

2026년
4월호

KEEI 에너지수급동향

MONTHLY KOREA ENERGY TRENDS

2026 / 02

COAL	10.3%
PETROLEUM	1.3%
GAS	-4.5%
NUCLEAR	-25.6%
NEW & RENEWABLE	0.1%



기후에너지환경부

에너지경제연구원
Korea Energy Economics Institute





※ 편집자 노트

- 2월은 전년 대비 온화한 날씨의 영향으로 건물 부문 에너지 소비가 크게 줄면서 최종소비 감소를 주도
- 설날 연휴로 근무일수가 3일 감소하였으나, 산업 부문 에너지 소비는 반도체 수출 호조 및 철강 생산의 회복으로 감소폭이 제한

본 발간물은 2026년 2월까지의 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

□ 2월 제조업 생산지수는 자동차를 제외한 에너지 다소비 업종의 상승에도 불구하고 전년 동월 대비 1.8% 하락

- 반도체 생산지수는 AI 데이터센터 수요 확대에 따른 메모리 반도체 수출 증가에 힘입어 가동률 상승(15.2%)과 더불어 전년 동월 대비 27.1% 상승
 - 반도체 수출액은 메모리 가격 상승과 수요 증가로 전년 동월 대비 160.8% 증가하며 1년 연속 증가
- 자동차 생산지수는 설연휴에 따른 근무일수 감소(-3.0일) 등으로 생산, 수출, 내수판매가 모두 감소(각각 -21.0% -18.5, -7.2%)하며 전년 동월 대비 19.3% 하락
 - 수출액은 주요 시장인 북미에서 15% 관세 및 현지생산의 영향으로 23.9% 줄고, EU(-20.0%)에서도 크게 감소하며 20.8% 감소. 국산차 내수판매도 14.6%나 감소하며 생산 감소에 영향을 미침
- 철강업 생산지수는 업황 부진에도 전년 동월 하락(-7.6%)에 대한 기저효과로 2.1% 상승
 - 철강재 수출물량은 소폭 증가(0.7%)했으나, 단가 하락의 영향으로 수출액은 5.8% 감소
- 기초화학물질 생산지수는 수출 감소에도 불구하고 내수 증가에 힘입어 전년 동월 대비 4.4% 상승

□ 서비스업 생산지수는 숙박·음식점업의 하락에도 도·소매업과 다른 업종의 상승으로 2.1% 상승

- 숙박·음식점업이 설연휴에 따른 음식점·주점업(-1.4%)의 하락으로 1.1% 하락한 반면, 도·소매업은 자동차·부품 판매업의 하락(-7.2%)에도 소매업(5.7%)의 상승으로 1.6% 상승
- 금융·보험(5.3%), 전문·과학·기술서비스(7.3%), 보건·사회복지업(6.0%)은 상승세 지속

▶ 경제 및 산업 주요 지표 동향

	2024년	2025년p				2026년p	
		1월	2월	12월	1월	2월	
GDP (조원)	2 292.2 (2.0)	-	-	2 315.3 (1.0)	605.3 (1.6)	-	-
총수출 (십억 달러, 통관 기준)	683.6 (8.1)	49.2 (-10.1)	52.3 (0.4)	709.3 (3.8)	69.5 (13.3)	65.8 (33.8)	67.3 (28.7)
제조업생산지수 (2020=100)	111.6 (4.4)	103.7 (-4.1)	105.7 (6.6)	114.9 (3.0)	124.4 (1.7)	110.8 (6.8)	103.8 (-1.8)
반도체	160.1 (26.3)	161.0 (16.8)	147.9 (4.9)	180.6 (12.8)	196.4 (0.3)	152.0 (-5.6)	188.0 (27.1)
기초화학물질	99.2 (3.5)	98.2 (-4.0)	89.1 (-3.2)	96.1 (-3.1)	101.9 (0.3)	103.2 (5.1)	93.0 (4.4)
철강	95.8 (-3.3)	93.6 (-9.8)	85.0 (-7.6)	92.3 (-3.7)	91.1 (-4.9)	98.6 (5.3)	86.8 (2.1)
자동차	124.7 (-4.4)	108.9 (-13.4)	127.4 (16.1)	125.9 (1.0)	130.9 (-1.3)	127.4 (17.0)	102.8 (-19.3)
서비스업생산지수 (2020=100)	117.6 (1.3)	113.3 (-0.4)	112.1 (1.6)	119.9 (2.0)	136.8 (3.5)	118.4 (4.5)	114.5 (2.1)
도·소매	104.5 (-2.0)	101.3 (-3.3)	100.9 (3.1)	107.5 (2.9)	116.5 (6.1)	107.5 (6.1)	102.5 (1.6)
숙박·음식점	117.8 (-1.8)	110.3 (-3.3)	104.6 (-3.0)	116.7 (-0.9)	123.7 (0.2)	113.9 (3.3)	103.5 (-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

□ 2월 국제 유가, 연료탄, JKM은 전월 대비 각각 10.4%, 7.2%, 3.7% 상승

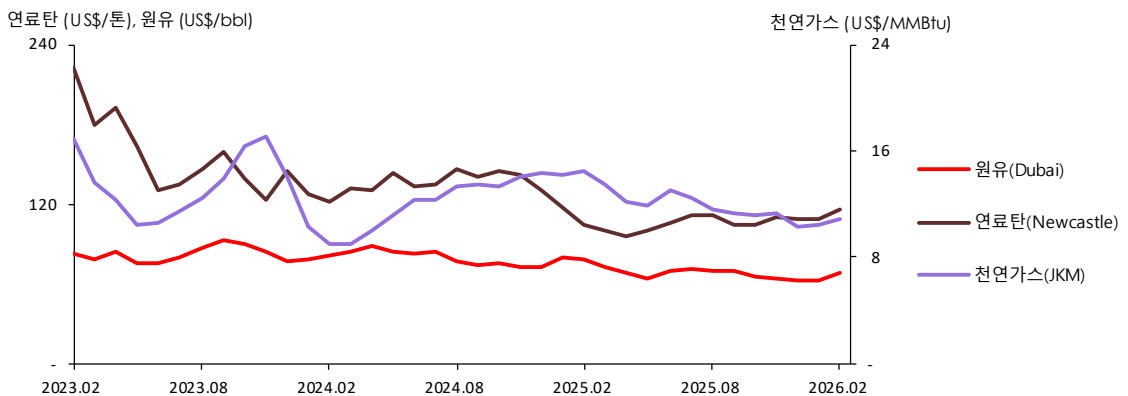
- 2월 국제 유가는 지정학적 요인과 중국의 선제적인 원유 비축의 영향으로 전월 대비 10.4% 상승
 - 2월 28일 미국의 이란 공습 이전부터 발생한 미국-이란 간 핵 협상 최종 결렬 및 미국-이스라엘의 합동 군사훈련 등의 전조 사건들로 인한 지정학적 리스크 고조는 국제 유가 상방 압력으로 작용
 - 중국이 중동의 지정학적 리스크에 대비해 전략비축유를 선제적으로 비축하여 국제유가 상승을 견인
- ※ 중국 해관총서 수출입 통계에 따르면 중국의 2026년 1~2월 원유 수입량은 전년 동기 대비 15.8% 증가
- 국제 연료탄 가격은 세계 1위 수출국인 인도네시아의 생산 감축 발표로 인해 전월 대비 7.2% 상승
- 국제 가스 가격의 경우 JKM은 전월 대비 3.7% 상승, TTF는 4.9% 하락
 - 동북아 가격 지표인 JKM은 2월 중순 겨울 폭풍으로 인한 미국 LNG 액화 터미널 가동률 하락의 영향으로 전월 대비 3.7% 상승
 - 유럽 가격 지표인 TTF는 1월의 북극한파가 물러난 영향으로 전월 대비 4.9% 하락

▶ 국제 에너지 가격 동향

	2023년	2024년	2025년			2026년		
			1월	2월	12월	1월	2월	
원유 (\$/bbl)	82.1 (-14.8)	79.6 (-3.0)	80.4 (9.8)	77.9 (-3.1)	69.4 (-12.8)	62.1 (-3.8)	62.0 (-0.1)	68.4 (10.4)
연료탄 (\$/톤)	174.7 (-51.1)	135.6 (-22.3)	116.8 (-10.2)	105.0 (-10.1)	106.3 (-21.6)	108.6 (-1.6)	108.3 (-0.3)	116.0 (7.2)
천연가스 (\$/MMBtu)								
TTF	13.0 (-67.6)	11.0 (-15.9)	14.7 (6.1)	15.3 (4.1)	11.9 (8.8)	9.5 (-8.8)	11.8 (24.5)	11.2 (-4.9)
JKM	14.4 (-57.4)	11.9 (-17.7)	14.2 (-1.3)	14.4 (1.7)	12.3 (3.1)	10.2 (-9.0)	10.4 (1.9)	10.8 (3.7)

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

□ 2월 휘발유, 경유 가격은 환율 하락의 영향으로 전월 대비 각각 0.9%, 0.8% 하락

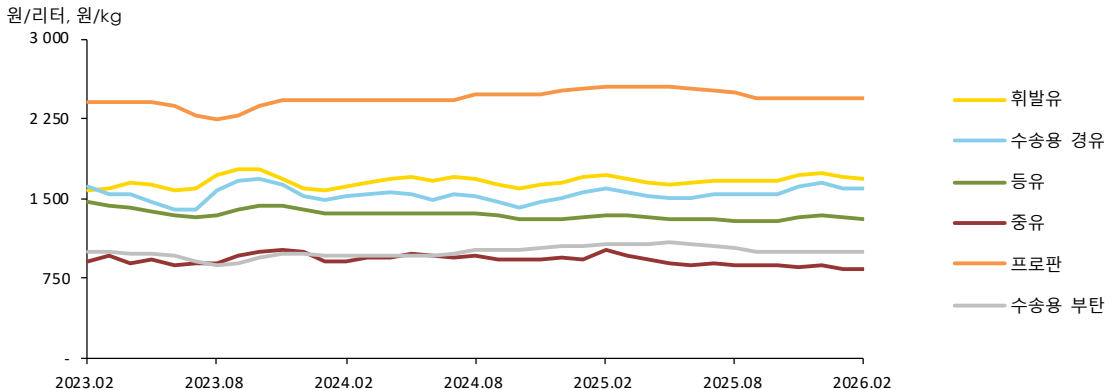
- 1월 말 미국 한파로 인한 일시적인 원유 공급 차질은 국내 석유제품 가격 상방 압력으로 작용하였으나, 2월 초 비OPEC+의 원유 생산량 확대는 국내 석유제품 가격 하방 압력으로 작용
 - 1월 24일 기준 미국 한파로 인해 미국 일평균 생산량의 약 15%에 해당하는 200만 b/d의 공급이 중단
 - 2월 브라질 원유 생산량은 전년 동기 대비 16.4% 증가한 일평균 406만 배럴로 최고치를 경신
- 1월 원/달러 환율은 1달러 당 1,456.6원으로 전월 대비 0.7% 하락, 2월 환율은 1달러 당 1,447.7원으로 1월 대비 0.6% 하락하여 국내 석유제품 가격 하방 압력 요인으로 작용
- 2월 기준 휘발유와 경유 유류세는 리터 당 763원, 523원 수준이며, 유류세 인하는 연장 시행
 - ※ 정부는 유류세 인하조치를 5월까지 연장시행('26.3.26 발표)하고, 유류세 인하율을 높이기로 결정^a
- LPG 가격은 SK가스와 E1 등의 LPG 공급사가 가격을 동결하기로 결정하여 전월과 비슷한 수준을 유지
 - 사우디 아람코 LPG 계약 가격이 전월 대비 상승하여 가격 인상 요인이 발생하였으나, 설 명절을 앞두고 물가 안정과 소비자 부담 완화를 고려하여 가격 동결

