

2026년
6월호

KEEI 에너지수급동향

MONTHLY KOREA ENERGY TRENDS

2026 / 04

COAL	18.7%
PETROLEUM	-24.9%
GAS	-6.6%
NUCLEAR	-14.6%
NEW & RENEWABLE	-0.1%



기후에너지환경부

에너지경제연구원
Korea Energy Economics Institute





※ 편집자 노트

- 중동전쟁에 따른 호르무즈 해협 봉쇄로 원유 등의 수급 차질이 본격화되면서 산업 부문에서는 에너지소비 비중이 높은 석유화학 산업의 원료용(납사, LPG 등) 소비가 28.6% 줄며 감소세가 큰 폭(-14.2%)으로 확대
- 산업 부문의 도시가스를 제외한 가스 소비는 중동전쟁 영향에 따른 LNG 도입비용 상승으로 전년 동월 대비 23.5% 감소하여, '25.12월 이후 처음으로 감소추세로 전환

본 발간물은 2026년 4월까지의 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

□ 4월 제조업 생산지수는 자동차·기초화학물질의 생산 부진에도 반도체 호황으로 전년 동월 대비 1.6% 상승

- 반도체 생산지수는 메모리 반도체 초과 수요 및 가격 상승의 영향으로 높은 상승세(13.0%) 지속
 - 반도체 수출액은 전년 동월 대비 173.5% 증가하고 2개월 연속 300억 달러 돌파
- 자동차는 부품업체의 화재로 인한 국내 주요 차종의 생산 차질과 신차 대기 수요 등에 따른 생산 감소로 전년 동월 대비 7.1% 하락
 - 엔진밸브를 공급해온 안전공업의 화재로 부품공급에 차질이 발생했으며³, 신차 출시 예정에 따른 대기 수요 및 수입차 내수 판매 급증으로 인해 국산차 내수 판매량이 9.1% 감소
- 철강업 생산지수는 미국의 50% 관세에도 불구하고 데이터센터 건설 수요 증가 등에 따른 대미 철강재 수출 증가의 영향으로 전년 동월 대비 1.4% 상승
 - 철강협회 기준 철근 수출물량이 폭증했고, H형강(97.1%), 봉강(39.6%), 열연강판(55.2%) 수출도 급증하면서 전체 철강재 수출물량이 전년 동월 대비 71.1% 증가⁴
- 기초화학물질 생산지수는 중동 전쟁에 따른 납사 가격 급등과 수급 차질로 여천NCC, 한화토탈이 불가항력을 선언⁵하는 등 석유화학 업계 전반의 원료 부족에 따른 생산 감소로 7.6% 하락

□ 서비스업 생산지수는 외국인 관광객 증가의 영향으로 도·소매업과 숙박·음식점업을 중심으로 3.5% 상승

- 4월 외국인 관광객 수가 전년 동월 대비 18.8% 증가하고, 외국인 카드 지출액도 19.8% 증가하여 역대 최고치를 경신하면서 관광 소비와 관련된 도·소매업(3.1%), 숙박·음식점업(1.1%)이 상승을 주도⁶

▶ 경제 및 산업 주요 지표 동향

	2025년			2026년p			
		1~4월	4월	1~4월	2월	3월	4월
총수출 (십억 달러, 통관 기준)	709.3 (3.8)	217.6 (-0.9)	58.0 (3.4)	306.5 (40.9)	67.6 (29.2)	87.2 (50.2)	85.9 (48.0)
제조업생산지수 (2020=100)	114.9 (3.0)	111.4 (3.5)	117.5 (5.5)	114.4 (2.7)	103.6 (-2.0)	123.7 (4.2)	119.4 (1.6)
반도체	180.6 (12.8)	165.0 (14.4)	163.5 (17.7)	182.3 (10.5)	188.1 (27.2)	204.1 (8.9)	184.7 (13.0)
기초화학물질	96.1 (-3.1)	94.1 (-3.8)	94.6 (-4.0)	94.8 (0.7)	92.1 (3.4)	96.4 (2.0)	87.4 (-7.6)
철강	92.3 (-3.7)	91.7 (-6.6)	95.2 (-2.0)	94.2 (2.7)	85.7 (0.8)	95.9 (3.0)	96.5 (1.4)
자동차	125.9 (1.0)	127.6 (1.2)	139.7 (1.2)	125.4 (-1.8)	103.4 (-18.8)	140.7 (4.7)	129.8 (-7.1)
서비스업생산지수 (2020=100)	119.9 (2.0)	116.1 (1.0)	118.4 (1.4)	120.7 (4.0)	114.6 (2.2)	127.1 (5.4)	122.6 (3.5)
도·소매	107.5 (2.9)	104.7 (1.3)	107.3 (2.2)	109.0 (4.1)	102.1 (1.2)	115.7 (5.8)	110.6 (3.1)
숙박·음식점	116.7 (-0.9)	111.2 (-3.0)	115.0 (-2.2)	111.7 (0.5)	102.9 (-1.6)	114.0 (-0.7)	116.3 (1.1)

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

□ 4월 국제 유가, 연료탄, JKM은 지정학적 리스크 완화로 전월 대비 각각 17.8%, 0.1%, 1.9% 하락

- 4월 국제 유가는 중동 긴장 완화로 전월 대비 17.8% 하락했으나, 전년 동월 대비로는 56.0% 상승
 - 4월 7일 미국과 이란의 임시 휴전에 따른 무력 충돌 감소로 인해 국제 원유 가격이 급락
 - 호르무즈 해협을 통한 해상무역 차질이 지속되어 전세계 원유 육상 재고는 4월 동안 약 1억 7,000만 배럴 감소하였으며, 해상 재고는 약 5,300만 배럴 증가
- 국제 연료탄 가격은 세계 최대 연료탄 수출국인 인도네시아의 수출 물량 제한과 호르무즈 해협 봉쇄에 따른 가스 수급 차질로 석탄 발전이 확대되는 등의 영향으로 전년 동월 대비 39.5% 상승
- 국제 가스 가격의 경우 JKM, TTF는 전월 대비 각각 1.9%, 14.0% 하락
 - 온화한 4월 동아시아, 유럽 기후와 중동의 지정학적 리스크 완화로 인해 JKM과 TTF는 전월 대비 하락
 - 미국의 LNG 수출량은 역대 4월 최대치를 기록하였으나, 중동산 LNG 공급 차질로 인해 글로벌 LNG 공급량이 줄며 JKM과 TTF는 전년 동월 대비 46.7%, 33.0% 상승

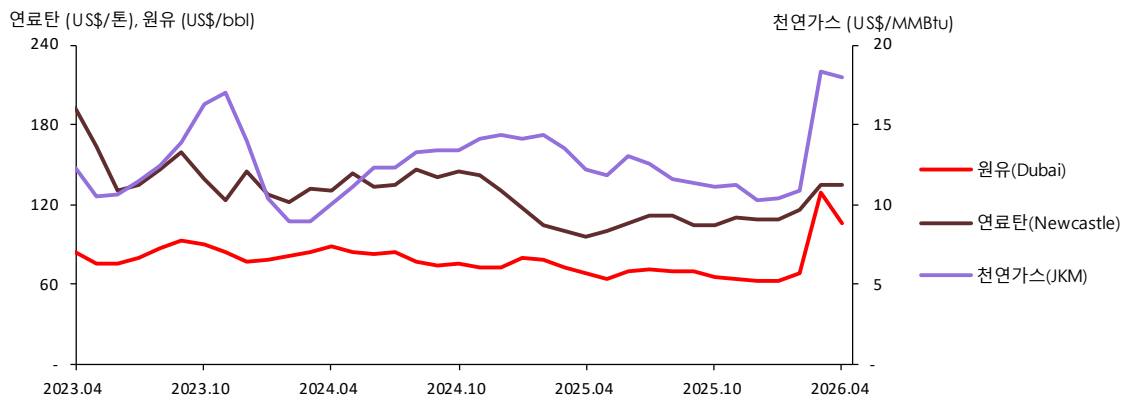
▶ 국제 에너지 가격 동향

	2024년	2025년	2026년			2026년	2026년	2026년
			2월	3월	4월	2월	3월	4월
원유 (\$/bbl)	79.6 (-3.0)	69.4 (-12.8)	77.9 (-3.1)	72.5 (-7.0)	67.7 (-6.5)	68.4 (10.4)	128.5 (87.9)	105.7 (-17.8)
연료탄 (\$/톤)	135.6 (-22.3)	106.3 (-21.6)	105.0 (-10.1)	100.1 (-4.7)	96.4 (-3.7)	116.0 (7.2)	134.6 (16.1)	134.5 (-0.1)
천연가스 (\$/MMBtu)								
TTF	11.0 (-15.9)	11.9 (8.8)	15.3 (4.1)	13.2 (-13.6)	11.5 (-13.1)	11.2 (-4.9)	17.8 (58.8)	15.3 (-14.0)
JKM	11.9 (-17.7)	12.3 (3.1)	14.4 (1.7)	13.5 (-6.3)	12.2 (-9.4)	10.8 (3.7)	18.3 (68.8)	17.9 (-1.9)

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

□ 4월 휘발유와 경유 가격은 중동 전쟁의 영향으로 전월 대비 각각 8.1%, 8.2% 증가

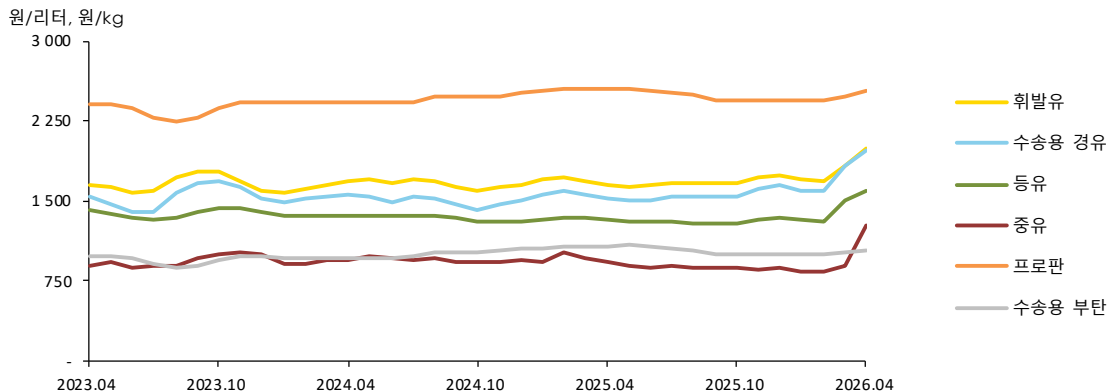
- 중동 전쟁으로 인한 국제 유가 폭등은 국내 석유제품 가격 상방 압력으로 작용
 - 정부는 중동 전쟁으로 인한 물가 상승을 억제하기 위해 최고가격제를 연장 시행^e
- ※ 3월 27일 2차 고시 기준 휘발유 및 경유 상한선으로 각각 리터 당 1,934원, 1,923원을 적용하였으며, 4월 10일 3차 고시와 4월 24일 4차 고시에서 가격을 추가로 올리지 않고 2차 고시 수준에서 동결
- 정부는 물류업계 유류비 부담 경감을 위해 경유 가격이 1리터당 1700원을 넘을 경우 초과분의 70%를 지원하기로 결정^f
- 1,500원 선을 넘는 3월 말 4월 초의 원/달러 환율은 국내 석유제품 가격 상방 압력으로 작용
- 정부는 유류세 인하조치를 7월까지 연장시행하고, 휘발유와 경유 세금 인하율을 각각 15%, 20%로 적용
 - 휘발유 유류세는 리터 당 698원, 경유 유류세는 리터 당 436원을 적용
- SK가스·E1 등의 공급사의 가격 인상 결정으로 프로판 및 부탄 가격은 전월 대비 각각 2.2%, 2.7% 상승
 - 국제 LPG 가격 상승 등의 가격 인상 요인을 반영하였으나, 정부의 물가 안정 기조로 상승폭 제한

▶ 국내 석유제품 가격 동향

	2024년	2025년				2026년		
			2월	3월	4월	2월	3월	4월
휘발유 (원/리터)	1 646.8 (0.2)	1 680.3 (2.0)	1 728.3 (1.1)	1 688.9 (-2.3)	1 646.7 (-2.5)	1 688.6 (-0.9)	1 836.4 (8.8)	1 986.1 (8.1)
수송용 경유 (원/리터)	1 502.6 (-3.6)	1 552.9 (3.3)	1 594.0 (1.9)	1 555.0 (-2.4)	1 513.2 (-2.7)	1 587.3 (-0.8)	1 829.0 (15.2)	1 979.3 (8.2)
중유 (원/리터)	938.5 (0.8)	901.2 (-4.0)	1 014.3 (9.3)	963.5 (-5.0)	918.0 (-4.7)	834.6 (0.7)	893.6 (7.1)	1 274.0 (42.6)
프로판 (원/kg)	2 446.2 (3.1)	2 501.1 (2.2)	2 547.0 (1.0)	2 545.4 (-0.1)	2 545.5 (0.0)	2 445.4 (-0.1)	2 470.5 (1.0)	2 525.1 (2.2)
수송용 부탄 (원/리터)	995.3 (4.0)	1 044.1 (4.9)	1 073.9 (1.4)	1 073.7 (-0.0)	1 073.6 (-0.0)	998.0 (-0.0)	1 011.7 (1.4)	1 039.0 (2.7)

