

2026년
3월호

KEEI 에너지수급동향

MONTHLY KOREA ENERGY TRENDS

2026 / 01

COAL	17.4%
PETROLEUM	13.0%
GAS	11.3%
NUCLEAR	-18.1%
NEW & RENEWABLE	15.6%



기후에너지환경부

에너지경제연구원
Korea Energy Economics Institute





※ 편집자 노트

- 설날 연휴가 작년 1월에서 올해 2월로 이동함에 따라 1월 근무일수는 전년 동월 대비 3.5일 증가하였고, 이에 주요 산업의 생산활동이 증가하며 전년 동월 대비 에너지소비가 증가

본 발간물은 2026년 1월까지의 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

□ 1월 제조업 생산지수는 반도체를 제외한 다수 업종의 생산이 증가하여 전년 동월 대비 7.2% 상승

- 반도체 생산지수는 고부가가치 메모리 반도체 수출 호조에도 가동률 저하(-12.6%), 재고 감소(-34.0%), 전년 동월 생산 증가(16.8%)에 따른 기저효과 등으로 전년 동월 대비 5.2% 하락
 - 반도체 수출액은 메모리 가격 상승세에 힘입어 전년 동월 대비 102.7% 증가하며 11개월 연속 증가
- 자동차 생산지수는 근무일수 증가(3.5일), 가동률 급등(15.7%)^a 등의 영향으로 17.4% 상승했으며, 자동차 수출액도 친환경차 수출(48.5%)을 중심으로 21.7% 급증하며 역대 1월 중 2위를 기록
 - 주요 수출 시장인 북미(25.7%), EU(34.4%), 기타 유럽(44.8%) 시장에서 높은 수출 증가세 기록
- 철강업 생산지수는 업황 부진에도 수출량과 수출액이 모두 증가하며 전년 동월 대비 5.0% 상승
 - 중국산 철강재 수입이 감소한 가운데 유럽과 북미 시장을 중심으로 수출 증가
- 기초화학물질 생산지수는 근무일수 증가, 일부 제품 생산 증가 등으로 전년 동월 대비 7.7% 상승

□ 서비스업 생산지수는 도·소매, 숙박·음식점업을 비롯한 대다수 업종에서 상승하여 전년 동월 대비 4.4% 상승

- 도·소매업은 자동차·부품판매업(14.3%), 도매·상품중개업(8.9%)에서 크게 상승하며 전년 동월 대비 5.8% 상승. 숙박·음식점업도 숙박업(6.6%)과 음식점·주점업(2.4%)이 모두 상승하며 2.9% 증가
- 서비스업종 내에서 비중이 큰 금융·보험(7.0%), 전문·과학·기술서비스(7.4%), 보건·사회복지업(6.1%)에서도 증가하며 지수 상승세 지속

▶ 경제 및 산업 주요 지표 동향

	2024년		2025년p			2026년p	
		1월	1월	11월	12월	1월	
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)	54.7 (18.1)	49.2 (-10.1)	709.3 (3.8)	60.8 (7.9)	69.5 (13.3)	65.8 (33.8)
제조업생산지수 (2020=100)	111.6 (4.2)	108.1 (13.6)	103.7 (-4.1)	114.9 (3.0)	115.2 (0.1)	124.0 (1.4)	111.2 (7.2)
반도체	160.1 (20.4)	137.8 (44.4)	161.0 (16.8)	180.7 (12.9)	178.9 (2.0)	196.9 (0.6)	152.6 (-5.2)
기초화학물질	99.2 (4.1)	102.3 (1.9)	98.2 (-4.0)	96.1 (-3.1)	89.6 (-6.1)	101.9 (0.3)	105.8 (7.7)
철강	95.8 (-2.8)	103.8 (13.9)	93.6 (-9.8)	92.3 (-3.7)	87.5 (-8.3)	91.2 (-4.8)	98.3 (5.0)
자동차	124.7 (-2.0)	125.8 (12.4)	108.9 (-13.4)	125.9 (1.0)	126.1 (1.3)	131.1 (-1.1)	127.8 (17.4)
서비스업생산지수 (2020=100)	117.6 (1.3)	113.7 (3.9)	113.3 (-0.4)	119.9 (2.0)	120.9 (2.5)	136.3 (3.1)	118.3 (4.4)
도·소매	104.5 (-2.0)	104.8 (-0.2)	101.3 (-3.3)	107.5 (2.9)	109.6 (3.6)	116.6 (6.2)	107.2 (5.8)
숙박·음식점	117.8 (-1.8)	114.1 (-)	110.3 (-3.3)	116.7 (-0.9)	116.8 (1.0)	123.7 (0.2)	113.5 (2.9)

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

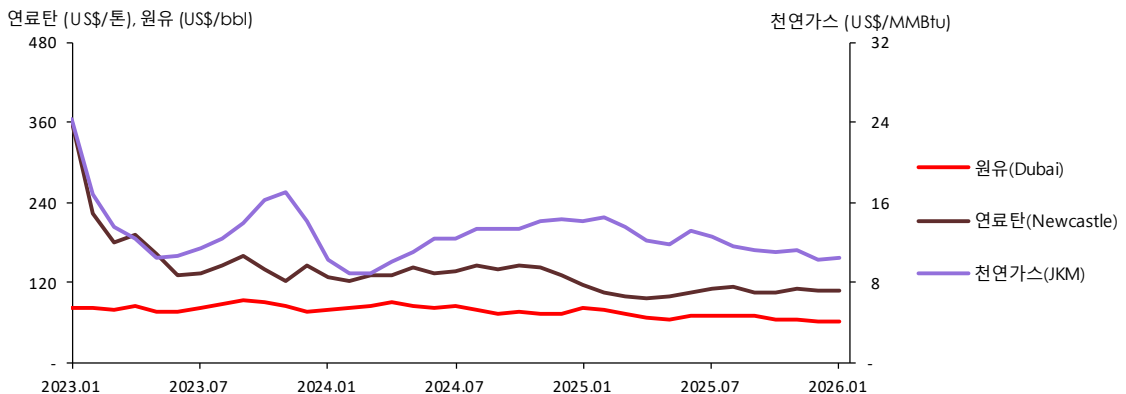
- 1월 국제 유가, 연료탄 가격은 전월 대비 각각 0.1%, 0.3% 하락, JKM 천연가스 가격은 전월 대비 1.9% 상승
 - 1월 국제 유가는 지정학적 요인과 미국 원유 생산 감소의 영향이 맞물려 전월 대비 약보합세 유지
 - 미국의 베네수엘라 공습으로 인한 원유 공급 확대 가능성^b은 국제 유가 하방 압력으로 작용
 - 1월 말 미국 전역을 덮친 북극 한파로 인한 원유 생산 설비 가동 중단은 국제 유가 상방 압력으로 작용
 - ※ 1월 24일 기준 미국 일평균 원유 생산량의 약 15%에 해당하는 200만 b/d의 공급이 중단됨
 - 국제 연료탄 가격은 발전용 대체재인 천연가스 가격의 하락으로 전년 동월 대비 7.3% 하락
 - 국제 가스 가격의 경우 JKM, TTF는 전월 대비 각각 1.9%, 24.5% 상승
 - TTF가 전월 대비 급등한 것은 유럽 전역을 덮친 1월 북극 한파로 인한 난방수요 폭증과 미국의 LNG 수출 터미널 정비로 인한 LNG 수출량 감소에 기인
 - 전년 동월 대비로는 2025년 1분기부터 본격화된 미국의 LNG 수출량 증가로 인해 동북아 가격 지표인 JKM과 유럽 가격 지표인 TTF가 각각 19.5%, 26.3% 하락

▶ 국제 에너지 가격 동향

	2023년	2024년		2025년			2026년	
			1월	1월	11월	12월		
원유 (\$/bbl)	82.1 (-14.8)	79.6 (-3.0)	78.8 (2.0)	80.4 (9.8)	69.4 (-12.8)	64.5 (-0.8)	62.1 (-3.8)	62.0 (-0.1)
연료탄 (\$/톤)	174.7 (-51.1)	135.6 (-22.3)	128.0 (-11.3)	116.8 (-10.2)	106.3 (-21.6)	110.4 (5.8)	108.6 (-1.6)	108.3 (-0.3)
천연가스 (\$/MMBtu)								
TTF	13.0 (-67.6)	11.0 (-15.9)	9.6 (-17.3)	14.7 (6.1)	11.9 (8.8)	10.4 (-4.4)	9.5 (-8.8)	11.8 (24.5)
JKM	14.4 (-57.4)	11.9 (-17.7)	10.3 (-26.5)	14.2 (-1.3)	12.3 (3.1)	11.2 (1.2)	10.2 (-9.0)	10.4 (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