▶ 국내 석유제품 가격 동향

	2023년	2024년	2025년				2026년	
			1월	2월	12월	1월	2월	
휘발유 (원/리터)	1 643.3 (-9.3)	1 646.8 (0.2)	1 709.3 (3.4)	1 728.3 (1.1)	1 680.3 (2.0)	1 740.2 (1.3)	1 704.4 (-2.1)	1 688.6 (-0.9)
수송용 경유 (원/리터)	1 558.4 (-15.5)	1 502.6 (-3.6)	1 563.6 (4.4)	1 594.0 (1.9)	1 552.9 (3.3)	1 650.5 (1.9)	1 600.1 (-3.1)	1 587.3 (-0.8)
중유 (원/리터)	931.5 (-16.5)	938.5 (0.8)	927.9 (-2.0)	1 014.3 (9.3)	901.2 (-4.0)	873.2 (2.1)	828.6 (-5.1)	834.6 (0.7)
프로판 (원/kg)	2 372.0 (-4.4)	2 446.2 (3.1)	2 522.4 (0.0)	2 547.0 (1.0)	2 501.1 (2.2)	2 445.0 (0.1)	2 447.3 (0.1)	2 445.4 (-0.1)
수송용 부탄 (원/리터)	957.4 (-11.5)	995.3 (4.0)	1 059.0 (0.1)	1 073.9 (1.4)	1 044.1 (4.9)	998.1 (-0.0)	998.2 (0.0)	998.0 (-0.0)

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

▶ 국내 석유제품 가격 추이



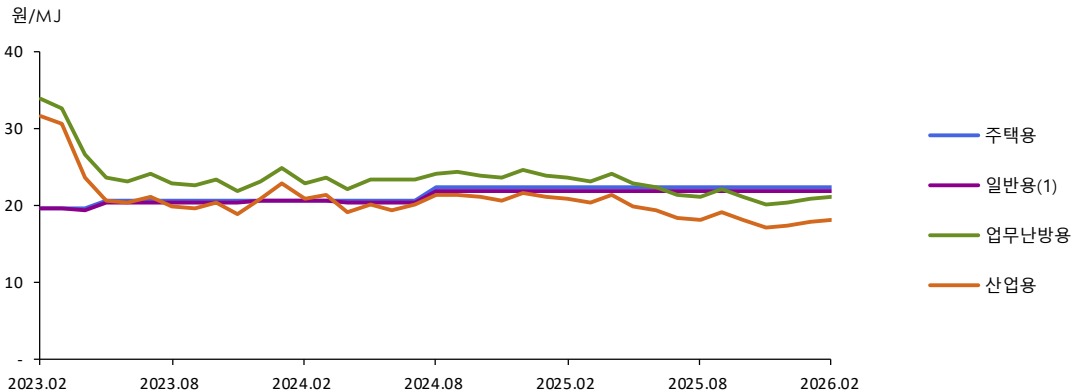
□ **2월 도시가스 요금은 주택용, 일반용은 전월과 동일한 수준을 유지, 업무난방용과 산업용은 전월 대비 상승**

- 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 0.4원/Mcal 상승한 15.6원/Mcal로 조정되어 전월 대비 각각 1.4%, 1.7% 상승

□ **2월 전기요금은 주택용, 일반용, 산업용 모두 전월 수준을 유지**

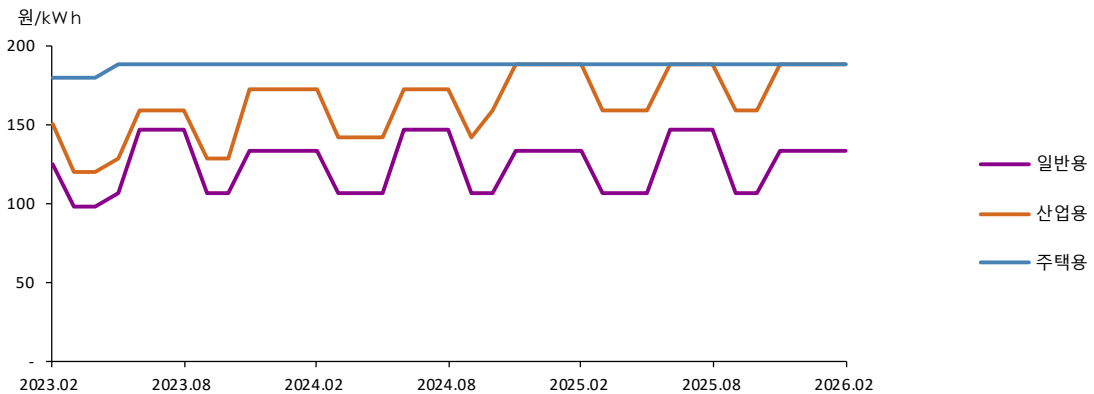
- 주택용 전력량 요금, 일반용 겨울철 전력량 요금은 2023년 5월 요금 조정 이후 변화가 없으며, 산업용 겨울철 전력량요금도 2024년 10월 요금 조정 이후 동일 수준 유지
- 2026년 1분기 연료비조정요금은 kWh당 -13.3원으로 산정되어 인하되어야 했으나, 정부는 한전의 적자를 고려하여 2025년 4분기와 동일한 5.0원을 적용하기로 결정
- 기후환경요금도 2023년 1월 인상 이후 kWh당 9.0원을 유지함에 따라, 전력량요금, 기후환경요금, 연료비조정요금을 반영한 주택용, 일반용 및 산업용 요금은 전월과 동일한 수준을 유지

▶ 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 수입량은 석유제품이 감소하였으나 원유·석탄·천연가스가 증가하며 전년 동월 대비 12.3% 증가

- 원유 수입량은 국제 유가 하락(두바이유 기준, 전년 동월 대비 -12.2%) 등으로 전년 동월 대비 9.0% 증가
- 석유제품 수입량은 프로판 수입 증가에도 비중이 큰 납사 수입 감소로 전년 동월 대비 10.1% 감소
 - 납사 수입량은 정제 생산과 재고 증가의 영향으로 10.3% 감소. 국제가격 하락과 산업용 소비 증가로 프로판 수입량은 3.4% 증가하였으며, B-C유 수입도 6.1% 증가. 부탄 수입량은 -68.4%로 감소세를 지속
- 천연가스 수입량은 국제 가스 가격이 하락(JKM 기준, 전년 동월 대비 -24.9%)하는 가운데 현물 가격이 상대적으로 크게 하락하며 현물 도입이 확대되어 35.8% 증가
- 석탄 수입량은 무연탄 수입량이 크게 감소(-34.1%)하였지만 수입 비중이 큰 유연탄 수입량이 원료탄 수입 급증(59.2%) 등으로 17.0% 증가하며 전년 동월 대비 14.9% 증가
- 에너지 수입단가는 수입량 증가(12.3%)와 수입액 감소(-6.4%)로 전년 동월 대비 16.7% 하락. 에너지 수출단가는 수출량 증가(7.1%)와 수출액(-3.5%) 감소로 전년 동월 대비 9.8% 하락

▶ 에너지 수출입 및 국내 생산

	2024년p	2025년p				2026년p	
		1월	2월	3월	12월	1월	2월
에너지 수입량 (백만 toe)	331.8 (2.3)	29.5 (-5.3)	24.8 (-13.3)	326.9 (-1.5)	28.3 (0.5)	30.6 (3.9)	27.9 (12.3)
원유 (백만 bbl)	1 029.4 (2.3)	89.6 (0.6)	76.6 (-13.9)	1 028.5 (-0.1)	86.1 (8.5)	93.7 (4.6)	83.6 (9.0)
석유제품 (백만 bbl)	393.8 (5.8)	36.3 (0.9)	32.7 (7.6)	375.0 (-4.8)	26.1 (-25.4)	35.6 (-2.0)	29.4 (-10.1)
석탄 (백만 톤)	115.9 (-3.3)	9.7 (-15.8)	8.5 (-17.4)	111.1 (-4.1)	9.6 (-9.9)	11.1 (14.3)	9.7 (14.9)
천연가스 (백만 톤)	46.3 (5.0)	4.4 (-8.9)	3.3 (-21.2)	46.7 (0.9)	5.0 (16.0)	4.4 (-1.0)	4.5 (35.8)
에너지 수입액 (십억US\$, CIF)	162.7 (-5.2)	13.8 (-11.8)	11.5 (-16.8)	140.2 (-13.8)	11.2 (-12.6)	12.1 (-12.7)	10.8 (-6.4)
수입액 비중 (%)	25.8	27.0	23.9	22.2	19.5	21.1	20.8
에너지 수입 의존도 (%)	93.4	94.2	93.0	93.0	95.2	94.2	92.2
에너지 수출량 (백만 toe)	70.8 (3.6)	5.1 (-15.7)	5.5 (-4.8)	70.3 (-0.7)	6.2 (6.5)	6.3 (22.8)	5.9 (7.1)
에너지 수출액 (십억US\$, FOB)	50.5 (-3.2)	3.5 (-28.1)	3.9 (-12.5)	45.7 (-9.5)	4.2 (5.4)	3.7 (8.1)	3.8 (-3.5)
국내 생산							
신재생·기타 (백만 toe)	19.6 (6.5)	1.6 (1.9)	1.7 (21.0)	20.9 (6.8)	1.8 (5.0)	1.9 (15.8)	1.7 (0.1)
수력 (TWh)	4.3 (15.7)	0.2 (1.5)	0.2 (-22.9)	3.8 (-11.5)	0.2 (4.7)	0.2 (-2.7)	0.2 (2.2)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증감률(%), 수입액 비중(%)은 총수입에서 에너지 수입이 차지하는 비중, 에너지수입의존도에는 원자력 포함, 수출량의 대부분은 석유제품이 차지

자료: 에너지수급통계(KEEI), 한국무역협회

4. 에너지 소비

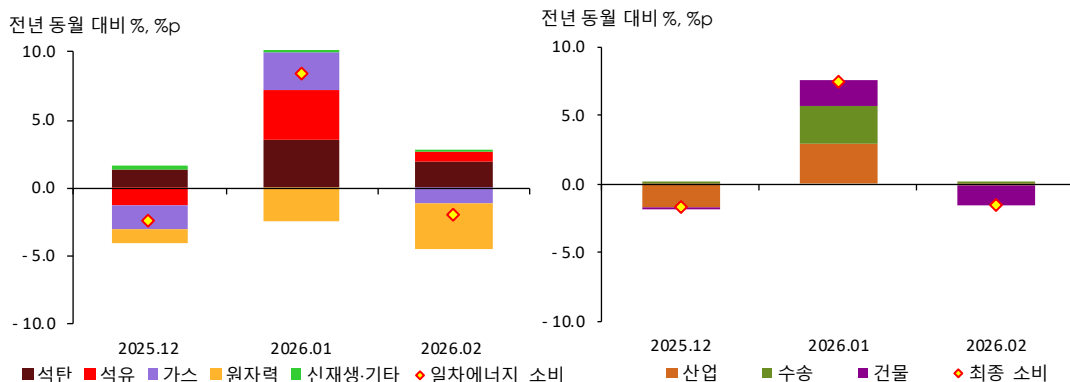
- 2월 일차에너지 소비는 석탄, 석유, 신재생·기타의 증가에도 원자력, 가스가 줄며 전년 동월 대비 1.9% 감소
 - 석탄 소비는 산업 부문의 감소에도 발전 부문의 증가로 전년 동월 대비 10.3% 증가. 산업용은 철강업의 증가세 지속에도 석유화학 등에서 줄며 2.3% 감소. 발전용은 원자력 발전 감소로 22.4% 증가
 - 가스 소비는 발전, 산업, 건물에서 모두 감소하며 4.5% 감소. 발전용은 침두부하 축소로 3.1% 감소. 산업용은 석유화학·철강 외 모든 업종에서 줄며 4.2% 감소, 건물용은 난방수요 감소로 7.9% 감소
 - 석유 소비는 기초화학물질업 회복에 따른 원료용 LPG 증가 및 항공유 소비의 증가 등에 따라 1.3% 증가
 - 원자력 발전은 계획예방정비로 정지한 원전 수가 전년 동월 대비 네 배 증가하여 25.6% 감소
- 에너지 최종 소비는 수송 부문의 소폭 증가에도 산업, 건물 부문의 감소로 전년 동월 대비 1.5% 감소
 - 산업 부문 소비는 반도체 수출 호조 및 철강 생산 회복에도 설날 연휴 이동('25.1. → '26.2.)으로 인한 근무일수 감소 등의 영향으로 전년 동월 대비 0.2% 감소
 - 수송 부문 소비는 도로 부문에서 감소했으나 항공유 소비 증가로 전년 동월 대비 0.7% 증가
 - 건물 부문 소비는 전년 대비 온화한 날씨의 영향으로 난방수요가 줄며 전년 동월 대비 4.7% 감소
 - 에너지원별 최종 소비는 석탄, 가스, 열, 신재생·기타는 감소한 반면, 석유, 전기는 소폭 증가

