호기 시운전 등으로 1.5% 증가

□ **에너지 최종 소비는 수송 부문 소폭 증가에도 산업 부문 급감 및 건물 부문의 감소로 8.1% 감소**

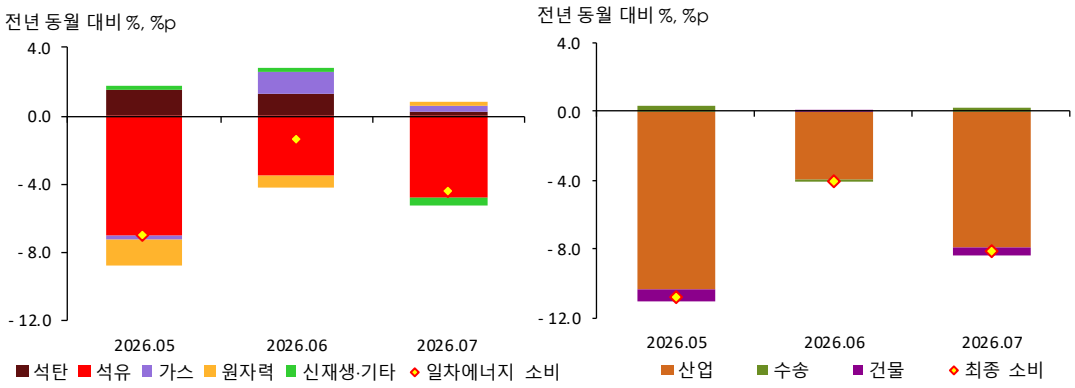
- 산업 부문 소비는 근무일수 1.0일 감소한 가운데 철강 생산지수 반등 및 반도체업 호황으로 철강, 기계류는 증가했으나, 석유화학 원료용을 중심으로 감소세가 다시 확대되며 12.3% 감소
- 수송 부문 소비는 화물 수요 확대 등에 따른 경유 소비 증가에 힘입어 전년 동월 대비 1.3% 증가
- 건물 부문 소비는 기온 효과 등에 따른 냉방수요 감소로 가정 및 상업 부문에서 모두 줄며 2.3% 감소
- 에너지원별 최종 소비는 가스, 열을 제외한 모든 에너지원에서 감소

► **에너지 소비 동향**

	2025년p	2026년p				
		1~7월	7월	1~7월	5월	6월	7월
일차에너지 소비 (백만 toe)	**306.0**	**179.1**	**27.4**	**174.3**	**22.1**	**23.4**	**26.2**
	(-1.6)	(-1.0)	(6.8)	(-2.7)	(-7.0)	(-1.4)	(-4.4)
최종 소비 (백만 toe)	**210.6**	**124.3**	**17.8**	**118.2**	**14.6**	**15.5**	**16.4**
	(-1.5)	(-0.5)	(8.5)	(-4.9)	(-10.7)	(-4.0)	(-8.1)
- 원료용 제외	137.4	81.3	10.9	79.7	9.7	10.1	10.8
	(-1.9)	(-1.0)	(5.7)	(-1.9)	(-2.9)	(-0.3)	(-1.0)

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

□ **7월 석탄 소비는 산업 부문에서 감소했으나 발전 부문의 증가세가 지속되어 전년 동월 대비 0.6% 증가**

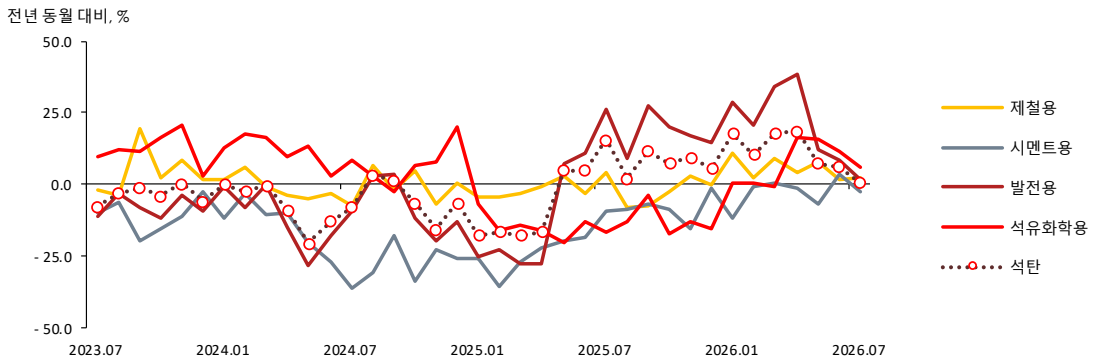
- 산업 부문에서는 석탄 소비 비중이 가장 높은 철강 업종을 중심으로 석탄 소비가 늘어났으나, 철강 외 업종의 무연탄 소비가 크게 줄어들면서 전체 산업용 석탄 소비는 전년 동월 대비 1.7% 감소
  - 철강업의 석탄 소비는 선철(0.2%) 및 전로강(2.0%) 생산 증가와 전년 동월 포스코 3파이넥스 공장 가동 중단[4]에 따른 기저효과 등으로 전년 동월 대비 2.5% 증가
  - 반면, 철강 외 업종에서는 무연탄 소비가 약 40% 감소하여 전체 산업용 석탄 소비 감소를 주도
- 발전 부문 석탄 소비는 기저 발전을 담당하는 원자력 발전이 소폭 증가(1.5%)에 그친 한편, 신재생·기타 발전량이 감소(-2.9%)하면서 석탄 발전량이 늘어나 전년 동월 대비 2.4% 증가
  - 석탄 발전 설비이용률은 전년 동월 대비 3.2%p 상승한 69.7%를 기록했고, 발전량도 3.5% 증가. 이에 따라 전체 발전량에서 석탄이 차지하는 비중은 37.4%로 가스(22.8%)와 원자력(27.4%)을 상회

▶ 석탄 소비 동향

	2025년p	2026년p				
		1~7월	7월	1~7월	5월	6월	7월
석탄 (백만 톤)	**112.3**	**60.5**	**11.8**	**66.8**	**8.5**	**9.6**	**11.9**
	(-0.7)	(-6.4)	(15.7)	(10.4)	(7.4)	(6.1)	(0.6)
산업	45.0	26.4	3.8	26.8	3.8	3.8	3.7
	(-5.0)	(-3.4)	(-1.6)	(1.3)	(2.0)	(3.0)	(-1.7)
철강	31.9	18.4	2.8	19.4	2.8	2.7	2.9
	(-2.1)	(-1.3)	(4.0)	(5.5)	(7.6)	(1.9)	(2.5)
원료탄	23.5	13.6	2.1	14.1	2.1	2.0	2.1
	(-1.2)	(0.2)	(4.6)	(3.9)	(6.1)	(1.3)	(1.6)
건물	0.302	0.114	0.003	0.114	0.007	0.002	0.002
	(-11.8)	(-15.5)	(-0.1)	(-0.0)	(40.0)	(-50.0)	(-33.9)
발전	66.6	33.7	8.0	39.9	4.6	5.8	8.2
	(2.7)	(-8.5)	(26.5)	(18.4)	(12.8)	(9.1)	(2.4)

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

▶ 주요 용도별 석탄 소비 증가율 추이



6. 석유

□ **7월 석유 최종소비는 수송 부문에서 소폭 증가했으나 산업용 소비가 크게 줄며 전년 동월 대비 15.3% 감소**

○ 산업 부문 소비는 납사와 LPG의 석유화학 원료용 소비가 크게 감소하며 전년 동월 대비 23.6% 감소

- 기초 화학물질 생산지수는 소폭 하락(-0.4%)하는 데 그쳤으나 기초유분 수익성이 악화되며 기초유분 생산 및 수출은 감소함. 이에 따라 석유화학 원료용 납사와 LPG 소비도 각각 25.6%와 27.5% 감소
- 원료용 소비는 4월 이후 점차 회복되는 흐름을 보였으나 전년 높은 소비 수준에 따른 기저효과로 감소 폭이 크게 나타남. 특히 프로판은 상대가격 개선에도 납사 수입 보조금[8] 등의 영향으로 더욱 크게 감소

○ 수송 부문 소비는 전년 대비 높은 가격에도 화물 운송 수요가 확대되며 전년 동월 대비 1.2% 증가

- 국내 석유제품 가격은 전년 동월보다 높았으나 6월 말 석유 최고가격 인하로 전월 대비로는 하락. 이와 함께 운수 및 창고업 생산이 증가하고 1차 철강·자동차 등의 출하가 확대되며 경유 소비가 2.0% 증가

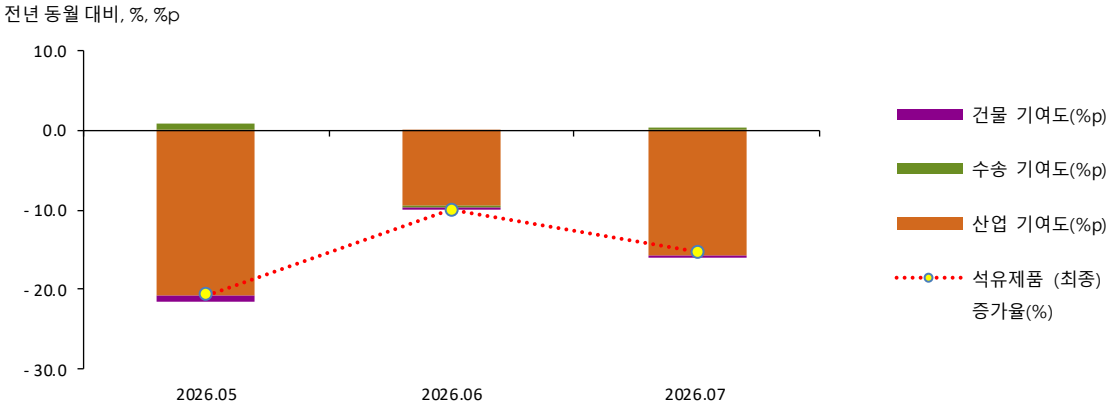
○ 건물 부문 소비는 음식점업 활동이 둔화되는 등 상업 부문 LPG 소비가 줄며 전년 동월 대비 1.4% 감소