□ 1월 휘발유, 경유 가격은 공급과잉 우려로 인한 국제 가격 하락의 영향으로 전월 대비 각각 2.1%, 3.1% 하락

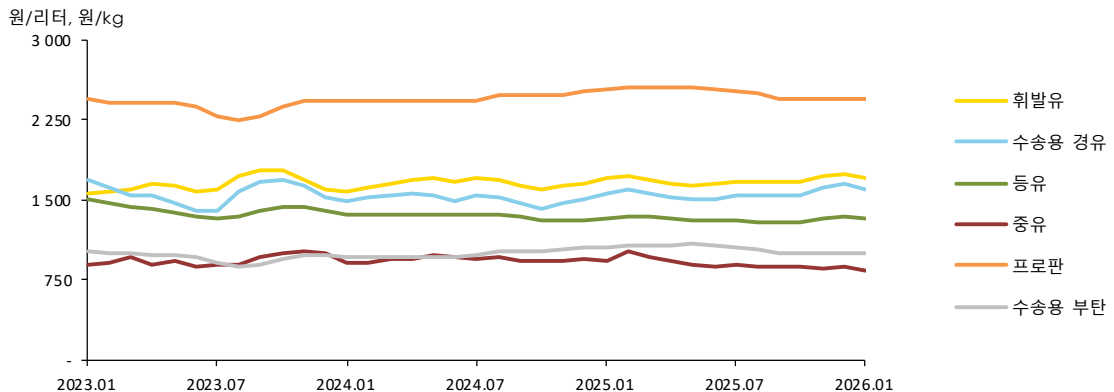
- 12월 싱가포르 휘발유 및 경유 가격은 배럴당 75.8 달러, 82.4 달러로 전월 대비 각각 5.2%, 12.0% 하락
 - IEA 12월 보고서에서 2026년 대규모 석유 공급 과잉을 예측하여 국제 석유제품 가격이 큰 폭으로 하락
 - ※ 싱가포르 국제가격이 국내에 반영되는데 2주 정도의 시차가 발생하여 국내 가격은 전월 및 당월 국제 가격의 영향을 받음
- 국제 휘발유 및 경유 가격의 급락에도 불구하고 2025년 12월과 2026년 1월의 고환율의 영향으로 국내 휘발유 및 경유가격 인하폭은 제한적
 - 2025년 12월 원/달러 환율은 1달러당 1,467.1원으로 2025년 월평균 최고치를 기록
- 1월 휘발유와 경유 유류세는 리터 당 763원, 523원 수준이며, 유류세 인하는 4월까지 연장 시행
- LPG 가격은 SK가스과 E1 등의 LPG 공급사가 가격을 동결하기로 결정하여 전월과 비슷한 수준을 유지
 - 사우디 아람코 LPG 계약 가격과 환율이 전월 대비 상승하여 가격 인상 요인이 발생하였으나, 동절기 소비자 연료비 부담 등을 고려하여 가격 동결

▶ 국내 석유제품 가격 동향

	2023년	2024년	2025년				2026년	
			1월	1월	11월	12월		
휘발유 (원/리터)	1 643.3 (-9.3)	1 646.8 (0.2)	1 569.2 (-2.0)	1 709.3 (3.4)	1 680.3 (2.0)	1 718.1 (3.3)	1 740.2 (1.3)	1 704.4 (-2.1)
수송용 경유 (원/리터)	1 558.4 (-15.5)	1 502.6 (-3.6)	1 480.1 (-3.0)	1 563.6 (4.4)	1 552.9 (3.3)	1 619.1 (5.4)	1 650.5 (1.9)	1 600.1 (-3.1)
중유 (원/리터)	931.5 (-16.5)	938.5 (0.8)	900.9 (-9.4)	927.9 (-2.0)	901.2 (-4.0)	855.3 (-1.8)	873.2 (2.1)	828.6 (-5.1)
프로판 (원/kg)	2 372.0 (-4.4)	2 446.2 (3.1)	2 418.8 (-0.1)	2 522.4 (0.0)	2 501.1 (2.2)	2 442.6 (-0.1)	2 445.0 (0.1)	2 447.3 (0.1)
수송용 부탄 (원/리터)	957.4 (-11.5)	995.3 (4.0)	970.5 (-0.0)	1 059.0 (0.1)	1 044.1 (4.9)	998.3 (-0.1)	998.1 (-0.0)	998.2 (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



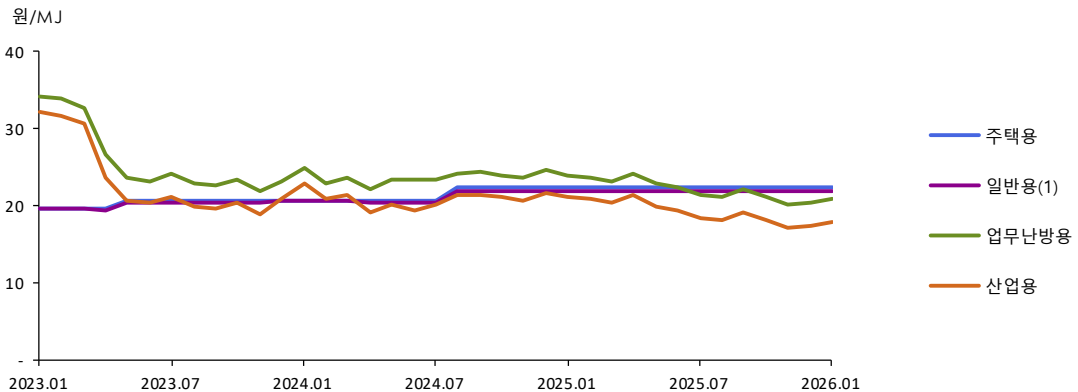
□ **1월 도시가스 요금은 주택용, 일반용은 전월과 동일한 수준을 유지, 업무난방용과 산업용은 전월 대비 상승**

- 주택용과 일반용의 도매요금의 경우 2024년 7월 인상 이후 변화가 없으며, 소매요금은 2025년 7월 인상 이후 동일한 수준을 유지
 - ※ 도시가스 소매요금은 서울도시가스 요금표를 기준으로 함
- 업무난방용, 산업용 도시가스 요금은 원료비가 전월 대비 0.4원/Mcal 상승한 15.3원/Mcal로 조정되어 전월 대비 각각 2.1%, 2.5% 상승

□ **1월 전기요금은 주택용, 일반용, 산업용 모두 전월 수준을 유지**

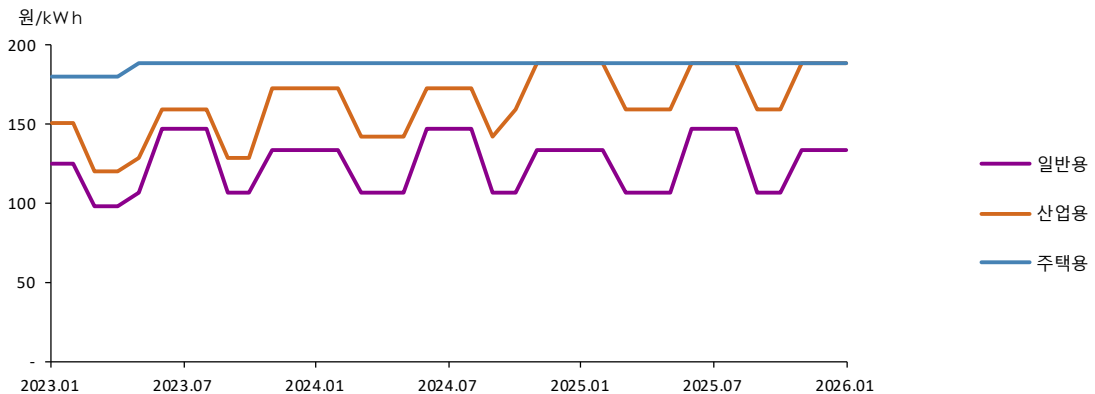
- 주택용, 일반용 전력량요금은 2023년 5월 요금 조정 이후 변화가 없으며, 산업용 겨울철 전력량요금도 2024년 10월 요금 조정 이후 동일 수준 유지
- 2026년 1분기 연료비조정요금은 kWh당 -13.3원으로 산정되어 인하되어야 했으나, 정부는 한전의 적자를 고려하여 2025년 4분기와 동일한 5.0원을 적용하기로 결정
- 기후환경요금도 2023년 1월 인상 이후 kWh당 9.0원을 유지함에 따라, 전력량요금, 기후환경요금, 연료비조정요금을 반영한 주택용, 일반용 및 산업용 요금은 전월과 동일한 수준을 유지