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

▶ 국내 석유제품 가격 추이



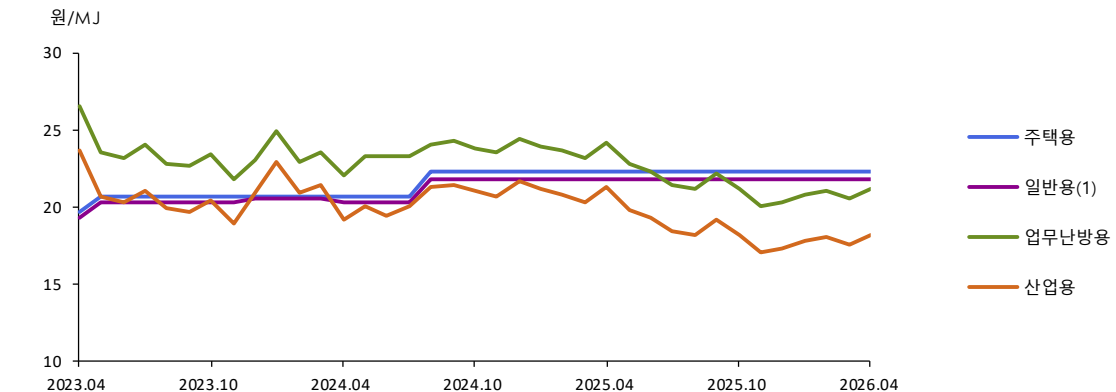
□ **4월 도시가스 요금은 주택용, 일반용은 전월과 동일한 수준을 유지, 업무난방용과 산업용은 전월 대비 상승**

- 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 0.6원/Mcal 상승한 15.8원/Mcal로 조정되어 전월 대비 각각 3.1%, 3.6% 상승

□ **4월 전기요금은 주택용, 일반용은 전월 수준을 유지, 산업용은 “계절·시간대별 전기요금제 개편안” 적용**

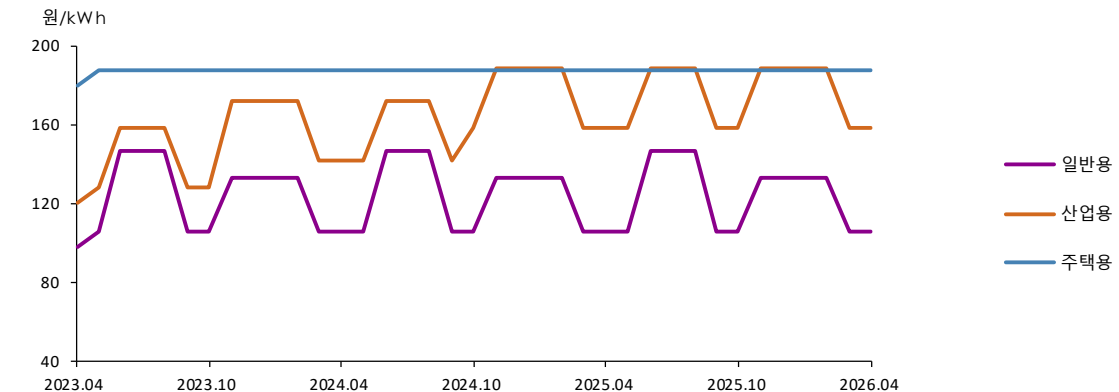
- 주택용 전력량 요금, 일반용 봄·가을철 전력량 요금은 2023년 5월 요금 조정 이후 동일 수준 유지
- 산업용(을) 전력량 요금의 경우, 4월 16일부터 “계절·시간대별 전기요금제 개편안”[※] 시행
 - 봄·여름·가을철의 경우 최대부하 요금이 적용되던 평일 11시~12시, 13~15시 요금은 중간부하로, 중간부하가 적용되던 18시~21시 요금은 최대부하로 변경되며, 봄·가을철에는 주말 할인을 적용
 - 경부하 요금은 kWh당 5.1원 인상하고 최대부하 요금은 kWh당 15.4원 인하하여 전기 요금 부담 완화

▶ **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 중동 사태에 따른 원유·석유제품 도입 차질과 가스 수입 감소로 전년 동월 대비 12.3% 감소

- 원유 수입량은 호르무즈 사태 영향에 따른 중동산 원유 도입 차질로 전년 동월 대비 21.6% 감소
- 석유제품 수입량은 중동산 수입 차질과 국제가격 상승으로 납사를 중심으로 27.2% 감소
 - 중동산 비중이 큰(2025년 기준 61.4%) 납사 수입량이 46.8% 감소하였고 LPG 수입은 국제 가격 상승으로 19.6% 감소. 한편 국내 석유제품 생산이 줄며 휘발유는 2024년 6월 이후 처음으로 수입됨
- 천연가스 수입량은 중동전쟁으로 국제 가스 가격이 상승(JKM 기준, 전년 동월 대비 46.5%)하고 전년 동월보다 높은 재고 수준이 유지되며 14.6% 감소
- 석탄 수입량은 무연탄 수입 감소(-24.3%)에도 발전용 연료탄 수입이 48.8% 급증한 영향으로 전년 동월 대비 27.3% 증가
- 에너지 수입량은 감소했으나 원유와 석유제품 등의 수입 단가가 40% 이상 상승하여 에너지 수입액은 6.8% 증가. 에너지 수출 역시 물량은 감소했으나 석유제품 국제가격의 상승으로 수출 단가가 급등하며 에너지 수출액은 39.5%로 크게 증가

▶ 에너지 수출입 및 국내 생산

	2025년p			2026년p			
		1~4월	4월	1~4월	2월	3월	4월
에너지 수입량 (백만 toe)	326.9 (-1.5)	105.1 (-7.7)	25.5 (-9.2)	106.1 (1.0)	27.8 (12.0)	25.4 (0.3)	22.3 (-12.3)
원유 (백만 bbl)	1 028.5 (-0.1)	328.8 (-6.4)	82.2 (-9.0)	320.7 (-2.5)	83.6 (9.0)	78.9 (-1.7)	64.5 (-21.6)
석유제품 (백만 bbl)	375.0 (-4.8)	127.7 (-3.0)	29.6 (-4.4)	113.5 (-11.2)	29.4 (-10.1)	26.9 (-7.5)	21.6 (-27.2)
석탄 (백만 톤)	111.1 (-4.1)	32.4 (-17.0)	7.2 (-19.8)	38.9 (19.9)	9.6 (13.6)	8.9 (27.6)	9.2 (27.3)
천연가스 (백만 톤)	46.7 (0.9)	16.0 (-4.8)	4.0 (-4.0)	16.1 (0.7)	4.5 (35.3)	3.8 (-10.2)	3.4 (-14.6)
에너지 수입액 (십억US\$, CIF)	140.2 (-13.8)	49.3 (-14.0)	11.9 (-17.1)	47.2 (-4.1)	10.8 (-6.3)	11.6 (-3.0)	12.7 (6.8)
수입액 비중 (%)	22.2	23.9	22.4	20.4	20.8	19.3	20.5
에너지 수입 의존도 (%)	92.9	92.7	91.4	92.7	92.2	92.0	90.3
에너지 수출량 (백만 toe)	70.3 (-0.7)	21.5 (-10.5)	5.6 (-2.9)	21.5 (0.0)	6.1 (11.1)	5.1 (-3.9)	4.0 (-28.0)
에너지 수출액 (십억US\$, FOB)	45.7 (-9.5)	14.4 (-21.5)	3.7 (-15.4)	19.1 (33.0)	4.0 (3.4)	6.2 (86.0)	5.1 (39.5)
국내 생산							
신재생·기타 (백만 toe)	20.9 (6.8)	7.0 (9.2)	1.9 (12.1)	7.3 (5.4)	1.7 (0.1)	1.9 (7.0)	1.9 (-0.1)
수력 (TWh)	3.8 (-11.5)	0.9 (-35.3)	0.2 (-57.3)	0.9 (0.8)	0.2 (2.3)	0.2 (6.1)	0.2 (-1.4)

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

자료: 에너지수급통계(KEEI), 한국무역협회

4. 에너지 소비

□ 4월 일차에너지 소비는 석탄 소비 증가에도 석유, 가스, 원자력 소비 감소로 전년 동월 대비 10.3% 감소

- 석탄 소비는 발전과 산업 부문 증가로 전년 동월 대비 18.7% 증가. 발전 부문은 원자력 발전 감소를 석탄이 대체하면서 38.4% 증가. 산업 부문은 철강업의 원료탄 등 유연탄 소비 증가로 2.1% 증가
- 가스 소비는 발전, 건물, 산업 부문의 수요 둔화로 6.6% 감소. 발전용은 첨두부하 감소로 7.0% 감소. 산업용은 석유화학 증가에도 철강 등에서 줄며 7.0% 감소, 건물용은 난방도일 감소로 9.4% 감소
- 석유 소비는 원유 수급 차질에 따른 원료 공급 축소 및 화물 운송 수요 위축 등으로 24.9% 감소
- 원자력 발전은 작년 하반기 이후 예방정비량이 급증하며 전년 동월 대비 14.6% 감소

□ 에너지 최종 소비는 산업, 수송, 건물 부문에서 모두 감소하면서 전년 동월 대비 13.2% 감소

- 산업 부문 소비는 중동 전쟁으로 원유 수급 차질이 지속되며 생산 및 가동률이 하락한 석유화학에서의 소비 급감 영향으로 14.2% 감소
- 수송 부문 소비는 석유 정제 생산 감소에 따른 공급 축소와 화물 수요 위축으로 19.1% 감소
- 건물 부문 소비는 난방도일 감소로 가정, 상업 부문 난방 에너지 소비가 줄며 전년 동월 대비 5.4% 감소
- 에너지원별 최종 소비는 석탄을 제외한 석유, 가스, 전기, 열, 신재생·기타에서 모두 감소

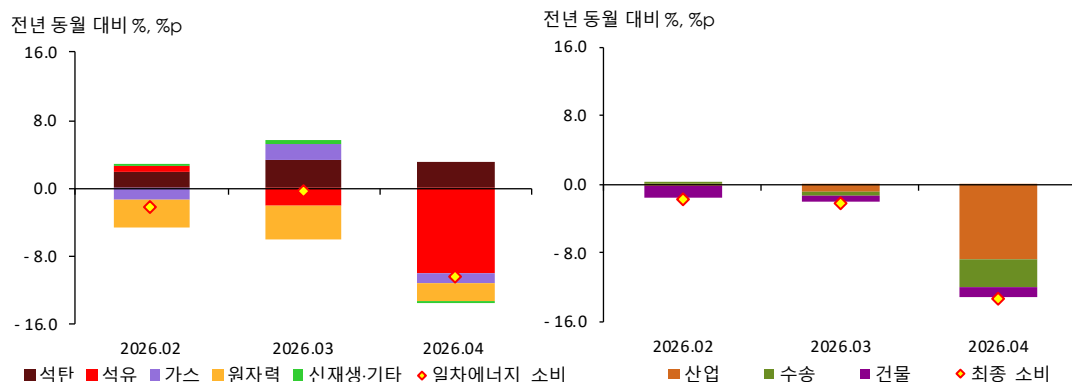
▶ 에너지 소비 동향

	2025년p			2026년p			
		1~4월	4월	1~4월	2월	3월	4월
일차에너지 소비 (백만 toe)	306.0 (-1.5)	104.1 (-2.1)	24.4 (0.6)	102.7 (-1.4)	25.5 (-2.2)	25.6 (-0.3)	21.9 (-10.3)
최종 소비 (백만 toe)	210.6 (-0.8)	74.0 (-0.8)	17.3 (1.6)	72.0 (-2.7)	18.3 (-1.6)	17.9 (-2.0)	15.0 (-13.2)
- 원료용 제외	137.4 (-1.5)	50.2 (-0.4)	11.4 (3.8)	49.4 (-1.8)	12.7 (-2.7)	12.3 (-0.5)	10.4 (-8.6)

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

□ 4월 석탄 소비는 발전부문의 가파른 증가세와 산업부문의 증가로 전년 동월 대비 18.7% 증가

- 발전 부문 석탄 소비는 총 발전량이 소폭(-0.4%) 감소한 가운데, 원자력 발전량 감소(-14.6%)를 석탄 발전이 대체하면서 전년 동월 대비 38.4% 증가
 - 작년 하반기부터 원전 예방정비가 늘어나면서 원자력 발전 설비 이용률이 12%p 이상 하락한 반면, 석탄 설비 이용률은 10%p 이상 상승
- 산업 부문에서는 석탄 소비 비중이 가장 큰 철강 및 석유화학 업종의 유연탄 소비 증가가 전체 산업용 석탄 소비 증가를 견인하며 전년 동월 대비 2.1% 증가
 - 철강업의 석탄 소비는 선철(4.1%) 및 전로강(5.3%) 생산 증가와 전년 동월 포스코 3파이넥스 공장 가동 중단[※]에 따른 기저효과 등으로 전년 동월 대비 3.9% 증가
 - 석유화학업의 석탄 소비는 천연가스 가격 상승 영향으로 산업단지 내 연료 전환이 지연되면서 석탄 사용이 지속되어 전년 동월 대비 17.3% 증가