▶ **석유제품 부문별 소비 동향**

	2025년p	2026년p				
		1~7월	7월	1~7월	5월	6월	7월
최종소비 (백만 bbl)	**780.7**	**455.4**	**71.6**	**413.3**	**50.7**	**56.4**	**60.6**
	(-2.0)	(-1.2)	(16.3)	(-9.2)	(-20.8)	(-10.0)	(-15.3)
산업	497.6	292.9	47.6	252.3	30.1	34.3	36.4
	(-1.9)	(-1.0)	(12.9)	(-13.9)	(-30.7)	(-14.7)	(-23.6)
납사	350.6	210.2	34.8	180.9	21.6	24.8	25.9
	(-2.4)	(1.6)	(19.1)	(-13.9)	(-29.7)	(-7.6)	(-25.6)
수송	242.4	138.7	21.8	137.8	18.5	20.0	22.1
	(-2.4)	(-1.8)	(27.9)	(-0.6)	(2.5)	(-0.8)	(1.2)
건물	40.8	23.8	2.2	23.2	2.1	2.1	2.2
	(0.1)	(0.2)	(-8.1)	(-2.8)	(-15.3)	(-9.5)	(-1.4)
발전 (백만 bbl)	**4.15**	**2.60**	**0.72**	**2.25**	**0.27**	**0.42**	**0.54**
	(22.9)	(69.2)	(171.1)	(-13.4)	(5.1)	(-14.1)	(-25.4)

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**



7. 가스

□ **7월 가스 소비는 건물 부문 및 석유화학 감소에도 철강, 기계류 등 증가에 힘입어 전년 동월 대비 2.6% 증가**

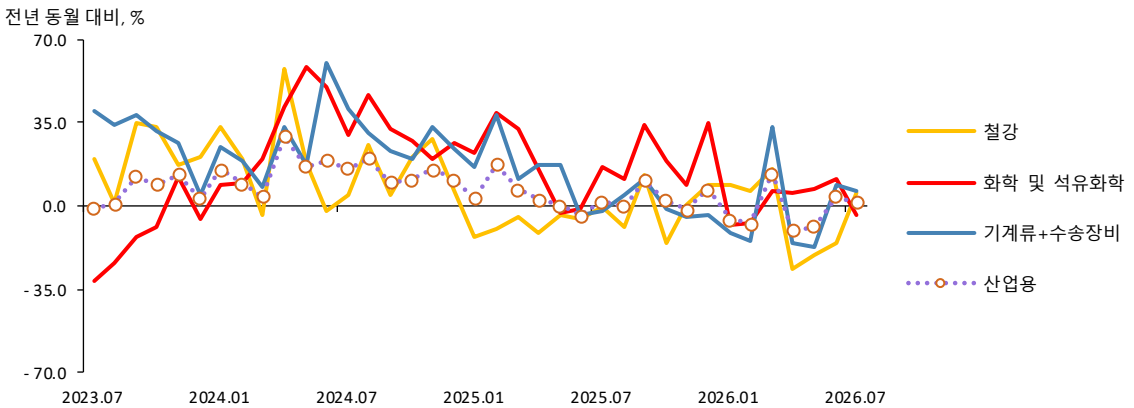
- 총발전량이 1.2% 감소한 가운데 석탄+원자력+신재생·기타 발전량이 1.7% 증가한 결과 첨두부하인 가스발전량이 감소한 반면 기저효과 등으로 발전 부문 가스 소비는 전년 동월 대비 2.5% 증가
- 산업 부문 가스 소비는 석유화학의 감소에도 철강, 기계류, 수송장비 증가로 전년 동월 대비 1.5% 증가
  - 석유화학 가스 소비는 현물 LNG 가격(JKM)이 전월 대비 10.2% 상승한 가운데 천연가스 소비는 전년 동월 대비 22.5% 감소. 반면 도시가스 소비는 11.2% 증가했으나 증가세는 둔화
  - 기계류 가스 소비는 반도체업의 호황으로 상용자가발전 등에 사용되는 천연가스(5.3%)를 중심으로 2.3% 증가, 철강업은 생산지수가 큰 폭으로 증가한 가운데 증가세로 전환하며 5.2% 증가
- 건물 부문 가스 소비는 근무일수 감소(-1.0일) 및 수요가수 감소 등의 영향으로 가정(-0.7%) , 상업(-1.8%), 공공(-18.5%) 부문 모두 감소하며 전체적으로 전년 동월 대비 1.4% 감소

► **가스(천연 + 도시) 소비 동향**

	2025년p	2026년p				
		1~7월	7월	1~7월	5월	6월	7월
가스 (백만 toe)	**60.7**	**37.1**	**4.3**	**37.4**	**4.2**	**4.2**	**4.4**
(천연가스 일차+도시가스 일차)	(-0.6)	(1.1)	(-7.0)	(0.9)	(-1.4)	(8.1)	(2.6)
발전 (CHP 포함)	28.3	16.9	2.4	17.6	2.1	2.0	2.5
	(-5.4)	(-2.5)	(-11.4)	(4.5)	(1.3)	(2.3)	(2.5)
산업	11.9	7.0	0.9	6.8	0.9	0.9	0.9
	(3.8)	(4.0)	(1.7)	(-2.0)	(-8.4)	(4.2)	(1.5)
건물	14.3	9.6	0.5	8.9	0.7	0.5	0.5
	(4.9)	(6.2)	(-2.0)	(-7.7)	(-11.5)	(-2.9)	(-1.4)
천연가스 일차 (백만 톤)	46.1	27.8	3.2	28.5	3.2	3.1	3.4
	(-0.7)	(0.9)	(-7.3)	(2.6)	(-1.3)	(7.5)	(3.7)
도시가스 최종 (십억 Nm^3)	21.8	14.1	1.1	13.3	1.3	1.2	1.1
	(2.3)	(3.2)	(-3.5)	(-5.8)	(-3.9)	(4.7)	(1.0)

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

► **주요 산업 업종별 가스(천연+도시) 소비 추이**



8. 전기[h]

□ **7월 전기 소비는 수송용이 증가세를 지속했으나, 산업용과 건물용이 줄며 전년 동월 대비 1.7% 감소**

○ 산업용 소비는 근무일수가 전년 동월 대비 1.0일 감소한 가운데, 기계류와 수송장비에서 증가했으나 석유화학과 철강에서 줄며 전년 동월 대비 0.9% 감소

- 기계류에서는 반도체 수출 금액 7월 역대 최고치 달성 등으로 전기 소비가 전년 동월 대비 3.6% 증가
- 석유화학의 전기 소비는 석유화학 경기 회복 지연, 합성수지를 중심으로 제품 생산 감소 지속, 근무일수 감소 등의 영향으로 전년 동월 대비 6.6% 줄며 감소세를 지속
- 수송장비에서는 친환경차와 선박을 중심으로 내수와 수출이 빠르게 늘며 전년 동월 대비 2.8% 증가
- 철강업에서는 철강 수출 증가에도 불구하고 국내 건설경기 부진과 지난 3개월간 급감했던 상용자가발전이 반등하는 등의 영향으로 전기 소비가 전년 동월 대비 3.3% 감소

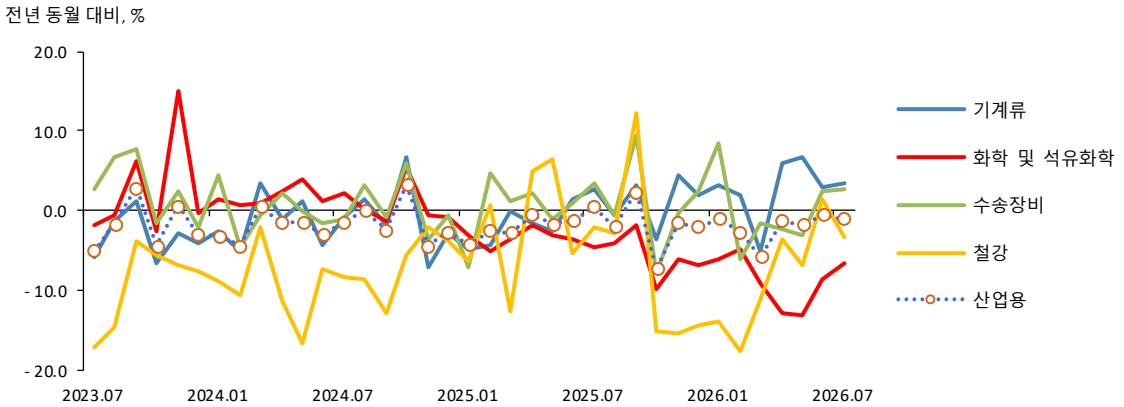
○ 건물 부문 전기 소비는 냉방도일 감소(-10.1%) 등으로 가정, 상업, 공공용이 모두 줄며 2.9% 감소

▶ **전기의 부문별 소비 동향**

	2025년p	2026년p				
		1~7월	7월	1~7월	5월	6월	7월
전기 (TWh)	**536.7**	**309.8**	**47.7**	**308.1**	**40.1**	**42.5**	**46.9**
	(0.0)	(0.6)	(3.9)	(-0.6)	(-0.0)	(1.4)	(-1.7)
산업	258.9	151.5	22.6	148.5	20.5	21.0	22.4
	(-1.9)	(-1.8)	(0.5)	(-2.0)	(-1.7)	(-0.5)	(-0.9)
수송	6.8	3.8	0.6	4.5	0.6	0.6	0.7
	(-23.8)	(-24.7)	(-23.4)	(20.4)	(24.8)	(20.4)	(16.7)
건물	271.1	154.5	24.5	155.0	19.0	20.9	23.8
	(2.8)	(4.0)	(8.1)	(0.3)	(1.2)	(3.0)	(-2.9)
가정	85.8	46.9	8.1	47.0	5.9	6.4	7.7
	(1.7)	(3.7)	(11.0)	(0.1)	(0.1)	(2.5)	(-4.9)
상업	151.5	88.0	13.5	88.3	10.7	11.9	13.2
	(3.5)	(4.4)	(7.1)	(0.3)	(1.8)	(3.4)	(-2.1)