▶ 용도별 도시가스 요금 추이



자료: 서울도시가스

▶ 용도별 전기 요금 추이



주: 전기 요금은 주택용(고압), 2구간 전력량 요금, 일반용(갑, 저압), 산업용(을), 고압B 중간부하)을 기준으로 하며, 기후환경요금과 연료비조정단가를 포함
 자료: 한국전력공사

3. 에너지 공급

□ 에너지 수입량은 석유제품·가스 수입의 감소에도 원유·석탄 수입의 증가로 전년 동월 대비 4.1% 증가

- 원유 수입량은 국제 유가 하락(두바이유 기준, 전년 동월 대비 -22.9%) 등으로 전년 동월 대비 5.1% 증가
- 석유제품 수입량은 LPG 수입 증가에도 납사와 B-C유 수입 감소로 전년 동월 대비 2.0% 감소
 - 납사 수입량은 정제 생산 증가에 따른 수입 대체 효과로 1.5% 감소했으며, B-C유 수입도 32.3% 감소
 - LPG는 부탄 수입 감소(-40.3%)에도 프로판 수입이 증가(35.3%)하여 전체 수입량은 14.4% 증가
- 천연가스 수입량은 국제 가스 가격 하락(JKM 기준, 전년 동월 대비 -26.3%)에도 재고 소진^c 등의 이유로 전년 동월 대비 1.0% 소폭 감소
- 무연탄 수입량이 크게 감소(-30.0%)했음에도 수입 비중이 큰 유연탄 수입량이 13.7% 증가하며 총 석탄 수입량은 전년 동월 대비 14.3% 증가했으며, 발전용 석탄 수요 증가 등으로 1개월만에 반등
- 에너지 수입단가는 수입량 증가(4.1%)에도 수입액 감소(-12.6%)로 전년 동월 대비 16.1% 하락. 에너지 수출단가는 수출량(23.2%)이 수출액(8.1%) 대비 빠르게 증가하면서 전년 동월 대비 12.3% 하락

▶ 에너지 수출입 및 국내 생산

	2024년p		2025년p				2026년p
		1월	1월		11월	12월	1월
에너지 수입량 (백만 toe)	331.8 (2.3)	31.1 (8.0)	29.5 (-5.3)	326.9 (-1.5)	26.1 (-3.2)	28.3 (0.5)	30.7 (4.1)
원유 (백만 bbl)	1029.4 (2.3)	89.1 (9.2)	89.6 (0.6)	1028.5 (-0.1)	81.2 (-4.1)	86.1 (8.5)	94.2 (5.1)
석유제품 (백만 bbl)	393.8 (5.8)	35.9 (7.8)	36.3 (0.9)	375.0 (-4.8)	30.8 (0.8)	26.1 (-25.4)	35.6 (-2.0)
석탄 (백만 톤)	115.9 (-3.3)	11.6 (8.2)	9.7 (-15.8)	111.1 (-4.1)	9.7 (9.0)	9.6 (-9.9)	11.1 (14.3)
천연가스 (백만 톤)	46.3 (5.0)	4.9 (1.3)	4.4 (-8.9)	46.7 (0.9)	3.3 (-16.6)	5.0 (16.0)	4.4 (-1.0)
에너지 수입액 (십억US\$, CIF)	162.7 (-5.2)	15.6 (-12.5)	13.8 (-11.8)	140.2 (-13.8)	10.3 (-18.4)	11.2 (-12.6)	12.1 (-12.6)
수입액 비중 (%)	25.8	28.7	27.0	22.2	20.0	19.5	21.1
에너지 수입 의존도 (%)	93.4	94.8	94.2	93.0	93.4	95.2	94.2
에너지 수출량 (백만 toe)	70.8 (3.6)	6.1 (11.8)	5.1 (-15.7)	70.3 (-0.7)	5.2 (-9.5)	6.2 (6.5)	6.3 (23.2)
에너지 수출액 (십억US\$, FOB)	50.5 (-3.2)	4.8 (13.6)	3.5 (-28.1)	45.7 (-9.5)	3.3 (-10.4)	4.2 (5.4)	3.7 (8.1)
국내 생산							
신재생·기타 (백만 toe)	19.6 (6.5)	1.6 (2.3)	1.6 (1.9)	20.9 (6.8)	1.7 (16.3)	1.8 (5.0)	1.9 (15.6)
수력 (TWh)	4.3 (16.0)	0.2 (7.6)	0.2 (1.2)	3.8 (-11.8)	0.3 (32.6)	0.2 (4.4)	0.2 (-3.0)

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

자료: 에너지수급통계(KEEI), 한국무역협회

4. 에너지 소비

□ 1월 일차에너지 소비는 원자력 급감에도 석탄, 가스, 석유가 급증하며 전년 동월 대비 8.7% 증가

- 석탄 소비는 산업, 발전 부문에서 모두 증가하며 전년 동월 대비 17.4% 증가. 산업용은 철강업의 반등으로 1.9% 증가하였고, 발전용은 원자력 발전이 급감세를 지속하여 석탄 소비가 30.9% 급증
- 가스 소비는 발전, 산업, 건물용에서 모두 늘어나며 11.3% 증가. 기계류와 철강업은 자가발전용 소비가 각각 3.7%, 17.7% 증가하였고, 석유화학업은 신설 열병합 발전소의 영향으로 25.1% 증가
- 석유 소비는 석유화학업 소비 증가와 수송 부문의 여객 및 물류 수요가 늘며 13.0% 증가
- 원자력 발전은 예방정비로 정지한 원전 수가 전년 동월 대비 5기 증가하여 18.1% 감소

□ 에너지 최종 소비는 산업, 수송, 건물 부문에서 모두 증가하며 전년 동월 대비 6.9% 증가

- 산업 부문 소비는 설날 연휴 이동('25.1. → '26.2.)으로 근무일수(3.5일)가 증가하고 기저효과 등에 따라 주요 산업의 생산활동이 증가하며 4.1% 증가
- 수송 부문 소비는 도로 부문에서 휘발유, 경유 소비가 증가하면서 22.4% 증가
- 건물 부문 소비는 가정 및 상업 부문의 동절기 난방수요 확대 등으로 전년 동월 대비 5.8% 증가
- 에너지원별 최종 소비는 석탄, 석유, 가스, 전기, 열은 증가한 반면, 신재생·기타는 소폭 감소

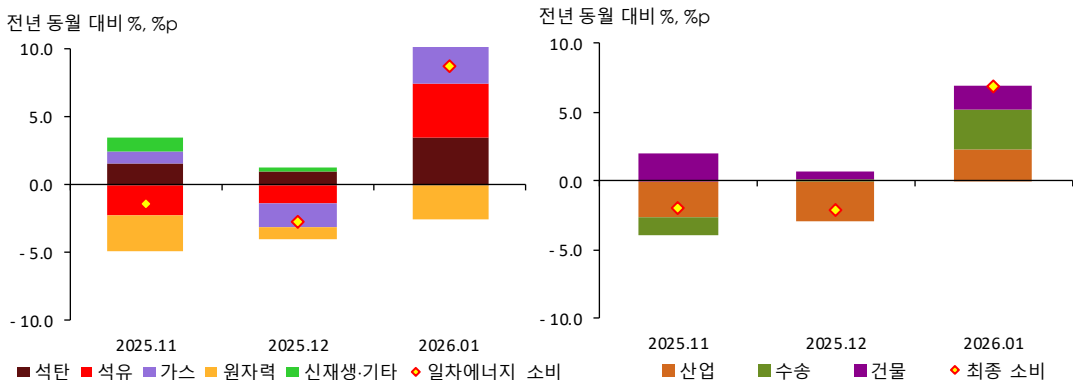
▶ 에너지 소비 동향

	2024년p		2025년p			2026년p	
		1월	1월	11월	12월	1월	
일차에너지 소비 (백만 toe)	310.2 (1.7)	29.5 (2.6)	27.9 (-5.7)	305.1 (-1.7)	24.0 (-1.3)	27.4 (-2.6)	30.3 (8.7)
최종 소비 (백만 toe)	212.0 (1.7)	20.6 (1.2)	19.7 (-4.5)	209.9 (-1.0)	16.6 (-1.6)	18.9 (-1.7)	21.1 (6.9)
- 원료용 제외	138.2 (-0.4)	14.3 (-0.1)	13.4 (-6.2)	137.1 (-0.8)	10.7 (-1.2)	13.2 (-1.1)	14.5 (7.7)

