

2026년
8월호

KEEI 에너지수급동향

MONTHLY KOREA ENERGY TRENDS

2026 / 06

COAL	6.2%
PETROLEUM	-8.1%
GAS	-7.1%
NUCLEAR	-5.3%
NEW & RENEWABLE	3.2%



기후에너지환경부

에너지경제연구원
Korea Energy Economics Institute





※ 편집자 노트

- 6월 19일 미국-이란 간 종전 양해각서 체결에 따라 호르무즈 해협 운항이 재개되는 등의 영향으로 6월 평균 국제 유가는 \$79.5/bbl(전월 대비 -23.0%)까지 하락하고, 현물 LNG(JKM 기준)도 \$17.2/MMBtu(전월 대비 -3.0%)까지 하락함
- 석유화학을 중심으로 지난 4, 5월에 각각 14.1%, 15.2% 급락한 산업 부문 에너지소비는 6월에는 5.9% 하락하며 에너지 소비 감소세가 축소됨

본 발간물은 2026년 6월까지의 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

□ 6월 제조업 생산지수는 근무일수 증가 및 자동차 생산 회복 등으로 전년 동월 대비 6.1% 상승

- 반도체 생산지수는 사상 최대의 수출액 달성에도 기저효과 등으로 전년 동월 대비 2.2%로 상승세 둔화
 - 6월 반도체 수출액은 전년 동월 대비 199.4% 증가하며 448.2억 달러로 사상 최초 400억 달러 돌파
 - 6월 D램 고장가격(DDR5 16Gb)은 전월 대비 6.7%, 낸드(128Gb)는 8.7%의 상승세 지속
- 기초화학물질 생산지수는 정부의 수입 비용 보조 및 공급선 다변화로 납사 수급 문제가 완화되었음에도 불구하고 중국발 공급과잉 여파가 지속되는 등으로 8.6% 하락
- 철강업 생산지수는 미국의 50% 관세(2025.6 발효) 효과가 상쇄된 가운데, 데이터센터 건설 확대에 따른 철근 등 건설용 수요 증가 및 포스코 광양제철소 전기로 건설(6.17) 효과로 1.0% 상승으로 전환
 - 철강제품 수출물량은 철근이 356.8% 증가하는 등 건설용 자재를 중심으로 전년 동월 대비 11.7% 증가
- 자동차 생산지수는 근무일수 증가(1.5일) 및 공급차질을 일으켰던 부품의 안정적 대체 공급으로 생산이 회복되며 수출 증가와 함께 전년 동월 대비 12.6% 상승
 - 생산 대수는 11.6% 증가. 수출 대수는 전년 동월 대비 9.8%, 국산차 내수 판매 대수는 3.0% 증가

□ 서비스업 생산지수는 외국인 관광객 증가 영향으로 도·소매업과 숙박·음식점업을 중심으로 5.3% 상승

- 6월 외국인 관광객 수가 전년 동월 대비 23.1% 증가하고, 외국인 카드 지출액은 66.4% 증가하여 2개월 연속 2조 원을 돌파하면서 도·소매업(4.1%)은 상승세 확대. 숙박·음식점업(1.0%)은 3개월 연속 상승^a
- 금융 보험업은 국내 주식투자 열풍에 힘입어 9.2% 상승. 보건·사회복지서비스업은 4.6% 상승

▶ 경제 및 산업 주요 지표 동향

	2025년			2026년p			
		1~6월	6월	1~6월	4월	5월	6월
총수출 (십억 달러, 통관 기준)	709.3 (3.8)	334.7 (-0.0)	59.8 (4.3)	496.3 (48.3)	85.7 (47.7)	87.6 (53.0)	102.2 (70.7)
제조업생산지수 (2020=100)	114.9 (3.0)	113.0 (3.2)	117.7 (4.3)	115.9 (2.6)	119.1 (1.4)	113.5 (-1.1)	124.9 (6.1)
반도체	180.6 (12.8)	173.1 (15.0)	200.2 (15.6)	185.9 (7.4)	185.3 (13.3)	180.8 (1.5)	204.7 (2.2)
기초화학물질	96.1 (-3.1)	95.3 (-2.9)	96.4 (-0.7)	92.3 (-3.2)	86.8 (-8.2)	86.9 (-12.0)	88.1 (-8.6)
철강	92.3 (-3.7)	92.8 (-4.0)	94.7 (1.1)	94.4 (1.7)	95.8 (0.6)	94.7 (-0.3)	95.6 (1.0)
자동차	125.9 (1.0)	128.3 (0.9)	129.5 (2.5)	128.5 (0.1)	130.6 (-6.5)	123.2 (-5.3)	145.8 (12.6)
서비스업생산지수 (2020=100)	119.9 (2.0)	117.5 (1.3)	121.7 (2.3)	122.6 (4.4)	122.9 (3.8)	124.1 (4.6)	128.1 (5.3)
도·소매	107.5 (2.9)	105.4 (1.1)	106.4 (2.4)	109.6 (4.0)	111.4 (3.8)	110.3 (3.0)	110.8 (4.1)
숙박·음식점	116.7 (-0.9)	113.7 (-2.5)	115.9 (-2.5)	114.8 (0.9)	116.6 (1.4)	124.5 (2.3)	117.1 (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



국제 에너지 가격

- 6월 국제 에너지 가격은 원유와 JKM이 전월 대비 각각 23.0%, 3.0% 하락, 연료탄은 전월 대비 9.6% 상승
 - 6월 국제 유가는 호르무즈 해협 운항 재개로 인한 지정학적 리스크 완화로 전월 대비 23.0% 하락
 - 6월 17일 미국과 이란이 종전 양해각서에 서명하고, 이란이 60일간 통행료 없는 호르무즈 해협 안전 통항을 보장하기로 하여 국제 유가는 6월 25일 기준 64.4달러까지 하락
 - ※ 미국과 이란의 종전 양해각서 서명에도 불구하고 물리적 충돌이 이어지며 7월 12일 이란이 호르무즈 해협을 재봉쇄
 - 국제 연료탄 가격은 세계 최대 연료탄 수출국인 인도네시아가 6월 1일자로 석탄을 비롯한 주요 원자재의 수출 통제 조치를 실시함에 따라 전월 대비 9.6% 상승^b
 - 국제 가스 가격의 경우 JKM은 전월 대비 3.0% 하락, TTF는 전월 대비 5.9% 하락
 - 동아시아 LNG 가격 지표인 JKM과 유럽 가스 가격 지표인 TTF는 미국-이란 종전 양해각서로 인한 호르무즈 해협 운항 재개로 인해 전월 대비 하락

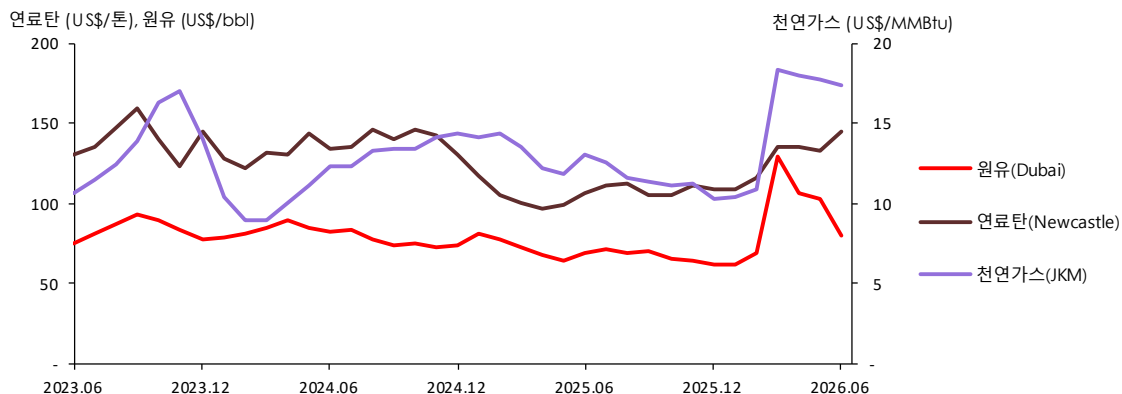
▶ 국제 에너지 가격 동향

	2024년	2025년	2026년			2026년		
			4월	5월	6월	4월	5월	6월
원유 (\$/bbl)	79.6 (-3.0)	69.4 (-12.8)	67.7 (-6.5)	63.7 (-5.9)	69.3 (8.7)	105.7 (-17.8)	103.1 (-2.4)	79.5 (-23.0)
연료탄 (\$/톤)	135.6 (-22.3)	106.3 (-21.7)	96.4 (-3.7)	99.6 (3.3)	105.9 (6.3)	134.6 (0.4)	132.2 (-1.8)	144.9 (9.6)
천연가스 (\$/MMBtu)								
TTF	11.0 (-15.9)	11.9 (8.8)	11.5 (-13.1)	11.7 (1.7)	12.4 (6.0)	15.4 (-13.5)	16.1 (4.6)	15.1 (-5.9)
JKM	11.9 (-17.7)	12.3 (3.1)	12.2 (-9.4)	11.8 (-3.3)	13.1 (10.4)	17.9 (-1.2)	17.7 (-0.8)	17.2 (-3.0)

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

□ 6월 휘발유와 경유 가격은 국제 유가 및 최고 가격 하락 등으로 전월 대비 각각 0.3%, 0.4% 하락

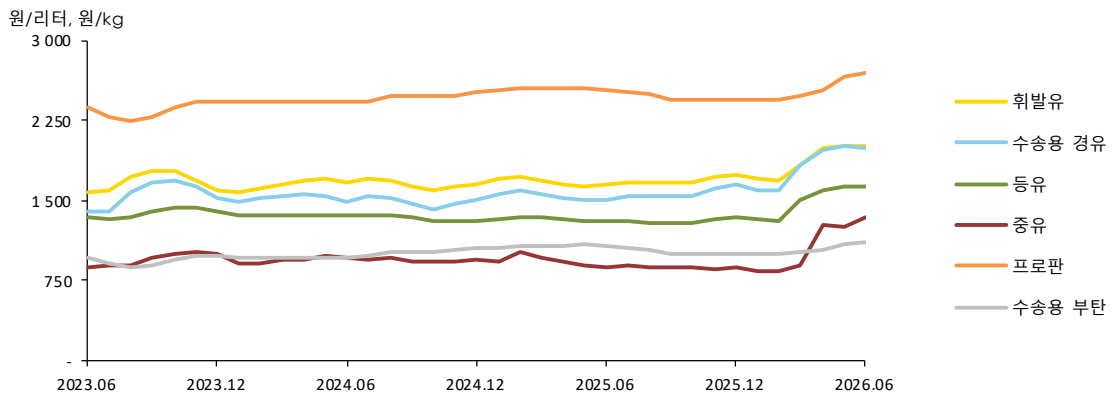
- 중동전쟁 종전 협상으로 인한 국제 유가 하락으로 인해 국내 휘발유 및 경유 가격 소폭 하락
 - 정부는 미국과 이란의 종전 양해각서 서명으로 인한 지정학적 리스크 완화를 반영하여 6월 26일 발표된 최고가격제 7차 고시에서 휘발유, 경유 최고 가격을 6차 고시 대비 150원 인하하기로 결정
 - ※ 5월 22일 6차 고시 기준 휘발유 및 경유 가격 상한선은 각각 리터 당 1,934원, 1,923원을 적용하였으며, 7차 고시 기준 휘발유 및 경유 상한선은 각각 리터 당 1,784원, 1,773원으로 조정됨
- 원/달러 환율이 1,530원을 넘는 6월의 고환율은 국내 석유제품 가격 상방 압력 요인으로 작용
- 정부는 유류세 인하조치를 9월까지 연장시행하고, 휘발유와 경유 세금 인하율을 각각 15%, 25%로 적용
 - 휘발유 유류세는 리터 당 698원, 경유 유류세는 리터 당 436원을 적용
- SK가스와 E1 등의 공급사의 가격 인상 결정으로 프로판 및 부탄 가격은 전월 대비 각각 1.1%, 1.6% 상승
 - 5월 LPG 가격 인상 폭이 물가 안정 기조에 맞춰 원가 인상폭보다 낮았던 영향으로 6월에 소폭 인상

▶ 국내 석유제품 가격 동향

	2024년	2025년				2026년		
			4월	5월	6월	4월	5월	6월
휘발유 (원/리터)	1 646.8 (0.2)	1 680.3 (2.0)	1 646.7 (-2.5)	1 636.4 (-0.6)	1 642.1 (0.3)	1 986.1 (8.1)	2 011.2 (1.3)	2 004.7 (-0.3)
수송용 경유 (원/리터)	1 502.6 (-3.6)	1 552.9 (3.3)	1 513.2 (-2.7)	1 502.1 (-0.7)	1 505.4 (0.2)	1 979.3 (8.2)	2 005.7 (1.3)	1 998.7 (-0.4)
중유 (원/리터)	938.5 (0.8)	901.2 (-4.0)	918.0 (-4.7)	896.9 (-2.3)	874.3 (-2.5)	1 274.0 (42.6)	1 253.9 (-1.6)	1 335.1 (6.5)
프로판 (원/kg)	2 446.2 (3.1)	2 501.1 (2.2)	2 545.5 (0.0)	2 546.2 (0.0)	2 533.5 (-0.5)	2 525.1 (2.2)	2 661.3 (5.4)	2 690.6 (1.1)
수송용 부탄 (원/리터)	995.3 (4.0)	1 044.1 (4.9)	1 073.6 (-0.0)	1 089.0 (1.4)	1 074.5 (-1.3)	1 039.0 (2.7)	1 089.5 (4.9)	1 107.3 (1.6)