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

▶ **제조업 전력다소비업종 전기 소비 증가율 추이**

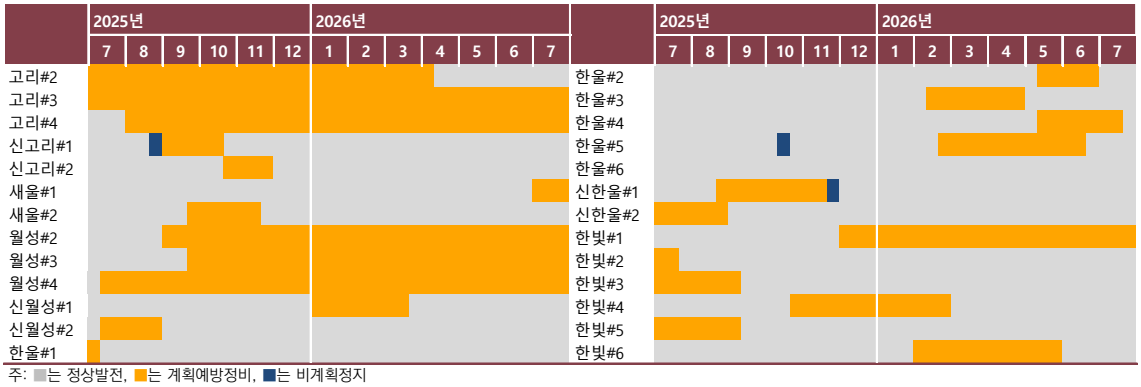


9. 원자력

□ **7월 원자력 발전량은 새울3호기의 시운전 및 예방정비 등으로 정지한 원전 수의 감소 등으로 인해 1.5% 증가**

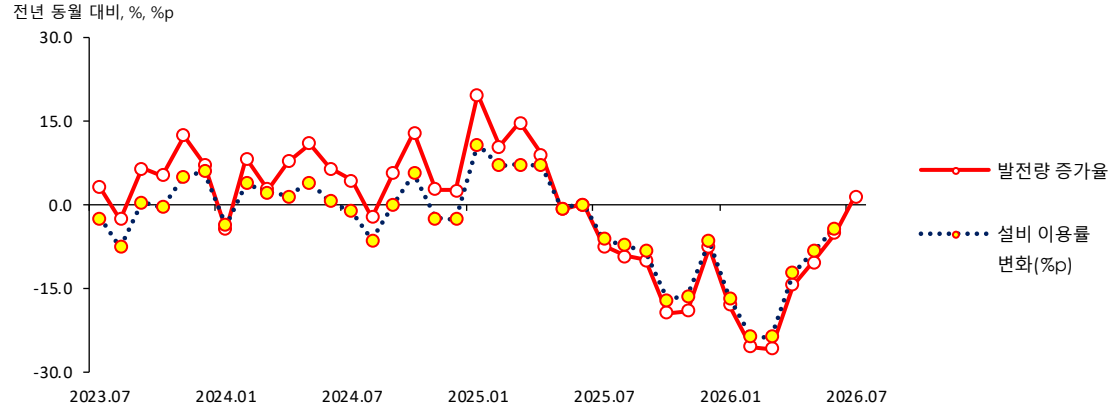
- ㅇ 계속운전준비를 위한 정지와 계획예방정비 등으로 정지한 원전의 수는 8기로 전년 동월 대비 1기 감소하였으며, 신규 원전인 새울3호기의 시운전 등으로 설비 이용률은 1.2%p 상승한 80% 수준을 기록
  - 새울1호기('26.7.2~8.23)는 7월부터 계획예방정비에 착수하였으며, 한울4호기('26.5.18~7.18), 월성3호기('25.9.26~'26.7.22)는 7월 중 계획예방정비를 마치고 재가동
  - 월성2호기('25.9.1~'26.11.1), 월성4호기('25.7.18~'26.9.17)는 계획예방정비를 지속
  - 고리3~4호기, 한빛1호기(950MW)는 설계수명 만료로 인해 계속운전을 위한 계획예방정비 중[i]
  - 신규 원전인 새울3호기는 지난 4월 12일 시운전에 착수하였으며, 올 하반기 상업운전 예정[j]
  - 예방정비량이 전년 동월 대비 늘었으나 증가폭은 지속적으로 축소되었으며, 발전량은 증가세로 전환
- ㅇ 총 발전량에서 원자력 발전 비중은 전년 동월 대비 0.7%p 증가한 27.4%를 차지
  - 원자력 발전과 석탄 발전의 비중 증가로 인해 기저(원자력+석탄) 발전량 비중은 전년 동월 대비 2.4%p 상승한 64.8% 수준을 기록

► **원전 가동 및 정지 일지**



주: ■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 재생 발전량(폐기물 제외)은 풍력·수력의 급증에도 태양광의 감소로 전년 동월 대비 1.0% 감소[k]**

- 태양광은 설비용량 증가(13.5%, 3.9GW)에도 전년 동월 기록적 날씨의 기저효과로 일조시간(-29.1%) 및 일사량(-12.7%)이 감소하고 전년 동월 발전량(52.2%) 급증에 대한 기저효과도 영향을 미치며 4.7% 감소
- 풍력 발전량은 평균 풍속이 4.9% 높아지면서 전년 동월 대비 46.1% 증가하여 4개월만에 증가로 전환
- 수력 발전은 전년 동월 급감(-54.0%)의 기저효과와 중부지방에 강수량이 집중된 현상 등으로 27.5% 증가
- 총 발전량 중 재생에너지 발전 비중은 9.9%로 전월 대비 2.5%p 하락, 재생에너지 발전량 중 태양광 발전 비중은 68.6%로 전월 대비 6.7%p 하락

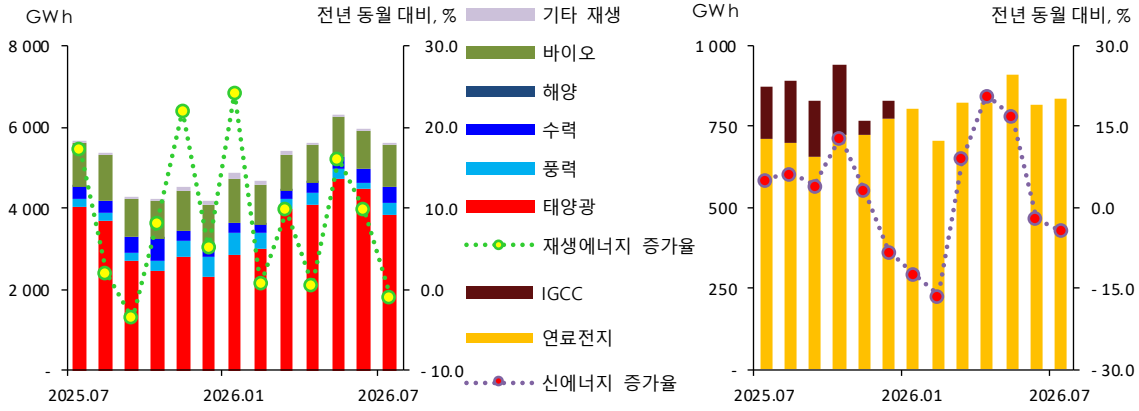
□ **7월 신에너지 발전량은 연료전지의 증가에도 IGCC 정비 지속으로 전년 동월 대비 4.2% 감소[l]**

- 신에너지인 연료전지는 설비용량이 19.6%(242.7MW) 증가하면서 전년 동월 대비 17.1% 증가. IGCC 발전은 태안화력발전소 화재('25.12.9.)[m]로 약 9개월간 예방정비('25.12.11~'26.9.23.) 지속

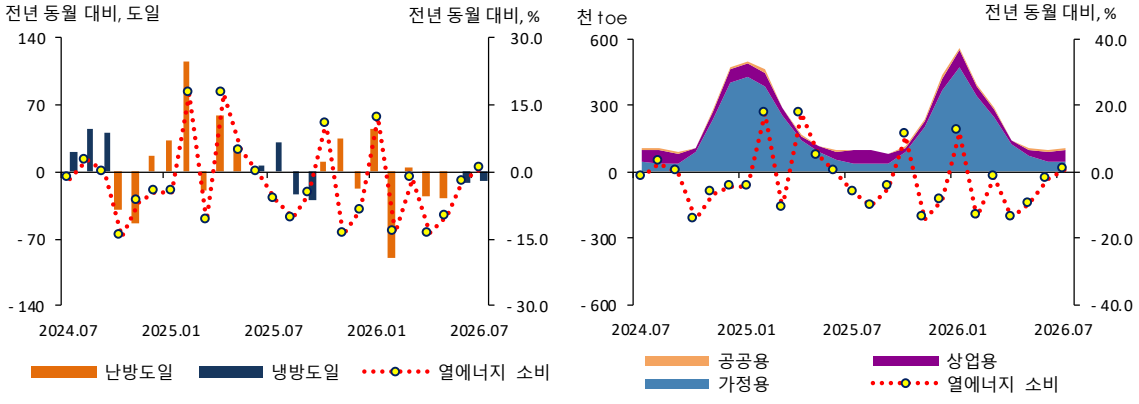
□ **7월 열에너지 소비는 전년 동월의 기저효과로 상업·공공 부문의 감소에도 가정 부문의 증가로 0.7% 증가[n]**

전국 관측 이래(1973) 역대 2번째로 더웠던 작년 7월 가정용이 급감하고 상업용이 급증한데 따른 기저효과로 올해 7월 소비는 가정용이 늘고 상업용이 감소하면서 소폭 증가

▶ 재생 및 신에너지 발전량 추이



▶ 열에너지 소비 증가율 및 부문별 소비량 추이



11. 산업 부문

□ **7월 산업 부문 에너지 소비는 기계류, 철강의 증가에도 석유화학의 급감으로 전년 동월 대비 12.3% 감소**

○ 산업 부문 에너지 소비는 근무일수가 1.0일 감소한 가운데 석유화학의 원료용을 중심으로 감소세 확대

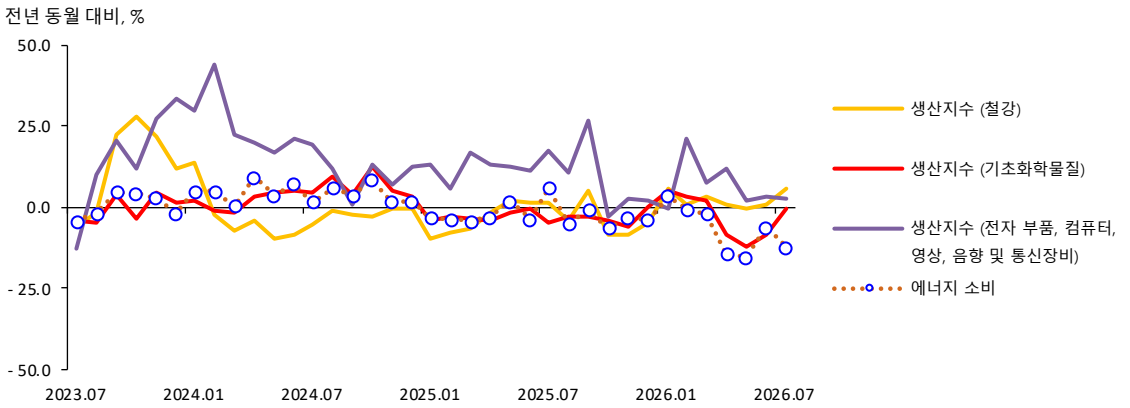
- 석유화학업은 기초화학물질 생산지수의 감소세 완화 지속에도 불구하고, 납사 및 LPG 등 원료용 소비 급감(-25.7%)으로 전반적인 에너지 소비의 감소세가 다시 확대되며 전체적으로 21.9% 급감
- 철강업 에너지 소비는 생산지수 증가세가 확대되는 가운데 석탄 소비는 2.5% 증가하고, 상용자가발전 등에 사용되는 천연가스 소비가 증가(5.3%)로 전환하는 등 전체적으로 전년 동월 대비 2.1% 증가
- 기계류에서는 반도체업 호황 등으로 한전에서의 수전량이 3.6% 증가하고, 상용자가발전용 천연가스 소비를 중심으로 가스 소비도 2.3% 증가하는 등 전체적으로 전년 동월 대비 3.1% 증가
- 수송장비에서의 에너지 소비는 전기차 등 친환경차 수출 호조 등으로 전년 동월 대비 5.1% 증가