▶ 에너지 소비 동향

	2024년p	2025년p			2026년p		
		1월	2월	12월	1월	2월	
일차에너지 소비 (백만 toe)	310.6 (1.8)	27.9 (-5.5)	26.1 (0.9)	305.8 (-1.5)	27.5 (-2.5)	30.3 (8.4)	25.6 (-1.9)
최종 소비 (백만 toe)	212.3 (1.8)	19.8 (-4.3)	18.6 (2.0)	210.6 (-0.8)	19.0 (-1.6)	21.2 (7.5)	18.4 (-1.5)
- 원료용 제외	139.5 (0.5)	13.5 (-6.7)	13.0 (3.9)	137.4 (-1.5)	13.2 (-1.7)	14.5 (7.9)	12.7 (-2.7)

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

□ 2월 석탄 소비는 산업 부문의 감소에도 발전 부문의 지속 증가로 전년 동월 대비 10.3% 증가

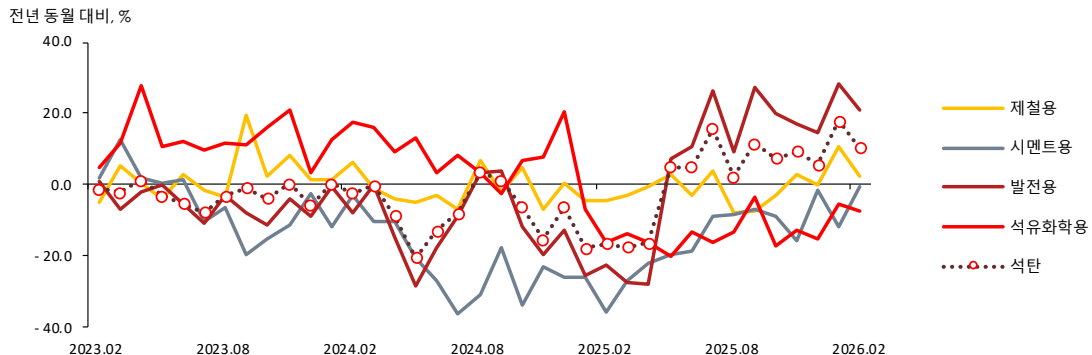
- 산업 부문 석탄 소비는 철강 업종에서의 증가세가 전월에 이어 지속되었으나, 석유화학을 비롯한 나머지 업종에서 크게 줄어들어 전년 동월 대비 2.3% 감소
 - 철강업 석탄 소비는 철강업 생산활동이 전년 동월 급감(생산지수 -7.6%)한데 따른 기저효과 등으로 원료탄 소비가 증가(2.3%)하면서 전년 동월 대비 2.2% 증가
 - 유연탄 소비는 철강업 증가에 힘입어 전반적으로 보합 수준을 유지했으나, 무연탄 소비가 철강 외 업종에서 30% 이상 감소하면서 전체 산업용 석탄 소비는 감소
- 발전 부문 석탄 소비는 원자력 및 신재생·기타 발전량 감소(각각 -25.6%, -3.3%)의 영향으로 석탄 발전량이 늘어나 전년 동월 대비 22.4% 증가
 - 석탄 발전 이용률은 원자력 발전 설비 이용률이 20%p 이상 하락한 영향으로 9.0%p 상승해 49.8%를 기록했으며, 석탄 발전 비중은 전체 발전량의 약 30%를 차지

▶ 석탄 소비 동향

	2024년p	2025년p				2026년p	
		1월	2월	12월	1월	2월	
석탄 (백만 톤)	113.1	9.3	8.1	112.3	10.7	10.9	8.9
	(-6.1)	(-17.7)	(-16.5)	(-0.7)	(5.6)	(17.9)	(10.3)
산업	47.3	4.0	3.6	45.0	3.9	4.2	3.5
	(-1.5)	(-4.9)	(-7.6)	(-5.0)	(-6.9)	(4.3)	(-2.3)
철강	32.6	2.7	2.4	31.9	2.8	3.0	2.5
	(-0.8)	(-4.5)	(-4.7)	(-2.1)	(0.0)	(10.8)	(2.2)
원료탄	23.8	2.0	1.8	23.5	2.1	2.1	1.9
	(-1.2)	(-2.1)	(-2.8)	(-1.2)	(0.6)	(6.8)	(2.3)
건물	0.342	0.036	0.033	0.302	0.053	0.036	0.026
	(-11.9)	(-24.8)	(3.4)	(-11.8)	(-3.3)	-	(-21.2)
발전	64.8	5.2	4.4	66.6	6.7	6.7	5.4
	(-9.6)	(-25.6)	(-22.7)	(2.7)	(15.7)	(30.3)	(22.4)

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

▶ 주요 용도별 석탄 소비 증가율 추이



6. 석유

□ 2월 석유 최종소비는 건물 부문의 감소에도 산업과 수송 부문의 증가로 전년 동월 대비 1.4% 증가

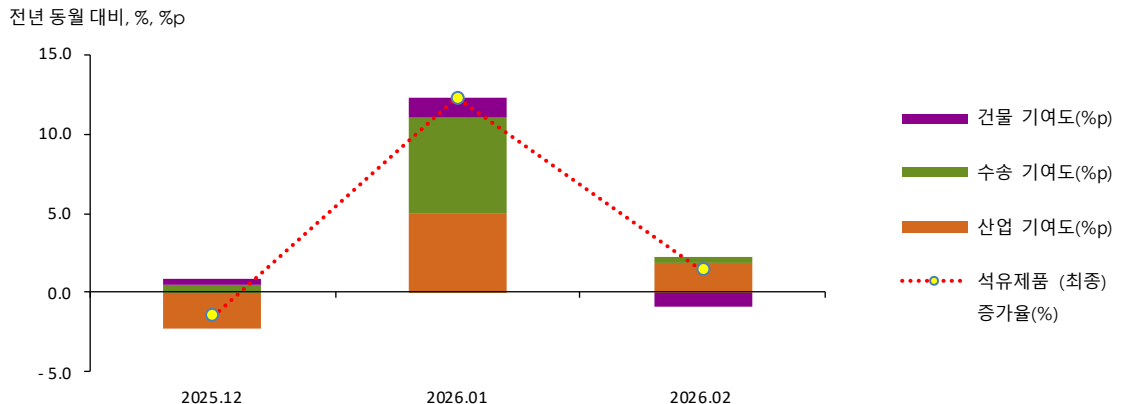
- 산업 부문 소비는 석유화학업 활동이 소폭 회복되며 원료용 LPG를 중심으로 2.9% 증가
 - 프로필렌 등 일부 기초유분의 수익성 개선에 힘입어 기초화학물질업의 생산과 가동률지수가 각각 4.4%, 5.2% 증가하였고, 이에 따라 석유화학 원료용 소비도 1.1% 증가
 - LPG의 납사 대비 가격 경쟁력이 유지되며 석유화학 원료용 납사 소비는 0.7% 감소한 반면, 원료용 LPG 소비는 14.0% 증가함. 다만 상대가격 격차가 축소되며 LPG 소비 증가세는 이전보다 둔화
- 수송 부문 소비는 도로 부문에서 감소하였으나 국내항공 등에서 증가하며 1.4% 증가
 - 도로 부문 소비는 제조업 출하지수가 하락하고 화물 교통량이 감소하며 경유를 중심으로 2.2% 감소. 반면, 항공유 소비는 항공운수업 생산지수가 11.9% 증가하는 등 항공 수요가 확대되며 증가
- 건물 부문 소비는 난방도일 감소 및 숙박·음식점업 생산지수 하락으로 등유와 LPG를 중심으로 감소

▶ 석유제품 부문별 소비 동향

	2024년p	2025년p				2026년p	
		1월	2월		12월	1월	2월
최종소비 (백만 bbl)	796.4 (3.9)	65.5 (-7.7)	60.9 (-1.4)	780.7 (-2.0)	65.9 (-1.5)	73.5 (12.3)	61.7 (1.4)
산업	507.4 (7.1)	43.1 (-2.0)	38.1 (-5.6)	497.6 (-1.9)	38.8 (-3.8)	46.3 (7.5)	39.2 (2.9)
납사	359.1 (6.3)	31.9 (-1.9)	28.4 (-4.7)	350.6 (-2.4)	25.4 (-12.4)	32.9 (3.1)	28.2 (-0.7)
수송	248.3 (-1.0)	17.4 (-19.4)	17.9 (3.3)	242.4 (-2.4)	21.8 (1.4)	21.4 (23.1)	18.2 (1.4)
건물	40.7 (-2.5)	5.0 (-8.4)	4.8 (20.0)	40.8 (0.1)	5.3 (4.9)	5.8 (15.4)	4.3 (-10.3)
발전 (백만 bbl)	3.38 (5.3)	0.23 (1.6)	0.26 (24.0)	4.15 (22.9)	0.30 (25.7)	0.24 (3.9)	0.28 (7.1)

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



7. 가스

□ 2월 가스 소비는 발전, 산업, 건물 부문 모두에서 줄어들며 전년 동월 대비 4.5% 감소

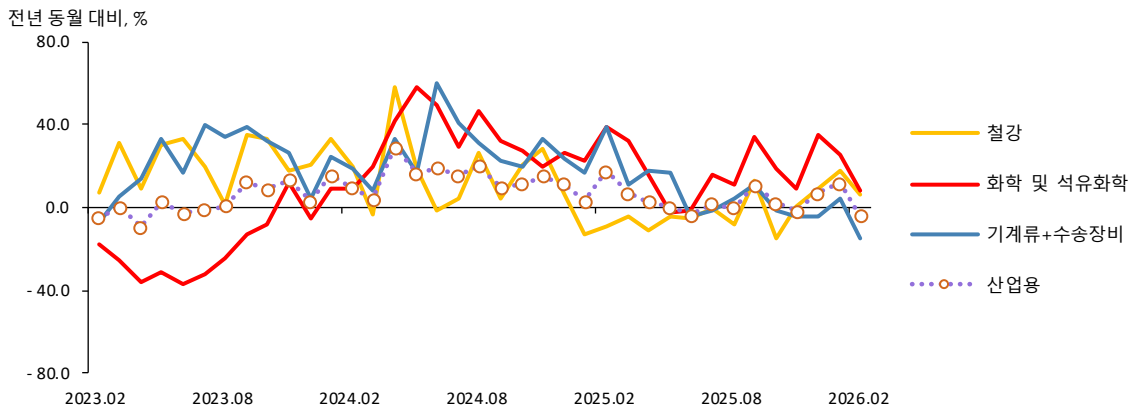
- 석탄+원자력+신재생·기타 발전량이 6.0% 감소했으나 총발전량이 더 큰 폭으로 감소(-6.4%)하면서 침투 부하량이 축소됨에 따라 발전 부문 가스 소비는 전년 동월 대비 3.1% 감소
- 산업 부문 가스 소비는 석유화학, 철강을 제외한 모든 업종에서 줄며 전년 동월 대비 4.2% 감소
 - 석유화학업 가스 소비는 신설된 열병합발전소 상업운전 개시¹에 따른 천연가스 소비 급증(84.9%)으로 도시가스 소비 감소(-19.8%)에도 불구하고 7.8% 증가
 - 기계류 가스 소비는 천연가스(-4.3%) 및 도시가스(-17.6%) 감소로 11.7% 감소한 반면, 철강업은 자가발전용 천연가스 소비 증가로 6.6% 증가
- 건물 부문 가스 소비는 전년 대비 온화한 날씨로 난방수요가 감소하여 전년 동월 대비 7.9% 감소
 - 난방도일이 17.3% 감소한 가운데 가정용 소비와 상업용 소비는 각각 8.0%, 7.1% 감소