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

▶ 국내 석유제품 가격 추이



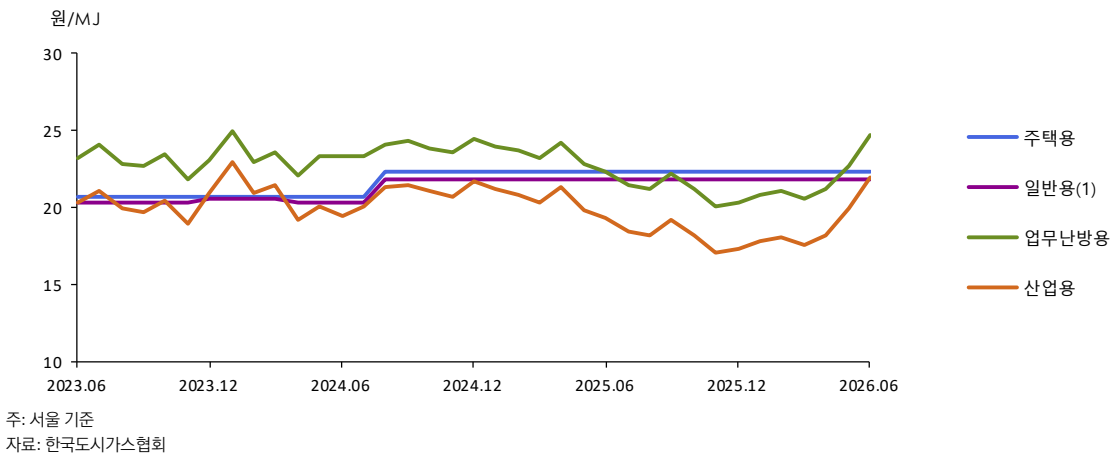
□ **6월 도시가스 요금은 주택용, 일반용은 전월과 동일 수준 유지, 업무난방용과 산업용은 전월 대비 상승**

- 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 2.0원/Mcal 상승한 19.6원/Mcal로 조정되어 전월 대비 각각 8.8%, 10.0% 상승

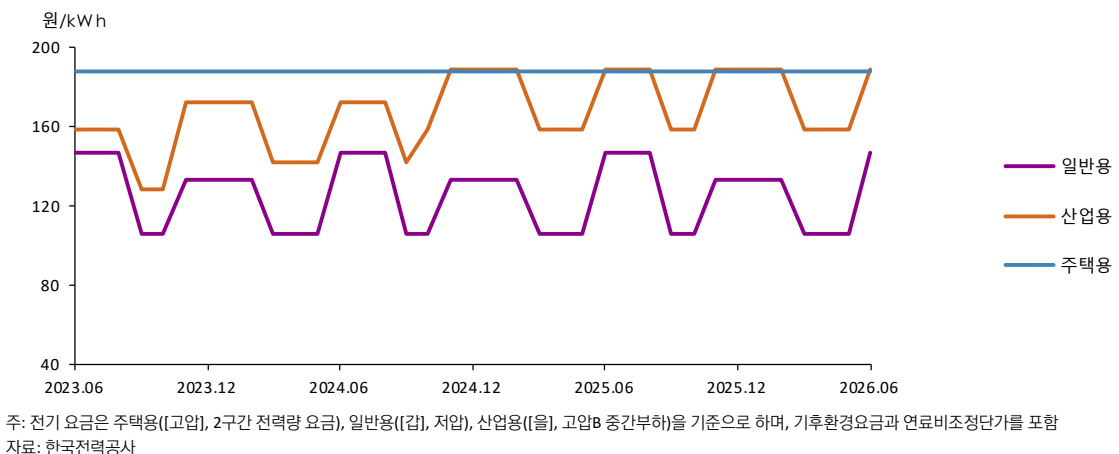
□ **6월 전기요금은 주택용은 전월 수준을 유지, 일반용, 산업용은 여름철 요금 적용으로 상승**

- 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
- 산업용(갑)II, 일반용(갑)II, 일반용(을) 전력량 요금은 “계절·시간대별 전기요금제 개편안” 적용
 - 봄·여름·가을철의 경우 최대부하 요금이 적용되던 평일 11시~15시가 중간부하로, 중간부하가 적용되던 18시~21시는 최대부하로 변경되고, 봄·가을철에는 주말 할인을 적용
 - 일반용(갑)II 이용자의 경우 시간대별 요금제가 아닌 일반용(갑) I 과 동일한 단일요금제도 선택 가능

▶ 용도별 도시가스 요금 추이



▶ 용도별 전기 요금 추이



3. 에너지 공급

□ 에너지 수입은 석탄·천연가스의 증가에도 원유·석유제품의 감소가 이어지며 전년 동월 대비 2.5% 감소

- 원유 수입량은 종전 합의 이후 도입 여건이 개선되었으나 전년 수준에는 미치지 못하며 12.7% 감소
- 석유제품 수입량은 주요 품목인 납사·LPG·B-C유가 모두 감소하며 전년 동월 대비 25.4% 감소
 - 납사 수입량은 국제가격이 전년 동월 대비 17.4% 상승한 가운데 증동산 수입이 감소하며 29.0% 감소함. LPG도 국제가격이 상승하며 프로판과 부탄 수입량이 각각 14.3%, 37.8% 감소
- 천연가스 수입량은 국제 유가 및 현물 LNG 가격이 높은 수준을 유지(JKM 기준, 전년 동월 대비 31.8%)했음에도 기계류에서의 수요 증가와 4월부터 지속된 낮은 재고 수준을 보충하기 위해 6.3% 증가
- 석탄 수입량은 무연탄 수입 증가(+32.6%)에 더해 산업용 원료탄과 발전용 연료탄 수요가 확대되며 전년 동월 대비 32.6% 증가하는 등 최근의 높은 증가세를 지속
- 에너지 수입량은 감소했으나 원유·석유제품·천연가스 등의 수입단가가 상승하며 에너지 수입액은 전년 동월 대비 39.8% 증가함. 에너지 수출액도 물량은 감소했으나 석유제품 수출 단가가 50% 가까이 상승하는 등 석유제품의 국제 가격이 높게 유지되며 29.7% 증가

▶ 에너지 수출입 및 국내 생산

	2025년p			2026년p			
		1~6월	6월	1~6월	4월	5월	6월
에너지 수입량 (백만 toe)	328.3 (-1.6)	157.6 (-5.5)	24.8 (0.1)	153.8 (-2.4)	22.4 (-12.8)	22.9 (-15.6)	24.2 (-2.5)
원유 (백만 bbl)	1 028.5 (-0.1)	507.5 (-1.9)	84.2 (8.3)	467.1 (-8.0)	64.5 (-21.6)	72.8 (-22.9)	73.6 (-12.7)
석유제품 (백만 bbl)	375.0 (-4.8)	186.6 (-5.8)	29.1 (-8.7)	159.7 (-14.4)	21.6 (-27.2)	24.5 (-17.8)	21.7 (-25.4)
석탄 (백만 톤)	111.1 (-4.1)	47.0 (-16.7)	7.7 (-9.6)	57.4 (22.0)	9.2 (27.3)	8.4 (20.5)	10.2 (32.6)
천연가스 (백만 톤)	46.7 (0.9)	23.0 (-1.7)	3.1 (0.6)	22.3 (-3.3)	3.4 (-15.9)	3.0 (-25.7)	3.3 (6.3)
에너지 수입액 (십억US\$, CIF)	138.9 (-13.9)	70.5 (-15.3)	10.1 (-17.6)	74.6 (5.9)	12.6 (7.2)	14.1 (21.6)	14.0 (38.9)
수입액 비중 (%)	22.0	22.9	19.8	20.8	20.3	23.2	21.2
에너지 수입 의존도 (%)	92.9	92.5	91.9	92.2	90.5	91.1	91.4
에너지 수출량 (백만 toe)	70.7 (-0.8)	33.9 (-4.9)	6.1 (18.0)	31.6 (-6.9)	4.0 (-28.1)	4.7 (-24.2)	5.2 (-13.6)
에너지 수출액 (십억US\$, FOB)	43.4 (-9.9)	20.8 (-18.1)	3.7 (4.6)	28.3 (35.9)	5.2 (56.8)	5.1 (44.7)	4.8 (29.7)
국내 생산							
신재생·기타 (백만 toe)	20.9 (6.8)	10.6 (6.3)	1.8 (2.9)	11.0 (4.2)	1.8 (-2.2)	1.8 (2.4)	1.9 (3.2)
수력 (TWh)	3.8 (-11.5)	1.7 (-25.4)	0.4 (-6.9)	1.5 (-13.8)	0.2 (-1.4)	0.3 (-29.7)	0.3 (-26.8)

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

자료: 에너지수급통계(KEEI), 한국무역협회

4. 에너지 소비

□ 6월 일차에너지 소비는 석탄, 가스의 증가에도 석유, 원자력의 감소로 전년 동월 대비 1.5% 감소

- 석탄 소비는 산업과 발전 부문의 증가로 전년 동월 대비 6.2% 증가. 산업 부문은 철강 및 석유화학업 유연탄 소비 증가로 3.1% 증가. 발전 부문은 원자력 발전 감소를 석탄이 대체하면서 9.1% 증가.
- 가스 소비는 건물용, 발전용의 감소에도 산업용이 늘며 7.1% 증가. 산업용은 석유화학, 기계류, 수송장비 등에서 늘며 6.9% 증가, 건물용은 근무일수 증가 등으로 2.9% 감소. 발전용은 첨두부하가 줄며 0.8% 감소
- 석유 소비는 8.1% 감소했으나, 납사 공급여건 개선에 따른 석유화학 생산활동 개선으로 감소세는 둔화
- 원자력 발전은 예방정비 등으로 정지한 원전수가 전년 동월 대비 3기 증가하며 5.3% 감소

□ 에너지 최종 소비는 산업, 수송 부문의 감소로 건물 부문의 소폭 증가에도 전년 동월 대비 3.8% 감소

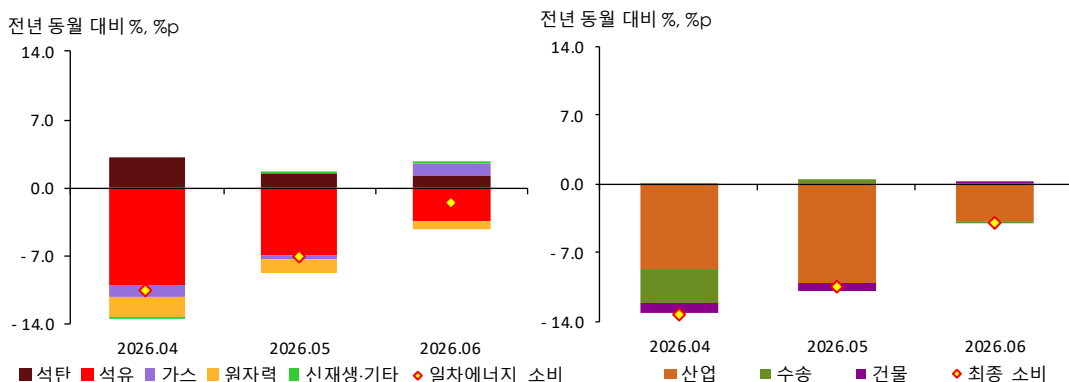
- 산업 부문 소비는 근무일수 1.5일 증가한 가운데 반도체업 호황으로 기계류 등에서의 증가에도 석유화학 원료용 중심의 감소세 지속으로 5.9% 감소
- 수송 부문 소비는 국제유가 하락에도 국내 휘발유, 경유 가격으로의 반영 시차로 인해 0.5% 감소
- 건물 부문 소비는 서비스업 호조로 상업 부문에서 증가했으나 가정 부문에서 줄며 0.2% 감소
- 에너지원별 최종 소비는 석유, 열을 제외한 모든 에너지원에서 증가