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

□ 1월 석탄 소비는 산업과 발전 부문에서 모두 증가하며 9년 만에 최고 수준인 전년 동월 대비 17.4% 증가

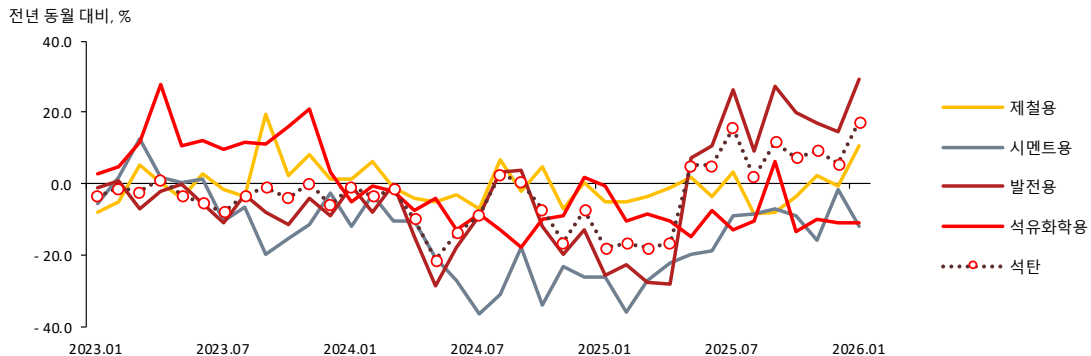
- 산업 부문 석탄 소비는 석유화학, 시멘트 등 다수 업종에서 감소하였지만, 철강 업종이 반등하며 전년 동월 대비 1.9% 증가
 - 철강업 석탄 소비는 근무일수 증가(3.5일), 포스코 3파이넥스 공장 재가동(2025.12) 등에 따른 선철(4.6%)과 전로강(2.3%) 생산 증가(생산지수 5.0%)로 전년 동월 대비 10.8% 증가
 - 석유화학업 석탄 소비는 상용자가발전 설비의 연료 전환^d 등으로 전년 동월 대비 10.8% 감소
 - 비금속광물업 석탄 소비는 건설 경기 부진(건설기성액 -9.7%)에 의한 시멘트 생산 감소로 11.7% 감소
- 발전 부문에서는 송전제약이 소폭 완화된 가운데 기저 발전을 담당하는 원자력 발전량의 감소로 석탄 발전량이 늘어나 발전용 석탄 소비가 전년 동월 대비 30.9% 급증
 - 예방정비량 증가로 원자력 발전 이용률은 17%p 가까이 감소. 반면, 석탄 발전 이용률은 12.6%p 증가

▶ 석탄 소비 동향

	2024년p		2025년p		2025년p		2026년p
	1월	1월	1월	11월	12월	1월	
석탄 (백만 톤)	112.1	111.1	9.1	111.3	8.9	10.6	10.7
	(-7.0)	(-0.8)	(-17.9)	(-0.7)	(9.3)	(5.5)	(17.4)
산업	46.3	4.1	3.9	43.9	3.6	3.8	4.0
	(-3.6)	(-1.2)	(-5.0)	(-5.1)	(0.1)	(-7.3)	(1.9)
철강	32.6	2.8	2.7	31.7	2.6	2.8	3.0
	(-0.8)	(1.6)	(-5.1)	(-2.7)	(2.5)	(-0.5)	(10.8)
원료탄	23.8	2.0	2.0	23.0	1.9	2.0	2.1
	(-1.2)	(0.5)	(-4.4)	(-3.5)	(0.3)	(-1.8)	(6.8)
건물	0.342	0.048	0.036	0.302	0.069	0.053	0.036
	(-11.9)	(-0.4)	(-24.8)	(-11.8)	(1.8)	(-3.3)	-
발전	64.8	6.9	5.2	66.6	5.2	6.7	6.7
	(-9.6)	(-1.3)	(-25.6)	(2.7)	(17.6)	(15.7)	(30.9)

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

▶ 주요 용도별 석탄 소비 증가율 추이^e



6. 석유

□ 1월 석유 최종소비는 모든 부문에서 늘어나며 4개월만에 증가로 전환, 전년 동월 대비 11.5% 증가

- 산업 부문 소비는 근무일수 증가 등에 따른 석유화학업 소비 증가로 전년 동월 대비 6.2% 증가
 - 근무일수 증가 등으로 석유화학업 가동률 지수가 증가(6.9%)하고 중간원료 및 최종제품을 중심으로 석유화학 수출이 증가하며 석유화학업의 석유제품 소비는 전년 비 5.1% 증가
 - LPG의 납사 대비 가격 우위가 유지되며 원료용 LPG 소비가 41.2% 증가하는 등 높은 증가세를 지속함. 다만 상대가격 격차가 이전보다 축소되면서 납사 소비 또한 6개월만에 1.0% 증가
- 수송 부문 소비는 여객 및 물류 수요 증가로 주요 유종 소비가 모두 증가하며 23.8%나 급증
 - 제조업 생산 및 출하지수가 상승하고 소형차와 화물차의 고속도로 통행량이 모두 증가하는 등 연초 이동 수요 확대에 비중이 큰 경유(31.2%), 휘발유(21.7%), LPG(6.8%) 등의 소비가 모두 증가
- 건물 부문 소비는 난방도일 증가에 따른 가정용 등유 소비와 상업용 LPG 소비를 중심으로 15.1% 증가

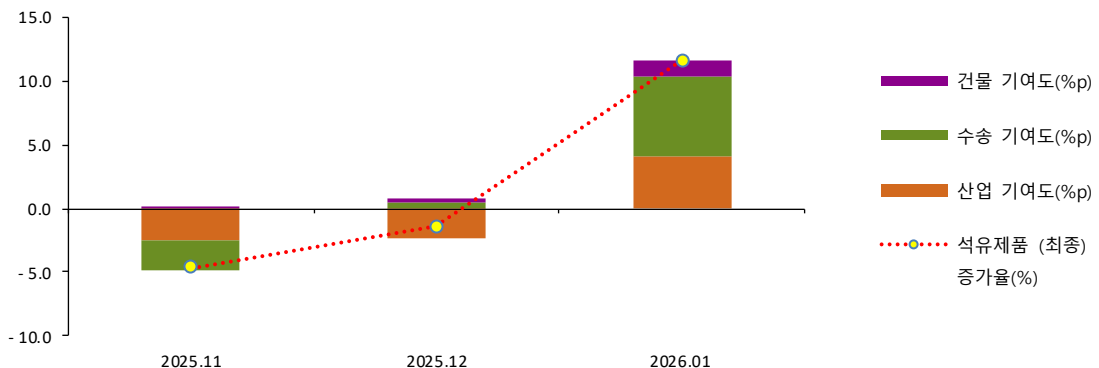
▶ 석유제품 부문별 소비 동향

	2024년p		2025년p			2026년p	
		1월	1월		11월	12월	1월
최종소비 (백만 bbl)	796.4	71.0	65.5	780.7	61.6	65.9	73.0
	(3.9)	(5.5)	(-7.7)	(-2.0)	(-4.6)	(-1.5)	(11.5)
산업	507.4	44.0	43.1	497.6	40.3	38.8	45.8
	(7.1)	(5.0)	(-2.0)	(-1.9)	(-3.8)	(-3.8)	(6.2)
납사	359.1	32.5	31.9	350.6	27.8	25.4	32.2
	(6.3)	(5.7)	(-1.9)	(-2.4)	(-8.3)	(-12.4)	(1.0)
수송	248.3	21.6	17.4	242.4	17.6	21.8	21.5
	(-1.0)	(7.8)	(-19.4)	(-2.4)	(-8.0)	(1.4)	(23.8)
건물	40.7	5.5	5.0	40.8	3.7	5.3	5.8
	(-2.5)	(1.1)	(-8.4)	(0.1)	(3.5)	(4.9)	(15.1)
발전 (백만 bbl)	3.38	0.23	0.23	4.15	0.51	0.30	0.24
	(5.3)	(-41.3)	(1.6)	(22.9)	(80.9)	(25.7)	(5.4)