► **산업 부문 에너지 소비 동향**

	2025년p	2026년p				
		1~7월	7월	1~7월	5월	6월	7월
산업 (백만 toe)	**128.6**	**75.6**	**11.5**	**70.4**	**9.2**	**9.8**	**10.1**
	(-2.6)	(-1.5)	(5.8)	(-6.9)	(-15.6)	(-6.1)	(-12.3)
화학 및 석유화학	65.7	38.9	6.3	34.0	4.2	4.6	4.9
	(-2.9)	(-1.7)	(10.9)	(-12.6)	(-26.6)	(-10.3)	(-21.9)
원료용(납사, LPG, 천연가스)	50.1	29.6	4.9	25.4	3.0	3.5	3.7
	(-0.7)	(0.8)	(17.0)	(-14.3)	(-31.1)	(-11.8)	(-25.7)
철강	25.7	14.9	2.2	15.4	2.2	2.1	2.3
	(-2.3)	(-1.8)	(3.5)	(3.6)	(3.9)	(0.1)	(2.1)
기계류	11.1	6.5	1.0	6.6	0.9	0.9	1.0
	(1.9)	(3.3)	(2.2)	(1.1)	(-0.6)	(3.5)	(3.1)
수송장비	3.1	1.9	0.3	1.9	0.2	0.3	0.3
	(2.8)	(3.1)	(3.2)	(-0.8)	(-4.4)	(7.7)	(5.1)
원료용 에너지 비중 (%)	56.9	56.8	60.1	54.5	53.3	54.5	55.3

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 경유 소비를 중심으로 전년 동월 대비 1.3% 증가**

○ 도로 부문 에너지 소비[o]는 전월 대비 석유제품 가격 하락과 유통단계의 재고 보충 수요로 0.5% 증가

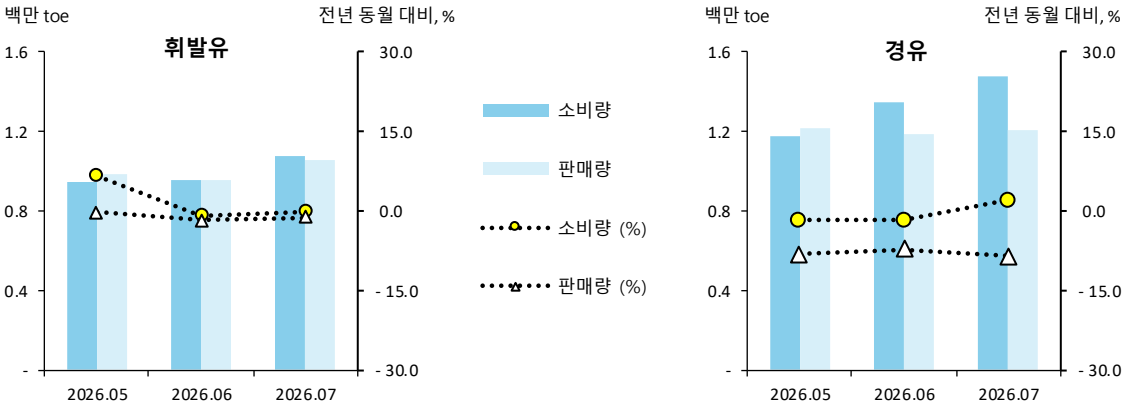
- 국내 휘발유·경유 가격은 전년 동월보다는 높게 유지되었으나 6월 말 석유 최고가격 인하로 전월 대비로는 하락함. 이에 더해 제조업 출하지수 상승 등 화물 수요가 확대되고 6월 말 낮아진 유통단계(주유소 등)의 재고[p] 수요가 늘며 경유 소비는 1.9% 증가하고 휘발유 소비는 전년 수준을 유지
- 반면 경유차 등록대수가 5.6% 감소하는 등 구조적인 감소 요인이 이어지고 근무일수도 축소되며 주유소 경유 판매량은 전년 동월 대비 8.7% 하락하였으며, 휘발유 판매량도 1.4% 감소
- 전기차 등록대수가 전년 동월 대비 41.5%로 빠른 증가세를 지속하며 도로 전기 소비는 34.1% 증가

▶ **수송 부문 에너지 소비 동향**

	2025년p	2026년p				
		1~7월	7월	1~7월	5월	6월	7월
수송 (백만 toe)	**34.1**	**19.5**	**3.1**	**19.4**	**2.6**	**2.8**	**3.1**
	(-3.4)	(-2.9)	(25.0)	(-0.6)	(2.4)	(-0.5)	(1.3)
도로	33.0	18.9	3.0	18.7	2.5	2.7	3.0
	(-2.6)	(-1.8)	(27.5)	(-1.3)	(3.0)	(-0.6)	(0.5)
휘발유	11.7	6.7	1.1	6.7	0.9	1.0	1.1
	(1.8)	(2.5)	(27.1)	(1.1)	(6.7)	(-0.9)	(-0.1)
경유	16.4	9.5	1.5	9.1	1.2	1.3	1.5
	(-6.4)	(-4.9)	(38.8)	(-4.4)	(-1.9)	(-1.8)	(1.9)
전기	0.340	0.186	0.028	0.253	0.035	0.036	0.037
	(32.5)	(32.5)	(35.4)	(35.9)	(41.5)	(38.7)	(34.1)
판매량 (백만 toe)							
휘발유	11.8	6.7	1.1	6.8	1.0	1.0	1.1
	(2.6)	(2.6)	(7.7)	(0.5)	(-0.3)	(-1.9)	(-1.4)
경유	17.6	10.2	1.5	9.6	1.4	1.4	1.4
	(-5.6)	(-5.1)	(0.8)	(-6.1)	(-8.2)	(-7.3)	(-8.7)

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

▶ **석유제품 소비 및 판매량 추이**



13. 건물 부문

□ **7월 건물 부문 소비는 기온효과 등으로 가정, 상업, 공공 부문이 모두 줄어 전년 동월 대비 2.3% 감소**

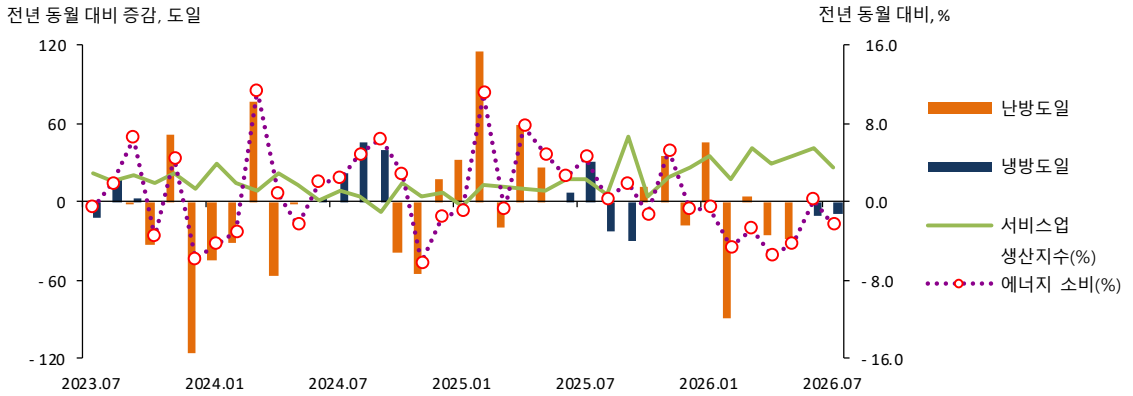
- ㅇ 가정 부문 소비는 기후 여건 등의 영향으로 전기를 중심으로 전년 동월 대비 3.2% 감소
  - 열대야일수가 9.7일로 7월 기준 관측 이래 최다를 기록하였으나, 역대 7월 중 두 번째로 더웠던 전년 동월의 기저효과로 냉방도일이 10.1% 줄어들면서 전기 소비는 4.9% 감소
  - 전기가 가정 부문 감소를 주도(기여도 -3.1%p)하고 그 외 에너지원의 기여도는 ±0.3%p 이내에 그침. 이에 따라 전기화율은 62.6%로 소폭 하락하였으나, 여전히 역대 7월 중 두 번째로 높은 수준을 유지
- ㅇ 상업 부문 소비는 서비스업 생산 증가에도 냉방 수요 감소 등으로 전년 동월 대비 1.8% 감소
  - 서비스업생산지수는 금융·보험업 호조 등으로 전년 동월 대비 3.5% 상승하며 18개월 연속 상승세를 이어갔으나, 에너지 소비 비중 및 집약도가 높은[9] 숙박·음식점업의 생산지수는 1.0% 하락

► **건물 부문 에너지 소비 동향**

	2025년p			2026년p			
		1~7월	7월	1~7월	5월	6월	7월
건물 (백만 toe)	**47.9**	**29.2**	**3.2**	**28.4**	**2.8**	**2.9**	**3.1**
	(2.7)	(3.9)	(4.5)	(-2.8)	(-4.3)	(0.2)	(-2.3)
가정	22.9	14.4	1.1	13.7	1.1	1.0	1.1
	(2.9)	(4.8)	(3.9)	(-5.0)	(-9.6)	(-2.9)	(-3.2)
상업	19.4	11.4	1.6	11.3	1.3	1.5	1.6
	(2.8)	(3.7)	(5.7)	(-0.6)	(1.2)	(2.9)	(-1.8)
공공	5.7	3.4	0.5	3.3	0.4	0.4	0.5
	(1.8)	(0.8)	(1.9)	(-1.2)	(-5.5)	(-1.3)	(-2.3)
난방도일 (18°C)	2 456.2	1 614.8	-	1 521.6	30.3	-	-
	(10.8)	(15.1)	-	(-5.8)	(-48.2)	-	-
냉방도일 (24°C)	227.2	112.0	99.2	90.8	-	1.6	89.2
	(-6.7)	(49.3)	(43.1)	(-18.9)	-	(-87.5)	(- 10.1)
서비스업생산지수 (2020=100)	119.9	117.7	119.2	122.7	124.1	128.3	123.4
	(2.0)	(1.4)	(2.3)	(4.3)	(4.6)	(5.4)	(3.5)

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

► **건물 부문 에너지 소비 및 주요 지표 추이**



14. 발전 부문[r]