▶ 에너지 소비 동향

	2025년p	1~6월		2026년p			
			6월	1~6월	4월	5월	6월
일차에너지 소비 (백만 toe)	306.0 (-1.5)	151.7 (-2.1)	23.7 (-3.2)	148.1 (-2.3)	21.9 (-10.5)	22.1 (-7.1)	23.4 (-1.5)
최종 소비 (백만 toe)	210.6 (-0.8)	106.5 (-1.2)	16.1 (-3.8)	102.1 (-4.1)	15.0 (-13.2)	14.6 (-10.5)	15.5 (-3.8)
- 원료용 제외	137.4 (-1.5)	70.4 (-1.6)	10.2 (-4.5)	69.2 (-1.7)	10.4 (-8.7)	9.8 (-2.5)	10.2 (-0.1)

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

□ 6월 석탄 소비는 산업 및 발전 부문의 증가세가 지속되어 전년 동월 대비 6.2% 증가

- 산업 부문에서는 석탄 소비 비중이 높은 철강 및 석유화학 업종을 중심으로 유연탄 소비가 늘어 전체 산업용 석탄 소비는 전년 동월 대비 3.1% 증가
 - 철강의 석탄 소비는 전년 동월 포스코 3파이넥스 공장 가동 중단^c에 따른 기저효과 등으로 전년 동월 대비 1.9% 증가
 - 석유화학의 석탄 소비는 천연가스 가격 상승으로 산업단지 내 연료 전환이 지연되면서 석탄 사용이 지속되어 전년 동월 대비 12.0% 증가
- 발전 부문 석탄 소비는 원자력 발전량 감소에 따른 대체 발전 수요 증가로 석탄 발전량이 증가하여 전년 동월 대비 9.1% 증가
 - 예방정비 증가로 원자력 발전량이 전년 동월 대비 5.3% 감소한 반면, 석탄 발전량은 9.9% 증가하며 석탄 발전 비중이 전체 발전량의 31.6%를 기록

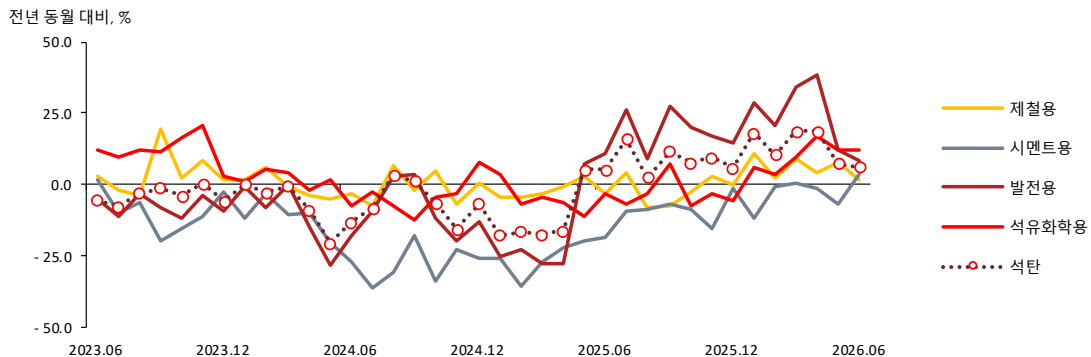
▶ 석탄 소비 동향

	2025년p	2026년p		2026년p			
		1~6월	6월	1~6월	4월	5월	6월
석탄 (백만 톤)	112.3 (-0.5)	48.7 (-10.4)	9.0 (5.2)	55.0 (13.1)	8.2 (18.7)	8.5 (7.5)	9.6 (6.2)
산업	45.0 (-4.6)	22.6 (-3.3)	3.7 (-1.9)	23.2 (2.5)	3.8 (2.1)	3.8 (2.2)	3.8 (3.1)
철강	31.9 (-2.1)	15.6 (-2.2)	2.6 (-2.9)	16.5 (6.0)	2.6 (3.9)	2.8 (7.6)	2.7 (1.9)
원료탄	23.5 (4.7)	11.6 (5.3)	2.0 (4.6)	12.1 (4.3)	1.9 (3.5)	2.1 (6.1)	2.0 (1.3)
건물	0.302 (-11.8)	0.111 (-15.9)	0.004 (-33.1)	0.112 (0.9)	0.018 (50.0)	0.007 (40.0)	0.002 (-50.0)
발전	66.6 (2.7)	25.7 (-15.7)	5.3 (10.7)	31.7 (23.4)	4.3 (38.4)	4.6 (12.8)	5.8 (9.1)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지수급통계(KEEI)

▶ 주요 용도별 석탄 소비 증가율 추이^d



6. 석유

□ 6월 석유 최종소비는 전 부문에서 줄었으나 산업 부문의 감소 폭 둔화로 전년 동월 대비 10.1% 감소

- 산업 부문 소비는 석유화학 원료용 소비가 지속 감소하며 14.7% 줄었으나 전월 대비 하락 폭은 축소
 - 최근 크게 감소했던 원료용 납사 소비는 수급 여건 개선으로 7.6% 감소에 그치며 회복세를 보임. 그러나 일부 설비의 낮은 가동률과 가동 중단 지속으로 석유화학 원료용 소비는 12.2% 감소
 - 6월 국제 납사가가격의 상승 폭이 LPG보다 작았고 종전 합의 이후 납사 가격이 추가로 하락하면서 LPG의 납사 대비 상대가격이 상승함. 이에 따라 원료용 LPG 소비는 32.3% 줄며 납사 대비 크게 감소
- 수송 부문 소비는 도로 부문 휘발유와 경유 소비가 모두 감소하며 전년 동월 대비 0.8% 감소
 - 교통량의 소폭 증가에도 국내 석유제품 가격이 높게 유지되며 휘발유 소비는 0.9% 감소함. 경유는 가격 부담에다 경유차 등록대수 감소와 주요 화물 수요 업종의 출하 부진이 더해지며 1.8% 감소
- 건물 부문 소비는 상업용 LPG 소비 증가에도 가정용 등유 소비가 급감하며 전년 동월 대비 9.5% 감소

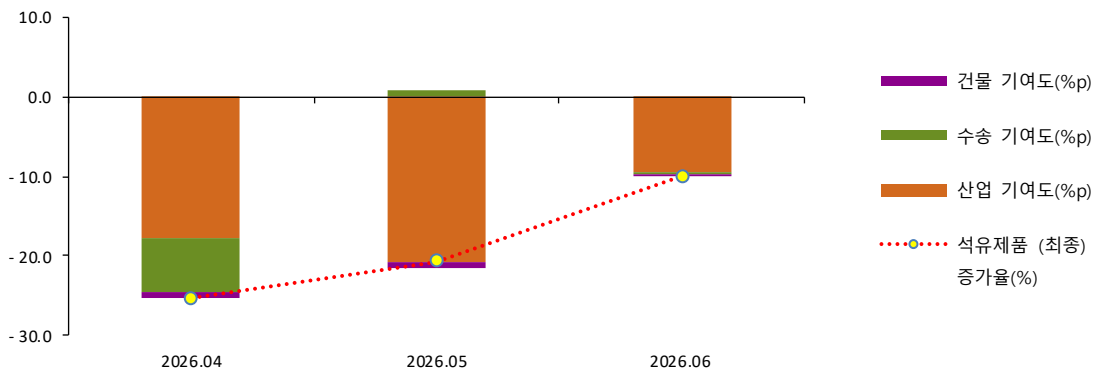
▶ 석유제품 부문별 소비 동향

	2025년p			2026년p			
		1~6월	6월	1~6월	4월	5월	6월
최종소비 (백만 bbl)	780.7	383.8	62.7	352.6	49.0	50.7	56.4
	(-2.0)	(-3.9)	(-7.3)	(-8.1)	(-25.3)	(-20.8)	(-10.1)
산업	497.6	245.2	40.2	215.9	28.9	30.1	34.3
	(-1.9)	(-3.4)	(-4.9)	(-12.0)	(-28.7)	(-30.7)	(-14.7)
납사	350.6	175.4	26.8	155.0	20.6	21.6	24.8
	(-2.4)	(-1.3)	(-5.8)	(-11.6)	(-27.7)	(-29.7)	(-7.6)
수송	242.4	116.9	20.1	115.7	17.3	18.5	20.0
	(-2.4)	(-5.9)	(-12.0)	(-1.0)	(-20.5)	(2.5)	(-0.8)
건물	40.8	21.6	2.3	21.0	2.7	2.1	2.1
	(0.1)	(1.1)	(-4.4)	(-2.9)	(-15.2)	(-15.3)	(-9.5)
발전 (백만 bbl)	4.15	1.88	0.49	1.72	0.27	0.27	0.42
	(22.9)	(47.8)	(123.1)	(-8.9)	(-27.8)	(5.1)	(-14.1)

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



7. 가스

□ 6월 가스 소비는 건물 부문의 감소에도 석유화학과 기계류의 증가에 힘입어 전년 동월 대비 7.1% 증가

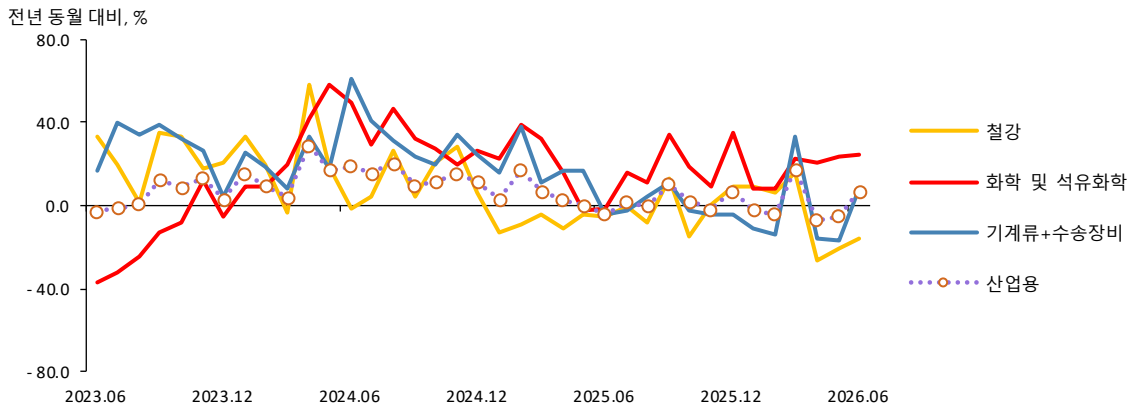
- 총 발전량이 0.7% 증가에 그쳤으나 석탄+원자력+신재생·기타 발전량이 2.9% 증가한 결과 침두부하인 가스 발전량이 감소하여 발전 부문 가스 소비는 전년 동월 대비 0.8% 감소
- 산업 부문 가스 소비는 철강의 감소에도 석유화학, 기계류, 수송장비의 증가로 전년 동월 대비 6.9% 증가
 - 석유화학 가스 소비는 현물 LNG 가격이 높은 수준을 유지하는 가운데 천연가스 소비 증가세가 크게 둔화된 반면, 도시가스 소비 증가세는 대폭 확대되며 24.3% 증가
 - 기계류 가스 소비는 반도체업의 호황으로 사용자가발전 등에 사용되는 천연가스(11.3%)를 중심으로 3.6% 증가, 철강업은 업황 회복 지연 등으로 15.6% 감소
- 건물 부문 가스 소비는 근무일수 증가(1.5일) 등으로 상업용 소비가 4.0% 증가하였으나 가정용 소비가 8.5% 감소하면서 전체로는 전년 동월 대비 2.9% 감소

▶ 가스(천연 + 도시) 소비 동향

	2025년p	2026년p		2026년p			
		1~6월	6월	1~6월	4월	5월	6월
가스 (백만 toe)	60.7	32.7	3.8	32.9	4.8	4.2	4.1
(천연가스 일차+도시가스 일차)	(-0.6)	(2.2)	(-9.6)	(0.5)	(-6.5)	(-1.5)	(7.1)
발전 (CHP 포함)	28.3	14.5	2.0	14.9	2.3	2.1	2.0
	(-5.4)	(-0.9)	(-15.0)	(3.1)	(-6.8)	(-0.4)	(-0.8)
산업	11.9	6.0	0.9	6.1	0.9	0.9	1.0
	(3.7)	(4.3)	(-3.9)	(0.8)	(-6.9)	(-4.8)	(6.9)
건물	14.3	9.1	0.5	8.4	1.0	0.7	0.5
	(4.9)	(6.7)	(2.3)	(-8.1)	(-9.4)	(-11.5)	(-2.9)
천연가스 일차 (백만 톤)	46.1	24.5	2.9	25.1	3.5	3.2	3.1
	(-0.7)	(2.1)	(-10.2)	(2.3)	(-7.0)	(-1.3)	(6.5)
도시가스 최종 (십억 Nm³)	21.8	13.0	1.1	12.2	1.7	1.3	1.2
	(2.3)	(3.8)	(-2.1)	(-6.3)	(-4.8)	(-3.9)	(4.7)