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

▶ 석유제품 소비 증가율(%) 및 부문별 기여도(%p) 추이

전년 동월 대비, %, %p



7. 가스

□ 1월 가스 소비는 발전, 산업, 건물 모든 부문에서 증가하여 전년 동월 대비 11.3% 증가

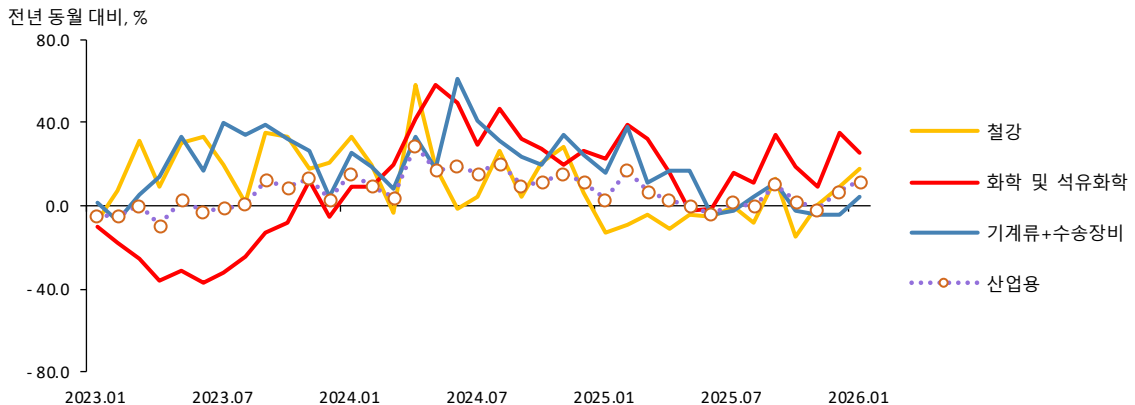
- 기저+신재생·기타 발전량이 3.2% 증가하였지만 총 발전량이 더 빠르게 증가(5.2%)하면서 첨두발전인 가스 발전량(CHP 포함)이 증가하였고, 이에 따라 발전 부문 가스 소비는 전년 동월 대비 16.4% 급증
- 산업 부문 가스 소비는 대다수 에너지 다소비업종에서 증가하여 전년 동월 대비 11.7% 증가
 - 석유화학업은 신설된 열병합발전소 시운전[†] 등의 영향으로 천연가스 소비(69.9%)를 중심으로 가스 소비가 급증(25.1%)하였고, 기계류와 철강업은 자가발전용 가스 소비가 증가함에 따라 각각 전년 동월 대비 3.7%, 17.7% 증가
 - 도시가스 소비도 수송장비를 중심으로 대다수 업종에서 증가하여 전년 동월 대비 8.8% 증가
- 건물 부문 가스 소비는 기온효과로 난방수요가 증가하여 전년 동월 대비 5.6% 증가
 - 난방도일이 8.0% 증가한 가운데 가정용 소비와 상업용 소비는 각각 4.4%, 11.1% 증가

▶ 가스(천연 + 도시) 소비 동향

	2024년p		2025년p		2025년p		2026년p
		1월	1월		11월	12월	1월
가스 (백만 toe)	61.0	7.0	7.0	60.4	5.0	6.1	7.8
(천연가스 일차+도시가스 일차)	(6.9)	(3.2)	(-0.1)	(-1.0)	(4.2)	(-7.7)	(11.3)
발전 (CHP 포함)	30.0	2.9	2.8	28.3	2.3	2.5	3.2
	(6.9)	(2.7)	(-5.7)	(-5.4)	(1.3)	(-9.9)	(16.4)
산업	11.5	1.1	1.1	11.9	1.0	1.2	1.3
	(14.6)	(15.6)	(3.1)	(3.7)	(-1.6)	(6.9)	(11.7)
건물	13.6	2.4	2.5	14.3	1.1	2.0	2.6
	(-2.4)	(-8.0)	(2.3)	(4.9)	(13.0)	(-1.9)	(5.6)
천연가스 일차 (백만 톤)	46.4	5.4	5.4	46.1	3.9	5.0	6.1
	(6.7)	(3.2)	(-1.0)	(-0.7)	(4.0)	(-4.0)	(13.0)
도시가스 최종 (십억 Nm³)	21.3	3.2	3.2	21.8	1.8	2.7	3.4
	(-1.8)	(-5.4)	(-0.2)	(2.3)	(7.8)	(-1.6)	(6.2)

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

▶ 주요 산업 업종별 가스(천연+도시) 소비 추이



8. 전기⁸

□ 1월 전기 소비는 산업용이 경기 부진 등으로 감소했으나, 건물용이 기온효과로 늘며 전년 동월 대비 1.0% 증가

- 산업 부문의 전기 소비는 근무일수 증가(3.5일)에도 불구하고, ICT를 제외한 주요 제조업 경기 회복세 미약 및 상용자가발전 증가로 석유화학과 철강업을 중심으로 전년 동월 대비 0.9% 감소
 - 석유화학에서는 생산 증가(7.2%)에도 자가발전의 증가로 전기 소비는 감소세(-6.0%)를 지속
 - 철강업에서의 전기 소비도 전기로강, 봉형강류, 판재류, 철근 등에서의 생산 증가에도 불구하고, 상용자가발전 증가에 따른 자체 전력 공급량 증가로 전년 동월 대비 급감세(-13.8%)를 지속
 - 기계류에서도 상용자가발전이 증가하였지만, 글로벌 AI 인프라 수요 확대 등으로 ICT 수출이 역대 1월 중 최고 실적을 달성하며 전기 소비가 전년 동월 대비 3.2% 증가
 - 수송장비에서의 전기 소비는 내수 및 수출 증가로 자동차 생산이 큰 폭으로 증가하며 8.5% 증가
- 건물 부문 전기 소비는 난방도일 증가(8.0%) 등으로 가정용과 상업용이 모두 늘며 2% 이상 증가

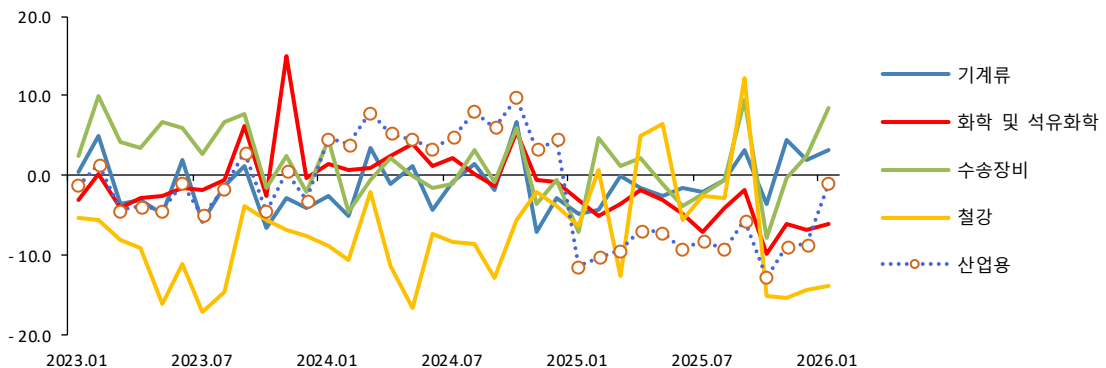
▶ 전기의 부문별 소비 동향

	2024년p		2025년p			2026년p	
		1월	1월		11월	12월	1월
전기 (TWh)	536.6	48.5	47.8	536.7	41.1	44.3	48.3
	(0.7)	(-2.9)	(-1.6)	(0.0)	(0.6)	(-0.2)	(1.0)
산업	283.2	25.3	22.4	257.8	20.7	21.4	22.2
	(5.5)	(4.7)	(-11.4)	(-9.0)	(-8.8)	(-8.6)	(-0.9)
수송	5.7	0.5	0.6	6.8	0.6	0.6	0.7
	(16.1)	(13.6)	(18.0)	(17.9)	(19.6)	(19.1)	(26.2)
건물	247.7	22.7	24.8	272.2	19.9	22.2	25.3
	(-4.5)	(-10.4)	(8.9)	(9.9)	(12.2)	(9.1)	(2.2)
가정	84.4	7.0	7.1	85.8	6.3	6.5	7.3
	(5.7)	(-0.1)	(1.5)	(1.7)	(3.5)	(1.8)	(2.4)
상업	130.4	12.6	14.5	152.6	11.1	12.6	14.7
	(-11.3)	(-16.7)	(15.1)	(17.1)	(20.3)	(15.0)	(1.8)