□ **7월 총 발전량은 원자력, 석탄 발전량 증가에도 가스, 신재생 발전의 감소로 전년 동월 대비 1.2% 감소**

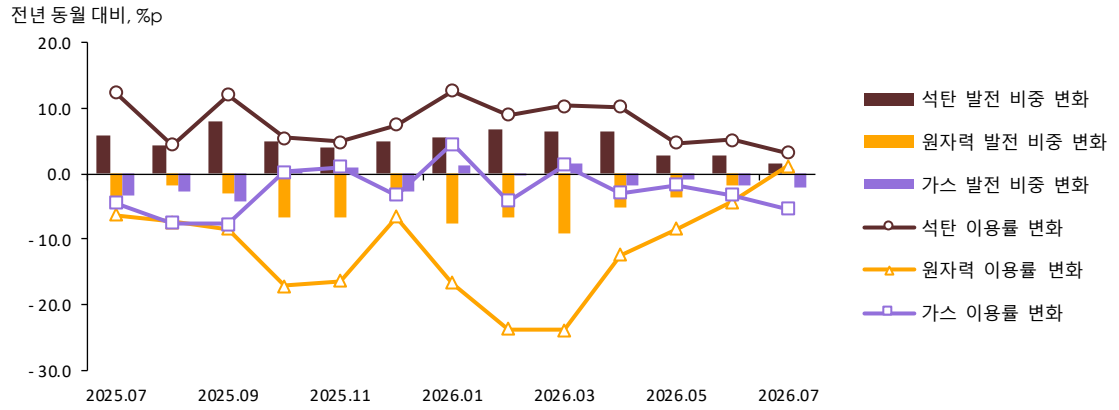
- 원자력 발전량은 일평균 예방정비량은 늘었으나, 정비 및 계획예방정비 등으로 정지한 원전 수가 전년 동월 대비 1기 감소하고 신규 새울3호기 시운전, 원전 감발운전 완화 등으로 올해 들어 처음으로 증가
- 재생에너지 발전은 풍력과 수력 등에서 늘었으나 태양광 발전이 발전설비 증가에도 불구 강수일수 증가에 따른 일조시간 감소 등으로 4.7% 줄며 전년 동월 대비 1.0% 감소
- 석탄 발전은 신재생·기타 발전의 감소로 전년 동월 대비 3% 이상 증가했으나, 증가세는 지속해서 둔화
- 총 발전량이 전기 소비 감소로 전년 동월 대비 0.7 TWh 감소한 가운데 석탄+원자력+신재생·기타 발전량은 0.7 TWh 늘어, 나머지 첨두 부하를 담당하는 가스 발전은 10% 가까이(1.4 TWh) 급감

► 에너지원별 발전량

	2025년	2026년p				
		1~7월	7월	1~7월	5월	6월	7월
총발전량 (TWh)	**595.6**	**344.7**	**57.1**	**343.2**	**45.6**	**47.7**	**56.5**
	(0.0)	(0.8)	(5.0)	(-0.4)	(0.4)	(0.4)	(-1.2)
석탄	170.8	86.7	20.4	102.0	11.8	15.1	21.1
	(2.2)	(-8.8)	(26.0)	(17.6)	(12.3)	(9.9)	(3.5)
석유	1.1	0.7	0.1	0.8	0.1	0.1	0.1
	(-5.5)	(0.3)	(-10.7)	(10.6)	(18.1)	(18.1)	(-5.4)
가스	163.1	97.2	14.3	94.9	11.7	10.9	12.9
	(-2.4)	(1.2)	(-7.0)	(-2.4)	(-2.7)	(-7.0)	(-9.8)
원자력	184.7	114.1	15.3	97.6	14.2	14.3	15.5
	(-2.2)	(6.2)	(-7.5)	(-14.5)	(-10.3)	(-5.3)	(1.5)
신재생·기타	75.9	45.9	7.1	48.0	7.8	7.3	6.9
	(6.4)	(7.9)	(13.2)	(4.5)	(12.3)	(6.6)	(-2.9)
석탄+원자력+신재생·기타	431.4	246.7	42.8	247.5	33.8	36.7	43.5
	(1.0)	(0.7)	(9.8)	(0.3)	(1.5)	(2.8)	(1.7)

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 발전량에 대한 실제 발전량의 비율

[a] [경제 및 산업] 여수시(시장 서영학)는 22일 산업통상부 '비상경제본부 회의 겸 경제·산업경쟁력강화 관계장관회의'를 통해 '여수 1호 프로젝트 사업재편안'이 최종 승인함. 주요 내용은 신설통합법인을 설립해 NCC(나프타분해시설) 생산설비를 합리화하고, 고부가가치·친환경 중심의 산업구조로 전환하는 것이며, 이번 재편을 통해 NCC 생산능력은 연간 139만 톤 감축됨(뉴데일리 호남, 2026.7.22., 여수 1호 프로젝트 사업재편안 최종 승인… 석유화학 사업재편 본격화).

[b] [경제 및 산업] 7월 한국을 방문한 외국인 관광객은 209만 3,223명으로 전년 동월(173만 3,199명) 대비 20.8% 증가(한국관광공사 한국관광데이터랩). 7월 소매판매(전월 대비 -2.4%) 감소는 6월 자동차 개별소비세 인하 종료와 대규모 가전 할인행사로 인한 내구재 판매 조정 등 특이요인에 기인(「'26.7월 산업활동동향 및 평가」, 2026.8.31.).

[c] [경제 및 산업] 정부가 자동차 개별소비세 인하를 6월에 종료하여 7월부터는 3.5%에서 법정세율인 5%로 환원한다(조선비즈, 2026.6.19., 정부, 자동차 개별소비세 인하 6월에 종료한다).

[d] [가격] 외신에 따르면, 중국 광서, 운남 지역의 잦은 태풍과 폭우로 인해 수력 발전량이 대폭 증가하여 보하이만 항구의 재고량이 3천만톤으로 급증하였고, 악천후로 인한 기업활동 차질로 거래 활동이 위축되어 중국 칭황다오항 석탄 현물 가격이 감소함(The Coal Hub,2026.7.13. "Global coal prices decline as European, Chinese and Australian markets weaken").

[e] [에너지공급] 우라늄을 제외한 에너지 수입액 기준. 표의 "에너지 수입액"에는 우라늄 수입액이 포함

[f] [석탄] 포스코 포항제철소 파이넥스 3공장은 2024년 11월 10일과 24일 폭발과 화재가 발생하여 가동이 중단되었음. 파이넥스 3공장은 연간 약 200만톤 규모의 쇳물을 생산하는 설비로, 포항제철소 전체 쇳물 생산량의 약 10%를 담당해온 핵심 공정임. 2025년 3월부터 부분 개수를 진행한 3파이넥스공장은 가동을 멈춘지 약 1년여 만인 2025년 12월 9일에 복구 작업을 완료하고 재가동을 시작했음(철강금속신문, 2025.12.14, "포항제철소 3파이넥스 재가동…사고 이후 1년여 만에 조업 정상화 국면")

[g] [석유] 나프타 수급 안정화 지원사업은 2026년 4월 1일~6월 30일 체결된 수입 계약을 대상으로 하며, 계약 후 원칙적으로 2개월 이내 통관된 물량에 대해 지원함. 이에 따라 지원 기간 중 계약된 일부 물량의 국내 도입은 7월 이후에도 이어질 수 있음(『2026년 나프타 수급 안정화 지원사업 공고』, 2026.5.22, 산업통상부 공고 제2026-382호)

[h] [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

[i] [원자력] 원자력안전위원회 업무보고 자료(2025.12.17)에 따르면, 계속운전 신청 호기는 총 9기(고리 2~4호기, 한빛1,2호기, 한울1,2호기, 월성2~4호기)이며, 그 중 고리 3~4호기, 한빛1호기가 설계수명 만료로 계속운전 준비를 위해 정지했던 상황임. 고리 3, 4호기는 당초 2026년 6월 재가동을 목표로 하고 있었으나 예방정비 기간이 내년까지 연기되었으며, 올 하반기에 계속운전 허가안이 원자력안전위원회에 상정될 예정임(YTN사이언스. 2026.8.5."고리 3·4호기 올해, 한빛 1·2호기 내년 계속운전 심사 상정").

[j] [원자력] 설비용량 1400MW급 원자력발전소인 새울3호기는 '26년 4월 12일 시운전에 착수하였으며 오는 10월 상업운전을 앞두고 있었으나, '26년 8월 11일 원자로 출력 80% 상태에서 '부하상실 시험' 중 원자로와

터빈이 가동을 멈춰 원안위가 조사에 착수하였고, ‘26년 9월 6일 재가동 이틀 만에 다시 배관 누설로 인해 정지함(경상일보.2026.8.13. ”원안위, 시운전 중 멈춘 새울 3호기 조사 착수”)(조선일보.2026.9.6. “새울 3호기 재가동 이틀 만에 또 정지…이번엔 배관 누설“). 시운전기간 동안의 정확한 시운전 발전량은 한수원 열린원전운영정보에서 공개하고 있지 않으나, 8월 11일 원자로 출력 80%에 도달한 것은 확인 가능

[k] [재생·신·열에너지] 재생에너지 발전량은 한전 전력통계월보 7-1.발전전력량(발전원별에너지원별) 시트의 태양에너지, 풍력, 해양에너지, 바이오에너지, 신재생(기타)를 포함한 값이며, 폐기물에너지는 타 에너지원과 기타에 포함되어 있어 제외됨. 그러므로 재생에너지법상의 재생에너지와는 다른값임.

[l] [재생·신·열에너지] 신에너지 발전량은 연료전지와 IGCC 발전량임.