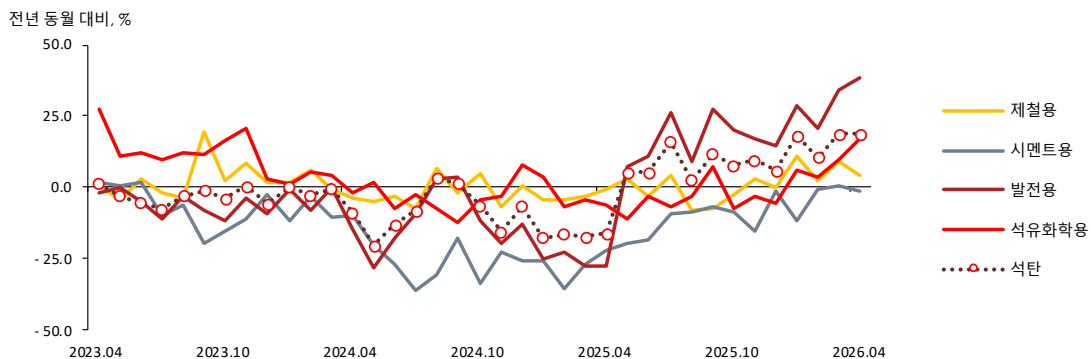
▶ 석탄 소비 동향

	2025년p	2026년p		2026년p			
		1~4월	4월	1~4월	2월	3월	4월
석탄 (백만 톤)	112.3	31.7	6.9	37.0	8.9	9.0	8.2
	(-0.5)	(-17.0)	(-16.3)	(16.5)	(10.5)	(18.7)	(18.7)
산업	45.0	15.2	3.7	15.6	3.5	4.1	3.8
	(-4.6)	(-5.0)	(-3.4)	(2.4)	(-1.9)	(4.3)	(2.1)
철강	31.9	10.3	2.5	11.0	2.5	2.9	2.6
	(-2.1)	(-3.2)	(-0.7)	(6.7)	(2.2)	(9.3)	(3.9)
원료탄	23.5	7.7	1.9	8.0	1.9	2.1	1.9
	(4.7)	(4.2)	(5.8)	(4.6)	(2.3)	(5.6)	(3.5)
건물	0.302	0.102	0.012	0.103	0.026	0.024	0.018
	(-11.8)	(-14.6)	(-14.0)	(1.0)	(-21.2)	(9.1)	(50.0)
발전	66.6	16.3	3.1	21.3	5.4	4.9	4.3
	(2.7)	(-25.5)	(-27.5)	(30.7)	(22.4)	(34.9)	(38.4)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지수급통계(KEEI)

▶ 주요 용도별 석탄 소비 증가율 추이



6. 석유

□ 4월 석유 최종소비는 중동 전쟁으로 원유와 석유제품 공급 차질이 본격화되면서 전년 동월 대비 25.2% 감소

- 산업 부문 소비는 원유 수급 차질로 석유화학 원료 공급이 축소되며 전년 동월 대비 28.8% 감소
 - 납사 수입이 46.8% 급감하면서 수출 제한¹ 등 정부의 수급 안정 조치에도 원료 공급 차질로 석유화학업의 생산과 가동률이 축소됨². 이에 따라 석유화학 원료용 납사 소비는 27.8% 감소
 - 프로판은 납사에 비해 수급 여건과 가격 상승이 제한적이었으나 석유화학업의 전반적인 가동 축소로 원료용 LPG 소비도 전월에 이어 34.6% 감소하며 총 석유화학 원료용 소비는 28.9% 감소함.
- 수송 부문 소비는 도로 부문에서 휘발유와 경유 소비가 모두 감소하며 전년 동월 대비 20.0% 감소
 - 원유 도입 차질로 석유제품 가격이 크게 상승하였고 제조업 출하지수가 1.3% 하락하는 등 화물 운송 수요도 위축되며 휘발유와 경유 소비가 각각 16.3%, 27.3%로 크게 감소
- 건물 부문 소비는 가정·상업용 등유를 중심으로 모든 부문에서 감소하며 전년 동월 대비 15.6% 감소

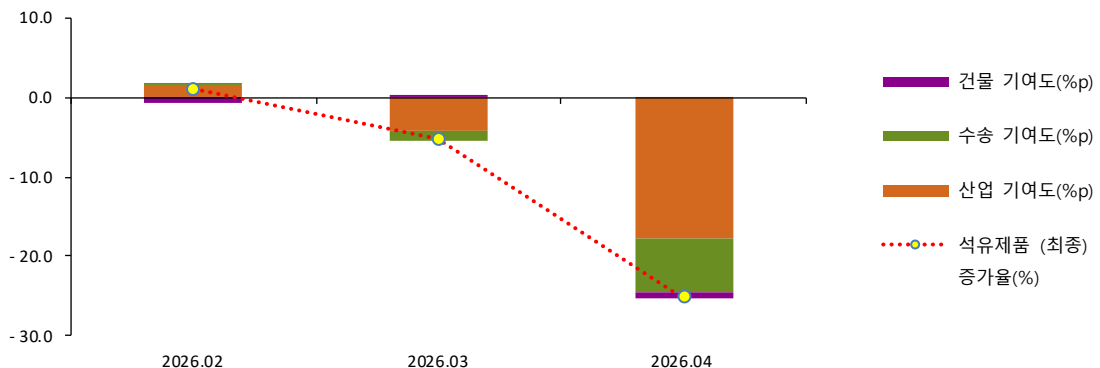
▶ 석유제품 부문별 소비 동향

	2025년p			2026년p			
		1~4월	4월	1~4월	2월	3월	4월
최종소비 (백만 bbl)	780.7	257.1	65.5	245.7	61.4	61.8	49.0
	(-2.0)	(-3.2)	(0.4)	(-4.4)	(0.9)	(-5.2)	(-25.2)
산업	497.6	161.6	40.5	151.3	39.0	37.1	28.8
	(-1.9)	(-4.7)	(-5.2)	(-6.4)	(2.4)	(-6.9)	(-28.8)
납사	350.6	117.9	28.5	108.6	28.0	27.2	20.6
	(-2.4)	(-2.6)	(-2.8)	(-7.9)	(-1.4)	(-6.7)	(-27.8)
수송	242.4	78.7	21.8	77.7	18.1	20.8	17.5
	(-2.4)	(-1.1)	(11.4)	(-1.3)	(1.0)	(-4.0)	(-20.0)
건물	40.8	16.8	3.2	16.7	4.3	3.9	2.7
	(0.1)	(2.5)	(8.0)	(-0.4)	(-10.4)	(4.4)	(-15.6)
발전 (백만 bbl)	4.15	1.13	0.37	1.05	0.28	0.26	0.27
	(22.9)	(28.3)	(87.2)	(-7.6)	(7.1)	(-4.4)	(-27.7)

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

□ 4월 가스 소비는 발전·건물·산업 부문의 수요 둔화가 겹치며 전년 동월 대비 6.6% 감소

- 총발전량이 0.4% 감소한 가운데 석탄+원자력+신재생·기타 발전량이 1.9% 증가한 결과 침투부하인 가스발전량이 감소하여 발전 부문 가스 소비는 전년 동월 대비 7.0% 감소
- 산업 부문 가스 소비는 석유화학 증가에도 철강, 기계류, 수송장비의 감소로 전년 동월 대비 7.0% 감소
 - 석유화학 가스 소비는 LNG도입단가 상승으로 천연가스 소비 증가(30.3%) 추세는 일부 완화되었고, LPG 가격 상승에 따라 대체 연료인 도시가스 소비가 증가(15.3%)하면서 전년 동월 대비 20.4% 증가
 - 기계류 가스 소비는 한전 공급 전기 소비의 증가(6.1%)로 상용자가발전 등에 사용되는 천연가스 소비가 38.8% 감소하였고, 철강업은 업황 부진과 LNG 가격 상승 효과 등으로 20.0% 감소
- 건물 부문 가스 소비는 전년 동월 이상 저온에 대한 기저효과로 난방도일이 감소하면서 9.4% 감소
 - 난방도일이 16.6% 감소한 가운데 가정용 소비와 상업용 소비는 각각 11.0%, 3.9% 감소

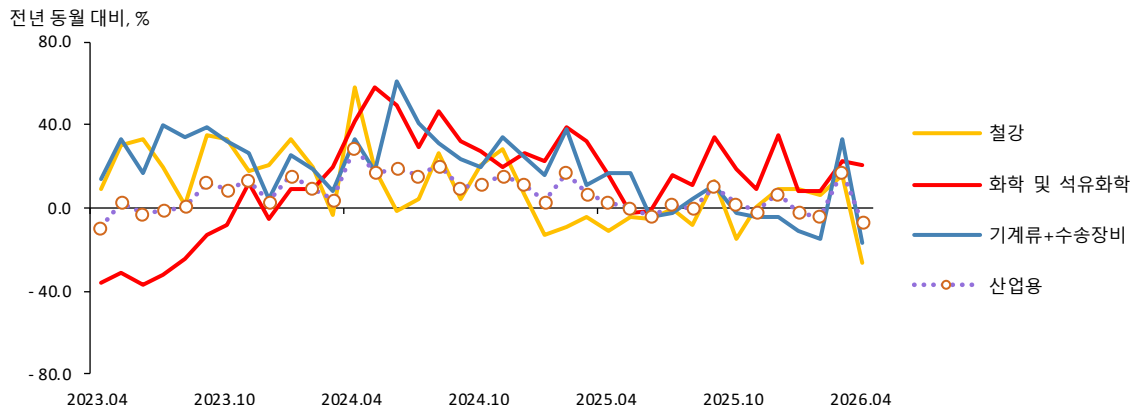
▶ 가스(천연 + 도시) 소비 동향

	2025년p			2026년p			
		1~4월	4월	1~4월	2월	3월	4월
가스 (백만 toe)	60.7	24.6	5.1	24.5	6.5	6.2	4.7
(천연가스 일차+도시가스 일차)	(-0.6)	(4.8)	(10.3)	(-0.2)	(-5.2)	(8.4)	(-6.6)
발전 (CHP 포함)	28.3	10.4	2.5	10.8	2.6	2.8	2.3
	(-5.4)	(2.6)	(15.9)	(4.4)	(-4.8)	(13.1)	(-7.0)
산업	11.9	4.2	1.0	4.2	1.1	1.1	0.9
	(3.7)	(7.2)	(2.6)	(0.8)	(-4.2)	(17.5)	(-7.0)
건물	14.3	7.8	1.1	7.2	2.2	1.7	1.0
	(4.9)	(6.5)	(10.8)	(-8.1)	(-7.9)	(-4.8)	(-9.4)
천연가스 일차 (백만 톤)	46.1	18.5	3.7	18.9	4.7	4.6	3.5
	(-0.7)	(4.8)	(12.4)	(2.3)	(-8.1)	(9.7)	(-7.1)
도시가스 최종 (십억 Nm ³)	21.8	10.6	1.8	9.8	2.9	2.4	1.7
	(2.3)	(4.7)	(5.2)	(-7.8)	(-9.6)	(-3.4)	(-4.8)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지수급통계(KEEI)

▶ 주요 산업 업종별 가스(천연+도시) 소비 추이



8. 전기^m

□ 4월 전기 소비는 산업용은 감소세를 지속하고 건물용은 전년 동월 대비 소폭(0.03%) 감소

- 산업용 소비는 제조업 경기 회복세 저조 등으로 전년 동월 대비 1.3% 감소했으나, 국제 천연가스 가격 상승 등으로 LNG 열병합 상용자가발전이 감소하며 한전으로부터의 공급량인 전기 소비 감소세는 완화
 - 기계류에서는 반도체 경기 호조 속 생산이 증가한 가운데, 중동 사태에 따른 국제 LNG 가격 상승으로 상용자가발전이 감소하며 전기 소비가 전년 동월 대비 6.1% 증가
 - 석유화학의 전기 소비는 중동 사태 및 구조 조정 등으로 석화 제품 생산이 크게 줄며 12.7% 감소
 - 수송장비에서는 일부 부품 공급망 이슈와 주요 차종의 신차 및 페이스리프트 모델 출시를 앞둔 대기 수요의 영향 등으로 자동차 생산이 줄며 전기 소비가 전년 동월 대비 2.3% 감소
 - 철강업의 전기 소비는 업황 부진으로 3.5% 감소했으나, 감소세는 상용자가발전 감소로 둔화
- 건물 부문 전기 소비는 가정용이 소폭 증가했으나, 상업용과 공공용이 줄며 전년 동월 수준을 유지