▶ 가스(천연 + 도시) 소비 동향

	2024년p	2025년p				2026년p	
		1월	2월	3월	12월	1월	2월
가스 (백만 toe)	61.0	7.0	6.8	60.4	6.1	7.8	6.5
(천연가스 일차+도시가스 일차)	(6.8)	(-0.1)	(13.6)	(-1.0)	(-7.6)	(11.3)	(-4.5)
발전 (CHP 포함)	30.0	2.8	2.7	28.3	2.5	3.2	2.6
	(6.9)	(-5.7)	(13.2)	(-5.4)	(-9.9)	(16.4)	(-3.1)
산업	11.5	1.1	1.1	11.9	1.2	1.3	1.1
	(14.5)	(3.2)	(17.4)	(3.8)	(7.0)	(11.7)	(-4.2)
건물	13.6	2.5	2.4	14.3	2.0	2.6	2.2
	(-2.4)	(2.3)	(15.1)	(4.9)	(-1.9)	(5.6)	(-7.9)
천연가스 일차 (백만 톤)	46.4	5.4	5.2	46.1	5.0	6.1	4.8
	(6.7)	(-0.9)	(15.7)	(-0.7)	(-3.9)	(13.0)	(-7.4)
도시가스 최종 (십억 Nm ³)	21.3	3.2	3.2	21.8	2.7	3.4	2.9
	(-1.8)	(-0.2)	(14.5)	(2.3)	(-1.6)	(6.2)	(-9.6)

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

▶ 주요 산업 업종별 가스(천연+도시) 소비 추이



8. 전기^다

□ 2월 전기 소비는 산업용의 감소와 건물용의 증가가 상쇄되며 전년 동월과 비슷한 수준을 유지

- 산업 부문의 전기 소비는 설 연휴에 따른 근무일수 감소(3일), 제조업 경기 회복세 미약, 상용자가발전 증가 등으로 석유화학과 철강업을 중심으로 전년 동월 대비 2.6% 감소
 - 석유화학의 전기 소비는 업황 악화, 수출 부진 등으로 생산이 줄며 감소세(-4.9%)를 지속
 - 철강업의 전기 소비는 주요 철강제품 생산이 늘었으나, 건설경기 회복세 미약 등으로 전기로강 생산이 감소하고, 상용자가발전 증가에 따른 자체 전력 공급량 증가로 전년 동월 대비 17.6% 급감
 - 기계류에서는 설 연휴에도 불구하고 역대 2월 기준 ICT 수출이 최대로 증가하는 등 생산이 큰 폭으로 늘며 전기 소비가 전년 동월 대비 1.9% 증가
 - 수송장비에서의 전기 소비는 근무일수 감소 등으로 자동차 생산이 큰 폭(-21.0%)으로 줄며 5.9% 감소
- 건물 부문 전기 소비는 난방도일 감소에도 불구하고 가정용과 상업용이 모두 늘며 전년 동월 대비 2.0% 증가

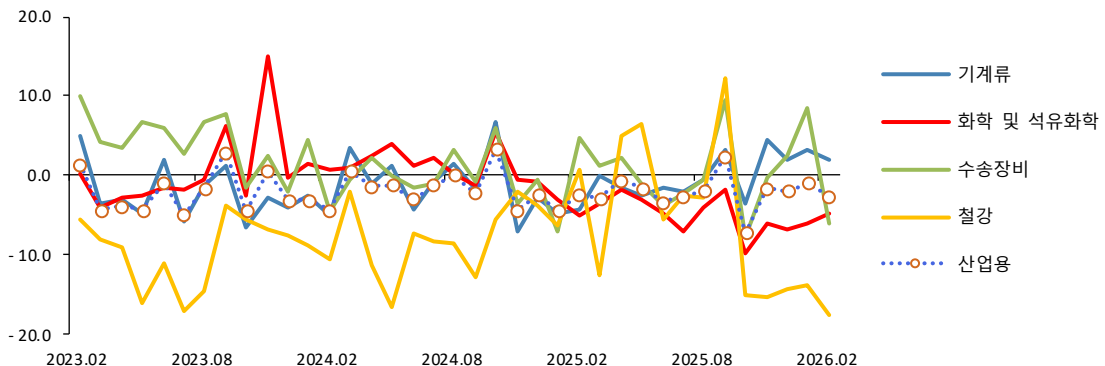
▶ 전기의 부문별 소비 동향

	2024년p	2025년p				2026년p	
		1월	2월		12월	1월	2월
전기 (TWh)	536.6 (0.7)	47.8 (-1.6)	46.1 (1.1)	536.7 (0.0)	44.3 (-0.2)	48.3 (1.0)	46.2 (0.1)
산업	264.0 (-1.7)	22.4 (-4.3)	21.1 (-2.5)	257.8 (-2.4)	21.4 (-2.0)	22.2 (-0.9)	20.5 (-2.6)
수송	5.7 (16.1)	0.6 (18.0)	0.6 (20.4)	6.8 (17.9)	0.6 (19.1)	0.7 (26.2)	0.7 (18.6)
건물	266.9 (2.9)	24.8 (0.6)	24.5 (4.0)	272.2 (2.0)	22.2 (1.2)	25.3 (2.2)	24.9 (2.0)
가정	84.4 (5.7)	7.1 (1.5)	7.1 (4.0)	85.8 (1.7)	6.5 (1.8)	7.3 (2.4)	7.2 (1.5)
상업	149.6 (1.7)	14.5 (0.2)	14.3 (3.8)	152.6 (2.0)	12.6 (0.5)	14.7 (1.8)	14.6 (2.1)

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

▶ 제조업 전력다소비업종 전기 소비 증가율 추이

전년 동월 대비, %

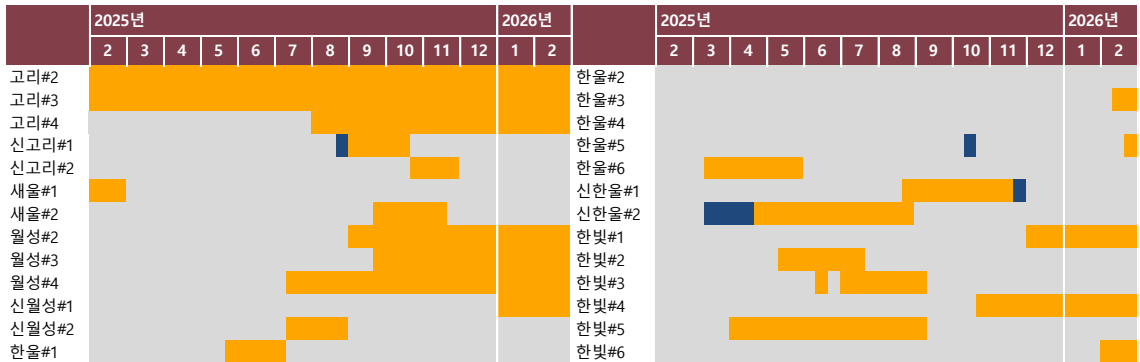


9. 원자력

□ 2월 원자력 발전량은 예방정비 등으로 정지한 원전이 전년 동월 대비 네 배 증가하여 25.6% 감소

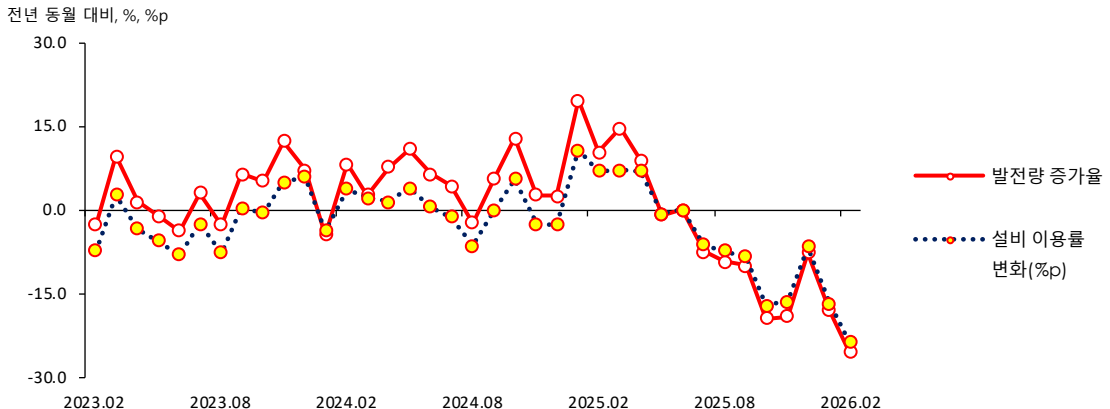
- 계속운전 준비를 위한 정지와 계획예방정비 등으로 정지한 원전의 수가 전년 동월 대비 9기 증가한 12기(용량 기준 40.6%)로, 일평균 예방정비량은 전년 동월 대비 206.1%(6.1GW) 증가하고 원자력 발전 설비 이용률은 20%p 이상 하락한 69% 수준을 기록
 - 2월 기준 고리2~4호기는 설계 수명 만료 후 계속운전을 위해 정비 중이며, 한빛1호기(950MW)도 설계 수명 만료('25.12.22) 이전부터 계속운전을 위한 계획예방정비('25.12.9~'26.9.16)에 돌입
 - 한빛4호기('25.10.25~'26.2.27), 월성2호기('25.9.1~'26.6.29), 월성3호기('25.9.26~'26.5.28), 월성4호기('25.7.18~'26.8.22), 신월성1호기('26.1.5~3.18)는 계획예방정비를 지속
 - 한빛6호기('26.2.7~5.13), 한울3호기('26.2.13~4.30), 한울5호기('26.2.26~6.9)는 2월부터 계획예방정비에 착수
- 총 발전량에서 원자력 발전 비중은 전년 동월 대비 6.8%p 하락한 26.3%를 차지
 - 원자력 발전 비중은 석탄(29.7%)과 가스(30.9%)보다 낮아졌으며, 원자력 발전 비중의 하락으로 기저(원자력+석탄) 발전량 비중도 전년 동월 대비 3.3%p 하락한 56.0% 수준을 기록

▶ 원전 가동 및 정지 일시



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

▶ 원자력 발전 증가율 및 설비 이용률 변화 추이



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

10. 신재생 및 열

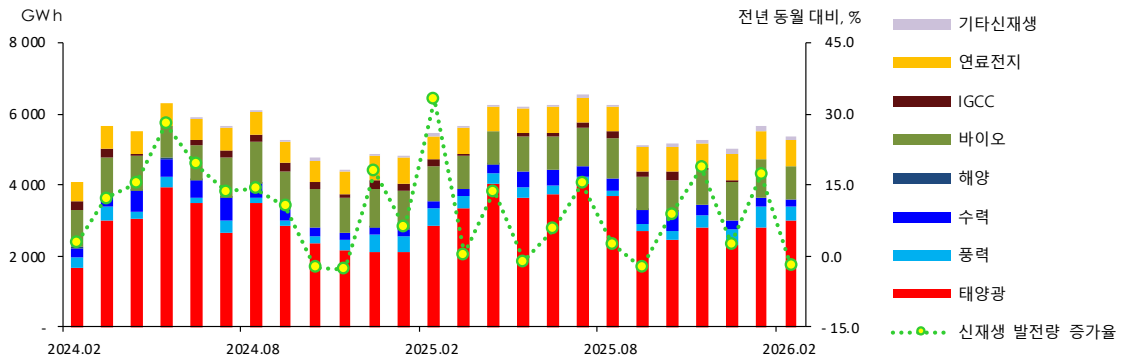
□ 2월 신재생 발전량은 풍력 및 IGCC의 사고에 따른 가동중단 영향으로 전년 동월 대비 2.0% 감소^f

- 태양광 발전은 일조시간(-11.4%, -25.0hr) 및 일사량(-10.6%, -42.4MJ/m²) 감소로 설비용량 증가(15.5%, 4.3GW) 대비 적은 5.4% 증가. 연료전지는 설비용량(14.0%, 0.2GW) 증가로 전년 동월 대비 10.7% 증가
- 풍력 발전은 설비용량 증가(8.5%, 0.2GW)에도 평균 풍속 감소(-12.7%, -0.3m/s)와 영덕 풍력발전기 사고에 따른 가동중단^g 등으로 전년 동월 대비 22.8% 감소
- 수력 발전은 강수량 증가(10.6%, 1.7mm) 등으로 전년 동월 대비 1.9% 증가. IGCC 발전은 태안화력발전소 화재('25.12.9.)^h로 약 3개월간 예방정비('25.12.11~'26.3.1.)에 돌입
- 바이오에너지 발전량은 설비 용량이 정채(-0.1%)된 가운데 전년 동월 대비 2.8% 감소하였으며, 지속적으로 감소하는 추세임
- 재생에너지 발전 비중은 신재생에너지 발전량 감소보다 총 발전량 감소(-6.4%)가 컸던 영향으로 전년 동월 대비 0.7%p 상승한 10.1%를 기록하고 신재생에너지 발전 비중도 0.5%p 상승한 11.7%를 점유