[m] [신재생 및 열] 2025년 12월 9일 태안화력발전소에서 화재가 발생했으며, 열교환기 버너 교체 과정에서 폭발사고가 일어난 것으로 추정(전기신문, 2025.12.09. “태안화력 IGCC ‘가스폭발’ 추정 화재…2명 병원 이송”)

[n] [재생·신·열에너지] 열에너지 월별 소비 통계는 주요 3사의 월별 열 판매량과 그 외 업체의 추정량을 합산한 수치로 추후 변경될 수 있음

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

[p] [수송] 휘발유·경유의 주유소 기말재고는 4월 이후 전년 대비 평균적으로 약 25% 낮은 수준을 유지함. 이러한 가운데 7월 초 국제유가와 정유사의 공급가격이 하락하며 낮아진 재고를 보충하기 위한 유통단계의 매입 수요가 발생한 것으로 보임. 7월 중 경유의 주유소 판매량이 감소세를 이어감에 따라 7월 말 주유소의 경유 재고는 전년 동월 대비 9.8% 증가하였고, 휘발유의 경우 16.9% 감소

[q] [건물] 2022년 기준 숙박·음식점업의 에너지소비는 4,952.5천 toe로 상업·공공 전체의 22.7%를 차지해 업종(대분류) 중 가장 많으며, 부가가치 원단위도 9.91Mcal/만원으로 상업·공공 평균(1.82Mcal/만원)의 약 5.5배에 달함(에너지경제연구원, 「2023년 에너지총조사 보고서」

[r] [발전] 발전 부문은 한국전력의 발전량 자료를 이용한 분석으로, 총발전량에는 양수 발전량이 포함됨

<부록> 에너지 수급 주요 지표 및 통계

주요 경제 통계 및 지표

	2024년	2025년					2026년			
			1~7월	5월	6월	7월	1~7월	5월	6월	7월
GDP (조원)	2 300.1	2 326.3	1 131.1	-	577.9	-	1 173.6	-	599.5	-
	(2.2)	(1.1)	(0.4)	-	(0.7)	-	(3.8)	-	(3.7)	-
민간소비	1 100.9	1 117.4	548.6	-	273.0	-	562.7	-	279.6	-
	(1.3)	(1.5)	(0.8)	-	(1.0)	-	(2.6)	-	(2.4)	-
설비투자	214.9	218.0	108.6	-	55.3	-	114.4	-	58.8	-
	(0.7)	(1.5)	(3.7)	-	(2.7)	-	(5.4)	-	(6.3)	-
건설투자	293.9	265.4	128.4	-	73.0	-	126.5	-	72.1	-
	(-2.0)	(-9.7)	(-11.9)	-	(-11.3)	-	(-1.5)	-	(-1.2)	-
소비자물가지수 (2020=100)	114.2	116.6	116.2	116.3	116.3	116.5	119.2	119.9	120.0	119.8
대미환율 (원)	1 363.4	1 422.4	1 419.9	1 394.5	1 367.0	1 375.2	1 485.0	1 490.1	1 527.3	1 497.4
기준금리 (%)	3.4	2.6	2.7	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.8
경기동행지수 (2020=100)	112.7	114.1	113.7	113.7	114.1	114.3	116.3	116.2	116.9	118.1
광공업생산지수 (2020=100)	111.2	114.3	113.1	113.5	116.3	116.2	116.0	112.2	123.3	120.4
제조업가동률지수 (2020=100)	102.0	101.7	100.8	102.2	103.4	102.9	101.8	99.0	107.5	104.8
평균기온 (℃, 전국 기준)	14.5	13.7	12.4	16.8	22.9	27.1	12.8	18.6	22.2	26.8
- 전년동기대비 기온차	0.8	- 0.8	- 1.0	- 0.9	0.2	0.8	0.5	1.8	- 0.7	- 0.3
난방도일	2 215.9	2 456.2	1 614.8	58.5	-	-	1 521.6	30.3	-	-
	(-5.6)	(10.8)	(15.1)	(83.4)	-	-	(-5.8)	(-48.2)	-	-
냉방도일	243.5	227.2	112.0	-	12.8	99.2	90.8	-	1.6	89.2
	(82.3)	(-6.7)	-	-	-	-	-	-	-	-
에너지원단위	0.14	0.13	0.13	-	-	-	0.13	-	-	-
	(-0.4)	(-2.6)	(-2.7)	-	-	-	(-5.8)	-	-	-
1인당 소비										
석유 최종 소비(bbl)	15.4	15.1	8.8	1.2	1.2	1.4	8.0	1.0	1.1	1.2
	(3.9)	(-1.8)	(-1.1)	(-3.2)	(-7.2)	(16.4)	(-9.1)	(-20.6)	(-9.9)	(-15.2)
전기 최종 소비(MWh)	10.4	10.4	6.0	0.8	0.8	0.9	6.0	0.8	0.8	0.9
	(0.6)	(0.2)	(0.8)	(0.3)	(0.6)	(4.0)	(-0.4)	(0.1)	(1.6)	(-1.6)
가스 최종 소비(toe)	0.50	0.52	0.33	0.03	0.03	0.03	0.31	0.03	0.03	0.03
	(4.2)	(4.2)	(5.0)	(4.6)	(-1.8)	(0.3)	(-5.2)	(-9.4)	(1.4)	(0.2)
총 최종 소비 (toe)	4.13	4.07	2.41	0.32	0.31	0.35	2.29	0.28	0.30	0.32
	(2.5)	(-1.4)	(-0.4)	(-1.1)	(-4.3)	(8.6)	(-4.8)	(-10.6)	(-3.9)	(-8.0)
총 일차에너지 소비 (toe)	6.01	5.92	3.47	0.46	0.46	0.53	3.38	0.43	0.45	0.51
	(1.7)	(-1.4)	(-0.9)	(-1.1)	(-3.2)	(7.0)	(-2.5)	(-6.9)	(-1.2)	(-4.3)

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

	2024년	2025년					2026년			
			1~7월	5월	6월	7월	1~7월	5월	6월	7월
산업생산지수 (2020=100)										
전산업	113.7	115.0	113.3	113.5	118.3	114.4	116.7	115.7	123.5	117.9
	(1.6)	(1.2)	(0.9)	(-0.2)	(1.9)	(2.8)	(2.9)	(1.9)	(4.4)	(3.1)
광공업	111.2	114.3	113.1	113.5	116.3	116.2	116.0	112.2	123.3	120.4
	(4.1)	(2.9)	(3.6)	(0.7)	(3.7)	(6.9)	(2.6)	(-1.1)	(6.0)	(3.6)
반도체	160.1	180.6	174.6	178.2	200.2	183.9	185.8	180.8	204.6	185.3
	(20.4)	(12.8)	(15.9)	(16.3)	(15.6)	(21.3)	(6.4)	(1.5)	(2.2)	(0.8)
1차 철강	95.8	92.3	93.3	95.0	94.7	96.5	95.4	94.7	95.4	101.7
	(-2.8)	(-3.7)	(-3.3)	(1.9)	(1.1)	(1.2)	(2.3)	(-0.3)	(0.7)	(5.4)
시멘트	83.1	73.5	73.9	82.0	80.0	75.6	70.8	73.1	78.4	69.0
	(-13.7)	(-11.6)	(-12.0)	(-13.1)	(-11.5)	(0.7)	(-4.2)	(-10.9)	(-2.0)	(-8.7)
기초화학물질	99.2	96.1	95.6	98.7	96.4	97.6	92.9	86.9	87.9	97.2
	(4.1)	(-3.1)	(-3.1)	(-1.5)	(-0.7)	(-4.7)	(-2.8)	(-12.0)	(-8.8)	(-0.4)
자동차	124.7	125.9	127.2	130.1	129.5	120.3	129.1	123.2	145.8	133.0
	(-2.0)	(1.0)	(1.6)	(-2.1)	(2.5)	(6.5)	(1.5)	(-5.3)	(12.6)	(10.6)
전기장비	103.5	103.8	103.3	101.7	110.0	108.1	103.9	97.5	119.3	112.4
	(-7.0)	(0.3)	(0.0)	(-3.3)	(3.0)	(5.2)	(0.7)	(-4.1)	(8.5)	(4.0)
서비스업	117.6	119.9	117.7	118.6	121.7	119.2	122.7	124.1	128.3	123.4
	(1.3)	(2.0)	(1.4)	(1.2)	(2.3)	(2.3)	(4.3)	(4.6)	(5.4)	(3.5)
도소매	104.5	107.5	105.6	107.1	106.4	107.0	109.2	109.9	110.8	107.1
	(-2.0)	(2.9)	(1.7)	(-0.9)	(2.4)	(5.4)	(3.4)	(2.6)	(4.1)	(0.1)
숙박·음식점	117.8	116.7	114.7	121.7	115.9	120.8	115.5	124.5	117.2	119.6
	(-1.8)	(-0.9)	(-2.0)	(-1.0)	(-2.5)	(1.5)	(0.7)	(2.3)	(1.1)	(-1.0)
주요 업종 생산량										
철강 - 선철 (천 톤)	43 237.8	43 732.7	25 353.9	3 506.0	3 676.0	3 807.9	25 798.4	3 701.9	3 643.6	3 816.9
	(-4.4)	(1.1)	(4.0)	(-1.7)	(6.0)	(31.4)	(1.8)	(5.6)	(-0.9)	(0.2)
철강 - 조강 (천 톤)	63 648.4	62 233.3	36 430.9	5 214.2	5 331.2	5 367.8	37 426.4	5 385.0	5 285.3	5 710.0
	(-4.6)	(-2.2)	(-1.6)	(0.9)	(3.7)	(-2.0)	(2.7)	(3.3)	(-0.9)	(6.4)
석유화학 - 기초유분 (천 톤)	33 129.6	32 381.0	19 040.8	2 798.6	2 752.5	2 899.1	16 638.8	2 112.7	2 263.1	2 463.8
	(6.3)	(-2.3)	(-1.8)	(-0.7)	(1.6)	(2.9)	(-12.6)	(-24.5)	(-17.8)	(-15.0)
석유화학 - 중간원료 (천 톤)	13 195.4	12 893.5	7 377.0	1 020.3	1 043.4	1 168.6	7 068.0	935.2	861.4	1 022.3
	(1.7)	(-2.3)	(-3.5)	(1.7)	(2.7)	(0.5)	(-4.2)	(-8.3)	(-17.4)	(-12.5)
석유화학 - 3대 제품 (천 톤)	21 058.6	19 848.8	11 838.9	1 736.8	1 683.9	1 705.5	10 912.0	1 460.1	1 526.1	1 561.2
	(-1.5)	(-5.7)	(-6.8)	(-7.2)	(-7.1)	(-5.2)	(-7.8)	(-15.9)	(-9.4)	(-8.5)
자동차 - 생산대수 (천 대)	4 118.5	4 102.2	2 427.4	359.0	353.2	316.3	2 463.0	329.5	394.3	352.1
	(-2.9)	(-0.4)	(-0.4)	(-3.7)	(-0.1)	(8.7)	(1.5)	(-8.2)	(11.6)	(11.3)