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

▶ 주요 산업 업종별 가스(천연+도시) 소비 추이



8. 전기⁸

□ 6월 전기 소비는 산업용이 소폭 감소했으나, 건물용이 기온효과 등으로 증가하며 전년 동월 대비 1.4% 증가

- 산업용 소비는 기계류와 수송장비를 제외한 대부분 업종에서 회복세가 저조하여 전년 동월 대비 0.5% 감소했으나, 감소세는 근무일수 증가(1.5일) 등의 영향으로 완화
 - 기계류에서는 반도체 수출 금액 6월 역대 최고치 달성 등으로 전기 소비가 전년 동월 대비 2.9% 증가. 전기 소비 증가세는 상용자가발전 증가의 영향 등으로 전월 대비로는 둔화
 - 석유화학의 전기 소비는 석유화학 경기 부진 지속으로 8.5% 감소하며 감소세를 지속
 - 수송장비에서는 전월 부품업체 사고에 따른 자동차 생산 차질에서 회복되며 내수와 수출이 빠르게 증가하고 조선 경기 호조 지속 등으로 전년 동월 대비 2.4% 반등
 - 철강업에서는 포스코 광양제철소 전기로 건설(6.17) 효과 등으로 전기 소비가 1.4% 증가
- 건물 부문 전기 소비는 수도권 지역의 냉방도일 증가로 가정, 상업, 공공용에서 모두 늘며 3.0% 증가

▶ 전기의 부문별 소비 동향

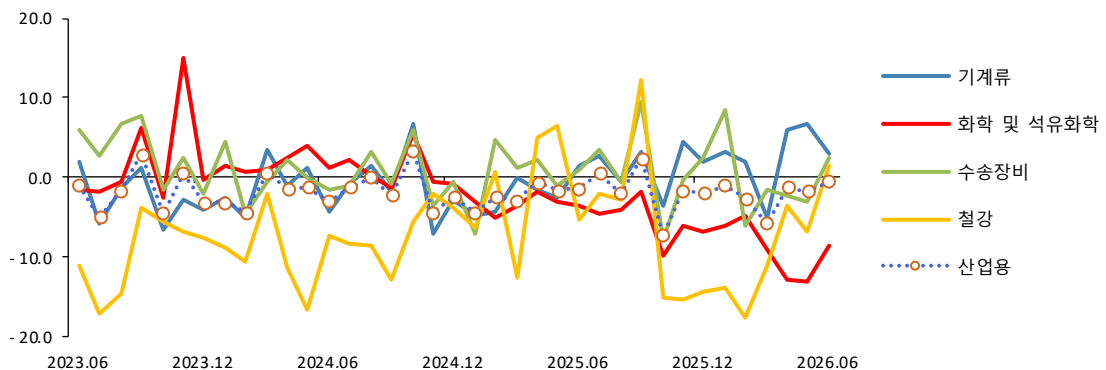
	2025년p	2026년p		2026년p			
		1~6월	6월	1~6월	4월	5월	6월
전기 (TWh)	536.7 (0.0)	262.1 (0.0)	41.9 (0.4)	261.2 (-0.3)	41.9 (-0.4)	40.1 (-0.0)	42.5 (1.4)
산업	258.9 (-1.9)	128.9 (-2.2)	21.1 (-1.3)	126.1 (-2.1)	21.1 (-1.3)	20.5 (-1.7)	21.0 (-0.5)
수송	6.8 (17.9)	3.2 (17.6)	0.5 (15.7)	3.9 (21.1)	0.6 (20.5)	0.6 (24.8)	0.6 (20.4)
건물	271.1 (1.6)	130.0 (2.0)	20.3 (1.9)	131.2 (0.9)	20.2 (-0.0)	19.0 (1.2)	20.9 (3.0)
가정	85.8 (1.7)	38.8 (2.4)	6.3 (3.6)	39.3 (1.2)	6.3 (0.5)	5.9 (0.1)	6.4 (2.5)
상업	151.5 (1.3)	74.6 (1.7)	11.5 (0.8)	75.1 (0.8)	11.4 (-0.0)	10.7 (1.8)	11.9 (3.4)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지수급통계(KEEI)

▶ 제조업 전력다소비업종 전기 소비 증가율 추이

전년 동월 대비, %



9. 원자력

□ 6월 원자력 발전량은 정비 등으로 정지한 원전 수가 전년 동월 대비 3기 증가하여 5.3% 감소

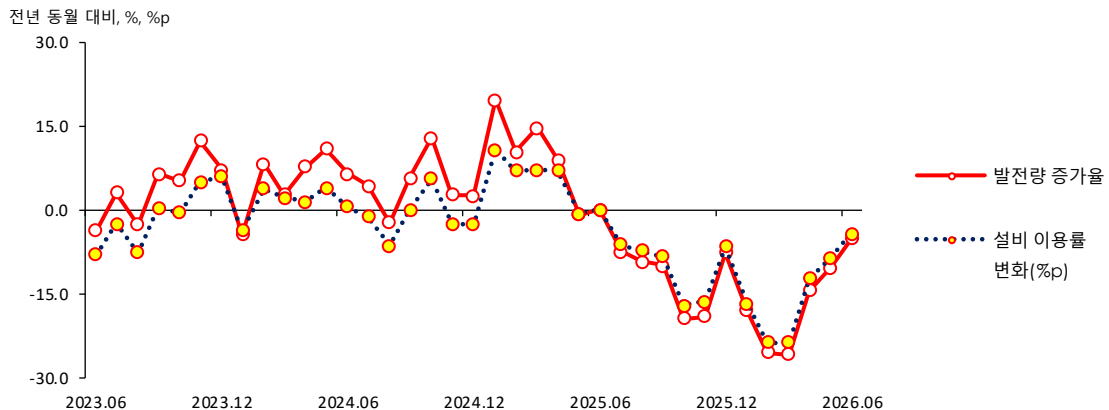
- 계속운전 준비를 위한 정지와 계획예방정비 등으로 정지한 원전의 수는 9기(용량 기준 30.3%)로, 일평균 예방정비량이 전년 동월 대비 22.7%(1.3GW) 증가하며 설비 이용률은 4%p 이상 하락한 76% 수준을 기록
 - 한울2호기('26.5.20~6.28), 한울5호기('26.2.26~6.12)는 6월 중 계획예방정비를 마치고 재가동
 - 월성2호기('25.9.1~'26.11.1), 월성3호기('25.9.26~'26.7.22), 월성4호기('25.7.18~'26.9.17), 한울5호기('26.2.26~7.18)는 계획예방정비를 지속
 - 고리3~4호기, 한빛1호기(950MW)는 설계수명 만료로 인해 계속운전을 위한 계획예방정비 중^h
 - 신규 원전인 새울3호기는 지난 4월 12일 시운전에 착수하였으며, 올 하반기 상업운전 예정ⁱ
 - 예방정비량이 전년 동월 대비 늘었으나 증가폭은 지속 축소되며 원자력 발전량 감소세도 둔화
- 총 발전량에서 원자력 발전량의 비중은 전년 동월 대비 1.9%p 하락한 29.8%를 차지
 - 원자력 발전의 감소에도 석탄 발전 증가로 인해 기저(원자력+석탄) 발전량 비중은 전년 동월 대비 0.8%p 상승한 61.4% 수준을 기록

▶ 원전 가동 및 정지 일지

	2025년							2026년							2025년							2026년					
	6	7	8	9	10	11	12	1	2	3	4	5	6		6	7	8	9	10	11	12	1	2	3	4	5	6
고리#2														한울#2													
고리#3														한울#3													
고리#4														한울#4													
신고리#1														한울#5													
신고리#2														한울#6													
새울#1														신한울#1													
새울#2														신한울#2													
월성#2														한빛#1													
월성#3														한빛#2													
월성#4														한빛#3													
신월성#1														한빛#4													
신월성#2														한빛#5													
한울#1														한빛#6													

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

□ 6월 재생 발전량(폐기물 제외)은 풍력·수력의 급감에도 태양광의 급증으로 전년 동월 대비 9.8% 증가

- 태양광 발전은 설비용량 증가(13.6%, 3.9GW)와 더불어 일조시간(9.6%, 20.0hr) 및 일사량(7.7%, 47.6MJ/m²)의 증가로 전년 동월 대비 18.8% 증가. 바이오에너지는 0.1% 증가
- 풍력 발전은 설비용량이 3월 이후 정체된 가운데(전년 동월 대비 4.6%, 0.1GW) 영덕 풍력발전기 사고(2.2.)에 따른 가동중단*과 노후 풍력발전기 점검' 등으로 27.6% 감소
- 수력 발전은 강수량 급감(-48.4%, 95.3mm)의 영향으로 전년 동월 대비 27.0% 감소
- 총 발전량 중 재생에너지 발전 비중은 12.4%, 재생에너지 발전량 중 태양광 발전 비중은 75.3% 차지

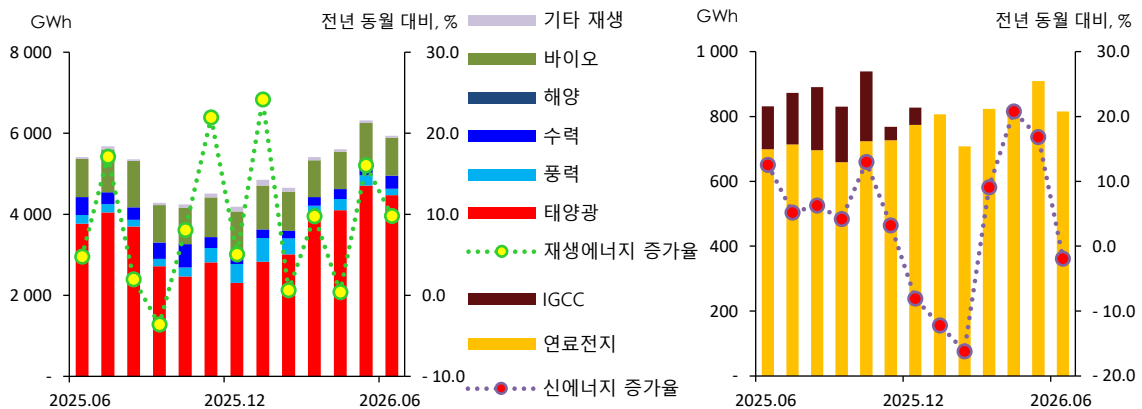
□ 6월 신에너지 발전량은 연료전지의 증가에도 IGCC 정비 지속으로 전년 동월 대비 1.9% 감소^m

- 신에너지인 연료전지는 설비용량(19.6%, 242.7MW) 증가로 전년 동월 대비 16.6% 증가. IGCC 발전은 태안화력발전소 화재('25.12.9.)ⁿ로 약 9개월간 예방정비('25.12.11~'26.9.23.) 지속

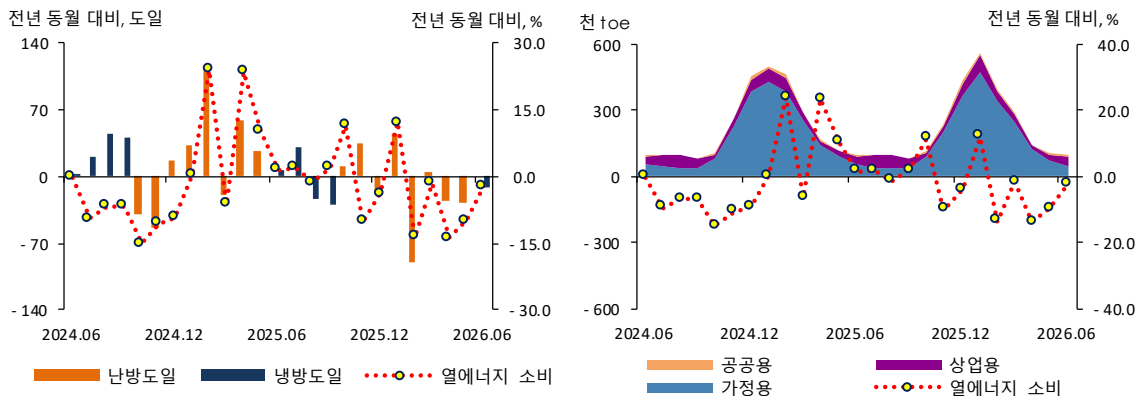
□ 6월 열에너지 소비는 상업·공공 부문에서 증가했으나 가정 부문에서 감소하며 전년 동월 대비 2.2% 감소^o

- 평균기온이 22.2°C로 전년 대비 0.7°C 낮았으며 냉방도일도 11.2도일 감소(-87.5%)하였지만, 6월 초 중순에 이상고온 현상이 발생하면서 상업·공공 부문에서는 냉방수요 증가로 열에너지 소비가 증가