▶ 전기의 부문별 소비 동향

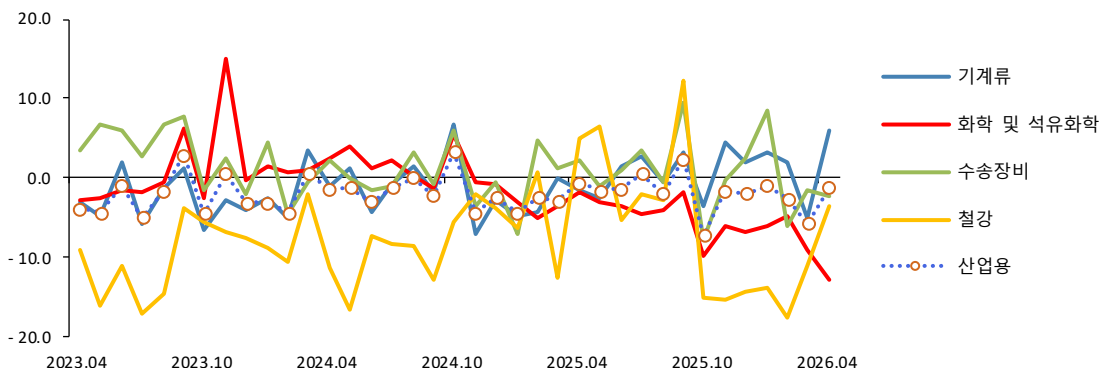
	2025년p	2026년p		2026년p			
		1~4월	4월	1~4월	2월	3월	4월
전기 (TWh)	536.7 (0.0)	180.1 (-0.1)	42.1 (0.9)	178.6 (-0.8)	46.2 (0.1)	42.3 (-4.1)	41.9 (-0.4)
산업	258.9 (-1.9)	86.9 (-2.6)	21.3 (-0.5)	84.6 (-2.6)	20.5 (-2.6)	20.8 (-5.7)	21.1 (-1.3)
수송	6.8 (17.9)	2.2 (18.2)	0.5 (17.9)	2.6 (20.5)	0.7 (18.6)	0.6 (15.9)	0.6 (20.5)
건물	271.1 (1.6)	91.0 (2.1)	20.2 (2.0)	91.4 (0.4)	24.9 (2.0)	20.9 (-2.9)	20.2 (-0.0)
가정	85.8 (1.7)	26.7 (1.9)	6.2 (1.9)	27.0 (1.1)	7.2 (1.5)	6.2 (-0.2)	6.3 (0.5)
상업	151.5 (1.3)	52.6 (2.0)	11.4 (1.7)	52.6 (-0.0)	14.6 (2.1)	11.9 (-4.5)	11.4 (-0.0)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지수급통계(KEEI)

▶ 제조업 전력 다소비업종 전기 소비 증가율 추이

전년 동월 대비, %



9. 원자력

□ 4월 원자력 발전량은 지난해 하반기 이후 예방정비량이 큰 폭으로 증가하여 전년 동월 대비 14.6% 감소

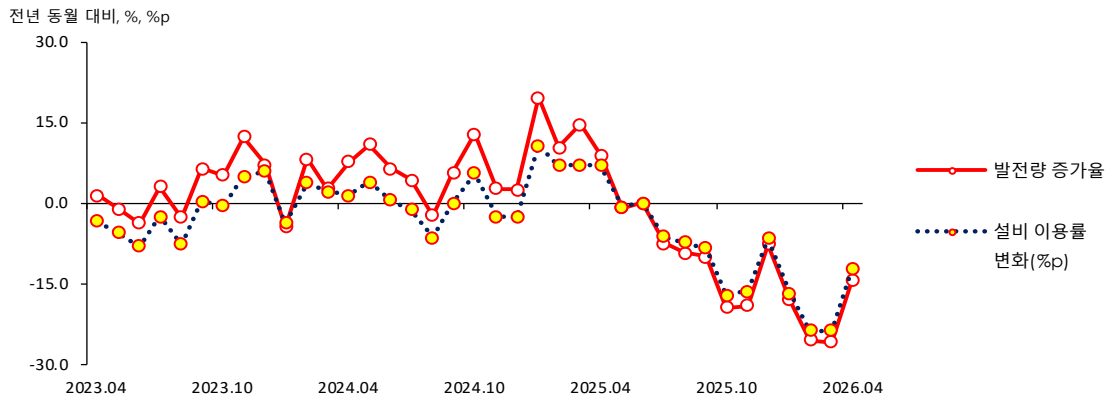
- 계속운전 준비를 위한 정지와 계획예방정비 등으로 정지한 원전의 수가 전년 동월 대비 5기 증가한 10기(용량 기준 33.0%)로, 일평균 예방정비량은 전년 동월 대비 67.4%(3.2GW) 증가하고 원자력 발전 설비 이용률은 10%p 이상 하락한 73% 수준을 기록
 - 고리 2호기는 설계수명 만료 후 계속운전을 위한 정비를 끝내고 4월 4일자로 재가동되었으며, 고리3~4호기는 설계 수명 만료 후 계속운전을 위해 정비 중임*. 한빛1호기(950MW)도 설계수명 만료('25.12.22) 이전부터 계속운전을 위한 계획예방정비('25.12.9~'27.3.31)에 돌입
 - 월성2호기('25.9.1~'26.6.29), 월성3호기('25.9.26~'26.6.5), 월성4호기('25.7.18~'26.8.22), 한빛6호기('26.2.7~6.3), 한울3호기('26.2.13~4.30), 한울5호기('26.2.26~6.9)는 계획예방정비를 지속
 - 지난해 2월 이후 지속 하락한 설비 이용률은 72.6%를 기록하여 지난달에 비해서는 4%p 이상 반등
- 총 발전량 가운데 원자력 발전 비중은 전년 동월 대비 5.1%p 하락한 30.7%를 차지
 - 석탄 발전 증가에도 원자력 발전 비중 하락으로 인해 기저(원자력+석탄) 발전량 비중은 전년 동월 대비 1.5%p 하락한 55.6% 수준을 기록

▶ 원전 가동 및 정지 일시

	2025년												2026년					2025년												2026년			
	4	5	6	7	8	9	10	11	12	1	2	3	4	4	5	6		7	8	9	10	11	12	1	2	3	4						
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

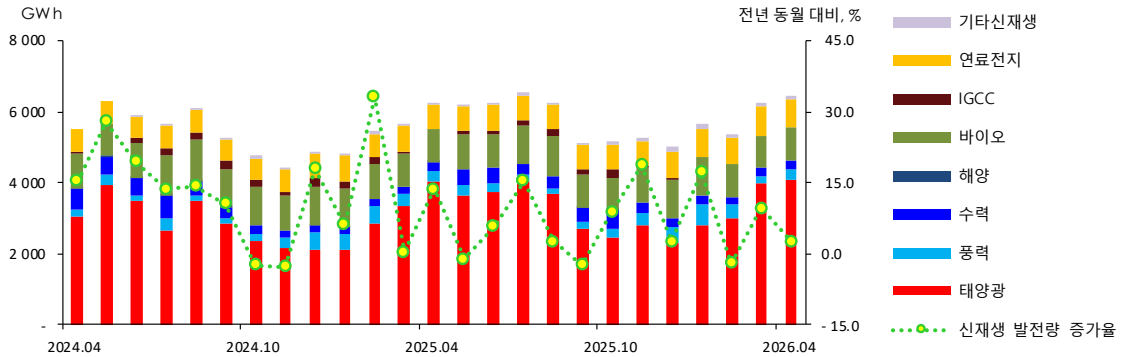
□ 4월 신재생 발전량은 풍력 및 IGCC의 일부 가동 중단에도 연료전지와 태양광의 증가로 2.6% 증가*

- 태양광 발전은 일조시간(-11.9%, -29.4hr) 및 일사량(-5.5%, -33.6MJ/m²) 감소로 설비용량 증가(13.7%, 3.9GW) 대비 낮은 1.5% 증가. 연료전지는 설비용량(21.6%, 0.3GW) 증가로 20.8% 증가
- 풍력 발전은 설비용량 증가(9.2%, 0.2GW)에도 풍속 감소(-9.7%, -0.2m/s)와 영덕 풍력발전기 사고에 따른 가동중단* 등으로 전년 동월 대비 11.4% 감소
- 수력 발전은 강수량 증가(18.5%, 12.4mm)에도 불구하고 전년 동월 대비 1.6% 감소. IGCC 발전은 태안화력발전소 화재('25.12.9.)[※]로 약 6개월간 예방정비('25.12.11~'26.6.1.) 지속
- 바이오에너지 발전량은 설비 용량의 정제(-0.1%)에도 불구하고 전년 동월 대비 1.7% 증가
- 총 발전량 대비 재생에너지* 발전 비중은 재생에너지 발전량 증가 및 총 발전량 감소(-0.4%)로 전년 동월 대비 0.1p 상승한 12.6%를 기록
 - 신재생 발전량 중 태양광 발전량 비중은 풍력 및 IGCC의 일부 가동중단에도 불구하고 상대적으로 낮은 증가율의 영향으로 전년 동월 대비 0.7p 하락한 63.7%를 기록

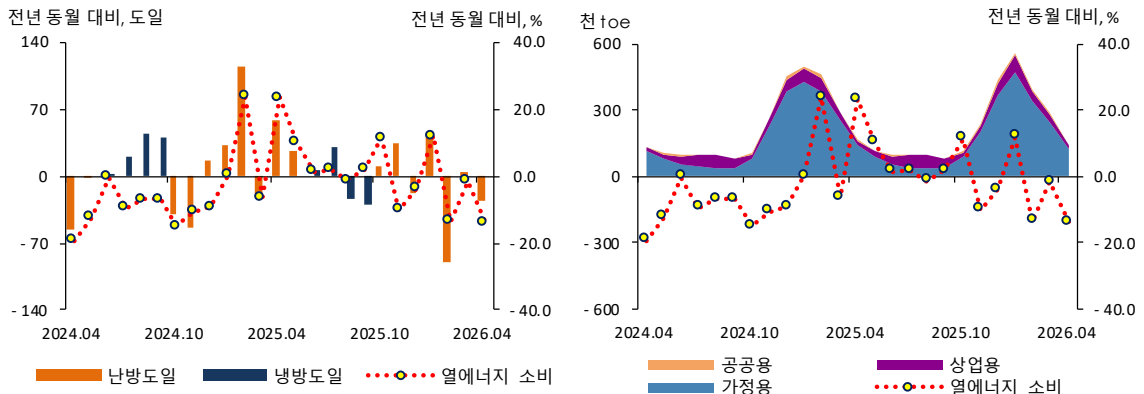
□ 4월 열에너지 소비는 난방도일 감소로 모든 부문에서 줄며 전년 동월 대비 13.9% 감소*

- 이상 저온 현상이 있었던 전년 동월 난방도일 급증의 기저효과 등으로 난방도일이 25.1도일(-16.6%) 감소하면서 가정(-14.5%) 상업(-10.6%), 공공(-8.8%)에서 모두 감소

▶ 신재생에너지 발전량 추이



▶ 열에너지 소비 증가율 및 부문별 소비량 추이



11. 산업 부문

□ 4월 산업 부문 에너지 소비는 철강에서 소폭 증가했으나 석유화학에서 급감하며 전년 동월 대비 14.2% 감소

- 산업 부문 에너지 소비는 중동전쟁에 따른 호르무즈 해협 봉쇄로 원유 및 납사 수급 차질이 발생하면서 에너지 소비 비중이 큰 석유화학의 석유를 중심으로 감소세가 큰 폭으로 확대
 - 석유화학업은 중동전쟁 영향으로 납사 및 LPG 소비가 감소하는 등 석유 소비가 급감하고, 생산 및 가동률 하락으로 전기 소비도 감소하면서 가스 증가에도 불구하고 전체 에너지 소비는 23.7% 급감
 - 철강업 에너지 소비는 석탄이 원료탄을 중심으로 4.0% 증가한 반면, 중동전쟁에 따른 LNG 도입가 상승으로 상용자가발전을 중심으로 한 천연가스 소비가 45.7% 감소하며 전체적으로 소폭 증가
 - 기계류 에너지 소비는 한전 전기는 6.1% 증가한 반면, 발전용 천연가스는 38.8% 감소하며 0.4% 감소
 - 수송장비는 자동차 생산 및 출하 감소로 전기와 가스 소비가 줄며 전년 동월 대비 2.9% 감소