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

국제 에너지 가격

	2024년	2025년					2026년			
			1~7월	5월	6월	7월	1~7월	5월	6월	7월
원유 (USD/bbl)										
WTI	75.7	64.8	67.5	60.9	67.3	67.2	81.9	98.5	81.8	79.2
	(-2.4)	(-14.4)	(-14.5)	(-22.5)	(-14.5)	(-16.4)	(21.3)	(61.7)	(21.5)	(17.8)
Dubai	79.6	69.4	71.8	63.7	69.3	70.9	89.1	103.1	79.5	76.7
	(-3.0)	(-12.8)	(-13.9)	(-24.2)	(-16.1)	(-15.5)	(24.2)	(61.8)	(14.7)	(8.3)
Brent	79.8	68.2	70.7	64.0	69.8	69.6	86.9	103.7	84.4	84.0
	(-2.9)	(-14.5)	(-15.4)	(-22.9)	(-15.9)	(-17.1)	(23.0)	(62.0)	(21.0)	(20.7)
수입단가 (CIF)	82.8	73.4	74.9	71.2	67.9	71.0	92.3	114.7	114.1	101.9
	(-3.6)	(-11.4)	(-12.5)	(-20.0)	(-22.0)	(-17.5)	(23.2)	(61.0)	(68.0)	(43.4)
천연가스										
Henry Hub (USD/MMBtu)	2.4	3.6	3.6	3.5	3.6	3.3	3.2	2.9	3.2	2.9
	(-9.4)	(50.4)	(64.2)	(43.1)	(29.7)	(49.5)	(-12.7)	(-15.1)	(-12.2)	(-11.0)
TTF (USD/MMBtu)	10.9	11.9	12.9	11.7	12.4	11.7	15.1	16.1	15.2	18.1
	(-16.1)	(9.1)	(35.6)	(15.4)	(13.9)	(12.9)	(16.9)	(38.0)	(22.6)	(55.1)
JKM (USD/MMBtu)	11.9	12.3	13.1	11.8	13.1	12.5	15.9	17.7	17.3	19.1
	(-17.8)	(3.3)	(24.0)	(6.5)	(6.1)	(1.7)	(21.7)	(50.1)	(32.8)	(52.4)
수입단가 (USD/톤, CIF)	628.5	555.3	574.8	559.2	545.4	551.6	586.0	610.2	622.0	743.9
	(-19.6)	(-11.6)	(-7.9)	(-3.9)	(-9.2)	(-9.0)	(2.0)	(9.1)	(14.1)	(34.9)
석탄 (USD/톤)										
호주산	135.6	106.3	105.0	99.6	105.9	111.4	128.5	132.2	144.4	129.6
	(-22.4)	(-21.6)	(-20.4)	(-30.6)	(-20.9)	(-17.7)	(22.4)	(32.8)	(36.4)	(16.4)
국내도입단가 (CIF)	143.2	114.4	120.2	117.1	110.7	108.8	127.0	133.1	138.7	136.3
	(-15.6)	(-20.1)	(-19.8)	(-11.3)	(-19.2)	(-16.0)	(5.6)	(13.6)	(25.3)	(25.4)
석유제품 (USD/bbl)										
휘발유	93.0	80.8	81.3	76.5	82.0	79.6	110.4	131.5	110.1	109.9
	(-5.8)	(-13.2)	(-17.5)	(-19.9)	(-11.9)	(-17.6)	(35.9)	(72.0)	(34.2)	(38.1)
등유	95.2	86.5	85.8	78.1	84.6	87.0	140.6	151.7	124.9	139.2
	(-9.0)	(-9.2)	(-14.3)	(-18.2)	(-13.1)	(-11.6)	(63.8)	(94.4)	(47.6)	(60.0)
경유	96.3	87.7	87.5	79.4	87.0	90.9	140.7	155.8	126.1	142.4
	(-9.6)	(-8.9)	(-14.0)	(-18.4)	(-11.3)	(-8.5)	(60.8)	(96.3)	(44.9)	(56.6)
중유	74.0	66.2	70.9	67.3	70.7	65.6	87.1	108.5	82.5	79.7
	(3.1)	(-10.5)	(-7.2)	(-16.9)	(-10.9)	(-17.8)	(22.9)	(61.3)	(16.7)	(21.5)
프로판 (USD/ton)	610.4	565.0	610.7	610.0	600.0	575.0	636.4	750.0	760.0	580.0
	(1.2)	(-7.4)	(0.9)	(5.2)	(3.4)	(-0.9)	(4.2)	(23.0)	(26.7)	(0.9)
부탄 (USD/ton)	607.5	546.3	593.6	590.0	570.0	545.0	660.0	800.0	820.0	600.0
	(-0.2)	(-10.1)	(-2.1)	(0.9)	(0.9)	(-3.5)	(11.2)	(35.6)	(43.9)	(10.1)
납사	72.3	64.4	66.3	61.2	63.8	62.6	90.0	104.9	74.9	88.0
	(4.5)	(-10.8)	(-9.6)	(-14.5)	(-11.2)	(-15.9)	(35.9)	(71.4)	(17.4)	(40.6)

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

	2024년	2025년					2026년			
			1~7월	5월	6월	7월	1~7월	5월	6월	7월
석유제품										
휘발유 (원/리터)	1 646.6	1 680.6	1 674.2	1 636.4	1 642.1	1 667.6	1 873.4	2 011.2	2 004.7	1 882.4
	(0.2)	(2.1)	(1.3)	(-3.6)	(-0.9)	(-2.3)	(11.9)	(22.9)	(22.1)	(12.9)
경유 (원/리터)	1 502.6	1 553.2	1 537.9	1 502.1	1 505.4	1 531.5	1 838.3	2 005.7	1 998.7	1 867.9
	(-3.6)	(3.4)	(0.9)	(-2.4)	(1.2)	(-0.7)	(19.5)	(33.5)	(32.8)	(22.0)
중유 (원/리터)	938.4	901.9	925.8	896.9	874.3	885.5	1 084.5	1 253.9	1 335.1	1 171.5
	(0.7)	(-3.9)	(-1.5)	(-8.4)	(-8.9)	(-6.1)	(17.1)	(39.8)	(52.7)	(32.3)
프로판 (원/kg)	2 446.1	2 501.3	2 535.2	2 546.2	2 533.5	2 506.6	2 567.0	2 661.3	2 690.6	2 729.2
	(3.1)	(2.3)	(4.8)	(5.3)	(4.8)	(3.4)	(1.3)	(4.5)	(6.2)	(8.9)
부탄 (원/리터)	995.2	1 044.2	1 071.0	1 089.0	1 074.5	1 053.5	1 054.0	1 089.5	1 107.3	1 134.3
	(3.9)	(4.9)	(10.2)	(12.3)	(10.8)	(7.2)	(-1.6)	(0.0)	(3.0)	(7.7)
도시가스 (원/MJ)										
주택용	21.4	22.3	22.3	22.3	22.3	22.4	22.4	22.4	22.4	22.4
	(4.9)	(4.4)	(7.6)	(7.5)	(7.5)	(7.8)	(0.3)	(0.3)	(0.3)	-
일반용(1)	21.0	21.8	21.8	21.8	21.8	21.9	21.9	21.9	21.9	21.9
	(4.6)	(3.9)	(6.7)	(7.1)	(7.1)	(7.5)	(0.3)	(0.3)	(0.3)	-
업무난방용	23.6	22.2	23.1	22.8	22.3	21.4	22.3	22.7	24.7	25.0
	(-9.1)	(-6.1)	(-1.2)	(-2.2)	(-4.2)	(-8.2)	(-3.5)	(-0.4)	(10.6)	(17.0)
산업용	20.8	19.2	20.2	19.8	19.3	18.4	19.4	19.9	21.9	22.3
	(-10.6)	(-7.7)	(-2.1)	(-1.7)	(-1.0)	(-8.4)	(-3.9)	(0.9)	(13.6)	(21.2)
열 (원/Mcal)										
주택용	106.9	112.3	112.3	112.3	112.3	112.3	112.3	112.3	112.3	112.3
	(11.3)	(5.0)	(8.9)	(10.6)	(10.6)	-	-	-	-	-
업무용	138.8	145.8	145.8	145.8	145.8	145.8	145.8	145.8	145.8	145.8
	(11.3)	(5.0)	(8.9)	(10.6)	(10.6)	-	-	-	-	-
공공용	121.3	127.3	127.3	127.3	127.3	127.3	127.3	127.3	127.3	127.3
	(11.3)	(5.0)	(8.9)	(10.6)	(10.6)	-	-	-	-	-
전기 (원/kWh)										
주택용	174.0	174.0	174.0	174.0	174.0	174.0	174.0	174.0	174.0	174.0
	(1.6)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
일반용	111.1	111.1	111.2	91.9	132.4	132.4	111.2	91.9	132.4	132.4
	(2.5)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
산업용	149.6	162.3	161.9	144.8	174.8	174.8	161.9	144.8	174.8	174.8
	(13.8)	(8.5)	(11.7)	(13.2)	(10.7)	(10.7)	-	-	-	-

주 1 ( )는 전년 동기 대비 증가율(%)
2 전기요금은 주택용(고압, 201~400kWh), 일반용((갑) Ⅰ, 저압), 산업용((을), 고압B, 선택Ⅱ 중간부하) 기준
자료: 한국석유공사, 서울도시가스, 한국지역난방공사, 한국전력공사

일차에너지 소비

	2024년	2025년p				2026년p			
			1~7월	5월	6월	7월	1~7월	5월	6월	7월
석탄 (백만 톤)	113.1	112.3	60.5	7.9	9.0	11.8	66.8	8.5	9.6	11.9
	(-6.1)	(-0.7)	(-6.4)	(5.0)	(5.0)	(15.7)	(10.4)	(7.4)	(6.1)	(0.6)
- 원료탄 제외	89.3	88.8	46.9	5.9	7.1	9.8	52.7	6.4	7.6	9.8
	(-7.3)	(-0.6)	(-8.2)	(5.2)	(6.9)	(18.4)	(12.3)	(7.8)	(7.5)	(0.4)
석유 (백만 bbl)	803.1	780.5	455.1	63.4	62.4	72.3	416.3	52.0	57.4	61.8
	(3.0)	(-2.8)	(-2.1)	(-4.6)	(-7.8)	(16.2)	(-8.5)	(-18.0)	(-8.0)	(-14.6)
가스 (백만 toe)	61.0	60.7	37.1	4.3	3.8	4.3	37.4	4.2	4.2	4.4
	(5.9)	(-0.6)	(1.1)	(0.2)	(-9.6)	(-7.0)	(0.9)	(-1.4)	(8.1)	(2.6)
- 천연가스 (백만 톤)	46.4	46.1	27.8	3.2	2.9	3.2	28.5	3.2	3.1	3.4
	(5.7)	(-0.7)	(0.9)	(-0.3)	(-10.2)	(-7.3)	(2.6)	(-1.3)	(7.5)	(3.7)
- 도시가스 (십억 m^3)	0.3	0.3	0.7	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0
	(56.3)	(21.4)	(9.5)	(29.3)	(23.2)	(15.3)	(-88.4)	(-7.8)	(34.8)	(-52.3)
원자력 (TWh)	188.8	184.7	114.1	15.9	15.1	15.3	97.6	14.2	14.3	15.5
	(4.6)	(-2.2)	(6.2)	(-0.8)	(-0.1)	(-7.5)	(-14.5)	(-10.3)	(-5.3)	(1.5)
신재생·기타 (백만 toe)	19.7	20.9	12.5	1.8	1.8	2.0	12.9	1.8	1.9	1.9
	(7.0)	(6.3)	(6.1)	(0.3)	(2.8)	(14.8)	(2.7)	(2.8)	(3.2)	(-5.5)
총에너지 (백만 toe)	**310.8**	**306.0**	**179.1**	**23.8**	**23.7**	**27.4**	**174.3**	**22.1**	**23.4**	**26.2**
	(1.8)	(-1.6)	(-1.0)	(-1.2)	(-3.3)	(6.8)	(-2.7)	(-7.0)	(-1.4)	(-4.4)