▶ 재생 및 신에너지 발전량 추이



▶ 열에너지 소비 증가율 및 부문별 소비량 추이



11. 산업 부문

□ 6월 산업 부문 에너지 소비는 기계류, 수송장비의 증가에도 석유화학의 감소로 전년 동월 대비 5.9% 감소

- 산업 부문 에너지 소비는 근무일수가 1.5일 증가하였지만 석유화학의 원료용을 중심으로 감소세 지속
 - 석유화학업은 납사 및 LPG 등 원료용 소비가 11.8% 감소하고, 기초화학물질 생산지수의 감소세가 완화되는 등 전반적으로 에너지 소비 감소세가 둔화되면서 전체로는 9.8% 감소
 - 철강업 에너지 소비는 생산지수가 상승한 가운데 유연탄 소비 증가로 석탄 소비가 1.9% 증가한 반면, 상용자가발전 등에 사용되는 천연가스 소비는 감소(28.6%)하여 전체로는 0.1% 증가
 - 기계류에서는 반도체업 호황 등으로 상용자가발전용 천연가스 소비가 증가(11.3%)로 전환되며 전체적으로 전년 동월 대비 3.6% 증가
 - 수송장비에서의 에너지 소비는 자동차 생산 회복과 수출 증가로 전년 동월 대비 7.7% 증가

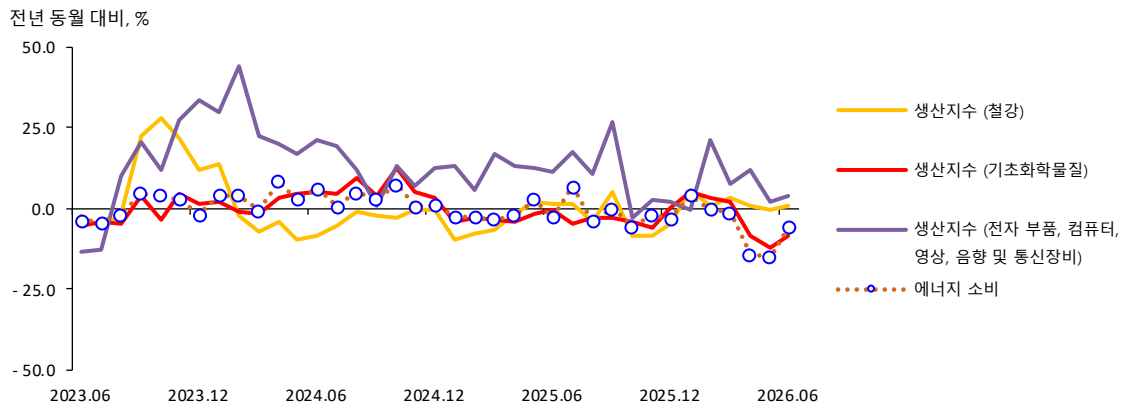
▶ 산업 부문 에너지 소비 동향

	2025년p			2026년p			
		1~6월	6월	1~6월	4월	5월	6월
산업 (백만 toe)	128.6	64.0	10.4	60.5	9.1	9.2	9.8
	(-1.7)	(-1.9)	(-2.7)	(-5.4)	(-14.1)	(-15.2)	(-5.9)
화학 및 석유화학	65.7	32.6	5.2	29.4	4.1	4.2	4.7
	(-1.2)	(-2.2)	(-5.8)	(-10.0)	(-23.5)	(-26.1)	(-9.8)
원료용(납사, LPG, 천연가스)	50.1	24.7	3.9	21.7	2.9	3.0	3.5
	(-0.7)	(-2.0)	(-6.8)	(-12.0)	(-28.5)	(-31.1)	(-11.8)
철강	25.7	12.6	2.1	13.1	2.1	2.2	2.1
	(-1.7)	(-2.1)	(-2.5)	(3.8)	(0.3)	(3.9)	(0.1)
기계류	11.1	5.5	0.9	5.6	0.9	0.9	0.9
	(2.0)	(3.2)	(-0.2)	(0.8)	(-0.4)	(-0.6)	(3.6)
수송장비	3.1	1.6	0.2	1.6	0.3	0.2	0.3
	(1.7)	(1.9)	(1.4)	(-1.7)	(-2.4)	(-4.4)	(7.7)
원료용 에너지 비중 (%)	56.9	56.3	57.1	54.1	50.7	53.1	54.4

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

□ 6월 수송 부문 소비는 석유제품 가격 상승과 도로 부문 화물 수요 위축 등으로 전년 동월 대비 0.5% 감소

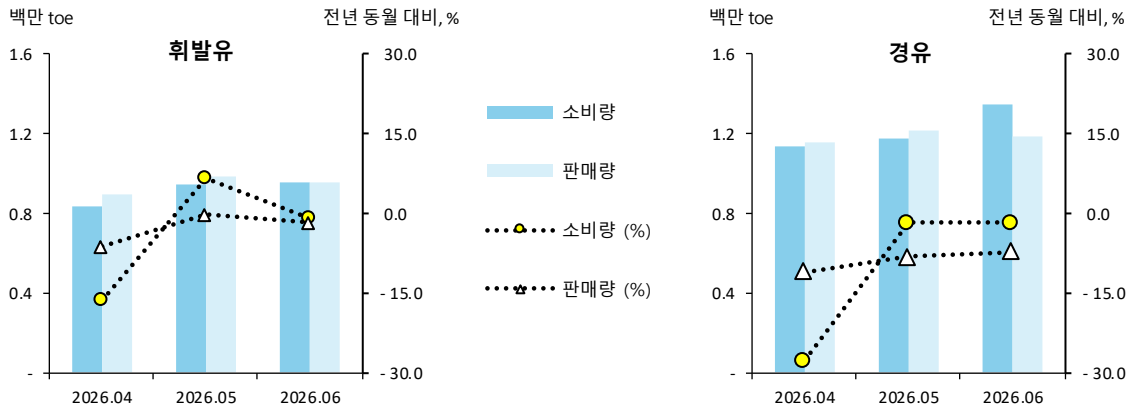
- 도로 부문 에너지 소비¹⁾는 국내 석유제품 가격이 높은 수준을 유지하며 소비가 위축되어 0.6% 감소
 - 국제유가는 종전 합의로 빠르게 하락하였지만 국내 석유제품 가격에는 통상적으로 2~3주의 시차를 두고 반영되어 휘발유와 경유의 정유사 공급가격은 전년 동월 대비 각각 21.8%, 33.1% 높았음
 - 이에 따라 휘발유 소비는 0.9% 감소하였고, 주유소 판매량도 1.9% 감소함. 경유 소비도 높은 가격 수준과 경유차 등록대수의 지속적인 감소에 더해 석유정제품 등 화물 수요 비중이 높은 업종의 출하가 위축되며 1.8% 감소하였으며, 주유소 판매량도 7.3% 감소
 - LPG 소비는 LPG 화물차의 증가세²⁾와 함께 수송용 부탄 가격의 제한적 상승³⁾으로 증가세를 지속

▶ 수송 부문 에너지 소비 동향

	2025년p			2026년p			
		1~6월	6월	1~6월	4월	5월	6월
수송 (백만 toe)	34.1	16.4	2.8	16.3	2.5	2.6	2.8
	(-2.6)	(-6.1)	(-12.5)	(-1.0)	(-19.7)	(2.4)	(-0.5)
도로	33.0	15.9	2.7	15.7	2.4	2.5	2.7
	(-2.6)	(-5.9)	(-12.9)	(-1.6)	(-19.6)	(3.0)	(-0.6)
휘발유	11.7	5.6	1.0	5.6	0.8	0.9	1.0
	(1.8)	(-1.2)	(-9.3)	(1.3)	(-16.2)	(6.7)	(-0.9)
경유	16.4	8.0	1.4	7.6	1.1	1.2	1.3
	(-6.4)	(-10.1)	(-16.5)	(-5.6)	(-27.8)	(-1.9)	(-1.8)
LPG	2.93	1.39	0.24	1.47	0.25	0.25	0.25
	(2.0)	(0.0)	(-3.2)	(5.7)	(1.2)	(11.5)	(3.3)
판매량 (백만 toe)							
휘발유	11.8	5.7	1.0	5.7	0.9	1.0	1.0
	(2.6)	(1.7)	(1.1)	(0.9)	(-6.3)	(-0.3)	(-1.9)
경유	17.6	8.7	1.5	8.2	1.3	1.4	1.4
	(-5.6)	(-6.1)	(-7.8)	(-5.7)	(-11.1)	(-8.2)	(-7.3)

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

□ 6월 건물 부문 소비는 가정 부문 감소를 서비스업 호조에 따른 상업 부문 증가가 상쇄하며 소폭 증가

- 가정 부문 소비는 도시가스와 등유를 중심으로 전년 동월 대비 2.9% 감소
 - 도시가스 소비는 5월 말~6월 초 날씨가 전년 동기 대비 온화한 영향 등으로 난방(급탕)용 수요가 감소(-12.7%)하며 전년 동월 대비 8.5% 감소
 - 등유 소비는 판매가격 급등(대리점 57.0%, 주유소 25.9%)에 따른 부담으로 전년 동월 대비 47.1% 감소
 - 전기 소비는 수도권 냉방도일 증가 등으로 2.5% 증가하며 난방용 에너지 소비 감소를 일부 상쇄
- 상업 부문 소비는 서비스업 생산 활동이 증가하며 전기를 중심으로 전년 동월 대비 2.9% 증가
 - 서비스업생산지수와 상업 부문 전기 소비 모두 역대 6월 중 최고치 기록. 에너지 소비가 많은 도소매업, 숙박·음식점업을 비롯한 주요 업종에서 생산이 늘며 서비스업 생산은 전년 동월 대비 5.3% 증가

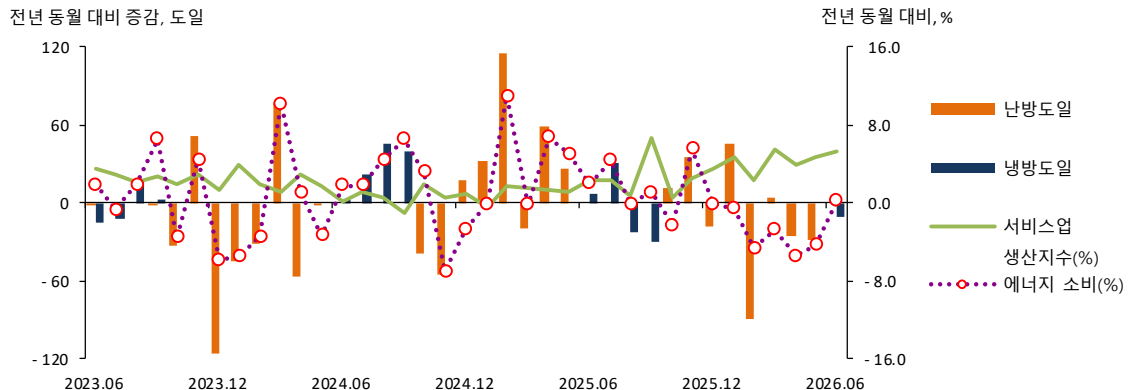
▶ 건물 부문 에너지 소비 동향

	2025년p			2026년p			
		1~6월	6월	1~6월	4월	5월	6월
건물 (백만 toe)	47.9	26.0	2.9	25.3	3.4	2.8	2.9
	(2.7)	(4.0)	(2.0)	(-2.9)	(-5.4)	(-4.3)	(0.2)
가정	22.9	13.4	1.0	12.7	1.6	1.1	1.0
	(3.6)	(5.8)	(3.1)	(-5.2)	(-8.1)	(-9.6)	(-2.9)
상업	19.4	9.8	1.4	9.7	1.4	1.3	1.5
	(1.2)	(1.7)	(0.7)	(-0.3)	(-2.3)	(1.2)	(2.9)
공공	5.7	2.9	0.4	2.9	0.4	0.4	0.4
	(4.5)	(3.4)	(3.5)	(-1.0)	(-5.1)	(-5.5)	(-1.3)
난방도일 (18°C)	2 456.2	1 614.8	-	1 521.6	125.7	30.3	-
	(10.8)	(15.1)	-	(-5.8)	(-16.6)	(-48.2)	-
냉방도일 (24°C)	227.2	12.8	12.8	1.6	-	-	1.6
	(-6.7)	(124.6)	(124.6)	(-87.5)	-	-	(-87.5)
서비스업생산지수 (2020=100)	119.9	117.5	121.7	122.6	122.9	124.1	128.1
	(2.0)	(1.3)	(2.3)	(4.4)	(3.8)	(4.6)	(5.3)