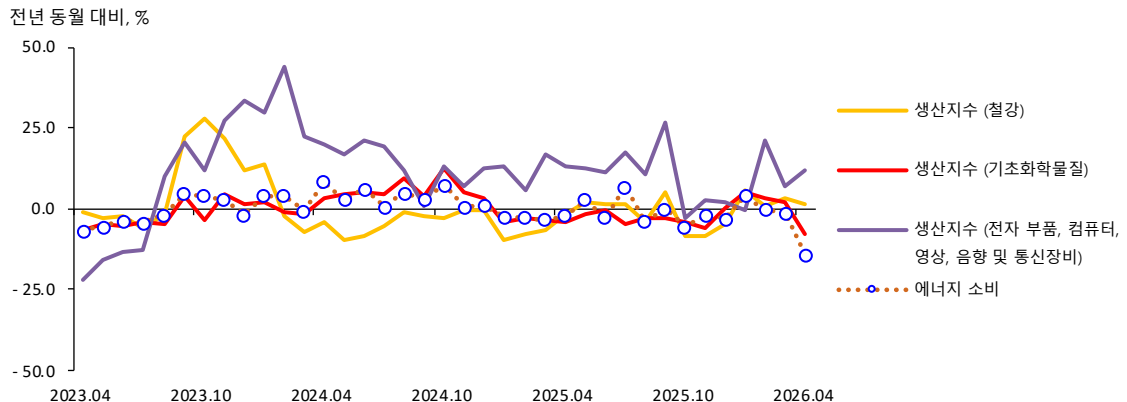
▶ 산업 부문 에너지 소비 동향

	2025년p			2026년p			
		1~4월	4월	1~4월	2월	3월	4월
산업 (백만 toe)	128.6	42.8	10.6	41.5	10.2	10.5	9.1
	(-1.7)	(-2.8)	(-2.3)	(-2.9)	(-0.4)	(-1.3)	(-14.2)
화학 및 석유화학	65.7	21.8	5.3	20.5	5.2	5.0	4.1
	(-1.2)	(-2.6)	(-3.6)	(-5.8)	(0.4)	(-6.5)	(-23.7)
원료용(납사, LPG, 천연가스)	50.1	16.3	4.0	15.2	3.9	3.7	2.9
	(-0.7)	(-2.6)	(-4.3)	(-7.0)	(0.2)	(-7.5)	(-28.6)
철강	25.7	8.4	2.1	8.8	2.0	2.3	2.1
	(-1.7)	(-3.1)	(-0.6)	(4.7)	(1.2)	(8.1)	(0.3)
기계류	11.1	3.7	0.9	3.8	0.9	1.0	0.9
	(2.0)	(4.2)	(3.4)	(0.5)	(-1.3)	(4.2)	(-0.4)
수송장비	3.1	1.1	0.3	1.1	0.3	0.3	0.3
	(1.7)	(2.4)	(4.5)	(-3.4)	(-14.0)	(5.5)	(-2.9)
원료용 에너지 비중 (%)	56.9	55.6	55.9	54.3	55.5	53.5	50.7

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

□ 4월 수송 부문 에너지 소비는 휘발유와 경유 등 도로 부문 소비를 중심으로 전년 동월 대비 19.1% 감소

- 도로 부문 에너지 소비는 석유제품의 공급 가격 상승과 화물 수요 위축으로 19.6% 감소
 - 국제 유가 상승과 중동산 원유 도입 차질로 석유제품 생산 비용이 상승하며 석유 최고가격제 시행에도 불구하고 휘발유와 경유의 정유사 공급가격은 전년 동월 대비 각각 25.4%, 38.9%로 크게 증가
 - 가격 상승으로 정유사 출하 기준의 휘발유 소비는 16.2% 감소함. 경유 소비는 경유차 등록대수 감소가 이어지고 비금속광물, 석유정제품 등 화물 수요가 많은 업종의 생산이 위축되며 27.7%로 더 크게 감소
 - 주유소 판매가격은 휘발유와 경유 모두 정유사 공급가격에 비해 제한적으로 상승하였고[※] 유통단계의 재고 소진으로 주유소 판매량은 각각 6.3%와 11.1% 감소하여 소비량에 비해 감소 폭이 작았음

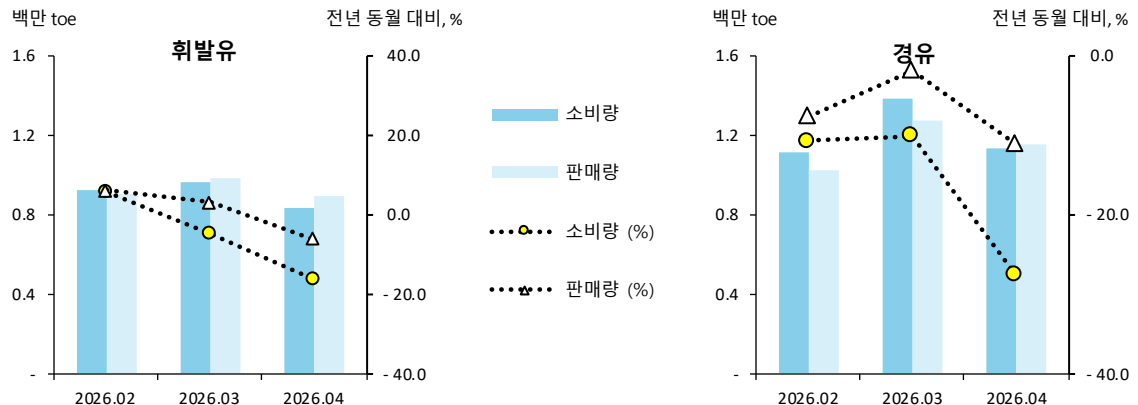
▶ 수송 부문 에너지 소비 동향

	2025년p			2026년p			
		1~4월	4월	1~4월	2월	3월	4월
수송 (백만 toe)	34.1	11.0	3.1	10.9	2.5	2.9	2.5
	(-2.6)	(-1.4)	(11.0)	(-1.4)	(0.3)	(-3.5)	(-19.1)
도로	33.0	10.7	3.0	10.4	2.4	2.8	2.4
	(-2.6)	(-0.7)	(12.6)	(-2.8)	(-2.9)	(-6.1)	(-19.6)
휘발유	11.7	3.7	1.0	3.8	0.9	1.0	0.8
	(1.8)	(3.2)	(15.5)	(0.6)	(5.8)	(-4.8)	(-16.3)
경유	16.4	5.5	1.6	5.1	1.1	1.4	1.1
	(-6.4)	(-3.5)	(12.2)	(-7.1)	(-10.8)	(-10.0)	(-27.7)
LPG	2.93	0.92	0.25	0.96	0.22	0.25	0.25
	(2.0)	(2.1)	(8.0)	(4.8)	(7.4)	(4.5)	(1.2)
판매량 (백만 toe)							
휘발유	11.8	3.7	1.0	3.8	0.9	1.0	0.9
	(2.6)	(1.8)	(3.6)	(2.0)	(6.0)	(2.9)	(-6.3)
경유	17.6	5.7	1.5	5.4	1.2	1.5	1.3
	(-5.6)	(-5.7)	(-4.3)	(-4.6)	(-7.5)	(-1.8)	(-11.1)

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

□ 4월 건물 부문 에너지 소비는 온화한 날씨 영향으로 난방수요가 줄면서 전년 동월 대비 5.4% 감소

- 가정 부문 소비는 도시가스·열·등유 등 난방용 에너지를 중심으로 전년 동월 대비 8.2% 감소
 - 전국 평균기온이 13.8°C로 예년보다 높은 가운데, 전년 동월 이상 저온으로 난방도일이 크게 늘었던 영향도 작용하여 난방도일은 125.7로 전년 동월 대비 16.6% 감소
- 상업 부문 소비는 서비스업 생산이 늘었음에도 난방수요 감소의 영향으로 전년 동월 대비 2.2% 감소
 - 서비스업생산지수는 전년 동월 대비 3.5% 상승했으나, 난방도일 감소로 도시가스와 열 소비가 각각 3.9%, 10.6% 줄며 상업 부문 소비 감소를 주도
- 건물 부문 등유 소비는 기온효과에 더해 주유소와 대리점 판매가격이 전년 동월 대비 각각 24.5%, 50.4% 오른 영향이 가중되며 46.7% 급감한 반면, 프로판은 가격 하락 영향으로 소비 감소폭이 제한

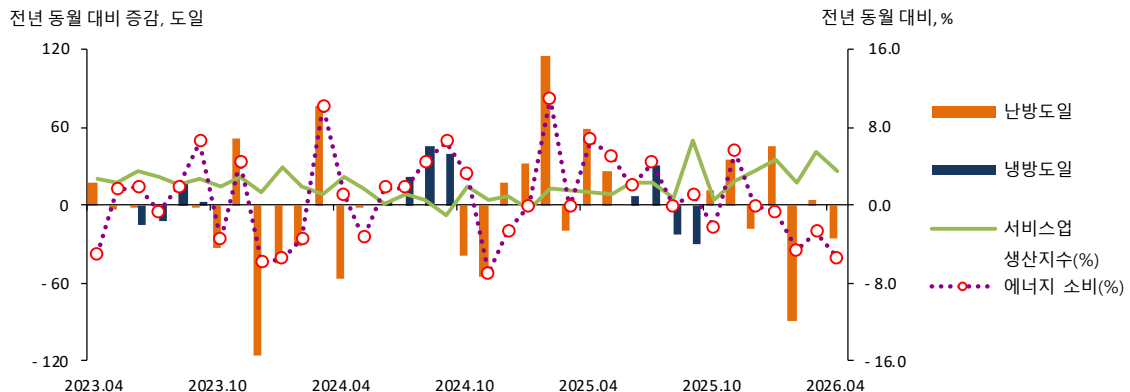
▶ 건물 부문 에너지 소비 동향

	2025년p			2026년p			
		1~4월	4월	1~4월	2월	3월	4월
건물 (백만 toe)	47.9	20.2	3.6	19.6	5.6	4.5	3.4
	(2.7)	(4.1)	(6.7)	(-3.2)	(-4.7)	(-2.8)	(-5.4)
가정	22.9	11.1	1.7	10.5	3.2	2.4	1.6
	(3.6)	(5.6)	(8.9)	(-5.1)	(-7.2)	(-3.7)	(-8.2)
상업	19.4	7.0	1.4	7.0	1.9	1.6	1.4
	(1.2)	(2.2)	(3.1)	(-1.0)	(-1.4)	(-2.4)	(-2.2)
공공	5.7	2.1	0.5	2.1	0.5	0.5	0.4
	(4.5)	(2.7)	(10.0)	(-0.3)	(-0.3)	(0.9)	(-5.4)
난방도일 (18°C)	2 456.2	1 556.3	150.8	1 491.3	428.3	328.6	125.7
	(10.8)	(13.5)	(63.4)	(-4.2)	(-17.3)	(1.5)	(-16.6)
냉방도일 (24°C)	227.2	-	-	-	-	-	-
	(-6.7)	-	-	-	-	-	-
서비스업생산지수 (2020=100)	119.9	116.1	118.4	120.7	114.6	127.1	122.6
	(2.0)	(1.0)	(1.4)	(4.0)	(2.2)	(5.4)	(3.5)

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^v

□ 4월 총 발전량은 원자력, 가스 발전은 감소하고 석탄, 신재생 발전은 늘어 전년 동월 대비 0.4% 감소

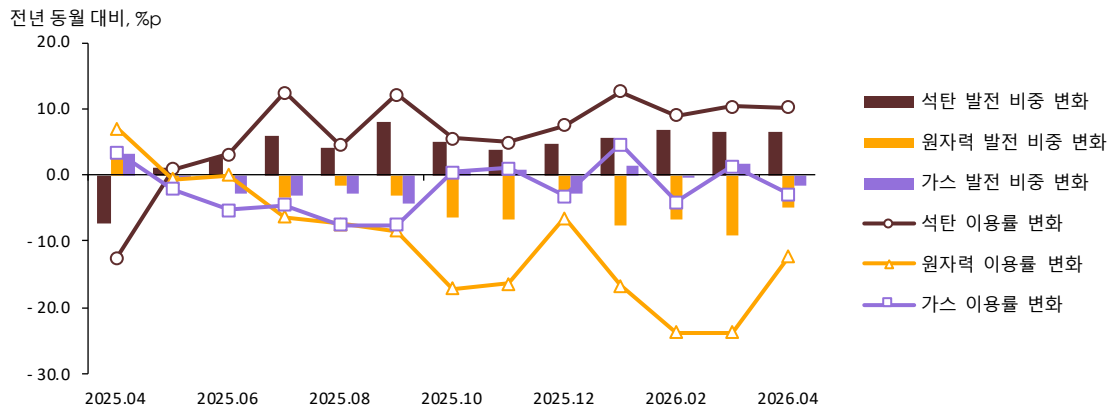
- 원자력 발전량은 계속운전을 위한 정비 및 봄철 예방정비 집중 등으로 정지한 원전 수가 전년 동월 대비 5기 증가하며 급감. 고리 2호기가 설계수명 만료 후 재가동(4.4)되어 전월 대비로는 급감세가 완화
- 재생에너지 발전은 태양광이 늘었으나 풍력, 수력 등이 줄며 전년 동월 대비 0.4% 증가에 그침
- 석탄 발전은 지난해 4월 북당진-신탄정 송전선로 준공에 따른 송전제약 완화 속, 신재생 발전 증가세 둔화와 원자력 발전 급감 영향으로 전년 동월 대비 30% 이상의 급증세를 지속
- 총 발전량이 소폭 감소(-0.1TWh)한 가운데 송전제약의 일부 완화 등으로 석탄+원자력+신재생·기타 발전량은 0.6TWh 늘어, 나머지 침두 부하를 담당하는 가스 발전은 전년 동월 대비 6.0% 감소