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

▶ 제조업 전력다소비업종 전기 소비 증가율 추이

전년 동월 대비, %

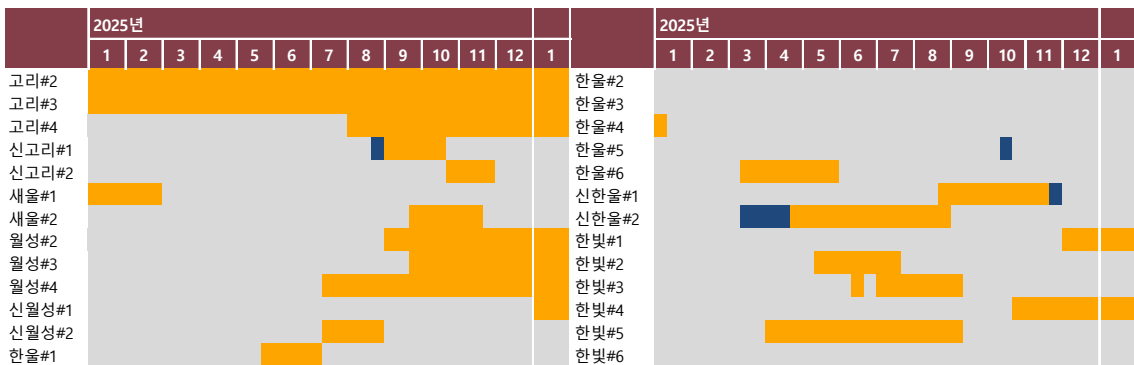


9. 원자력

□ 1월 원자력 발전량은 예방정비 등으로 정지한 원전이 전년 동월 대비 두배 이상 증가하여 18.1% 감소

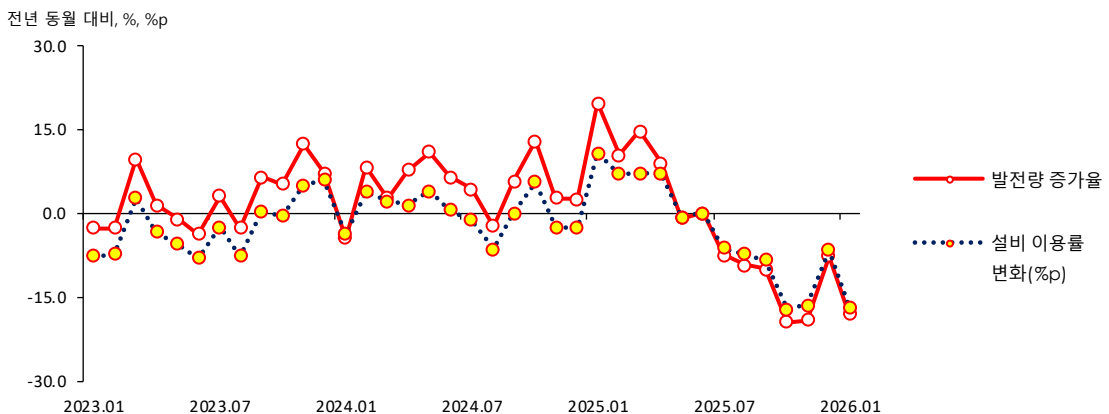
- 계속운전 준비를 위한 정지와 계획예방정비 등으로 정지한 원전의 수가 전년 동월 대비 5기 증가한 9기(용량 기준 29.1%)로서, 일평균 예방정비량은 전년 동월 대비 146.4%(4.4GW) 증가하고 원자력 발전 설비 이용률은 16.7%p 하락한 75.6% 수준을 기록
 - 고리2~4호기는 설계 수명 만료 후 계속운전을 위해 정비 중이며¹⁾, 한빛1호기(950MW)도 설계수명 만료('25.12.22) 이전부터 계속운전을 위한 계획예방정비('25.12.9~'26.9.16)에 돌입
 - 한빛4호기('25.10.25~), 월성2호기('25.9.1~), 월성3호기('25.9.26~), 월성4호기('25.7.18~)는 계획예방정비를 지속하였고, 신월성1호기('26.1.5~)는 1월부터 예방정비계획에 착수
- 총 발전량에서 원자력 발전 비중은 전년 동월 대비 7.6%p 하락한 26.6%를 차지
 - 원자력 발전 비중은 석탄(30.5%)과 가스(31.3%)보다 낮아졌으며, 원자력 발전 비중의 하락으로 기저(원자력+석탄) 발전량 비중도 전년 동월 대비 2.1%p 하락한 57.1% 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

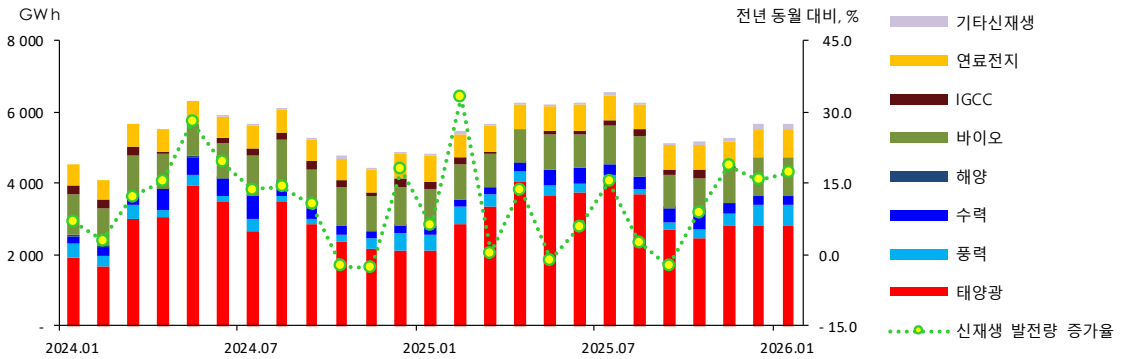
□ 1월 신재생 발전량은 태양광, 풍력, 연료전지를 중심으로 전년 동월 대비 17.2% 증가

- 태양광 발전은 설비용량 증가(13.5%, 3.7GW), 일조시간(14.8%, 28.5hr) 및 일사량(12.3%, 36.2MJ/m²) 증가에 힘입어 전년 동월 대비 32.7% 급증하며 신재생 발전량 증가를 견인
- 풍력 발전은 설비용량 증가(8.5%, 0.2GW)와 평균 풍속 증가(27.6%, 0.5m/s) 등의 영향 등으로 전년 동월 대비 44.3% 급증. 연료전지 발전은 설비용량(19.1%, 0.2GW) 증가 등으로 전년 동월 대비 15.5% 증가
- 수력 발전은 강수량 (-75.7%, -12.8mm)과 강수일수(-43.1%, -2.8일)가 모두 줄어 전년 동월 대비 3.0% 감소. IGCC 발전은 태안화력발전소 화재('25.12.9.)로 약 3개월간 예방정비('25.12.11~'26.3.1.)에 돌입
- 재생에너지* 발전 비중이 전년 동월 대비 1.4%p 상승한 8.8%를 기록하면서 신재생에너지 발전 비중도 1.1%p 상승한 10.3%를 점유

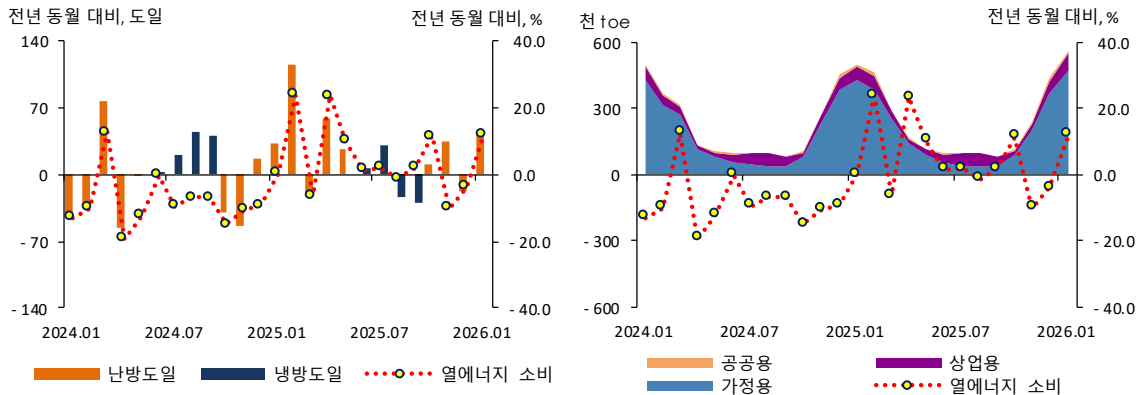
□ 1월 열에너지 소비는 기온효과로 가정, 상업 부문에서 모두 증가하여 전년 동월 대비 12.1% 증가