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

자료: 에너지수급통계(KEEI), 기상청, 국가데이터처

▶ 건물 부문 에너지 소비 및 주요 지표 추이



14. 발전 부문^s

□ 6월 총 발전량은 원자력, 가스 발전은 감소하고 석탄, 신재생 발전은 늘어 전년 동월 대비 0.7% 증가

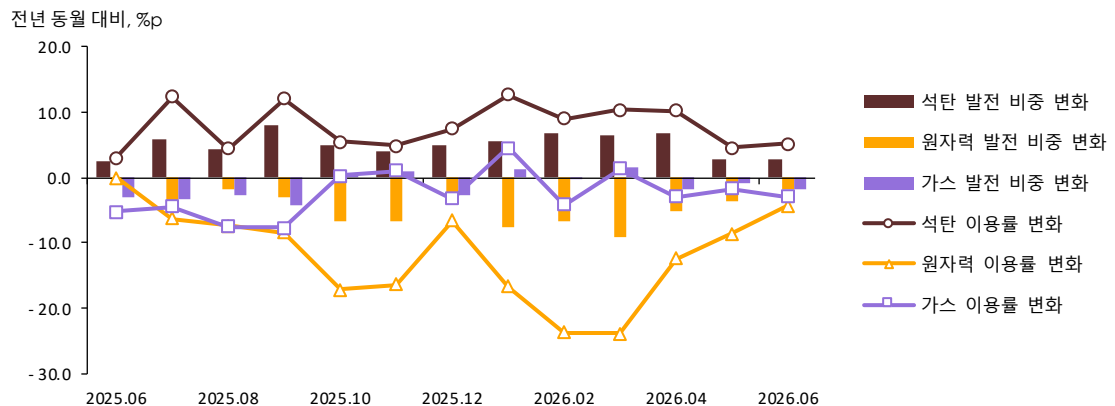
- 원자력 발전량은 계속운전을 위한 정비 및 계획예방정비 등으로 정지한 원전 수가 전년 동월 대비 3기 증가하며 감소했으나, 감소세는 예방정비량 증가 폭이 축소되며 지속 완화
- 재생에너지 발전은 풍력과 수력 등에서 줄었으나 태양광 발전이 19% 가까이 늘어 9.8% 증가
- 석탄 발전은 원자력 발전의 감소로 전년 동월 대비 10% 가까이 증가했으나, 증가세는 원자력 발전 급감세 완화 등으로 지속해서 둔화
- 총 발전량이 전년 동월 대비 소폭 증가(0.3TWh)에 그쳤지만 석탄+원자력+신재생·기타 발전량은 1.0TWh 늘어, 나머지 첨두 부하를 담당하는 가스 발전은 감소

▶ 에너지원별 발전량

	2025년			2026년 ^p			
		1~6월	6월	1~6월	4월	5월	6월
총발전량 (TWh)	595.6	287.5	47.5	286.8	44.4	45.5	47.8
	(0.0)	(0.0)	(0.4)	(-0.2)	(-0.4)	(0.3)	(0.7)
석탄	170.8	66.3	13.8	80.8	11.0	11.8	15.1
	(2.2)	(-16.0)	(9.8)	(21.9)	(35.6)	(11.8)	(9.9)
석유	1.1	0.6	0.1	0.7	0.1	0.1	0.1
	(-5.5)	(2.0)	(-0.7)	(12.8)	(58.7)	(18.1)	(18.1)
가스	163.1	83.0	11.7	82.2	12.6	11.7	11.0
	(-2.4)	(2.7)	(-10.3)	(-1.0)	(-6.0)	(-2.7)	(-6.1)
원자력	184.7	98.9	15.1	82.1	13.6	14.2	14.3
	(-2.2)	(8.7)	(-0.1)	(-17.0)	(-14.6)	(-10.4)	(-5.3)
신재생·기타	75.9	38.8	6.8	41.1	7.0	7.8	7.3
	(6.4)	(7.0)	(4.8)	(6.0)	(0.2)	(12.4)	(6.7)
석탄+원자력+신재생·기타	431.4	203.9	35.7	204.0	31.6	33.8	36.7
	(1.0)	(-1.1)	(4.5)	(0.0)	(1.9)	(1.3)	(2.9)

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

^a [경제 및 산업] 6월 한국을 방문한 외국인 관광객이 199만명을 기록하면 전년 동월 대비 23.1% 증가. 신용카드 관광지출액은 2조 544억 원으로 전년 동월 대비 66.4% 증가(문화체육관광부 보도자료 2026.7.28. 올해 상반기 방문 외국인 관광객 1,071만 명 돌파, '케이-관광' 양적·질적 성장 지속).

^b [가격] 인도네시아 정부는 원자재 수출 기업들의 불법 및 탈세 관행 차단과 가격 결정권 확보를 위해 2026년 6월 1일부터 천연자원 수출 기업의 모든 수출 활동을 중앙 집중식 수출 관리 기구인 'Danantara Sumberdaya Indonesia(이하 다난타라)'에 의무적으로 보고하도록 하였으며, 다난타라는 석탄과 팜유, 페로합금에 대한 수출계약, 선적, 대금 결제를 전담하기로 하였음(Thu Guru.2026.6.1." 인니, 원자재 수출관리기구 출범...석탄·팜유·페로합금 수출 통제 본격화").

^c [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")

^d [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

^e [석유] 여천NCC는 미-이란 전쟁 발발 이후 3월 초부터 NCC 1,2공장 가동률을 평균 65% 수준으로 하향 조정하여 운영하는 중이며, 3공장은 2025년 8월 이후 가동 중단 상태가 이어지고 있음. LG화학 역시 지난 3월부터 여수NCC 2공장 가동을 중단한 상태(한국신용평가 크레딧 오피니언, 2026.6.12, "LG화학 "여수NCC2공장 중단...크래커 가동률 75% 이상으로 상향 목표", 글로벌이코노믹, 2026.4.30)

^f [석유] 6월 평균 국제 납사가가격은 \$74.9/bbl로 전년 동월 대비 19.8% 높았고, 아람코 프로판 계약가격은 \$760/t으로 전년 동월 대비 26.7% 높았음. 또 6월 17일 이전과 이후 평균 일일 국제 납사가가격은 \$79.0/bbl에서 \$69.5/bbl로 12.1% 하락 (한국석유공사 오피넷)

^g [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

^h [원자력] 원자력안전위원회 업무보고 자료(2025.12.17)에 따르면, 계속운전 신청 호기는 총 9기(고리 3~4호기, 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").

ⁱ [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 착수한 상황임(경상일보.2026.8.13. "원안위, 시운전 중 멈춘 새울

3호기 조사 착수). 시운전기간 동안의 정확한 시운전 발전량은 한수원 열린원전운영정보에서 공개하고 있지 않으나, 8월 11일 원자로 출력 80%에 도달한 것은 확인 가능

^j [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.

^k [재생·신·열에너지] 경상북도 영덕군 영덕읍 창포리 풍력발전단지에서 풍력발전기 1대가 파손되는 사고가 발생해, 단지 내 설치된 24기 전체 발전기가 전면 가동 중단(투데이에너지, 2026.2.3.) <https://www.todayenergy.kr/news/articleView.html?idxno=293870>

^l [재생·신·열에너지] '26년 기준 20년 경과된 노후설비는 총 126MW(80기)로 전체 풍력 설비의 6%, '30년까지 총 355MW(208기)로 증가하는 상황이며, 15년 이상 풍력발전기 대상 특별안전점검(4.6~5.29) 실시(기후에너지환경부, 2026.6. 육상풍력 전주기 관리 강화방안)

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

ⁿ [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”)

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

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

^q [수송] 등록된 LPG차량 중 승용차는 감소하는 추세인 반면 화물용 차량은 소형 LPG 트럭이 출시된 2023년 12월 이후 빠르게 증가하는 추세임(국토교통부, 자동차 등록 통계)

^r [수송] 휘발유, 경유의 국내 판매가격은 전년 동월 대비 20% 이상 상승한 반면 충전소 가격 기준 자동차용 부탄 가격은 3.0%가량 상승하는 데 그침(한국석유공사 Petronet)

^s [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			
			1~6월	4월	5월	6월	1~6월	4월	5월	6월
GDP (조원)	2 300.1 (2.2)	2 326.3 (1.1)	1 131.1 (0.4)	- (-)	- (-)	577.9 (0.7)	1 173.5 (3.8)	- (-)	- (-)	599.4 (3.7)
민간소비	1 100.9 (1.3)	1 117.4 (1.5)	548.6 (0.8)	- (-)	- (-)	273.0 (1.0)	562.9 (2.6)	- (-)	- (-)	279.8 (2.5)
설비투자	214.9 (0.7)	218.0 (1.5)	108.6 (3.7)	- (-)	- (-)	55.3 (2.7)	114.4 (5.4)	- (-)	- (-)	58.7 (6.3)
건설투자	293.9 (-2.0)	265.4 (-9.7)	128.4 (-11.9)	- (-)	- (-)	73.0 (-11.3)	126.5 (-1.5)	- (-)	- (-)	72.0 (-1.3)
소비자물가지수 (2020=100)	114.2	116.6	116.2	116.4	116.3	116.3	119.1	119.4	119.9	120.0
대미환율 (원)	1 363.4	1 422.4	1 427.3	1 444.3	1 394.5	1 367.0	1 482.9	1 487.4	1 490.1	1 527.3
기준금리 (%)	3.4	2.6	2.7	2.8	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5
경기동행지수 (2020=100)	112.7	114.1	113.6	113.9	113.7	114.1	116.0	116.5	116.2	116.9
광공업생산지수 (2020=100)	111.2	114.3	112.6	116.1	113.5	116.3	115.2	117.6	112.3	123.0
제조업가동률지수 (2020=100)	102.0	101.7	100.4	104.0	102.2	103.4	101.3	103.5	99.1	107.7
평균기온 (°C, 전국 기준)	14.5	13.7	9.9	13.0	16.8	22.9	10.5	13.8	18.6	22.2
- 전년 동기 대비 기온차	0.8	-0.8	-1.3	-1.9	-0.9	0.2	0.6	0.8	1.8	-0.7
난방도일	2 215.9 (-5.6)	2 456.2 (10.8)	1 614.8 (15.1)	150.8 (63.4)	58.5 (83.4)	- (-)	1 521.6 (-5.8)	125.7 (-16.6)	30.3 (-48.2)	- (-)
냉방도일	243.5 (82.3)	227.2 (-6.7)	12.8 (-)	- (-)	- (-)	12.8 (-)	1.6 (-)	- (-)	- (-)	1.6 (-)
에너지원단위	0.14 (-0.4)	0.13 (-2.5)	0.13 (-2.5)	- (-)	- (-)	- (-)	0.13 (-5.8)	- (-)	- (-)	- (-)
1인당 소비										
석유 최종 소비(bbl)	15.4 (3.9)	15.1 (-1.8)	7.4 (-3.8)	1.3 (0.6)	1.2 (-3.2)	1.2 (-7.2)	6.8 (-8.0)	0.9 (-25.2)	1.0 (-20.6)	1.1 (-9.9)
전기 최종 소비(MWh)	10.4 (0.7)	10.4 (0.2)	5.1 (0.2)	0.8 (1.0)	0.8 (0.3)	0.8 (0.5)	5.1 (-0.2)	0.8 (-0.3)	0.8 (0.1)	0.8 (1.6)
가스 최종 소비(toe)	0.50 (4.2)	0.52 (4.1)	0.30 (5.4)	0.04 (6.4)	0.03 (4.6)	0.03 (-1.9)	0.29 (-4.5)	0.04 (-8.0)	0.03 (-7.5)	0.03 (3.0)
총 최종 소비 (toe)	4.10 (1.8)	4.07 (-0.7)	2.06 (-1.1)	0.34 (1.8)	0.32 (-0.3)	0.31 (-3.7)	1.98 (-4.0)	0.29 (-13.1)	0.28 (-10.4)	0.30 (-3.7)
총 일차에너지 소비 (toe)	6.00 (1.8)	5.92 (-1.3)	2.94 (-2.0)	0.47 (0.8)	0.46 (-1.1)	0.46 (-3.1)	2.87 (-2.2)	0.42 (-10.4)	0.43 (-6.9)	0.45 (-1.4)

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

자료: 한국은행, 국가통계포털, 기상청, 에너지수급통계(KEEI)