▶ 에너지원별 발전량

	2025년	2026년p		2026년p			
		1~4월	4월	1~4월	2월	3월	4월
총발전량 (TWh)	595.6	194.6	44.5	193.4	45.9	48.0	44.4
	(0.0)	(-0.1)	(1.1)	(-0.6)	(-6.4)	(-1.2)	(-0.4)
석탄	170.8	42.0	8.1	53.9	13.6	12.4	11.0
	(2.2)	(-25.5)	(-27.7)	(28.4)	(20.6)	(32.0)	(35.6)
석유	1.1	0.4	0.1	0.4	0.1	0.1	0.1
	(-5.5)	(-2.8)	(-9.1)	(9.8)	(1.5)	(4.4)	(58.7)
가스	163.1	59.3	13.4	59.5	14.2	15.4	12.6
	(-2.4)	(6.8)	(13.5)	(0.4)	(-7.2)	(4.0)	(-6.0)
원자력	184.7	67.9	15.9	53.6	12.1	13.2	13.6
	(-2.2)	(13.4)	(9.0)	(-21.1)	(-25.6)	(-25.9)	(-14.6)
신재생·기타	75.9	25.0	7.0	26.0	5.9	6.8	7.0
	(6.4)	(10.6)	(11.2)	(4.0)	(-3.2)	(6.4)	(0.2)
석탄+원자력+신재생·기타	431.4	135.0	31.0	133.5	31.6	32.5	31.6
	(1.0)	(-2.8)	(-3.5)	(-1.1)	(-6.0)	(-3.5)	(1.9)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증감률(%), 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

미주

^a [경제 및 산업] 자동차 부품업체 안전공업의 화재 여파로 기아에 이어 현대자동차도 주요 차종에 대한 생산 차질이 본격화하고 있음(서울경제, 2026.4.2., 안전공업 화마에...GV80·팰리세이드 출고도 '위태').

^b [경제 및 산업] 12일 한국철강협회 수출입 통계에 따르면 올해 4월 미국향 철강재 수출 물량은 39만9852t으로 집계됨. 전년 동월(23만3351t) 대비 71.4% 증가한 수치임(파이낸셜뉴스, 2026.5.12., '관세 50%'에도 잘 나간다... K철강 對美수출 70% 급증).

^c [경제 및 산업] 여천NCC는 3월 4일 주요 고객사들에게 공급 불가항력(Force Majeure)을 선언하며 공급 이행 지연 및 조정을 통보함(머니투데이 2026.3.6. 여천NCC, 국내 첫 '불가항력' 선언...이란 사태 여파). 한화토탈 에너지스가 파라자일렌(PX) 공급에 대해 불가항력을 선언함(머니투데이 2026.4.16, 호르무즈해협 리스크 직격...한화토탈, PX '불가항력' 선언). 롯데케미칼과 LG화학은 일부 제품 공급에 대해 불가항력 가능성을 고객사에 통지한 것으로 알려짐(EBN 산업경제, 2026.3.11. 롯데케미칼·LG화학, 원료 수급 차질에 '불가항력 가능성' 통지).

^d [경제 및 산업] 4월 방한 외국인 관광객은 202만7860명으로 작년보다 18.8% 늘었음. 3월 처음으로 월 방한객 200만명을 넘어선 데 이어 두 달 연속 200만명대를 유지하였으며, 관광 소비도 늘었음. 4월 외국인 관광객의 국내 신용카드 지출액은 온라인 사용액을 포함해 1조9253억원임. 이는 작년보다 19.8% 증가한 것으로, 2018년 관련 통계 작성 이후 가장 큰 규모임(이투데이, 2026.5.21. 외국인 관광객, 두 달 연속 200만명 돌파...카드 소비액 1.9조 돌파).

^e [가격] 산업통상부는 5월 8일 5차고시에 이어 5월 22일 6차고시에서도 휘발유 및 경유 상한선을 각각 1,934원, 1,923원으로 유지하기로 발표하였으며, 이번 6차 최고가격 지정 이후부터 기존 2주 단위 조정 주기를 4주 단위로 늘리기로 한 상황임(정책브리핑.2026.5.22." 6차 석유 최고가격도 동결...조정 주기 2주→4주로")

^f [가격] 국토교통부는 3월 11일 발표를 통해 2월달 만료된 경유 유가연동보조금을 4월까지 2개월 연장하였음. 또한 기존에 경유가격이 1리터당 1700원을 넘을 경우 초과분의 50%를 지급하던 지급 비율을 70%로 상향 조정하였으며, 3월 1일부터 3월 10일까지의 구매분까지 소급하여 적용하였음. 정부는 5월 12일 발표를 통해 이 조치를 6월까지 연장함(정책브리핑.2026.3.11." 경유 유가연동보조금 4월까지 연장...지급 비율도 70%로 상향")(정책브리핑.2026.5.12." 화물차·버스 유가연동보조금 상향...리터당 최대 280원 지원")

^g [가격] 기후에너지환경부는 3월 13일 전기위원회 심의를 거쳐 4월 16일부로 "계절·시간대별 전기요금제 개편안"을 적용하기로 결정하였으며, 개편안은 전력 공급능력이 증가하는 낮 시간 요금을 낮추고 상대적으로 수요가 상승하는 저녁·심야 시간의 요금은 높여, 낮 시간대로 전력 소비를 유인하는 것을 골자로 함(기후에너지환경부 보도자료.2026.03.13." (참고) 계절·시간대별 전기요금 체제 개편안 공개")

1. 시간대 구분기준 변경



▪ 적용대상 : 시간대별 요금 적용 전체
(일반용, 산업용, 교육용, EV 등)

▪ 적용시기 : 봄·여름·가을(3월~10월) 평일

2. 시간대별 단가 조정



▪ 적용대상 : 산업용(을)

▪ 적용시기 : 전 계절

3. 봄가을 주말 할인



▪ 적용대상 : 산업용(을), EV충전전력

▪ 적용시기 : 봄·가을(3~5월, 9~10월)
주말 및 공휴일

자료: 기후에너지환경부

^h [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(철강금융신문, 2025.12.14, “포항제철소 3파이넥스 재가동…사고 이후 1년여 만에 조업 정상화 국면”)

ⁱ [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

^j [석유] 3월 27일 정부는 『나프타의 수출 제한 및 수급조정에 관한 규정』을 통해 사전 승인 없이 납사를 수출할 수 없도록 제한하였고 납사의 수급 등에 관한 보고 의무, 매점매석 금지, 정부의 수급조정 권한 등을 고시함(나프타의 수출제한 및 수급조정에 관한 규정(산업통상부 고시 제2026-026호), 2026.3.27.)

^k [석유] 4월 화학물질 및 화학제품업 생산지수는 전년 동월 대비 3.2%, 가동률지수는 3.0% 감소함. 3~4월 간 나프타 등 원료 수급 차질로 LG화학 여수 NCC 2공장, 롯데케미칼 여수공장, 여천NCC 일부 공정 가동이 중단되었으며, 여천NCC, 롯데케미칼, LG화학, 대한유화, GS칼텍스 등 주요 NCC 업체들은 이 기간 평균 가동률을 5~60%대로 낮춤 (“나프타 쇼크에 LG화학 여수 2공장 멈췄다...석화 가동 중단 현실화”, 연합뉴스, 2026.3.23., “나프타 막히자 NCC 가동률 65% ‘최저운전’...기업들 ‘4주 버티기’ 돌입, 2026.3.9., “S. Korea expected to secure up to 90% of pre-war-level naphtha supply for May: ministry”, Yonhap News Agency, 2026.4.28.)

^l [석유] 2025년 기준 국내 LPG 수입의 약 92.3%는 미국과 캐나다산임(한국석유공사 Petronet)

^m [전기] 전기 소비 통계는 한국전력의 전기 판매량으로, 개별 업체의 자가 발전량이 증가하면 한전으로 부터의 전력 구입량이 감소하여 실질적으로는 전기 소비가 증가하여도 통계상으로 전기 소비가 감소하는 것으로 기록될 수 있음

ⁿ [원자력] 원자력안전위원회 계속운전 심사 현황 자료(2025.02.13)에 따르면, 계속운전 신청 호기는 총 10기(고리 2~4호기, 한빛1,2호기, 한울1,2호기, 월성2~4호기)이며, 그 중 고리 2~4호기, 한빛1호기가 설계 수명 만료로 계속운전 준비를 위해 정지했던 상황임. 고리2호기는 원자력안전위원회의 승인을 거쳐 ‘26년 4월 4일 재가동되었으며, 고리 3, 4호기는 당초 2026년 6월 재가동을 목표로 하고 있었으나 예방정비 기간이 2026년 12월 30일까지로 연장됨(연합뉴스.2026.4.4.”수명 만료 후 멈췄던 고리2호기, 3년 만 발전 재개”)

^o [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

^p [신재생 및 열] 경상북도 영덕군 영덕읍 창포리 풍력발전단지에서 풍력발전기 1대가 파손되는 사고가 발생해, 단지 내 설치된 24기 전체 발전기가 전면 가동 중단(투데이에너지, 2026.2.3., “영덕군 풍력발전단지, 풍력 발전기 파손... 24기 전부 가동 중지”)

^q [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”)

^r [신재생 및 열] 신재생에너지와 재생에너지는 한전 전력통계월보 기준을 따르며, 신재생에너지법(신에너지 및 재생에너지 개발·이용·보급 촉진법)상의 재생에너지 기준을 반영하지 않음. 신재생에너지는 한전 전력통계월보의 ‘7-1. 발전전력량(발전원별/에너지원별)’ 시트 신재생에너지 분류를 기준으로 하며, 신재생에너지에서 연료전지와 석탄액화가스를 제외한 나머지 에너지를 재생에너지원으로 분류함(재생폐기물은 신재생에너지 아닌 ‘기타’ 항목으로 분류)

^s [신재생 및 열] 열에너지 월별 소비 통계는 주요 3사의 월별 열 판매량과 그 외 업체의 추정량을 합산한 수치로 추후 변경될 수 있음

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

‡ [수송] 4월 정유사 판매가격은 휘발유는 1923.1원으로 전년 동월 대비 25.4%, 경유는 1916.0원으로 38.9% 높았음. 반면 주유소 평균 판매가격은 휘발유 1986.1원, 경유 1979.3원으로 상승률은 각각 20.6%와 30.8%로 비교적 낮았음 (한국석유공사 Petronet)

§ [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			
			1~4월	2월	3월	4월	1~4월	2월	3월	4월
GDP (조원)	2 292.2 (2.0)	2 315.3 (1.0)	550.2 (-0.0)	- (-)	550.2 (-0.0)	- (-)	570.2 (3.6)	- (-)	570.2 (3.6)	- (-)
민간소비	1 097.0 (1.1)	1 111.5 (1.3)	275.2 (0.6)	- (-)	275.2 (0.6)	- (-)	282.4 (2.6)	- (-)	282.4 (2.6)	- (-)
설비투자	216.5 (1.7)	220.8 (2.0)	53.7 (5.8)	- (-)	53.7 (5.8)	- (-)	55.7 (3.6)	- (-)	55.7 (3.6)	- (-)
건설투자	290.2 (-3.3)	261.9 (-9.8)	55.0 (-13.3)	- (-)	55.0 (-13.3)	- (-)	54.3 (-1.4)	- (-)	54.3 (-1.4)	- (-)
소비자물가지수 (2020=100)	114.2	116.6	116.1	116.1	116.3	116.4	118.7	118.4	118.8	119.4
대미환율 (원)	1 363.4	1 422.4	1 450.7	1 445.6	1 457.0	1 444.3	1 470.0	1 449.3	1 486.6	1 487.4
기준금리 (%)	3.4	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.5	2.5	2.5	2.5
경기동행지수 (2020=100)	112.7	114.1	113.4	113.2	113.6	113.9	115.7	115.5	116.1	116.5
광공업생산지수 (2020=100)	111.2	114.3	111.4	106.4	118.1	116.1	114.1	103.9	122.7	117.8
제조업가동률지수 (2020=100)	102.0	101.7	99.2	95.0	105.0	104.0	100.6	91.3	108.3	104.2
평균기온 (°C, 전국 기준)	14.5	13.7	5.0	- 0.5	7.6	13.0	5.6	2.7	7.4	13.8
- 전년동기대비 기온차	0.8	- 0.8	- 1.7	- 4.6	0.7	- 1.9	0.6	3.2	- 0.2	0.8
난방도일	2 215.9 (-5.6)	2 456.2 (10.8)	1 556.3 (13.5)	518.0 (28.5)	323.9 (-5.9)	150.8 (63.4)	1 491.3 (-4.2)	428.3 (-17.3)	328.6 (1.5)	125.7 (-16.6)
냉방도일	243.5 (82.3)	227.2 (-6.7)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)
에너지원단위	0.14 (-0.2)	0.13 (-2.4)	0.15 (-2.8)	- (-)	- (-)	- (-)	0.14 (-2.2)	- (-)	- (-)	- (-)
1인당 소비										
석유 최종 소비(bbl)	15.4 (3.9)	15.1 (-1.8)	5.0 (-3.1)	1.2 (-1.3)	1.3 (-3.4)	1.3 (0.6)	4.8 (-4.3)	1.2 (1.1)	1.2 (-5.1)	1.0 (-25.1)
전기 최종 소비(MWh)	10.4 (0.7)	10.4 (0.2)	3.5 (0.1)	0.9 (1.2)	0.9 (-0.3)	0.8 (1.0)	3.5 (-0.7)	0.9 (0.2)	0.8 (-3.9)	0.8 (-0.3)
가스 최종 소비(toe)	0.50 (4.2)	0.52 (4.1)	0.24 (6.5)	0.07 (15.4)	0.05 (2.0)	0.04 (6.4)	0.23 (-5.0)	0.07 (-6.6)	0.06 (3.1)	0.04 (-8.0)
총 최종 소비 (toe)	4.10 (1.8)	4.07 (-0.7)	1.43 (-0.7)	0.36 (2.1)	0.35 (-1.7)	0.34 (1.8)	1.40 (-2.6)	0.36 (-1.5)	0.35 (-1.9)	0.29 (-13.1)
총 일차에너지 소비 (toe)	6.00 (1.8)	5.92 (-1.3)	2.02 (-1.9)	0.50 (1.1)	0.50 (-3.4)	0.47 (0.8)	1.99 (-1.3)	0.49 (-2.1)	0.50 (-0.1)	0.42 (-10.2)