- 가정용과 상업용 열에너지 소비는 평균기온의 하락(-1.5°C)으로 난방수요가 증가하면서 전년 동월 대비 각각 10.9%, 18.8% 증가

▶ 신재생에너지 발전량 추이



▶ 열에너지 소비 증가율 및 부문별 소비량 추이



11. 산업 부문

□ 1월 산업 부문 에너지 소비는 근무일수 및 주요 산업의 생산활동 증가로 전년 동월 대비 4.1% 증가

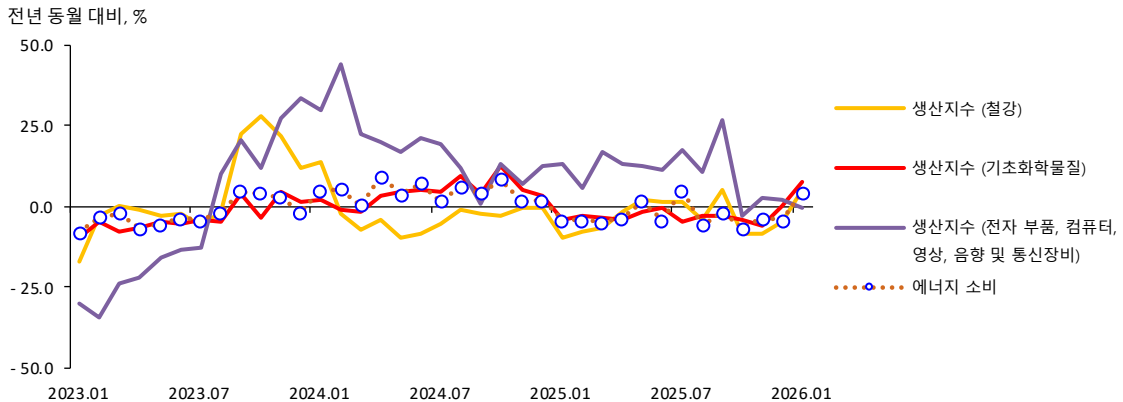
- 산업 부문 에너지 소비는 근무일수 증가(3.5일)와 기저효과 등으로 석유화학, 철강 산업 등의 생산활동이 증가하며 전년 동월 대비 4.1% 증가
 - 석유화학업은 하락 추이였던 석유 소비가 전년 동월 대비 5.1% 반등하고, 천연가스 소비 또한 자가발전용 소비를 중심으로 25.1% 증가^{*)}하며 전체적으로 4.2% 증가
 - 철강업 에너지 소비는 근무일수 증가 및 포스코 공장 재가동('25.12월)^{*)}의 영향으로 석탄 소비가 10.9% 증가하고, 자가발전용 천연가스 소비도 증가하여 전체적으로 9.7% 증가
 - 기계류 에너지 소비는 가스(3.7%) 및 전기(3.2%) 소비 증가에 힘입어 전체적으로 3.2% 증가
 - 수송장비 에너지 소비는 기저효과 등에 따른 자동차 생산 및 수출 증가로 전년 동월 대비 7.9% 증가

▶ 산업 부문 에너지 소비 동향

	2024년p		2025년p			2026년p	
		1월	1월		11월	12월	1월
산업 (백만 toe)	132.0	11.7	11.2	127.8	10.4	10.6	11.7
	(4.4)	(5.0)	(-4.2)	(-3.2)	(-3.8)	(-4.5)	(4.1)
화학 및 석유화학	66.3	5.8	5.8	65.3	5.2	5.1	6.0
	(7.3)	(3.8)	(0.1)	(-1.5)	(-4.6)	(-4.0)	(4.2)
원료용(납사, LPG, 천연가스)	50.4	4.3	4.4	50.1	4.0	3.8	4.6
	(9.0)	(3.5)	(2.1)	(-0.7)	(-2.8)	(-4.0)	(4.8)
철강	26.3	2.3	2.2	25.5	2.1	2.3	2.4
	(-0.1)	(3.1)	(-6.0)	(-2.9)	(1.0)	(-0.5)	(9.7)
기계류	10.9	1.0	1.0	11.0	0.9	1.0	1.0
	(6.5)	(5.9)	(3.0)	(1.3)	(1.0)	(-0.1)	(3.2)
수송장비	3.1	0.3	0.3	3.1	0.2	0.3	0.3
	(0.3)	(7.2)	(-6.9)	(1.2)	(0.4)	(-0.3)	(7.9)
원료용 에너지 비중 (%)	55.9	53.9	55.9	56.9	56.4	54.1	56.6

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

□ 1월 수송 부문 에너지 소비는 여객 및 물류 운송 수요 확대 등으로 도로 부문 소비를 중심으로 22.4% 증가

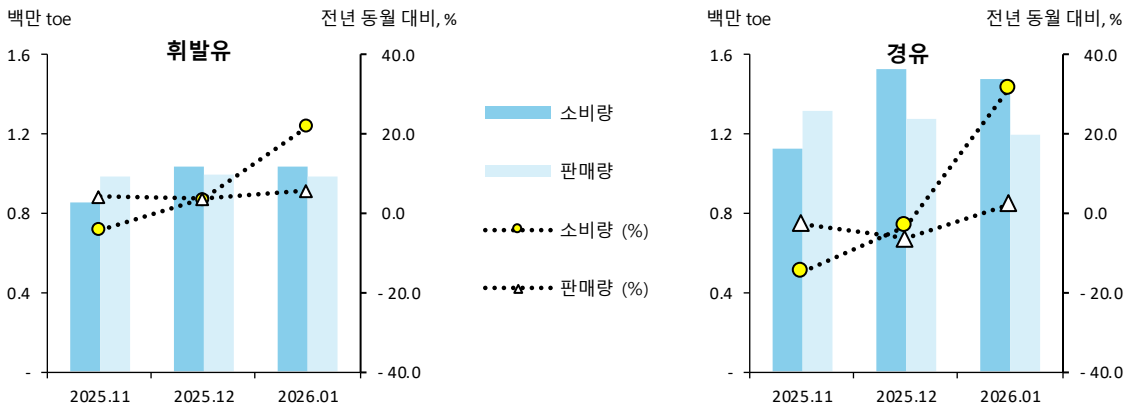
- 도로 부문 에너지 소비는 휘발유와 경유 소비가 모두 증가하며 전년 동월 대비 23.2% 증가
 - 휘발유와 경유 소비는 기저효과에 더해 작년 11월 급감한 재고 수요가 12월에도 충분히 회복되지 못한 가운데, 근무일수 증가에 따른 추가적인 소비 확대가 반영되며 각각 21.7%, 31.7%로 크게 증가
 - 고속도로 1종 교통량이 증가하는 등 연초 도로 여객 수요 증가로 휘발유 판매량은 5.7% 증가
 - 경유차 등록대수의 지속적인 감소에도 불구하고 제조업 생산 및 출하치수 증가 등으로 화물 수요가 확대되며 경유 위주의 2~5종 차량 교통량도 증가하였으며, 이에 따라 경유 판매량은 2.4% 증가
- 전기차 등록대수 증가로 도로부문 전기 소비는 43.6% 증가하며 수송 부문의 전기화 확대 추세가 이어짐

▶ 수송 부문 에너지 소비 동향

	2024년p		2025년p				2026년p
		1월	1월		11월	12월	1월
수송 (백만 toe)	35.0	3.0	2.4	34.1	2.5	3.0	3.0
	(-1.0)	(7.6)	(-19.4)	(-2.6)	(-7.8)	(1.1)	(22.4)
도로	33.8	2.9	2.3	33.0	2.4	3.0	2.9
	(0.5)	(11.3)	(-19.6)	(-2.6)	(-8.4)	(0.2)	(23.2)
휘발유	11.5	1.0	0.8	11.7	0.9	1.0	1.0
	(5.2)	(20.1)	(-12.7)	(1.8)	(-4.2)	(3.6)	(21.7)
경유	17.5	1.6	1.1	16.4	1.1	1.5	1.5
	(-2.9)	(8.5)	(-28.5)	(-6.4)	(-14.6)	(-3.3)	(31.7)
전기	0.256	0.022	0.029	0.340	0.031	0.035	0.041
	(37.8)	(41.8)	(32.6)	(32.5)	(34.7)	(32.1)	(43.6)
판매량 (백만 toe)							
휘발유	11.5	0.9	0.9	11.8	1.0	1.0	1.0
	(3.8)	(3.0)	(3.6)	(2.6)	(3.9)	(3.6)	(5.7)
경유	18.7	1.5	1.4	17.6	1.5	1.5	1.4
	(-3.2)	(0.7)	(-9.0)	(-5.6)	(-2.8)	(-6.4)	(2.4)