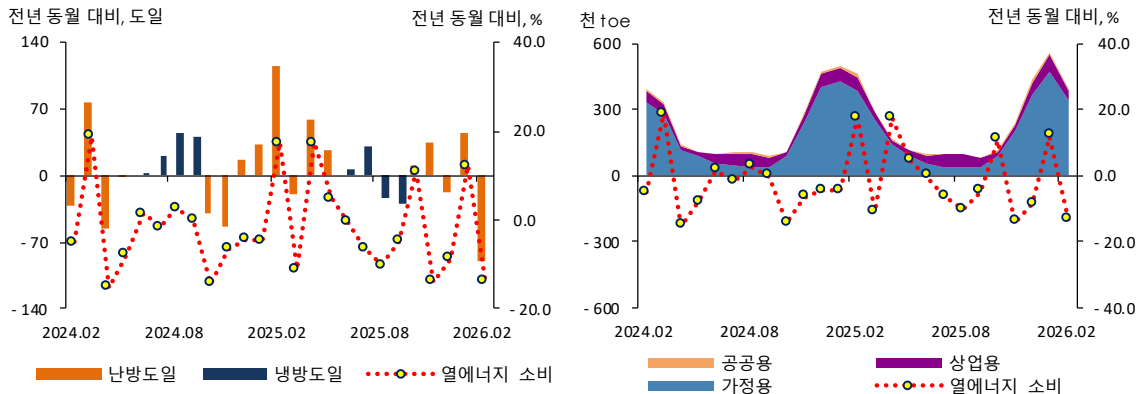
□ 2월 열에너지 소비는 난방도일 감소로 모든 부문에서 감소하여 전년 동월 대비 13.6% 감소

- 전년 동월의 한파(난방도일 28.5% 증가)에 따른 기저효과로 평균기온 상승(3.2°C) 및 난방도일 감소(17.3%)의 영향으로 가정 및 상업 부문의 소비가 각각 전년 동월 대비 12.5%, 19.4% 감소

▶ 신재생에너지 발전량 추이



▶ 열에너지 소비 증가율 및 부문별 소비량 추이



11. 산업 부문

□ 2월 산업 부문 에너지 소비는 반도체 호조 및 철강 회복에도 근무일수 감소 및 수송장비 부진으로 0.2% 감소

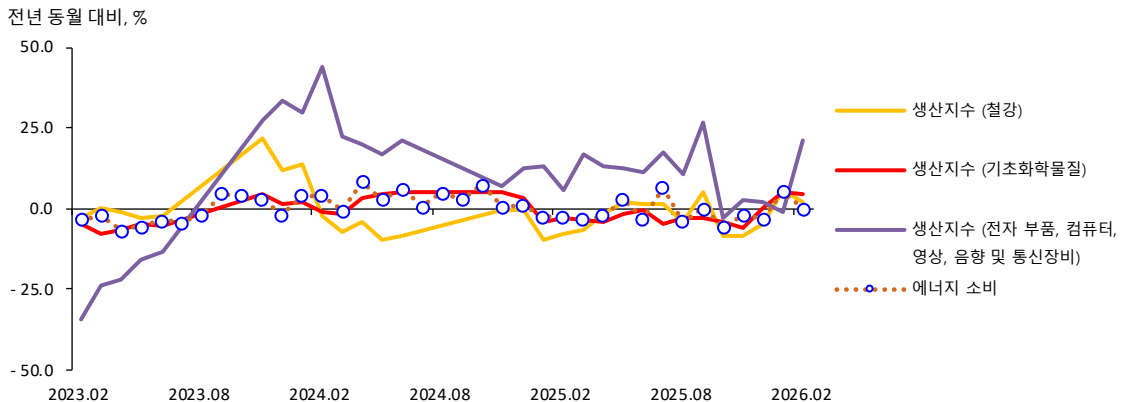
- 산업 부문 에너지 소비는 반도체 수출 호조 및 철강 생산 회복에도 불구하고 설날 연휴 이동('25.1. → '26.2.)에 따른 근무일수 감소(3.0일) 등으로 전년 동월 대비 소폭 감소
 - 석유화학업은 1월부터 반등한 석유 소비 증가세가 둔화되고, 천연가스 소비가 자가발전용을 중심으로 84.9% 증가*하였으나 기저효과로 인한 도시가스 감소(-19.8%)하여 전체적으로는 0.2% 증가
 - 철강업 에너지 소비는 근무일수 감소에도 생산지수 상승으로 석탄 소비는 2.2% 증가하고, 가스도 자가발전용 천연가스 소비 증가(20.1%)로 6.6% 증가하며 전체적으로 1.2% 증가
 - 기계류 에너지 소비는 도시가스 소비 감소(-17.6%)로 가스가 11.7% 감소하며 전체적으로 1.4% 감소
 - 수송장비는 자동차 생산, 수출 감소로 가스(-21.8%), 전기(-5.9%)에서 감소하며 14.1% 감소

▶ 산업 부문 에너지 소비 동향

	2024년p	2025년p			2026년p		
		1월	2월	12월	1월	2월	
산업 (백만 toe)	130.7	11.3	10.2	128.5	10.7	11.8	10.2
	(3.4)	(-2.6)	(-2.8)	(-1.7)	(-3.0)	(5.2)	(-0.2)
화학 및 석유화학	66.5	5.8	5.2	65.7	5.2	6.2	5.2
	(7.6)	(0.4)	(-3.4)	(-1.2)	(-3.7)	(5.7)	(0.2)
원료용(납사, LPG, 천연가스)	50.4	4.4	3.9	50.1	3.8	4.7	3.9
	(9.0)	(2.1)	(-3.3)	(-0.7)	(-4.0)	(7.0)	(0.8)
철강	26.1	2.2	2.0	25.7	2.3	2.4	2.0
	(-0.7)	(-4.8)	(-4.1)	(-1.7)	(0.8)	(9.7)	(1.2)
기계류	10.9	1.0	0.9	11.0	1.0	1.0	0.9
	(6.4)	(3.3)	(6.5)	(1.5)	(0.2)	(3.1)	(-1.4)
수송장비	3.1	0.3	0.3	3.1	0.3	0.3	0.3
	(0.3)	(-6.9)	(13.7)	(1.2)	(-0.3)	(7.9)	(-14.1)
원료용 에너지 비중 (%)	55.7	55.9	54.9	56.9	54.1	56.6	55.7

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

□ 2월 수송 부문 에너지 소비는 도로에서 감소했으나 국내항공 등에서 증가하며 전년 동월 대비 0.7% 증가

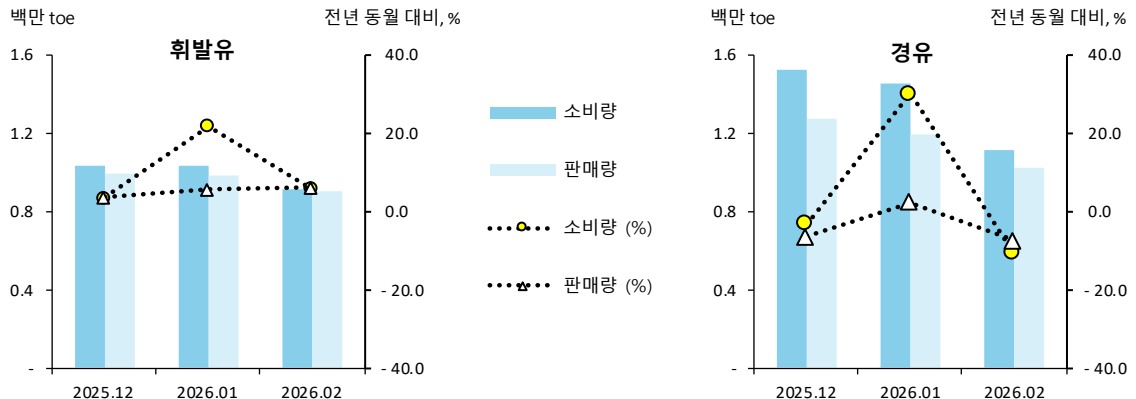
- 도로 부문 에너지 소비는 휘발유 소비 증가에도 비중이 큰 경유 소비 감소로 2.9% 감소
 - 고속도로 1종 교통량 증가 등 여객 수요가 확대되며 휘발유는 소비량과 판매량이 모두 증가
 - 반면, 경유차 등록대수의 감소 추세가 지속되는 가운데 유류세 인하 연장으로^{*)} 추가적인 재고 수요가 제한적인 수준에 그치며 경유 소비량은 10.8% 감소. 또 제조업 생산지수 하락에 따른 화물 물동량 감소로 고속도로 화물차 통행량이 줄어드는 등 수송 수요가 위축되며 경유 판매량도 7.5% 감소
- 항공 운항편수와 여객 및 화물 수요가 모두 증가하며 항공운수업의 생산지수가 11.9% 상승하는 등 항공유 소비가 증가하였으며, 국내해운 부문 소비 역시 증유와 경유를 중심으로 증가

▶ 수송 부문 에너지 소비 동향

	2024년p	2025년p				2026년p	
		1월	2월		12월	1월	2월
수송 (백만 toe)	35.0	2.4	2.5	34.1	3.0	3.0	2.5
	(-1.0)	(-19.4)	(2.9)	(-2.6)	(1.1)	(22.4)	(0.7)
도로	33.8	2.3	2.5	33.0	3.0	2.9	2.4
	(0.5)	(-19.6)	(5.5)	(-2.6)	(0.2)	(23.2)	(-2.9)
휘발유	11.5	0.8	0.9	11.7	1.0	1.0	0.9
	(5.2)	(-12.7)	(7.7)	(1.8)	(3.6)	(21.8)	(5.8)
경유	17.5	1.1	1.3	16.4	1.5	1.5	1.1
	(-2.9)	(-28.5)	(6.7)	(-6.4)	(-3.3)	(30.1)	(-10.8)
LPG	2.87	0.23	0.21	2.93	0.26	0.25	0.22
	(0.7)	(2.5)	(-3.5)	(2.0)	(8.1)	(6.8)	(7.4)
판매량 (백만 toe)							
휘발유	11.5	0.9	0.9	11.8	1.0	1.0	0.9
	(3.8)	(3.6)	(-2.0)	(2.6)	(3.6)	(5.7)	(6.0)
경유	18.7	1.4	1.3	17.6	1.5	1.4	1.2
	(-3.2)	(-9.0)	(-3.0)	(-5.6)	(-6.4)	(2.4)	(-7.5)

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

□ 2월 건물 부문 에너지 소비는 난방수요 둔화 영향으로 전년 동월 대비 4.7% 감소

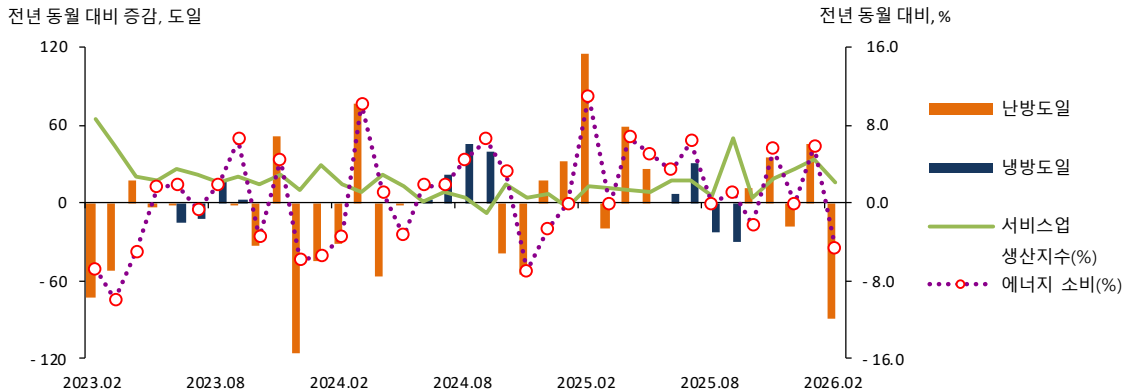
- 가정 부문 소비는 전년 대비 온화한 날씨로 난방용 에너지를 중심으로 전년 동월 대비 7.2% 감소
 - 전국 평균기온은 2.7°C로 전년 동월 대비 3.2°C 높았고, 난방도일은 428.3도일로 17.3% 감소
 - 기온효과로 도시가스, 열, 등유 소비는 전년 동월 대비 각각 8.0%, 12.5%, 19.5% 감소
- 상업 부문 소비도 서비스업 생산 활동 증가에도 불구하고, 난방수요 감소로 전년 동월 대비 1.4% 감소
 - 서비스업생산지수는 전년 동월 대비 2.1% 상승한 가운데, 에너지 다소비업종 중 도·소매업은 1.6% 상승한 반면, 숙박·음식점업은 음식점업을 중심으로 1.1% 하락
 - 상업 부문에서 비중이 큰(2월 기준, 약 65%) 전기 소비는 서비스업 생산 증가와 함께 전년 동월 대비 2.1% 증가하였으나, 난방용 비중이 높은 도시가스, 열, 등유 소비는 각각 7.1%, 19.4%, 19.2% 감소