업종별 산업생산지수 및 생산량

	2024년	2025년					2026년			
			1~6월	4월	5월	6월	1~6월	4월	5월	6월
산업생산지수 (2020=100)										
전산업	113.7 (1.6)	115.0 (1.2)	113.2 (0.6)	114.4 (1.1)	113.5 (-0.2)	118.3 (1.9)	116.4 (2.9)	117.1 (2.4)	115.7 (1.9)	123.3 (4.2)
광공업	111.2 (4.1)	114.3 (2.9)	112.6 (3.0)	116.1 (5.0)	113.5 (0.7)	116.3 (3.7)	115.2 (2.4)	117.6 (1.3)	112.3 (-1.1)	123.0 (5.8)
반도체	160.1 (20.4)	180.6 (12.8)	173.1 (15.0)	163.5 (17.7)	178.2 (16.3)	200.2 (15.6)	185.9 (7.4)	185.3 (13.3)	180.8 (1.5)	204.7 (2.2)
1차 철강	95.8 (-2.8)	92.3 (-3.7)	92.8 (-4.0)	95.2 (-2.0)	95.0 (1.9)	94.7 (1.1)	94.4 (1.7)	95.8 (0.6)	94.7 (-0.3)	95.6 (1.0)
시멘트	83.1 (-13.7)	73.5 (-11.6)	73.6 (-13.9)	88.5 (-7.6)	82.0 (-13.1)	80.0 (-11.5)	71.0 (-3.5)	86.7 (-2.0)	73.1 (-10.9)	78.0 (-2.5)
기초화학물질	99.2 (4.1)	96.1 (-3.1)	95.3 (-2.9)	94.6 (-4.0)	98.7 (-1.5)	96.4 (-0.7)	92.3 (-3.2)	86.8 (-8.2)	86.9 (-12.0)	88.1 (-8.6)
자동차	124.7 (-2.0)	125.9 (1.0)	128.3 (0.9)	139.7 (1.2)	130.1 (-2.1)	129.5 (2.5)	128.5 (0.1)	130.6 (-6.5)	123.2 (-5.3)	145.8 (12.6)
전기장비	103.5 (-7.0)	103.8 (0.3)	102.5 (-0.8)	106.6 (2.6)	101.7 (-3.3)	110.0 (3.0)	102.6 (0.1)	100.8 (-5.4)	97.6 (-4.0)	119.7 (8.8)
서비스업	117.6 (1.3)	119.9 (2.0)	117.5 (1.3)	118.4 (1.4)	118.6 (1.2)	121.7 (2.3)	122.6 (4.4)	122.9 (3.8)	124.1 (4.6)	128.1 (5.3)
도소매	104.5 (-2.0)	107.5 (2.9)	105.4 (1.1)	107.3 (2.2)	107.1 (-0.9)	106.4 (2.4)	109.6 (4.0)	111.4 (3.8)	110.3 (3.0)	110.8 (4.1)
숙박·음식점	117.8 (-1.8)	116.7 (-0.9)	113.7 (-2.5)	115.0 (-2.2)	121.7 (-1.0)	115.9 (-2.5)	114.8 (0.9)	116.6 (1.4)	124.5 (2.3)	117.1 (1.0)
주요 업종 생산량										
철강 - 선철 (천 톤)	43 237.8 (-4.4)	43 732.7 (1.1)	21 546.0 (0.3)	3 407.1 (-0.9)	3 506.0 (-1.7)	3 676.0 (6.0)	21 981.5 (2.0)	3 546.5 (4.1)	3 701.9 (5.6)	3 643.6 (-0.9)
철강 - 조강 (천 톤)	63 648.4 (-4.6)	62 233.3 (-2.2)	31 063.1 (-1.5)	5 002.8 (-1.7)	5 214.2 (0.9)	5 331.2 (3.7)	31 716.4 (2.1)	5 250.0 (4.9)	5 385.0 (3.3)	5 285.3 (-0.9)
석유화학 - 기초유분 (천 톤)	33 129.6 (6.3)	32 381.0 (-2.3)	16 141.6 (-2.7)	2 688.6 (-2.9)	2 798.6 (-0.7)	2 752.5 (1.6)	14 177.1 (-12.2)	1 984.6 (-26.2)	2 112.7 (-24.5)	2 265.2 (-17.7)
석유화학 - 중간원료 (천 톤)	13 195.4 (1.7)	12 893.5 (-2.3)	6 208.4 (-4.2)	999.8 (-5.3)	1 020.3 (1.7)	1 043.4 (2.7)	6 045.7 (-2.6)	821.7 (-17.8)	935.2 (-8.3)	861.4 (-17.4)
석유화학 - 3대 제품 (천 톤)	21 058.6 (-1.5)	19 848.8 (-5.7)	10 133.4 (-7.1)	1 690.6 (-9.0)	1 736.8 (-7.2)	1 683.9 (-7.1)	9 354.1 (-7.7)	1 392.6 (-17.6)	1 460.0 (-15.9)	1 529.1 (-9.2)
자동차 - 생산대수 (천 대)	4 118.5 (-2.9)	4 102.2 (-0.4)	2 111.1 (-1.6)	385.6 (-2.2)	359.0 (-3.7)	353.2 (-0.1)	2 110.8 (-0.0)	361.9 (-6.1)	329.5 (-8.2)	394.2 (11.6)

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

국제 에너지 가격

	2024년	2025년					2026년			
			1~6월	4월	5월	6월	1~6월	4월	5월	6월
원유 (USD/bbl)										
WTI	75.7 (-2.4)	64.8 (-14.4)	67.6 (-14.2)	63.0 (-25.4)	60.9 (-22.5)	67.3 (-14.5)	82.4 (21.9)	98.1 (55.7)	98.5 (61.7)	81.8 (21.5)
Dubai	79.6 (-3.0)	69.4 (-12.8)	71.9 (-13.6)	67.7 (-24.0)	63.7 (-24.2)	69.3 (-16.1)	91.2 (26.8)	105.7 (56.0)	103.1 (61.8)	79.5 (14.7)
Brent	79.8 (-2.9)	68.2 (-14.5)	70.8 (-15.1)	66.5 (-25.3)	64.0 (-22.9)	69.8 (-15.9)	87.4 (23.4)	102.5 (54.2)	103.7 (62.0)	84.4 (21.0)
수입단가 (CIF)	82.8 (-3.6)	73.4 (-11.4)	75.6 (-11.7)	76.1 (-13.2)	71.2 (-20.0)	67.9 (-22.0)	90.7 (20.1)	109.0 (43.3)	114.7 (61.0)	114.1 (68.0)
천연가스										
Henry Hub (USD/MMBtu)	2.4 (-9.4)	3.6 (50.4)	3.7 (66.7)	3.4 (91.3)	3.5 (43.1)	3.6 (29.7)	3.2 (-13.4)	2.7 (-21.8)	2.9 (-15.2)	3.2 (-12.1)
TTF (USD/MMBtu)	10.9 (-16.1)	11.9 (9.1)	13.1 (39.8)	11.5 (26.0)	11.7 (15.4)	12.4 (13.9)	14.6 (11.3)	15.4 (34.1)	16.1 (37.8)	15.1 (22.4)
JKM (USD/MMBtu)	11.9 (-17.8)	12.3 (3.3)	13.2 (28.4)	12.2 (21.6)	11.8 (6.5)	13.1 (6.1)	15.4 (16.5)	17.9 (46.1)	17.7 (49.9)	17.2 (31.8)
수입단가 (USD/톤, CIF)	628.5 (-19.6)	555.3 (-11.6)	578.7 (-7.7)	591.9 (-3.4)	559.2 (-3.9)	545.4 (-9.2)	559.4 (-3.3)	575.0 (-2.9)	610.2 (9.1)	620.3 (13.7)
석탄 (USD/톤)										
호주산	135.6 (-22.4)	106.2 (-21.6)	104.0 (-20.9)	96.4 (-26.1)	99.6 (-30.6)	105.9 (-20.9)	128.3 (23.4)	134.6 (39.7)	132.2 (32.8)	144.9 (36.8)
국내도입단가 (CIF)	143.2 (-15.6)	114.4 (-20.1)	122.2 (-20.4)	130.2 (-24.1)	117.1 (-11.3)	110.7 (-19.2)	125.4 (2.6)	130.5 (0.3)	133.1 (13.6)	138.1 (24.8)
석유제품 (USD/bbl)										
휘발유	93.0 (-5.8)	80.8 (-13.2)	81.5 (-17.4)	76.8 (-27.9)	76.5 (-19.9)	82.0 (-11.9)	110.5 (35.5)	133.5 (74.0)	131.5 (72.0)	110.1 (34.2)
등유	95.2 (-9.0)	86.5 (-9.2)	85.6 (-14.8)	80.8 (-21.4)	78.1 (-18.2)	84.6 (-13.1)	140.8 (64.4)	200.4 (148.1)	151.7 (94.4)	124.9 (47.6)
경유	96.3 (-9.6)	87.7 (-8.9)	87.0 (-14.9)	81.8 (-21.9)	79.4 (-18.4)	87.0 (-11.3)	140.4 (61.5)	195.5 (139.1)	155.8 (96.3)	126.1 (44.9)
중유	74.0 (3.1)	66.2 (-10.5)	71.8 (-5.4)	68.0 (-15.2)	67.3 (-16.9)	70.7 (-10.9)	88.4 (23.1)	104.8 (54.2)	108.5 (61.3)	82.5 (16.7)
프로판 (USD/ton)	610.4 (3.3)	565.0 (-7.4)	616.7 (1.2)	615.0 -	610.0 (5.2)	600.0 (3.4)	645.8 (4.7)	750.0 (22.0)	750.0 (23.0)	760.0 (26.7)
부탄 (USD/ton)	607.5 (2.0)	546.3 (-10.1)	601.7 (-1.9)	605.0 (-2.4)	590.0 (0.9)	570.0 (0.9)	670.0 (11.4)	800.0 (32.2)	800.0 (35.6)	820.0 (43.9)
납사	72.3 (4.5)	64.4 (-10.8)	66.9 (-8.5)	61.9 (-17.5)	61.2 (-14.5)	63.8 (-11.2)	90.4 (35.1)	121.6 (96.4)	104.9 (71.4)	74.9 (17.4)

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			
			1~6월	4월	5월	6월	1~6월	4월	5월	6월
석유제품										
휘발유 (원/리터)	1 646.6 (0.2)	1 680.6 (2.1)	1 675.3 (1.9)	1 646.7 (-2.4)	1 636.4 (-3.6)	1 642.1 (-0.9)	1 871.9 (11.7)	1 986.1 (20.6)	2 011.2 (22.9)	2 004.7 (22.1)
경유 (원/리터)	1 502.6 (-3.6)	1 553.2 (3.4)	1 538.9 (1.2)	1 513.2 (-2.9)	1 502.1 (-2.4)	1 505.4 (1.2)	1 833.3 (19.1)	1 979.3 (30.8)	2 005.7 (33.5)	1 998.7 (32.8)
중유 (원/리터)	938.4 (0.7)	901.9 (-3.9)	932.5 (-0.7)	918.0 (-3.1)	896.9 (-8.4)	874.3 (-8.9)	1 070.0 (14.7)	1 274.0 (38.8)	1 253.9 (39.8)	1 335.1 (52.7)
프로판 (원/kg)	2 446.1 (3.1)	2 501.3 (2.3)	2 540.0 (5.0)	2 545.5 (5.2)	2 546.2 (5.3)	2 533.5 (4.8)	2 540.0 (0.0)	2 525.1 (-0.8)	2 661.3 (4.5)	2 690.6 (6.2)
부탄 (원/리터)	995.2 (3.9)	1 044.2 (4.9)	1 074.0 (10.7)	1 073.6 (10.7)	1 089.0 (12.3)	1 074.5 (10.8)	1 040.6 (-3.1)	1 039.0 (-3.2)	1 089.5 (0.0)	1 107.3 (3.0)
도시가스 (원/MJ)										
주택용	21.4 (4.9)	22.3 (4.4)	22.3 (7.5)	22.3 (7.5)	22.3 (7.5)	22.3 (7.5)	22.4 (0.3)	22.4 (0.3)	22.4 (0.3)	22.4 (0.3)
일반용(1)	21.0 (4.6)	21.8 (3.9)	21.8 (6.6)	21.8 (7.1)	21.8 (7.1)	21.8 (7.1)	21.9 (0.3)	21.9 (0.3)	21.9 (0.3)	21.9 (0.3)
업무난방용	23.6 (-9.1)	22.2 (-6.1)	23.3 (-0.0)	24.2 (9.6)	22.8 (-2.2)	22.3 (-4.2)	21.8 (-6.6)	21.2 (-12.4)	22.7 (-0.4)	24.7 (10.6)
산업용	20.8 (-10.6)	19.2 (-7.7)	20.5 (-1.1)	21.3 (11.5)	19.8 (-1.7)	19.3 (-1.0)	18.9 (-7.6)	18.2 (-14.8)	19.9 (0.9)	21.9 (13.6)
열 (원/Mcal)										
주택용	106.9 (11.3)	112.3 (5.0)	112.3 (10.6)	112.3 (10.6)	112.3 (10.6)	112.3 (10.6)	112.3 -	112.3 -	112.3 -	112.3 -
업무용	138.8 (11.3)	145.8 (5.0)	145.8 (10.6)	145.8 (10.6)	145.8 (10.6)	145.8 (10.6)	145.8 -	145.8 -	145.8 -	145.8 -
공공용	121.3 (11.3)	127.3 (5.0)	127.3 (10.6)	127.3 (10.6)	127.3 (10.6)	127.3 (10.6)	127.3 -	127.3 -	127.3 -	127.3 -
전기 (원/kWh)										
주택용	174.0 (1.6)	174.0 -	174.0 -	174.0 -	174.0 -	174.0 -	174.0 -	174.0 -	174.0 -	174.0 -
일반용	111.1 (2.5)	111.1 -	107.7 -	91.9 -	91.9 -	132.4 -	107.7 -	91.9 -	91.9 -	132.4 -
산업용	149.6 (13.8)	162.3 (8.5)	159.8 (11.8)	144.8 (13.2)	144.8 (13.2)	174.8 (10.7)	159.8 -	144.8 -	144.8 -	174.8 -