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

자료: 한국은행, 국가통계포털, 기상청, 에너지수급통계(KEEI)

업종별 산업생산지수 및 생산량

	2023년	2024년		2025년p				2026년p	
			12월	1월	2월		12월	1월	2월
산업생산지수 (2020=100)									
전산업	111.9 (1.2)	113.7 (1.6)	128.2 (1.1)	107.2 (-3.0)	107.4 (1.9)	115.0 (1.2)	130.9 (2.1)	112.4 (4.9)	107.5 (0.1)
광공업	106.8 (-2.5)	111.2 (4.1)	122.0 (4.8)	104.9 (-3.7)	106.4 (6.9)	114.3 (2.9)	124.0 (1.6)	112.0 (6.8)	103.9 (-2.3)
반도체	133.0 (-2.0)	160.1 (20.4)	195.8 (13.8)	161.0 (16.8)	147.9 (4.9)	180.6 (12.8)	196.4 (0.3)	152.1 (-5.5)	188.1 (27.2)
1차 철강	98.6 (2.5)	95.8 (-2.8)	95.8 (-0.4)	93.6 (-9.8)	85.0 (-7.6)	92.3 (-3.7)	91.1 (-4.9)	98.6 (5.3)	85.7 (0.8)
시멘트	96.3 (-5.1)	83.1 (-13.7)	81.9 (-10.9)	56.9 (-27.3)	56.9 (-14.3)	73.5 (-11.6)	77.0 (-6.0)	54.9 (-3.5)	55.2 (-3.0)
기초화학물질	95.3 (-3.7)	99.2 (4.1)	101.6 (3.5)	98.2 (-4.0)	89.1 (-3.2)	96.1 (-3.1)	101.9 (0.3)	103.2 (5.1)	92.1 (3.4)
자동차	127.2 (10.5)	124.7 (-2.0)	132.6 (1.8)	108.9 (-13.4)	127.4 (16.1)	125.9 (1.0)	130.9 (-1.3)	127.5 (17.1)	103.4 (-18.8)
전기장비	111.3 (-0.5)	103.5 (-7.0)	114.1 (2.1)	86.0 (-17.4)	102.0 (6.1)	103.8 (0.3)	114.3 (0.2)	99.6 (15.8)	88.9 (-12.8)
서비스업	116.1 (3.4)	117.6 (1.3)	132.2 (0.9)	113.3 (-0.4)	112.1 (1.6)	119.9 (2.0)	136.8 (3.5)	118.6 (4.7)	114.6 (2.2)
도소매	106.6 (-0.5)	104.5 (-2.0)	109.8 (-1.2)	101.3 (-3.3)	100.9 (3.1)	107.5 (2.9)	116.5 (6.1)	107.7 (6.3)	102.1 (1.2)
숙박·음식점	120.0 (0.8)	117.8 (-1.8)	123.4 (-2.7)	110.3 (-3.3)	104.6 (-3.0)	116.7 (-0.9)	123.7 (0.2)	113.6 (3.0)	102.9 (-1.6)
주요 업종 생산량									
철강 - 선철 (천 톤)	45 205.0 (6.0)	43 237.8 (-4.4)	3 758.3 (-0.4)	3 794.9 (-2.5)	3 377.3 (-5.6)	43 732.7 (1.1)	3 751.0 (-0.2)	3 969.8 (4.6)	3 383.1 (0.2)
철강 - 조강 (천 톤)	66 683.3 (1.3)	63 648.4 (-4.6)	5 356.8 (-0.5)	5 362.8 (-6.3)	4 814.7 (-5.9)	62 233.3 (-2.2)	5 255.2 (-1.9)	5 602.3 (4.5)	4 771.0 (-0.9)
석유화학 - 기초유분 (천 톤)	31 157.9 (-5.2)	33 129.6 (6.3)	2 746.5 (-2.9)	2 816.9 (-0.1)	2 446.0 (-8.4)	32 381.0 (-2.3)	2 644.2 (-3.7)	2 853.7 (1.3)	2 570.7 (5.1)
석유화학 - 중간원료 (천 톤)	12 973.5 (-6.3)	13 195.4 (1.7)	1 088.8 (-5.4)	1 144.6 (-5.4)	962.9 (-12.4)	12 893.5 (-2.3)	1 139.3 (4.6)	1 216.1 (6.2)	1 128.0 (17.1)
석유화학 - 3대 제품 (천 톤)	21 381.8 (-3.4)	21 058.6 (-1.5)	1 738.0 (-2.5)	1 746.2 (-0.9)	1 545.9 (-9.9)	19 804.4 (-6.0)	1 603.6 (-7.7)	1 761.6 (0.9)	1 620.3 (4.8)
자동차 - 생산대수 (천 대)	4 240.3 (12.9)	4 118.5 (-2.9)	373.4 (1.6)	290.6 (-18.9)	352.1 (17.2)	4 102.2 (-0.4)	362.6 (-2.9)	360.5 (24.1)	278.3 (-21.0)

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

국제 에너지 가격

	2024년	2025년					2026년			
			1~4월	2월	3월	4월	1~4월	2월	3월	4월
원유 (USD/bbl)										
WTI	75.7 (-2.4)	64.8 (-14.4)	69.3 (-12.1)	71.2 (-7.1)	67.9 (-15.5)	63.0 (-25.4)	78.5 (13.2)	64.5 (-9.4)	91.0 (33.9)	98.1 (55.7)
Dubai	79.6 (-3.0)	69.4 (-12.8)	74.6 (-10.4)	77.9 (-3.7)	72.5 (-13.9)	67.7 (-24.0)	91.1 (22.1)	68.4 (-12.2)	128.5 (77.3)	105.7 (56.0)
Brent	79.8 (-2.9)	68.2 (-14.5)	72.8 (-12.9)	75.0 (-8.3)	71.5 (-15.6)	66.5 (-25.3)	84.0 (15.4)	69.4 (-7.5)	99.6 (39.4)	102.5 (54.2)
수입단가 (CIF)	82.8 (-3.6)	73.4 (-11.4)	78.6 (-6.9)	80.9 (-2.5)	79.9 (-5.0)	76.1 (-13.2)	78.9 (0.4)	65.2 (-19.4)	75.8 (-5.1)	109.0 (43.3)
천연가스										
Henry Hub (USD/MMBtu)	2.4 (-9.4)	3.6 (50.4)	3.8 (86.7)	3.7 (108.3)	4.1 (136.8)	3.4 (91.3)	3.3 (-12.7)	3.1 (-16.3)	3.0 (-26.5)	2.7 (-21.6)
TTF (USD/MMBtu)	10.9 (-16.1)	11.9 (9.1)	13.7 (54.7)	15.3 (88.1)	13.2 (54.6)	11.5 (26.0)	14.1 (2.9)	11.2 (-26.5)	17.8 (35.1)	15.3 (33.6)
JKM (USD/MMBtu)	11.9 (-17.8)	12.3 (3.3)	13.6 (41.9)	14.4 (61.3)	13.5 (50.8)	12.2 (21.6)	14.4 (5.8)	10.8 (-24.9)	18.3 (35.3)	17.9 (46.5)
수입단가 (USD/톤, CIF)	628.5 (-19.6)	555.3 (-11.6)	591.9 (-8.2)	556.7 (-13.6)	612.3 (0.3)	591.9 (-3.4)	531.3 (-10.2)	507.5 (-8.8)	519.1 (-15.2)	574.1 (-3.0)
석탄 (USD/톤)										
호주산	135.6 (-22.4)	106.3 (-21.6)	104.6 (-18.2)	105.0 (-13.4)	100.1 (-23.9)	96.4 (-26.1)	123.3 (17.9)	116.0 (10.5)	134.6 (34.5)	134.5 (39.5)
국내도입단가 (CIF)	143.2 (-15.6)	114.4 (-20.1)	126.3 (-22.4)	120.9 (-18.8)	127.6 (-22.3)	130.2 (-24.1)	120.3 (-4.8)	127.0 (5.1)	120.6 (-5.5)	130.5 (0.3)
석유제품 (USD/bbl)										
휘발유	93.0 (-5.8)	80.8 (-13.2)	82.7 (-18.1)	86.3 (-13.8)	81.0 (-20.2)	76.8 (-27.9)	105.3 (27.4)	77.3 (-10.4)	137.5 (69.8)	133.5 (74.0)
등유	95.2 (-9.0)	86.5 (-9.2)	87.8 (-14.4)	91.7 (-11.2)	85.3 (-16.8)	80.8 (-21.4)	142.0 (61.8)	89.0 (-2.9)	195.4 (129.2)	200.4 (148.1)
경유	96.3 (-9.6)	87.7 (-8.9)	88.8 (-15.0)	91.7 (-13.9)	86.5 (-16.7)	81.8 (-21.9)	140.2 (57.8)	89.9 (-1.9)	192.8 (123.0)	195.5 (139.1)
중유	74.0 (3.1)	66.2 (-10.5)	73.2 (-0.7)	76.7 (9.2)	72.7 (-2.9)	68.0 (-15.2)	84.8 (15.9)	67.1 (-12.6)	109.8 (51.0)	104.8 (54.2)
프로판 (USD/ton)	610.4 (6.2)	565.0 (-7.4)	622.5 (-0.2)	635.0 (0.8)	615.0 (-2.4)	615.0 (-)	591.3 (-5.0)	545.0 (-14.2)	545.0 (-11.4)	750.0 (22.0)
부탄 (USD/ton)	607.5 (5.3)	546.3 (-10.1)	612.5 (-3.2)	625.0 (-2.3)	605.0 (-5.5)	605.0 (-2.4)	600.0 (-2.0)	540.0 (-13.6)	540.0 (-10.7)	800.0 (32.2)
납사	72.3 (4.5)	64.4 (-10.8)	69.1 (-6.5)	72.1 (0.3)	69.4 (-8.6)	61.9 (-17.5)	90.6 (31.2)	65.7 (-8.9)	115.8 (67.0)	121.6 (96.4)

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			
			1~4월	2월	3월	4월	1~4월	2월	3월	4월
석유제품										
휘발유 (원/리터)	1 646.6 (0.2)	1 680.6 (2.1)	1 693.3 (4.0)	1 728.3 (7.0)	1 688.9 (3.0)	1 646.7 (-2.4)	1 803.9 (6.5)	1 688.6 (-2.3)	1 836.4 (8.7)	1 986.1 (20.6)
경유 (원/리터)	1 502.6 (-3.6)	1 553.2 (3.4)	1 556.5 (2.2)	1 594.0 (5.0)	1 555.0 (1.0)	1 513.2 (-2.9)	1 748.9 (12.4)	1 587.3 (-0.4)	1 829.0 (17.6)	1 979.3 (30.8)
중유 (원/리터)	938.4 (0.7)	901.9 (-3.9)	955.9 (3.4)	1 014.3 (11.5)	963.5 (2.7)	918.0 (-3.1)	957.7 (0.2)	834.6 (-17.7)	893.6 (-7.3)	1 274.0 (38.8)
프로판 (원/kg)	2 446.1 (3.1)	2 501.3 (2.3)	2 540.1 (5.0)	2 547.0 (5.3)	2 545.4 (5.2)	2 545.5 (5.2)	2 472.1 (-2.7)	2 445.4 (-4.0)	2 470.5 (-2.9)	2 525.1 (-0.8)
부탄 (원/리터)	995.2 (3.9)	1 044.2 (4.9)	1 070.0 (10.3)	1 073.9 (10.6)	1 073.7 (10.7)	1 073.6 (10.7)	1 011.7 (-5.4)	998.0 (-7.1)	1 011.7 (-5.8)	1 039.0 (-3.2)
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 (6.3)	21.8 (6.1)	21.8 (6.1)	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)	23.8 (1.6)	23.7 (3.1)	23.2 (-1.5)	24.2 (9.6)	20.9 (-12.1)	21.1 (-11.2)	20.5 (-11.3)	21.2 (-12.4)
산업용	20.8 (-10.6)	19.2 (-7.7)	20.9 (-1.0)	20.9 (-0.4)	20.3 (-5.3)	21.3 (11.5)	17.9 (-14.6)	18.0 (-13.5)	17.5 (-13.7)	18.2 (-14.8)
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 -	105.5 -	119.0 -	91.9 -	91.9 -	105.5 -	119.0 -	91.9 -	91.9 -
산업용	149.6 (13.8)	162.3 (8.5)	159.8 (11.8)	174.8 (10.7)	144.8 (13.2)	144.8 (13.2)	159.8 -	174.8 -	144.8 -	144.8 -