▶ 건물 부문 에너지 소비 동향

	2024년p	2025년p				2026년p	
		1월	2월		12월	1월	2월
건물 (백만 toe)	46.7	6.1	5.9	48.0	5.2	6.4	5.6
	(-0.1)	(-0.1)	(11.0)	(3.0)	(-0.1)	(5.8)	(-4.7)
가정	22.1	3.5	3.4	22.9	2.9	3.7	3.2
	(-1.2)	(1.0)	(14.9)	(3.6)	(-1.1)	(6.3)	(-7.2)
상업	19.2	2.0	2.0	19.5	1.8	2.1	1.9
	(1.1)	(-1.7)	(7.5)	(1.7)	(-0.3)	(5.8)	(-1.4)
공공	5.4	0.6	0.5	5.7	0.5	0.6	0.5
	(0.2)	(-1.4)	(0.8)	(4.5)	(6.8)	(3.2)	(-0.3)
난방도일 (18°C)	2 215.9	563.6	518.0	2 456.2	484.9	608.7	428.3
	(-5.6)	(6.1)	(28.5)	(10.8)	(-3.5)	(8.0)	(-17.3)
냉방도일 (24°C)	243.5	-	-	227.2	-	-	-
	(82.3)	-	-	(-6.7)	-	-	-
서비스업생산지수 (2020=100)	117.6	113.3	112.1	119.9	136.8	118.4	114.5
	(1.3)	(-0.4)	(1.6)	(2.0)	(3.5)	(4.5)	(2.1)

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

▶ 건물 부문 에너지 소비 및 주요 지표 추이



14. 발전 부문ⁿ

□ 2월 총 발전량은 석탄과 석유를 제외한 모든 에너지원에서 줄며 전년 동월 대비 6.4% 감소

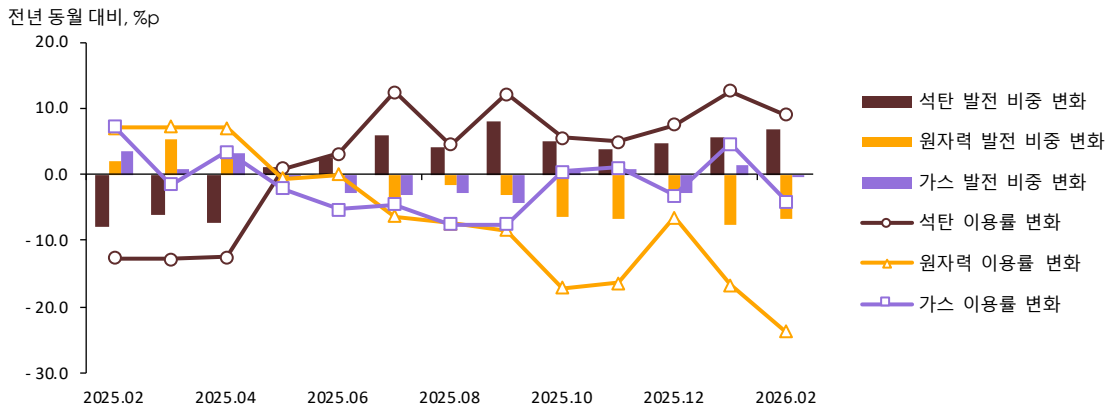
- 원자력 발전량은 여름철 전력 피크 대비 봄철 예방정비 집중 등으로 한빛6호기, 한울3,5호기가 예방정비에 들어가며 예방정비량이 전년 동월 대비 3배 이상 큰 폭으로 늘며 25.6% 급감
- 석탄 발전은 지난해 4월 북당진-신탄정 송전선로 준공에 따른 송전제약 완화 속, 원자력과 신재생·기타 발전의 동반 감소를 대체하며 전년 동월 대비 20% 이상 급증세를 지속
- 재생에너지 발전은 태양광, 수력을 중심으로 0.6% 증가, 신에너지는 IGCC를 중심으로 16.2% 감소
- 가스 발전은 석탄+원자력+신재생·기타 발전량이 전년 동월 대비 줄었으나, 총 발전량이 더욱 큰 폭으로 줄어 침두 부하량이 축소되면서 전년 동월 대비 7% 이상 감소

▶ 에너지원별 발전량

	2024년	2025년p				2026년p	
		1월	2월	12월	1월	2월	
총발전량 (TWh)	595.6 (1.3)	52.4 (-3.2)	49.1 (4.0)	595.6 (0.0)	52.1 (-0.1)	55.1 (5.2)	45.9 (-6.4)
석탄	167.2 (-9.6)	13.2 (-26.3)	11.3 (-22.3)	170.8 (2.2)	17.2 (16.8)	16.8 (27.9)	13.6 (20.6)
석유	1.2 (-19.0)	0.1 (0.7)	0.1 (13.1)	1.1 (-5.5)	0.1 (8.5)	0.1 (-10.2)	0.1 (1.5)
가스	167.2 (6.0)	15.7 (-1.3)	15.3 (17.5)	163.1 (-2.4)	13.6 (-9.6)	17.3 (9.8)	14.2 (-7.2)
원자력	188.8 (4.6)	17.9 (19.6)	16.2 (10.3)	184.7 (-2.2)	15.4 (-7.6)	14.6 (-18.1)	12.1 (-25.6)
신재생·기타	71.3 (12.5)	5.5 (5.1)	6.1 (28.3)	75.9 (6.4)	5.8 (2.7)	6.3 (13.8)	5.9 (-3.3)
석탄+원자력+신재생·기타	427.2 (-0.4)	36.6 (-3.9)	33.7 (-1.1)	431.4 (1.0)	38.4 (3.7)	37.8 (3.2)	31.6 (-6.0)

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

미주

^a [가격] 정부는 2026년 3월 26일 중동전쟁에 따른 비상경제 대응방안을 발표하며 에너지 가격 안정을 위해 유류세 인하를 5월 31일까지 연장하고 인하폭을 확대하였음. 휘발유 유류세 인하폭은 현행 7%에서 15%, 경유 유류세 인하폭은 현행 10%에서 25%로 각각 확대되었으며, 추가 인하분은 휘발유는 리터당 65원, 경유는 리터당 87원 수준임(정책브리핑.2026.3.26. "중동전쟁 대응 유류세 인하 확대...리터당 휘발유 65원·경유 87원 ↓")

^b [석탄] 에너지벨런스에서 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 에너지벨런스의 2022년 이후 시계열에 대한 동일한 수정 작업이 완료되면 해소될 것으로 예상됨

^c [가스] 최근 석유화학업중 천연가스 소비량 급증은 SK멀티유틸리티 열병합발전소(300MW)의 시운전('25.6월 이후 추정) 영향 때문인 것으로 추정. SK케미칼은 SK멀티유틸리티 법인 신설을 통해 기존 석탄화력발전설비의 LNG/LPG 복합 열병합 발전소로의 전환을 추진하고 있음. SK멀티유틸리티 열병합발전소는 '22년 7월 착공 후 시운전을 거쳐 '26년 2월 13일 본격 상업운전에 돌입했다고 밝힘(더벨.2025.12.03. "SK멀티유틸리티, 열병합설비 시험가동...본가동 내년", 서울파이낸스.2026.02.13. "SK멀티유틸리티, 300MW급 LNG·LPG 열병합 상업운전 본격화")

^d [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

^e [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 설계수명 만료로 계속운전 준비를 위해 정지했던 상황임. 고리2호기는 원자력안전위원회의 승인을 거쳐 '26년 4월 4일 재가동을 실시했으며, 고리 3, 4호기는 당초 2026년 6월 재가동을 목표로 하고 있으나 '26년 원안위 심의 시기 및 결과에 따라 확정될 것으로 판단됨(연합뉴스.2026.4.4. "수명 만료 후 멈췄던 고리2호기, 3년 만 발전 재개")

^f [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

^g [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.)
<https://www.todayenergy.kr/news/articleView.html?idxno=293870>

^h [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")

ⁱ [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)

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

^k [가스] 미주^c 참조

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

^m [수송] 2월 12일 재정경제부는 휘발유와 경유 등 수송용 유류에 부과하는 유류세 인하 조치를 오는 4월 말까지 2개월 추가 연장하는 방안을 발표함. 금번 연장 조치는 유류세 인하가 2021년 11월 12일 시작된 이후 20번째 연장 결정임. 인하 폭은 현행과 동일하게 휘발유 7%, 경유와 LPG 부탄 10% 인하가 적용됨. (“유류세 인하, 오는 4월 말까지 2개월 연장”, 조선일보, 2026.02.12.)

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

<부록> 에너지 수급 주요 지표 및 통계

주요 경제 통계 및 지표

	2023년	2024년	2025년p				2026년p		
			12월	1월	2월		12월	1월	2월
GDP (조원)	2 247.2 (1.6)	2 292.2 (2.0)	595.9 (1.1)	-	-	2 315.3 (1.0)	605.3 (1.6)	-	-
민간소비	1 085.4 (2.0)	1 097.0 (1.1)	279.0 (1.1)	-	-	1 111.5 (1.3)	284.4 (1.9)	-	-
설비투자	212.8 (-0.2)	216.5 (1.7)	58.2 (5.3)	-	-	220.8 (2.0)	57.2 (-1.7)	-	-
건설투자	300.0 (-0.5)	290.2 (-3.3)	74.1 (-6.4)	-	-	261.9 (-9.8)	68.9 (-7.0)	-	-
소비자물가지수 (2020=100)	111.6	114.2	114.9	115.7	116.1	116.6	117.6	118.0	118.4
대미환율 (원)	1 305.7	1 363.4	1 434.4	1 455.8	1 445.6	1 422.4	1 467.4	1 456.5	1 449.3
기준금리 (%)	3.5	3.4	3.0	3.0	2.8	2.6	2.5	2.5	2.5
경기동행지수 (2020=100)	110.8	112.7	113.1	112.9	113.2	114.1	114.5	114.7	115.7
광공업생산지수 (2020=100)	106.9	111.2	122.0	104.9	106.4	114.3	124.0	112.0	104.1
제조업가동률지수 (2020=100)	101.2	102.0	106.6	92.8	95.0	101.7	108.7	98.5	91.4
평균기온 (°C, 전국 기준)	13.7	14.5	1.8	-0.2	-0.5	13.7	2.4	-1.6	2.7
- 전년동기대비 기온차	0.7	0.8	-0.6	-1.0	-4.6	-0.8	0.6	-1.5	3.2
난방도일	2 347.8 (-8.5)	2 215.9 (-5.6)	502.5 (3.6)	563.6 (6.1)	518.0 (28.5)	2 456.2 (10.8)	484.9 (-3.5)	608.7 (8.0)	428.3 (-17.3)
냉방도일	133.6 (-5.8)	243.5 (82.3)	-	-	-	227.2 (-6.7)	-	-	-
에너지원단위	0.14 (-3.2)	0.14 (-0.2)	0.13 (-1.7)	-	-	0.13 (-2.5)	0.13 (-4.0)	-	-
1인당 소비									
석유 최종 소비(bbl)	14.8 (-4.2)	15.4 (3.9)	1.3 (-0.7)	1.3 (-7.6)	1.2 (-1.3)	15.1 (-1.8)	1.3 (-1.4)	1.4 (12.4)	1.2 (1.5)
전기 최종 소비(MWh)	10.3 (-0.4)	10.4 (0.7)	0.9 (-1.8)	0.9 (-1.5)	0.9 (1.2)	10.4 (0.2)	0.9 (-0.0)	0.9 (1.2)	0.9 (0.2)
가스 최종 소비(toe)	0.48 (-4.0)	0.50 (4.2)	0.06 (1.1)	0.07 (2.3)	0.07 (15.4)	0.52 (4.1)	0.06 (1.3)	0.08 (7.6)	0.07 (-6.6)
총 최종 소비 (toe)	4.03 (-2.4)	4.10 (1.8)	0.37 (-0.4)	0.38 (-4.2)	0.36 (2.1)	4.07 (-0.7)	0.37 (-1.4)	0.41 (7.7)	0.36 (-1.3)
총 일차에너지 소비 (toe)	5.90 (-1.7)	6.00 (1.8)	0.55 (-0.3)	0.54 (-5.4)	0.50 (1.1)	5.92 (-1.4)	0.53 (-2.3)	0.59 (8.6)	0.50 (-1.8)