주 1 ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

2 전기요금: 주택용(교압, 201~400kWh), 일반용(교압 I, 저압), 산업용(교압, 고압B, 선택 II 중간부하) 기준

자료: 한국석유공사, 서울도시가스, 한국지역난방공사, 한국전력공사

일차에너지 소비

	2024년p	2025년p	2026년p				2026년p			
			1~6월	4월	5월	6월	1~6월	4월	5월	6월
석탄 (백만 톤)	112.9 (-6.3)	112.3 (-0.5)	48.7 (-10.4)	6.9 (-16.3)	7.9 (5.2)	9.0 (5.2)	55.0 (13.1)	8.2 (18.7)	8.5 (7.5)	9.6 (6.2)
- 원료탄 제외	90.5 (-6.1)	88.8 (-1.8)	37.1 (-14.4)	5.0 (-22.3)	5.9 (3.5)	7.1 (5.4)	43.0 (15.8)	6.2 (24.3)	6.4 (7.9)	7.6 (7.5)
석유 (백만 bbl)	803.1 (3.0)	780.5 (-2.8)	382.8 (-5.0)	65.3 (-0.3)	63.4 (-4.6)	62.4 (-7.8)	354.4 (-7.4)	49.0 (-25.0)	52.0 (-18.0)	57.3 (-8.1)
가스 (백만 toe)	61.0 (6.9)	60.7 (-0.6)	32.7 (2.2)	5.1 (10.3)	4.3 (0.2)	3.8 (-9.6)	32.9 (0.5)	4.8 (-6.5)	4.2 (-1.5)	4.1 (7.1)
- 천연가스 (백만 톤)	46.4 (6.7)	46.1 (-0.7)	24.5 (2.1)	3.7 (12.4)	3.2 (-0.4)	2.9 (-10.2)	25.1 (2.3)	3.5 (-7.0)	3.2 (-1.3)	3.1 (6.5)
- 도시가스 (십억 m³)	0.3 (56.3)	0.3 (21.4)	0.6 (8.8)	0.2 (-21.7)	0.1 (29.3)	0.1 (23.2)	0.0 (-93.1)	0.2 (4.0)	0.1 (-7.8)	0.1 (34.8)
원자력 (TWh)	188.8 (4.6)	184.7 (-2.2)	98.9 (8.7)	15.9 (9.0)	15.9 (-0.8)	15.1 (-0.1)	82.1 (-17.0)	13.6 (-14.6)	14.2 (-10.4)	14.3 (-5.3)
신재생·기타 (백만 toe)	19.6 (6.5)	20.9 (6.8)	10.6 (6.3)	1.9 (12.1)	1.8 (-0.5)	1.8 (2.9)	11.0 (4.2)	1.8 (-2.2)	1.8 (2.4)	1.9 (3.2)
총에너지 (백만 toe)	310.6 (1.8)	306.0 (-1.5)	151.7 (-2.1)	24.4 (0.6)	23.8 (-1.2)	23.7 (-3.2)	148.1 (-2.3)	21.9 (-10.5)	22.1 (-7.1)	23.4 (-1.5)

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

일차에너지 소비 비중

(단위 %)

	2024년p	2025년p	2026년p				2026년p			
			1~6월	4월	5월	6월	1~6월	4월	5월	6월
석탄	22.0	22.3	19.6	17.3	20.2	23.2	22.6	22.7	23.4	24.9
석유	39.1	38.2	38.0	40.4	39.9	39.3	35.9	33.9	35.4	36.4
가스	19.7	19.8	21.6	20.8	18.1	16.2	22.2	21.7	19.2	17.6
- 천연가스	19.6	19.7	21.2	19.9	17.6	15.8	22.2	20.7	18.7	17.1
- 도시가스	0.1	0.1	0.4	0.9	0.5	0.4	0.0	1.0	0.5	0.5
원자력	12.9	12.9	13.9	13.9	14.2	13.5	11.8	13.3	13.7	13.0
신재생·기타	6.3	6.8	7.0	7.6	7.5	7.7	7.4	8.3	8.3	8.0
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)

	2024년p	2025년p					2026년p			
			1~6월	4월	5월	6월	1~6월	4월	5월	6월
산업	130.7 (3.4)	128.6 (-1.7)	64.0 (-1.9)	10.6 (-2.3)	10.9 (2.8)	10.4 (-2.7)	60.5 (-5.4)	9.1 (-14.1)	9.2 (-15.2)	9.8 (-5.9)
수송	35.0 (-1.0)	34.1 (-2.6)	16.4 (-6.1)	3.1 (11.0)	2.6 (-16.6)	2.8 (-12.5)	16.3 (-1.0)	2.5 (-19.7)	2.6 (2.4)	2.8 (-0.5)
가정	22.1 (-1.2)	22.9 (3.6)	13.4 (5.8)	1.7 (8.9)	1.3 (9.7)	1.0 (3.1)	12.7 (-5.2)	1.6 (-8.1)	1.1 (-9.6)	1.0 (-2.9)
상업	19.2 (1.1)	19.4 (1.2)	9.8 (1.7)	1.4 (3.1)	1.3 (0.4)	1.4 (0.7)	9.7 (-0.3)	1.4 (-2.3)	1.3 (1.2)	1.5 (2.9)
최종 소비	212.3 (1.8)	210.6 (-0.8)	106.5 (-1.2)	17.3 (1.6)	16.4 (-0.4)	16.1 (-3.8)	102.1 (-4.1)	15.0 (-13.2)	14.6 (-10.5)	15.5 (-3.8)
석탄 (백만 톤)	47.5 (-2.0)	45.3 (-4.6)	22.7 (-3.3)	3.8 (-3.4)	3.8 (3.1)	3.7 (-1.9)	23.3 (2.5)	3.8 (2.3)	3.8 (2.2)	3.8 (3.1)
석유제품 (백만 bbl)	796.4 (3.9)	780.7 (-2.0)	383.8 (-3.9)	65.5 (0.4)	64.0 (-3.3)	62.7 (-7.3)	352.6 (-8.1)	49.0 (-25.3)	50.7 (-20.8)	56.4 (-10.1)
- 비에너지유 제외	332.1 (-1.9)	318.5 (-4.1)	156.4 (-6.1)	28.1 (8.7)	23.3 (-14.6)	25.5 (-10.2)	153.6 (-1.8)	22.4 (-20.4)	22.7 (-2.4)	24.3 (-4.6)
전기 (TWh)	536.6 (0.7)	536.7 (0.0)	262.1 (0.0)	42.1 (0.9)	40.1 (0.2)	41.9 (0.4)	261.2 (-0.3)	41.9 (-0.4)	40.1 (-0.0)	42.5 (1.4)
도시가스 (십억 m³)	21.3 (-1.8)	21.8 (2.3)	13.0 (3.8)	1.8 (5.2)	1.3 (1.8)	1.1 (-2.1)	12.2 (-6.3)	1.7 (-4.8)	1.3 (-3.9)	1.2 (4.7)
열	2.6 (-8.6)	2.7 (3.2)	1.6 (7.5)	0.2 (23.4)	0.1 (10.1)	0.1 (1.4)	1.6 (-2.6)	0.1 (-13.9)	0.1 (-9.8)	0.1 (-2.2)
신재생·기타	7.4 (1.7)	7.7 (4.1)	4.0 (2.8)	0.7 (9.4)	0.6 (8.7)	0.7 (0.9)	4.0 (0.1)	0.7 (-1.3)	0.6 (-2.0)	0.7 (1.9)

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

최종 소비 비중

(단위: %)

	2024년p	2025년p					2026년p			
			1~6월	4월	5월	6월	1~6월	4월	5월	6월
산업	61.6	61.1	60.1	61.3	66.4	64.6	59.3	60.7	62.9	63.2
수송	16.5	16.2	15.4	17.8	15.6	17.6	15.9	16.4	17.8	18.3
가정	10.4	10.9	12.5	10.0	7.6	6.3	12.4	10.6	7.7	6.4
상업	9.0	9.2	9.2	8.3	7.9	8.8	9.5	9.4	9.0	9.4
최종 소비	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
석탄	14.2	13.8	13.7	13.9	14.8	14.7	14.7	16.4	17.0	15.7
석유제품	47.0	46.4	45.2	47.7	48.8	48.9	43.2	40.8	43.4	45.7
- 비에너지유 제외	20.2	19.5	19.0	21.0	18.3	20.6	19.4	19.1	19.9	20.3
전기	21.7	21.9	21.2	20.9	21.1	22.4	22.0	24.0	23.6	23.6
천연가스	2.0	2.3	2.2	2.2	2.4	2.4	2.4	2.0	2.1	2.4
도시가스	10.2	10.5	12.5	10.4	8.4	7.0	12.2	11.4	9.0	7.6
열	1.2	1.3	1.5	1.0	0.7	0.6	1.6	1.0	0.7	0.6
신재생·기타	3.5	3.7	3.8	3.9	3.8	4.1	3.9	4.4	4.2	4.3

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

에너지 설비 관련 통계

	2023년	2024년	2025년				2026년		
				4월	5월	6월	4월	5월	6월
발전설비용량 (GW)	144.4 (4.6)	153.1 (6.0)	156.6 (2.3)	154.3 (5.1)	154.7 (4.5)	155.0 (4.2)	158.7 (2.9)	159.1 (2.9)	159.4 (2.9)
- 가스	43.2 (4.8)	46.3 (7.3)	45.2 (-2.4)	45.2 (4.3)	45.2 (4.3)	45.2 (2.9)	45.7 (1.1)	46.3 (2.4)	46.3 (2.4)
- 석탄	38.6 (2.4)	39.6 (2.6)	40.0 (1.1)	40.5 (5.2)	40.5 (2.4)	40.5 (2.4)	40.0 (-1.2)	40.0 (-1.2)	40.0 (-1.2)
- 신재생	32.0 (12.5)	35.3 (10.4)	39.5 (11.7)	36.7 (11.1)	37.1 (11.6)	37.4 (11.1)	41.0 (11.8)	41.3 (11.4)	41.6 (11.4)
- 원자력	24.7 -	26.1 (5.7)	26.1 -	26.1 -	26.1 -	26.1 -	26.1 -	26.1 -	26.1 -
석유 정제품 생산능력지수	102.0 (0.1)	102.0 -	102.0 -	102.0 -	102.0 -	102.0 -	102.0 -	102.0 -	102.0 -

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

에너지 소비 관련 통계

	2023년	2024년	2025년				2026년		
				4월	5월	6월	4월	5월	6월
도시가스 수요가수 (백만)	21.1 (1.2)	21.3 (0.8)	21.5 (0.9)	21.3 (0.0)	21.3 (0.1)	21.3 (0.1)	21.2 (-0.4)	21.2 (-0.6)	21.2 (-0.6)
- 가정용	20.2 (1.2)	20.4 (0.8)	20.6 (0.9)	20.4 (0.0)	20.4 (0.1)	20.4 (0.1)	20.4 (-0.1)	20.4 (-0.3)	20.3 (-0.4)
자동차 등록대수 (백만 대)	25 949.2 (1.7)	26 297.9 (1.3)	26 514.9 (0.8)	26 357.5 (1.1)	26 379.6 (1.1)	26 408.3 (1.0)	26 633.5 (1.0)	26 643.5 (1.0)	26 676.4 (1.0)
- 휘발유	12 314.2 (2.0)	12 419.7 (0.9)	12 397.1 (-0.2)	12 425.7 (0.5)	12 421.9 (0.4)	12 420.4 (0.2)	12 380.5 (-0.4)	12 365.3 (-0.5)	12 355.1 (-0.5)
- 경유	9 500.2 (-2.6)	9 100.8 (-4.2)	8 604.4 (-5.5)	8 931.4 (-4.7)	8 888.7 (-4.7)	8 852.0 (-4.8)	8 443.0 (-5.5)	8 402.2 (-5.5)	8 358.6 (-5.6)
- LPG	1 832.5 (-3.8)	1 849.8 (0.9)	1 839.6 (-0.6)	1 851.0 (0.5)	1 850.5 (0.2)	1 849.2 (-0.0)	1 834.7 (-0.9)	1 832.9 (-0.9)	1 830.5 (-1.0)
- 하이브리드	1 478.1 (32.1)	1 951.3 (32.0)	2 475.8 (26.9)	2 123.0 (30.1)	2 170.5 (30.1)	2 217.7 (30.2)	2 651.2 (24.9)	2 686.2 (23.8)	2 733.3 (23.3)
- 전기	543.90 (39.5)	684.24 (25.8)	899.10 (31.4)	733.03 (26.7)	754.11 (27.5)	774.88 (27.7)	1 021.27 (39.3)	1 053.62 (39.7)	1 095.22 (41.3)

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

CC

<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 Series No.173

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 중가로 405-11 (우)44543

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



ISSN 2287-2205