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

일차에너지 소비 비중

(단위 %)

	2024년	2025년p				2026년p			
			1~7월	5월	6월	7월	1~7월	5월	6월	7월
석탄	22.1	22.3	20.6	20.2	23.2	26.0	23.3	23.4	24.9	27.5
석유	39.0	38.2	38.2	39.9	39.3	39.1	35.9	35.4	36.4	35.9
가스	19.6	19.8	20.7	18.1	16.2	15.8	21.4	19.2	17.7	16.9
- 천연가스	19.5	19.7	20.3	17.6	15.8	15.5	21.4	18.7	17.2	16.8
- 도시가스	0.1	0.1	0.4	0.5	0.4	0.3	0.0	0.5	0.5	0.1
원자력	12.9	12.9	13.6	14.2	13.5	11.9	11.9	13.7	13.0	12.6
신재생·기타	6.3	6.8	7.0	7.5	7.7	7.2	7.4	8.3	8.0	7.1
총에너지	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0

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)

	2024년	2025년p				2026년p			
			1~7월	5월	6월	7월	1~7월	5월	6월	7월
산업	131.9	128.6	75.6	10.9	10.4	11.5	70.4	9.2	9.8	10.1
	(4.3)	(-2.6)	(-1.5)	(1.8)	(-3.6)	(5.8)	(-6.9)	(-15.6)	(-6.1)	(-12.3)
수송	35.2	34.1	19.5	2.6	2.8	3.1	19.4	2.6	2.8	3.1
	(-1.0)	(-3.4)	(-2.9)	(-17.1)	(-13.1)	(25.0)	(-0.6)	(2.4)	(-0.5)	(1.3)
가정	22.2	22.9	14.4	1.3	1.0	1.1	13.7	1.1	1.0	1.1
	(-0.5)	(2.9)	(4.8)	(8.5)	(2.5)	(3.9)	(-5.0)	(-9.6)	(-2.9)	(-3.2)
상업	18.9	19.4	11.4	1.3	1.4	1.6	11.3	1.3	1.5	1.6
	(1.0)	(2.8)	(3.7)	(2.1)	(2.4)	(5.7)	(-0.6)	(1.2)	(2.9)	(-1.8)
최종 소비	**213.8**	**210.6**	**124.3**	**16.4**	**16.1**	**17.8**	**118.2**	**14.6**	**15.5**	**16.4**
	(2.6)	(-1.5)	(-0.5)	(-1.2)	(-4.4)	(8.5)	(-4.9)	(-10.7)	(-4.0)	(-8.1)
석탄 (백만 톤)	47.7	45.3	26.5	3.8	3.7	3.8	26.9	3.8	3.8	3.7
	(-1.6)	(-5.0)	(-3.5)	(2.6)	(-2.3)	(-1.6)	(1.3)	(2.1)	(3.0)	(-1.7)
석유제품 (백만 bbl)	796.4	780.7	455.4	64.0	62.7	71.6	413.3	50.7	56.4	60.6
	(3.9)	(-2.0)	(-1.2)	(-3.3)	(-7.3)	(16.3)	(-9.2)	(-20.8)	(-10.0)	(-15.3)
- 비에너지유 제외	332.1	318.5	183.2	23.3	25.5	26.8	180.5	22.7	24.3	26.9
	(-1.9)	(-4.1)	(-3.3)	(-14.6)	(-10.2)	(17.4)	(-1.5)	(-2.4)	(-4.6)	(0.4)
전기 (TWh)	536.5	536.7	309.8	40.1	41.9	47.7	308.1	40.1	42.5	46.9
	(0.7)	(0.0)	(0.6)	(0.2)	(0.4)	(3.9)	(-0.6)	(-0.0)	(1.4)	(-1.7)
도시가스 (십억 m^3)	21.3	21.8	14.1	1.3	1.1	1.1	13.3	1.3	1.2	1.1
	(-1.8)	(2.3)	(3.2)	(1.8)	(-2.1)	(-3.5)	(-5.8)	(-3.9)	(4.7)	(1.0)
열	2.8	2.7	1.7	0.1	0.1	0.1	1.7	0.1	0.1	0.1
	(-3.8)	(-1.9)	(1.8)	(4.8)	(-0.2)	(-6.3)	(-2.4)	(-9.8)	(-2.2)	(0.7)
신재생·기타	8.5	7.7	4.7	0.6	0.7	0.7	4.7	0.6	0.7	0.7
	(16.9)	(-9.4)	(-9.2)	(-7.8)	(-10.1)	(-4.1)	(-0.4)	(-2.0)	(2.0)	(-3.5)

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

최종 소비 비중

(단위 %)

	2024년	2025년p				2026년p			
			1~7월	5월	6월	7월	1~7월	5월	6월	7월
산업	61.7	61.1	60.8	66.4	64.6	64.8	59.6	62.8	63.1	61.9
수송	16.5	16.2	15.7	15.6	17.6	17.3	16.4	17.9	18.3	19.1
가정	10.4	10.9	11.6	7.6	6.3	6.1	11.6	7.7	6.4	6.4
상업	8.8	9.2	9.2	7.9	8.8	9.2	9.6	9.0	9.4	9.8
최종 소비	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
석탄	14.3	13.8	13.7	14.8	14.7	13.8	14.7	17.0	15.7	14.8
석유제품	46.7	46.4	45.9	48.8	48.9	50.2	43.8	43.5	45.8	46.6
- 비에너지유 제외	20.0	19.5	19.0	18.3	20.6	19.4	19.7	20.0	20.4	21.3
전기	21.6	21.9	21.4	21.1	22.4	23.0	22.4	23.6	23.7	24.6
천연가스	2.0	2.3	2.2	2.4	2.4	2.4	2.2	1.9	2.2	2.5
도시가스	10.1	10.5	11.6	8.4	7.0	6.2	11.5	9.0	7.6	6.8
열	1.3	1.3	1.4	0.7	0.6	0.6	1.4	0.7	0.6	0.6
신재생·기타	4.0	3.7	3.8	3.8	4.1	3.8	3.9	4.2	4.3	4.0

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

에너지 설비 관련 통계

	2023년	2024년	2025년				2026년		
				5월	6월	7월	5월	6월	7월
발전설비용량 (GW)	144.4	153.1	156.6	154.7	155.0	155.3	159.1	159.4	160.3
	(4.6)	(6.0)	(2.3)	(4.5)	(4.2)	(4.1)	(2.9)	(2.9)	(3.2)
- 가스	43.2	46.3	45.2	45.2	45.2	45.2	46.3	46.3	46.8
	(4.8)	(7.3)	(-2.4)	(4.3)	(2.9)	(2.9)	(2.4)	(2.4)	(3.5)
- 석탄	38.6	39.6	40.0	40.5	40.5	40.5	40.0	40.0	40.0
	(2.4)	(2.6)	(1.1)	(2.4)	(2.4)	(2.4)	(-1.2)	(-1.2)	(-1.2)
- 신재생	32.0	35.3	39.5	37.1	37.4	37.7	41.3	41.6	42.0
	(12.5)	(10.4)	(11.7)	(11.6)	(11.1)	(11.6)	(11.4)	(11.4)	(11.3)
- 원자력	24.7	26.1	26.1	26.1	26.1	26.1	26.1	26.1	26.1
	-	(5.7)	-	-	-	-	-	-	-
석유 정제품 생산능력지수	102.0	102.0	102.0	102.0	102.0	102.0	102.0	102.0	102.0
	(0.1)	-	-	-	-	-	-	-	-

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

에너지 소비 관련 통계

	2023년	2024년	2025년				2026년		
				5월	6월	7월	5월	6월	7월
도시가스 수요가수 (백만)	21.1	21.3	21.5	21.3	21.3	21.3	21.2	21.2	21.2
	(1.2)	(0.8)	(0.9)	(0.1)	(0.1)	(-0.0)	(-0.6)	(-0.6)	(-0.6)
- 가정용	20.2	20.4	20.6	20.4	20.4	20.4	20.4	20.3	20.3
	(1.2)	(0.8)	(0.9)	(0.1)	(0.1)	(-0.0)	(-0.3)	(-0.4)	(-0.3)
자동차 등록대수 (천 대)	25 949.2	26 297.9	26 514.9	26 379.6	26 408.3	26 425.4	26 643.5	26 676.4	26 692.8
	(1.7)	(1.3)	(0.8)	(1.1)	(1.0)	(1.0)	(1.0)	(1.0)	(1.0)
- 휘발유	12 314.2	12 419.7	12 397.1	12 421.9	12 420.4	12 411.4	12 365.3	12 355.1	12 338.5
	(2.0)	(0.9)	(-0.2)	(0.4)	(0.2)	(0.1)	(-0.5)	(-0.5)	(-0.6)
- 경유	9 500.2	9 100.8	8 604.4	8 888.7	8 852.0	8 808.8	8 402.2	8 358.6	8 314.8
	(-2.6)	(-4.2)	(-5.5)	(-4.7)	(-4.8)	(-4.9)	(-5.5)	(-5.6)	(-5.6)
- LPG	1 832.5	1 849.8	1 839.6	1 850.5	1 849.2	1 846.9	1 832.9	1 830.5	1 827.7
	(-3.8)	(0.9)	(-0.6)	(0.2)	(-0.0)	(-0.2)	(-0.9)	(-1.0)	(-1.0)
- 하이브리드	1 478.1	1 951.3	2 475.8	2 170.5	2 217.7	2 264.0	2 686.2	2 733.3	2 775.7
	(32.1)	(32.0)	(26.9)	(30.1)	(30.2)	(30.2)	(23.8)	(23.3)	(22.6)
- 전기	543.90	684.24	899.10	754.11	774.88	799.36	1 053.62	1 095.22	1 131.48
	(39.5)	(25.8)	(31.4)	(27.5)	(27.7)	(28.7)	(39.7)	(41.3)	(41.5)

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℃, 난방: 18℃)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** Series No.174

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.kr로 보내주시기 바랍니다.

에너지정보통계센터
에너지수급통계연구실

발행인 김현제 | **편집인** 박진호
울산광역시 중구 종가로 405-11 (우)44543
www.keei.re.kr / ISSN 2287-2205

09
9 772287 220006
ISSN 2287-2205

에너지수급동향