주: 2020년 실질가격 기준이며 각 분기값을 3, 6, 9, 12월에 표기. p는 잠정치. ()는 전년 동기 대비 증가율(%)
 자료: 한국은행, 국가통계포털, 기상청, 에너지수급통계(KEEI)

업종별 산업생산지수 및 생산량

	2023년		2024년			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)	112.2 (4.7)	107.9 (0.5)		
광공업	106.9 (-2.5)	111.2 (4.0)	122.0 (4.8)	104.9 (-3.7)	106.4 (6.9)	114.3 (2.9)	124.0 (1.6)	112.0 (6.8)	104.1 (-2.2)		
반도체	126.7 (-6.6)	160.1 (26.3)	195.8 (13.8)	161.0 (16.8)	147.9 (4.9)	180.6 (12.8)	196.4 (0.3)	152.0 (-5.6)	188.0 (27.1)		
1차 철강	99.1 (3.0)	95.8 (-3.3)	95.8 (-0.4)	93.6 (-9.8)	85.0 (-7.6)	92.3 (-3.7)	91.1 (-4.9)	98.6 (5.3)	86.8 (2.1)		
시멘트	99.7 (-1.8)	83.1 (-16.6)	81.9 (-10.9)	56.9 (-27.3)	56.9 (-14.3)	73.5 (-11.6)	77.0 (-6.0)	55.1 (-3.2)	55.3 (-2.8)		
기초화학물질	95.8 (-3.1)	99.2 (3.5)	101.6 (3.5)	98.2 (-4.0)	89.1 (-3.2)	96.1 (-3.1)	101.9 (0.3)	103.2 (5.1)	93.0 (4.4)		
자동차	130.5 (13.3)	124.7 (-4.4)	132.6 (1.8)	108.9 (-13.4)	127.4 (16.1)	125.9 (1.0)	130.9 (-1.3)	127.4 (17.0)	102.8 (-19.3)		
전기장비	113.7 (1.6)	103.5 (-9.0)	114.1 (2.1)	86.0 (-17.4)	102.0 (6.1)	103.8 (0.3)	114.3 (0.2)	99.5 (15.7)	89.0 (-12.7)		
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)	118.4 (4.5)	114.5 (2.1)		
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)	107.5 (6.1)	102.5 (1.6)		
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)	113.9 (3.3)	103.5 (-1.1)		
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)	5 607.1 (4.6)	4 776.8 (-0.8)		
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)	2 550.3 (4.3)		
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)	278.2 (-21.0)		

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

국제 에너지 가격

	2023년	2024년			2025년			2026년		
			12월	1월	2월		12월	1월	2월	
원유 (USD/bbl)										
WTI	77.6 (-17.6)	75.7 (-2.4)	69.7 (-3.4)	75.1 (1.7)	71.2 (-7.1)	64.8 (-14.4)	57.9 (-17.0)	60.3 (-19.8)	64.5 (-9.4)	
Dubai	82.1 (-14.8)	79.6 (-3.0)	73.2 (-5.3)	80.4 (2.0)	77.9 (-3.7)	69.4 (-12.8)	62.1 (-15.3)	62.0 (-22.9)	68.4 (-12.2)	
Brent	82.2 (-16.9)	79.8 (-2.9)	73.1 (-5.4)	78.3 (-1.0)	75.0 (-8.3)	68.2 (-14.5)	61.6 (-15.7)	64.7 (-17.4)	69.4 (-7.5)	
수입단가 (CIF)	85.9 (-16.0)	82.8 (-3.6)	76.2 (-11.2)	77.5 (-6.3)	80.9 (-2.5)	73.4 (-11.4)	67.6 (-11.3)	65.8 (-15.2)	65.2 (-19.4)	
천연가스										
Henry Hub (USD/MMBtu)	2.7 (-59.1)	2.4 (-9.4)	3.4 (34.2)	3.7 (37.1)	3.7 (108.3)	3.6 (50.4)	4.4 (29.0)	4.3 (14.7)	3.1 (-16.3)	
TTF (USD/MMBtu)	13.1 (-67.5)	10.9 (-16.1)	13.8 (19.7)	14.7 (53.6)	15.3 (88.1)	11.9 (9.1)	9.5 (-31.4)	11.8 (-19.5)	11.2 (-26.5)	
JKM (USD/MMBtu)	14.4 (-57.3)	11.9 (-17.8)	14.3 (2.2)	14.2 (37.2)	14.4 (61.3)	12.3 (3.3)	10.2 (-28.6)	10.4 (-26.3)	10.8 (-24.9)	
수입단가 (USD/톤, CIF)	782.0 (-25.8)	628.4 (-19.6)	633.9 (-17.6)	606.6 (-14.8)	557.2 (-13.5)	555.4 (-11.6)	513.9 (-18.9)	524.5 (-13.5)	507.2 (-9.0)	
석탄 (USD/톤)										
호주산	174.8 (-50.9)	135.6 (-22.4)	130.1 (-9.9)	116.8 (-8.7)	105.0 (-13.4)	106.3 (-21.6)	108.6 (-16.5)	108.3 (-7.3)	116.0 (10.5)	
국내도입단가 (CIF)	169.6 (-25.1)	143.2 (-15.6)	130.2 (-9.8)	126.5 (-24.0)	120.9 (-18.8)	114.4 (-20.1)	113.7 (-12.6)	103.0 (-18.6)	126.6 (4.8)	
석유제품 (USD/bbl)										
휘발유	98.8 (-14.3)	93.0 (-5.8)	84.6 (-7.3)	86.7 (-9.6)	86.3 (-13.8)	80.8 (-13.2)	77.3 (-8.7)	73.0 (-15.9)	77.3 (-10.4)	
등유	104.6 (-17.4)	95.2 (-9.0)	87.8 (-13.5)	93.4 (-7.9)	91.7 (-11.2)	86.5 (-9.2)	84.3 (-3.9)	83.3 (-10.8)	89.0 (-2.9)	
경유	106.4 (-21.4)	96.3 (-9.6)	88.9 (-10.9)	95.4 (-7.2)	91.7 (-13.9)	87.7 (-8.9)	82.4 (-7.3)	82.4 (-13.6)	89.9 (-1.9)	
중유	71.8 (-12.8)	74.0 (3.1)	70.2 (2.1)	75.4 (8.3)	76.7 (9.2)	66.2 (-10.5)	53.7 (-23.6)	57.6 (-23.5)	67.1 (-12.6)	
프로판 (USD/ton)	575.0 (-11.5)	610.4 (6.2)	635.0 (4.1)	625.0 (0.8)	635.0 (0.8)	565.0 (-7.4)	495.0 (-22.0)	525.0 (-16.0)	545.0 (-14.2)	
부탄 (USD/ton)	577.1 (-11.2)	607.5 (5.3)	630.0 (1.6)	615.0 (-2.4)	625.0 (-2.3)	546.3 (-10.1)	485.0 (-23.0)	520.0 (-15.4)	540.0 (-13.6)	
납사	69.1 (-16.8)	72.3 (4.5)	69.0 (-4.5)	72.8 (0.5)	72.1 (0.3)	64.4 (-10.8)	58.5 (-15.3)	59.3 (-18.6)	65.7 (-8.9)	

주 1 ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

2 휘발유는 95RON, 경유는 0.001%, 중유는 고유황중유(180cst/3.5%), 프로판과 부탄은 CP 기준 값

자료: 한국석유공사, World Bank, 에너지수급통계(KEEI), CME, 한국무역협회

국내 에너지 가격

	2023년		2024년			2025년			2026년	
	12월	1월	12월	1월	2월	12월	1월	2월		
석유제품										
휘발유 (원/리터)	1 643.0 (-9.3)	1 646.6 (0.2)	1 653.6 (3.3)	1 709.3 (8.9)	1 728.3 (7.0)	1 680.6 (2.1)	1 740.2 (5.2)	1 704.4 (-0.3)	1 688.6 (-2.3)	
경유 (원/리터)	1 558.7 (-15.4)	1 502.6 (-3.6)	1 497.2 (-1.9)	1 563.6 (5.6)	1 594.0 (5.0)	1 553.2 (3.4)	1 650.5 (10.2)	1 600.1 (2.3)	1 587.3 (-0.4)	
중유 (원/리터)	931.5 (-16.5)	938.4 (0.7)	946.9 (-4.8)	927.9 (3.0)	1 014.3 (11.5)	901.9 (-3.9)	873.2 (-7.8)	828.6 (-10.7)	834.6 (-17.7)	
프로판 (원/kg)	2 372.2 (-4.3)	2 446.1 (3.1)	2 521.6 (4.2)	2 522.4 (4.3)	2 547.0 (5.3)	2 501.3 (2.3)	2 445.0 (-3.0)	2 447.3 (-3.0)	2 445.4 (-4.0)	
부탄 (원/리터)	957.6 (-11.5)	995.2 (3.9)	1 058.3 (9.0)	1 059.0 (9.1)	1 073.9 (10.6)	1 044.2 (4.9)	998.1 (-5.7)	998.2 (-5.7)	998.0 (-7.1)	
도시가스 (원/MJ)										
주택용	20.4 (22.9)	21.4 (4.9)	22.3 (7.5)	22.3 (7.5)	22.3 (7.5)	22.3 (4.4)	22.4 (0.3)	22.4 (0.3)	22.4 (0.3)	
일반용(1)	20.1 (23.3)	21.0 (4.6)	21.8 (6.1)	21.8 (6.1)	21.8 (6.1)	21.8 (3.9)	21.9 (0.3)	21.9 (0.3)	21.9 (0.3)	
업무난방용	26.0 (-9.3)	23.6 (-9.1)	24.5 (6.4)	24.0 (-4.0)	23.7 (3.1)	22.2 (-6.1)	20.3 (-17.0)	20.8 (-13.5)	21.1 (-11.2)	
산업용	23.3 (-9.9)	20.8 (-10.6)	21.7 (3.3)	21.2 (-7.8)	20.9 (-0.4)	19.2 (-7.7)	17.3 (-20.1)	17.7 (-16.1)	18.0 (-13.5)	
열 (원/Mcal)										
주택용	96.1 (29.6)	106.9 (11.3)	112.3 (10.6)	112.3 (10.6)	112.3 (10.6)	112.3 (5.0)	112.3 -	112.3 -	112.3 -	
업무용	124.7 (29.6)	138.8 (11.3)	145.8 (10.6)	145.8 (10.6)	145.8 (10.6)	145.8 (5.0)	145.8 -	145.8 -	145.8 -	
공공용	108.9 (29.6)	121.3 (11.3)	127.3 (10.6)	127.3 (10.6)	127.3 (10.6)	127.3 (5.0)	127.3 -	127.3 -	127.3 -	
전기 (원/kWh)										
주택용	171.3 (15.9)	174.0 (1.6)	174.0 -	174.0 -	174.0 -	174.0 -	174.0 -	174.0 -	174.0 -	
일반용	108.4 (27.7)	111.1 (2.5)	119.0 -	119.0 -	119.0 -	111.1 -	119.0 -	119.0 -	119.0 -	
산업용	131.5 (33.0)	149.6 (13.8)	174.8 (10.7)	174.8 (10.7)	174.8 (10.7)	162.3 (8.5)	174.8 -	174.8 -	174.8 -	