주 1 ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

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

자료: 한국석유공사, 서울도시가스, 한국지역난방공사, 한국전력공사

일차에너지 소비

	2024년p	2025년p					2026년p			
			1~4월	2월	3월	4월	1~4월	2월	3월	4월
석탄 (백만 톤)	112.9 (-6.3)	112.3 (-0.5)	31.7 (-17.0)	8.1 (-16.4)	7.5 (-17.4)	6.9 (-16.3)	37.0 (16.5)	8.9 (10.5)	9.0 (18.7)	8.2 (18.7)
- 원료탄 제외	90.5 (-6.1)	88.8 (-1.8)	24.1 (-22.0)	6.3 (-20.7)	5.6 (-23.1)	5.0 (-22.3)	29.0 (20.2)	7.1 (12.9)	6.9 (23.3)	6.2 (24.3)
석유 (백만 bbl)	803.1 (3.0)	780.5 (-2.8)	256.9 (-4.3)	61.0 (-1.6)	65.1 (-5.3)	65.3 (-0.3)	245.3 (-4.5)	61.5 (0.8)	61.6 (-5.4)	49.0 (-24.9)
가스 (백만 toe)	61.0 (6.9)	60.7 (-0.6)	24.6 (4.8)	6.8 (13.6)	5.7 (-2.7)	5.1 (10.3)	24.5 (-0.2)	6.5 (-5.2)	6.2 (8.4)	4.7 (-6.6)
- 천연가스 (백만 톤)	46.4 (6.7)	46.1 (-0.7)	18.5 (4.8)	5.2 (15.7)	4.2 (-4.7)	3.7 (12.4)	18.9 (2.3)	4.7 (-8.1)	4.6 (9.7)	3.5 (-7.1)
- 도시가스 (십억 m³)	0.3 (56.3)	0.3 (21.4)	0.4 (2.3)	0.1 (-61.3)	0.2 (145.9)	0.2 (-21.7)	- 0.2 (-140.3)	0.3 (304.2)	0.1 (-26.3)	0.2 (4.0)
원자력 (TWh)	188.8 (4.6)	184.7 (-2.2)	67.9 (13.4)	16.2 (10.3)	17.9 (14.6)	15.9 (9.0)	53.6 (-21.1)	12.1 (-25.6)	13.2 (-25.9)	13.6 (-14.6)
신재생·기타 (백만 toe)	19.6 (6.5)	20.9 (6.8)	7.0 (9.2)	1.7 (21.0)	1.8 (3.4)	1.9 (12.1)	7.3 (5.4)	1.7 (0.1)	1.9 (7.0)	1.9 (-0.1)
총에너지 (백만 toe)	310.6 (1.8)	306.0 (-1.5)	104.1 (-2.1)	26.1 (0.9)	25.7 (-3.6)	24.4 (0.6)	102.7 (-1.4)	25.5 (-2.2)	25.6 (-0.3)	21.9 (-10.3)

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			
			1~4월	2월	3월	4월	1~4월	2월	3월	4월
석탄	22.0	22.3	18.6	18.8	18.0	17.3	21.9	21.2	21.4	22.7
석유	39.1	38.2	37.2	35.2	38.3	40.4	36.0	36.6	36.3	33.9
가스	19.7	19.8	23.6	26.1	22.1	20.8	23.9	25.3	24.0	21.7
- 천연가스	19.6	19.7	23.2	25.9	21.4	19.9	24.1	24.3	23.5	20.6
- 도시가스	0.1	0.1	0.4	0.2	0.7	0.9	- 0.2	1.0	0.5	1.0
원자력	12.9	12.9	13.9	13.3	14.8	13.9	11.1	10.1	11.0	13.2
신재생·기타	6.3	6.8	6.7	6.6	6.8	7.6	7.1	6.8	7.3	8.5
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			
			1~4월	2월	3월	4월	1~4월	2월	3월	4월
산업	130.7 (3.4)	128.6 (-1.7)	42.8 (-2.8)	10.2 (-2.8)	10.7 (-3.5)	10.6 (-2.3)	41.5 (-2.9)	10.2 (-0.4)	10.5 (-1.3)	9.1 (-14.2)
수송	35.0 (-1.0)	34.1 (-2.6)	11.0 (-1.4)	2.5 (2.9)	3.0 (1.8)	3.1 (11.0)	10.9 (-1.4)	2.5 (0.3)	2.9 (-3.5)	2.5 (-19.1)
가정	22.1 (-1.2)	22.9 (3.6)	11.1 (5.6)	3.4 (14.9)	2.5 (-1.3)	1.7 (8.9)	10.5 (-5.1)	3.2 (-7.2)	2.4 (-3.7)	1.6 (-8.2)
상업	19.2 (1.1)	19.4 (1.2)	7.0 (2.2)	2.0 (7.5)	1.6 (0.4)	1.4 (3.1)	7.0 (-1.0)	1.9 (-1.4)	1.6 (-2.4)	1.4 (-2.2)
최종 소비	212.3 (1.8)	210.6 (-0.8)	74.0 (-0.8)	18.6 (2.0)	18.3 (-1.8)	17.3 (1.6)	72.0 (-2.7)	18.3 (-1.6)	17.9 (-2.0)	15.0 (-13.2)
석탄 (백만 톤)	47.5 (-2.0)	45.3 (-4.6)	15.3 (-5.1)	3.6 (-7.1)	3.9 (-5.3)	3.8 (-3.4)	15.7 (2.4)	3.5 (-2.0)	4.1 (4.3)	3.8 (2.3)
석유제품 (백만 bbl)	796.4 (3.9)	780.7 (-2.0)	257.1 (-3.2)	60.9 (-1.4)	65.2 (-3.5)	65.5 (0.4)	245.7 (-4.4)	61.4 (0.9)	61.8 (-5.2)	49.0 (-25.2)
- 비에너지유 제외	332.1 (-1.9)	318.5 (-4.1)	107.7 (-3.0)	25.5 (1.6)	28.3 (0.4)	28.1 (8.7)	106.8 (-0.8)	25.8 (1.1)	27.9 (-1.4)	22.5 (-20.1)
전기 (TWh)	536.6 (0.7)	536.7 (0.0)	180.1 (-0.1)	46.1 (1.1)	44.1 (-0.4)	42.1 (0.9)	178.6 (-0.8)	46.2 (0.1)	42.3 (-4.1)	41.9 (-0.4)
도시가스 (십억 m³)	21.3 (-1.8)	21.8 (2.3)	10.6 (4.7)	3.2 (14.5)	2.5 (-0.3)	1.8 (5.2)	9.8 (-7.8)	2.9 (-9.6)	2.4 (-3.4)	1.7 (-4.8)
열	2.6 (-8.6)	2.7 (3.2)	1.4 (7.7)	0.5 (23.9)	0.3 (-6.2)	0.2 (23.4)	1.4 (-2.1)	0.4 (-13.6)	0.3 (-1.5)	0.1 (-13.9)
신재생·기타	7.4 (1.7)	7.7 (4.1)	2.7 (2.0)	0.7 (0.8)	0.7 (2.1)	0.7 (9.4)	2.7 (0.0)	0.7 (-1.7)	0.7 (2.2)	0.7 (-1.4)

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

최종 소비 비중

(단위: %)

	2024년p	2025년p					2026년p			
			1~4월	2월	3월	4월	1~4월	2월	3월	4월
산업	61.6	61.1	57.8	54.9	58.2	61.3	57.7	55.6	58.7	60.6
수송	16.5	16.2	14.9	13.5	16.5	17.8	15.1	13.7	16.3	16.5
가정	10.4	10.9	15.0	18.3	13.5	10.0	14.6	17.2	13.3	10.5
상업	9.0	9.2	9.5	10.5	9.0	8.3	9.7	10.5	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	13.3	12.4	13.7	13.9	14.0	12.4	14.7	16.4
석유제품	47.0	46.4	43.6	40.9	44.8	47.7	42.7	41.8	43.3	40.9
- 비에너지유 제외	20.2	19.5	18.7	17.6	20.0	21.0	19.1	18.0	20.1	19.1
전기	21.7	21.9	20.9	21.3	20.7	20.9	21.3	21.6	20.3	24.0
천연가스	2.0	2.3	2.1	2.1	1.7	2.2	2.4	2.5	2.7	2.0
도시가스	10.2	10.5	14.6	17.2	13.7	10.4	13.8	15.8	13.5	11.4
열	1.2	1.3	1.9	2.5	1.6	1.0	1.9	2.2	1.6	1.0
신재생·기타	3.5	3.7	3.7	3.6	3.7	3.9	3.8	3.6	3.9	4.4

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

에너지 설비 관련 통계

	2023년	2024년	2025년				2026년		
				2월	3월	4월	2월	3월	4월
발전설비용량 (GW)	144.4 (4.6)	153.1 (6.0)	156.6 (2.3)	153.5 (5.8)	153.9 (6.0)	154.3 (5.1)	158.1 (3.0)	158.3 (2.8)	158.7 (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 (4.3)	45.7 (1.1)	45.7 (1.1)	45.7 (1.1)
- 석탄	38.6 (2.4)	39.6 (2.6)	40.0 (1.1)	40.5 (5.2)	40.5 (5.2)	40.5 (5.2)	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)	35.9 (10.1)	36.3 (10.8)	36.7 (11.1)	40.5 (12.8)	40.6 (11.8)	41.0 (11.8)
- 원자력	24.7 -	26.1 (5.7)	26.1 -	26.1 (5.7)	26.1 (5.7)	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		
				2월	3월	4월	2월	3월	4월
도시가스 수요가수 (백만)	21.1 (1.2)	21.3 (0.8)	21.5 (0.9)	21.4 (0.1)	21.4 (0.3)	21.3 (0.0)	21.3 (-0.4)	21.3 (-0.4)	21.2 (-0.4)
- 가정용	20.2 (1.2)	20.4 (0.8)	20.6 (0.9)	20.5 (0.1)	20.5 (0.3)	20.4 (0.0)	20.5 (-0.0)	20.5 (-0.1)	20.4 (-0.1)
자동차 등록대수 (백만 대)	25 949.2 (1.7)	26 297.9 (1.3)	26 514.9 (0.8)	26 337.7 (1.2)	26 352.2 (1.1)	26 357.5 (1.1)	26 570.1 (0.9)	26 609.0 (1.0)	26 633.5 (1.0)
- 휘발유	12 314.2 (2.0)	12 419.7 (0.9)	12 397.1 (-0.2)	12 426.3 (0.7)	12 425.0 (0.6)	12 425.7 (0.5)	12 393.5 (-0.3)	12 388.5 (-0.3)	12 380.5 (-0.4)
- 경유	9 500.2 (-2.6)	9 100.8 (-4.2)	8 604.4 (-5.5)	9 039.7 (-4.4)	8 992.4 (-4.5)	8 931.4 (-4.7)	8 544.4 (-5.5)	8 498.2 (-5.5)	8 443.0 (-5.5)
- LPG	1 832.5 (-3.8)	1 849.8 (0.9)	1 839.6 (-0.6)	1 849.8 (0.7)	1 850.2 (0.6)	1 851.0 (0.5)	1 836.2 (-0.7)	1 835.1 (-0.8)	1 834.7 (-0.9)
- 하이브리드	1 478.1 (32.1)	1 951.3 (32.0)	2 475.8 (26.9)	2 030.2 (30.6)	2 074.9 (30.2)	2 123.0 (30.1)	2 556.0 (25.9)	2 604.1 (25.5)	2 651.2 (24.9)
- 전기	543.90 (39.5)	684.24 (25.8)	899.10 (31.4)	698.81 (27.6)	716.31 (26.1)	733.03 (26.7)	939.76 (34.5)	981.32 (37.0)	1 021.27 (39.3)

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 Series No.171

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 김현재 | 편집인 박진호

울산광역시 중구 중가로 405-11 (우)44543

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



ISSN 2287-2205