주 1 ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

2 전기요금은 주택용(교압, 201~400kWh), 일반용(갑) I, 저압, 산업용(을), 교압B, 선택 II (중간부하) 기준
 자료: 한국석유공사, 서울도시가스, 한국지역난방공사, 한국전력공사

일차에너지 소비

	2023년	2024년p			2025년p			2026년p		
			12월	1월	2월		12월	1월	2월	
석탄 (백만 톤)	120.5 (-3.1)	112.9 (-6.3)	10.1 (-6.6)	9.3 (-17.6)	8.1 (-16.4)	112.3 (-0.5)	10.7 (5.8)	10.9 (17.9)	8.9 (10.3)	
- 원료탄 제외	96.4 (-4.3)	90.5 (-6.1)	8.2 (-6.7)	7.3 (-22.0)	6.3 (-20.7)	88.8 (-1.8)	8.6 (5.6)	8.8 (21.0)	7.0 (12.7)	
석유 (백만 bbl)	779.7 (-4.3)	803.1 (3.0)	68.6 (-0.6)	65.5 (-9.5)	61.0 (-1.6)	780.5 (-2.8)	66.9 (-2.6)	73.2 (11.8)	61.8 (1.3)	
가스 (백만 toe)	57.1 (-3.8)	61.0 (6.9)	6.6 (4.4)	7.0 (-0.1)	6.8 (13.6)	60.4 (-1.0)	6.1 (-7.7)	7.8 (11.3)	6.5 (-4.5)	
- 천연가스 (백만 톤)	43.5 (-4.2)	46.4 (6.7)	5.2 (4.8)	5.4 (-1.0)	5.2 (15.7)	46.1 (-0.7)	5.0 (-4.0)	6.1 (13.0)	4.8 (-7.4)	
- 도시가스 (십억 m ³)	0.2 (-371.6)	0.3 (56.3)	-0.3 (15.6)	-0.0 (-60.6)	0.1 (-61.3)	0.1 (-71.7)	-0.5 (83.6)	-0.2 (322.5)	0.3 (304.2)	
원자력 (TWh)	180.5 (2.5)	188.8 (4.6)	16.7 (2.5)	17.9 (19.6)	16.2 (10.3)	184.7 (-2.2)	15.4 (-7.6)	14.6 (-18.1)	12.1 (-25.6)	
신재생·기타 (백만 toe)	18.4 (10.4)	19.6 (6.5)	1.7 (16.9)	1.6 (1.9)	1.7 (21.0)	20.9 (6.8)	1.8 (5.0)	1.9 (15.8)	1.7 (0.1)	
총에너지 (백만 toe)	304.9 (-1.6)	310.6 (1.8)	28.2 (-0.2)	27.9 (-5.5)	26.1 (0.9)	305.8 (-1.5)	27.5 (-2.5)	30.3 (8.4)	25.6 (-1.9)	

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

일차에너지 소비 비중

(단위 %)

	2023년	2024년p			2025년p			2026년p		
			12월	1월	2월		12월	1월	2월	
석탄	23.9	22.0	21.6	20.1	18.8	22.3	23.5	21.8	21.1	
석유	38.7	39.1	36.6	35.4	35.2	38.2	36.1	35.9	36.6	
가스	18.7	19.7	23.3	25.1	26.1	19.8	22.0	25.8	25.4	
- 천연가스	18.7	19.6	24.2	25.2	25.9	19.7	23.8	26.3	24.4	
- 도시가스	0.1	0.1	-1.0	-0.1	0.2	0.0	-1.8	-0.5	1.0	
원자력	12.6	12.9	12.6	13.6	13.3	12.9	12.0	10.3	10.1	
신재생·기타	6.0	6.3	5.9	5.8	6.6	6.8	6.4	6.2	6.7	
총에너지	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)

	2023년	2024년p		2025년p			2026년p		
				12월	1월	2월		12월	1월
산업	126.5 (-2.4)	130.7 (3.4)	11.0 (0.8)	11.3 (-2.6)	10.2 (-2.8)	128.5 (-1.7)	10.7 (-3.0)	11.8 (5.2)	10.2 (-0.2)
수송	35.3 (-2.7)	35.0 (-1.0)	3.0 (-0.1)	2.4 (-19.4)	2.5 (2.9)	34.1 (-2.6)	3.0 (1.1)	3.0 (22.4)	2.5 (0.7)
가정	22.3 (-5.3)	22.1 (-1.2)	2.9 (-4.2)	3.5 (1.0)	3.4 (14.9)	22.9 (3.6)	2.9 (-1.1)	3.7 (6.3)	3.2 (-7.2)
상업	18.9 (0.8)	19.2 (1.1)	1.8 (-0.7)	2.0 (-1.7)	2.0 (7.5)	19.5 (1.7)	1.8 (-0.3)	2.1 (5.8)	1.9 (-1.4)
최종 소비	208.5 (-2.3)	212.3 (1.8)	19.3 (-0.3)	19.8 (-4.3)	18.6 (2.0)	210.6 (-0.8)	19.0 (-1.6)	21.2 (7.5)	18.4 (-1.5)
석탄 (백만 톤)	48.4 (0.2)	47.5 (-2.0)	4.2 (4.1)	4.0 (-4.7)	3.6 (-7.1)	45.3 (-4.6)	4.0 (-6.5)	4.2 (4.2)	3.5 (-2.5)
석유제품 (백만 bbl)	766.2 (-4.1)	796.4 (3.9)	66.9 (-0.6)	65.5 (-7.7)	60.9 (-1.4)	780.7 (-2.0)	65.9 (-1.5)	73.5 (12.3)	61.7 (1.4)
- 비에너지유 제외	338.5 (-2.1)	332.1 (-1.9)	30.7 (-1.3)	25.8 (-19.1)	25.5 (1.6)	318.5 (-4.1)	30.4 (-1.1)	30.7 (19.2)	25.9 (1.4)
전기 (TWh)	532.7 (-0.3)	536.6 (0.7)	44.4 (-1.7)	47.8 (-1.6)	46.1 (1.1)	536.7 (0.0)	44.3 (-0.2)	48.3 (1.0)	46.2 (0.1)
도시가스 (십억 m ³)	21.7 (-7.3)	21.3 (-1.8)	2.8 (-3.0)	3.2 (-0.2)	3.2 (14.5)	21.8 (2.3)	2.7 (-1.6)	3.4 (6.2)	2.9 (-9.6)
열	2.9 (-1.9)	2.6 (-8.6)	0.5 (-9.3)	0.5 (0.2)	0.5 (23.9)	2.7 (3.2)	0.4 (-3.8)	0.6 (12.1)	0.4 (-13.6)
신재생·기타	7.3 (0.4)	7.4 (1.7)	0.6 (0.8)	0.7 (-3.2)	0.7 (0.8)	7.7 (4.1)	0.6 (2.8)	0.7 (0.9)	0.7 (-1.5)

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

최종 소비 비중

(단위: %)

	2023년	2024년p		2025년p			2026년p		
				12월	1월	2월		12월	1월
산업	60.7	61.6	57.2	57.0	54.9	61.0	56.3	55.7	55.6
수송	16.9	16.5	15.6	12.3	13.5	16.2	16.0	14.0	13.8
가정	10.7	10.4	15.2	17.6	18.3	10.9	15.3	17.4	17.2
상업	9.1	9.0	9.4	10.1	10.5	9.3	9.5	10.0	10.5
최종 소비	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
석탄	14.9	14.2	14.0	13.0	12.4	13.8	13.5	12.7	12.3
석유제품	46.3	47.0	43.8	41.4	40.9	46.4	43.4	43.1	42.0
- 비에너지유 제외	21.0	20.2	20.5	16.7	17.6	19.5	20.6	18.6	18.1
전기	22.0	21.7	19.8	20.8	21.3	21.9	20.0	19.5	21.6
천연가스	1.4	2.0	2.3	2.2	2.1	2.3	2.8	2.4	2.5
도시가스	10.6	10.2	14.7	16.5	17.2	10.5	14.7	16.3	15.8
열	1.4	1.2	2.3	2.5	2.5	1.3	2.3	2.7	2.2
신재생·기타	3.5	3.5	3.2	3.5	3.6	3.7	3.4	3.3	3.6

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

에너지 설비 관련 통계

	2023년	2024년		2025년			2026년		
				12월	1월	2월		12월	1월
발전설비용량 (GW)	144.4 (4.6)	153.1 (6.0)	153.1 (6.0)	153.4 (10.5)	153.5 (10.5)	156.6 (8.4)	156.6 (8.4)	157.3 (8.7)	158.1 (9.1)
- 가스	43.2 (4.8)	46.3 (7.3)	46.3 (7.3)	45.2 (9.7)	45.2 (9.7)	45.2 (4.7)	45.2 (4.7)	45.2 (4.7)	45.7 (5.4)
- 석탄	38.6 (2.4)	39.6 (2.6)	39.6 (2.6)	40.5 (8.0)	40.5 (8.0)	40.0 (3.8)	40.0 (3.8)	40.0 (3.9)	40.0 (3.9)
- 신재생	32.0 (12.5)	35.3 (10.4)	35.3 (10.4)	35.8 (22.0)	35.9 (22.1)	39.5 (23.4)	39.5 (23.4)	40.1 (24.1)	40.5 (24.2)
- 원자력	24.7 -	26.1 (5.7)	26.1 (5.7)	26.1 (5.7)	26.1 (5.7)	26.1 (5.7)	26.1 (5.7)	26.1 (5.7)	26.1 (5.7)
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		
				12월	1월	2월		12월	1월
도시가스 수요가수 (백만)	21.1 (1.2)	21.3 (0.8)	21.3 (0.8)	21.4 (0.3)	21.4 (0.1)	21.5 (0.9)	21.5 (0.9)	21.3 (-0.3)	21.3 (-0.4)
- 가정용	20.2 (1.2)	20.4 (0.8)	20.4 (0.8)	20.4 (0.2)	20.5 (0.1)	20.6 (0.9)	20.6 (0.9)	20.5 (0.1)	20.5 (-0.0)
자동차 등록대수 (백만 대)	25 949.2 (1.7)	26 297.9 (1.3)	26 297.9 (1.3)	26 325.8 (1.3)	26 337.7 (1.2)	26 514.9 (0.8)	26 514.9 (0.8)	26 536.8 (0.8)	26 570.1 (0.9)
- 휘발유	12 314.2 (2.0)	12 419.7 (0.9)	12 419.7 (0.9)	12 431.0 (0.8)	12 426.3 (0.7)	12 397.1 (-0.2)	12 397.1 (-0.2)	12 400.2 (-0.2)	12 393.5 (-0.3)
- 경유	9 500.2 (-2.6)	9 100.8 (-4.2)	9 100.8 (-4.2)	9 075.4 (-4.3)	9 039.7 (-4.4)	8 604.4 (-5.5)	8 604.4 (-5.5)	8 573.0 (-5.5)	8 544.4 (-5.5)
- LPG	1 832.5 (-3.8)	1 849.8 (0.9)	1 849.8 (0.9)	1 851.1 (0.9)	1 849.8 (0.7)	1 839.6 (-0.6)	1 839.6 (-0.6)	1 839.2 (-0.6)	1 836.2 (-0.7)
- 하이브리드	1 478.1 (32.1)	1 951.3 (32.0)	1 951.3 (32.0)	1 989.8 (30.8)	2 030.2 (30.6)	2 475.8 (26.9)	2 475.8 (26.9)	2 520.7 (26.7)	2 556.0 (25.9)
- 전기	543.90 (39.5)	684.24 (25.8)	684.24 (25.8)	686.04 (25.7)	698.81 (27.6)	899.10 (31.4)	899.10 (31.4)	904.41 (31.8)	939.76 (34.5)

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 10⁷ 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.169

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

이 보고서는 에너지경제연구원 에너지정보통계센터 에너지수급통계연구실에서 작성하며, 본 에너지수급동향에 수록된 에너지경제지표는 향후 확정될 때까지 지속적으로 갱신됩니다.

본 보고서의 내용은 KESIS(<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