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

□ 1월 건물 부문 에너지 소비는 난방수요 확대와 서비스업 활동 개선으로 전년 동월 대비 5.8% 증가

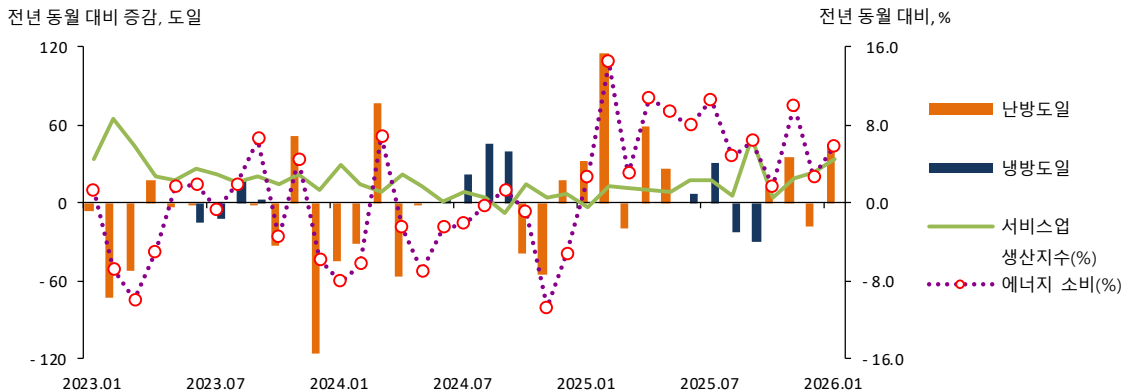
- 가정 부문 소비는 추운 겨울 날씨로 주요 에너지원의 소비가 모두 증가하며 전년 동월 대비 6.3% 증가
 - 난방도일 증가(전국 8.0%, 서울·경기 12.7%) 영향으로 난방·급탕 수요가 확대되면서, 도시가스, 전기, 석유제품, 열에너지 소비가 전년 동월 대비 각각 4.4%, 2.4%, 23.7%, 10.9% 증가
- 상업 부문 소비는 기온효과와 서비스업 생산 활동 증가 등으로 전년 동월 대비 5.9% 증가
 - 도·소매업과 숙박·음식점업의 생산지수가 전년 동월 대비 각각 5.8%, 2.9% 상승한 가운데, 난방 수요도 확대되면서 도시가스, 전기, 석유제품, 열에너지 소비가 각각 11.1%, 1.8%, 15.2%, 18.8% 증가
 - 근무일수 증가로 상업·업무시설의 운영일이 증가하며 상업 부문 에너지 소비 증가 요인으로 작용
- 건물 부문 소비 증가율(5.8%)에 대한 기여도는 도시가스 2.3%p, 등유 1.2%p, 열 1.0%p, 전기 0.8%p 순

▶ 건물 부문 에너지 소비 동향

	2024년p		2025년p				2026년p
		1월	1월		11월	12월	1월
건물 (백만 toe)	45.0	5.9	6.1	48.0	3.8	5.2	6.4
	(-3.6)	(-8.1)	(2.6)	(6.7)	(10.0)	(2.6)	(5.8)
가정	22.1	3.5	3.5	22.9	1.9	2.9	3.7
	(-1.2)	(-7.2)	(1.0)	(3.6)	(7.4)	(-1.1)	(6.3)
상업	17.5	1.9	2.0	19.5	1.4	1.8	2.1
	(-7.6)	(-10.5)	(6.7)	(11.3)	(13.4)	(7.8)	(5.9)
공공	5.4	0.6	0.6	5.7	0.4	0.5	0.6
	(0.3)	(-5.1)	(-1.4)	(4.4)	(10.6)	(6.8)	(2.6)
난방도일 (18°C)	2 215.9	531.4	563.6	2 456.2	283.0	484.9	608.7
	(-5.6)	(-7.8)	(6.1)	(10.8)	(13.8)	(-3.5)	(8.0)
냉방도일 (24°C)	243.5	-	-	227.2	-	-	-
	(82.3)	-	-	(-6.7)	-	-	-
서비스업생산지수 (2020=100)	117.6	113.7	113.3	119.9	120.9	136.3	118.3
	(1.3)	(3.9)	(-0.4)	(2.0)	(2.5)	(3.1)	(4.4)

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

▶ 건물 부문 에너지 소비 및 주요 지표 추이



14. 발전 부문^p

□ 1월 총 발전량은 원자력 발전은 줄고 석탄, 가스, 신재생·기타는 증가하며 전년 동월 대비 5.2% 증가

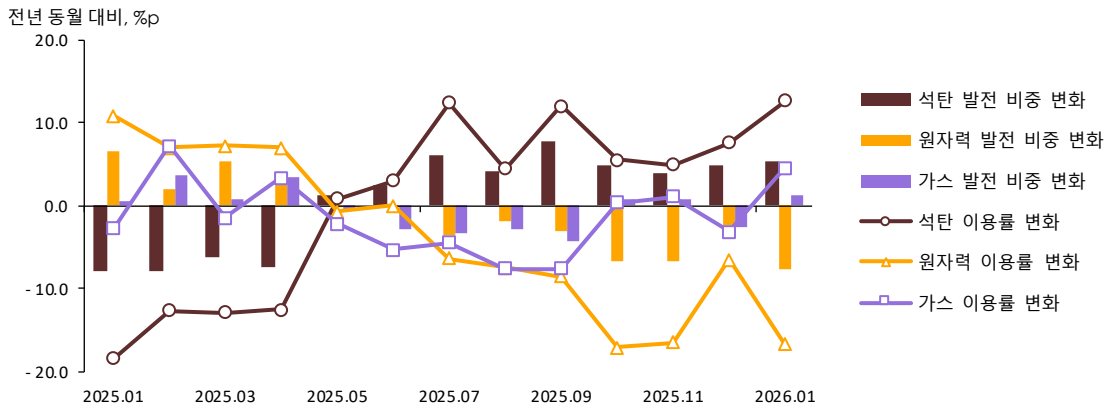
- 원자력 발전량은 지난해 하반기 이후 예방정비에 들어간 원전이 크게 늘며 7월 이후 급감세를 지속. 1월에는 신월성1호기가 계획예방정비에 착수하며 정비 등으로 정지한 원전 수가 9기로 증가
- 석탄 발전은 태안1호기(500MW) 폐지(2026.1.1.)에도 불구하고, 지난해 4월 북당진-신탄정 송전선로 준공에 따른 송전제약 완화와 원자력 발전 감소로 전년 동월 대비 28%가량 급증
- 재생에너지 발전은 태양광, 풍력을 중심으로 24.2% 증가, 신에너지는 IGCC를 중심으로 12.2% 감소
- 가스 발전은 송전제약 완화에 따른 (석탄+원자력+신재생·기타) 발전량 증가보다 총 발전량이 더 빠르게 증가하며 전년 동월 대비 10% 가까이 급증

▶ 에너지원별 발전량

	2024년		2025년 ^p				2026년 ^p
		1월	1월		11월	12월	1월
총발전량 (TWh)	595.6	54.1	52.4	595.6	45.7	52.1	55.1
	(1.3)	(-0.0)	(-3.2)	(0.0)	(-0.3)	(-0.1)	(5.2)
석탄	167.2	17.9	13.2	170.8	13.3	17.2	16.8
	(-9.6)	(-0.6)	(-26.3)	(2.2)	(15.2)	(16.8)	(27.9)
석유	1.2	0.1	0.1	1.1	0.1	0.1	0.1
	(-19.0)	(-40.7)	(0.7)	(-5.5)	(3.3)	(8.5)	(-10.2)
가스	167.2	16.0	15.7	163.1	13.3	13.6	17.3
	(6.0)	(2.7)	(-1.3)	(-2.4)	(2.6)	(-9.6)	(9.8)
원자력	188.8	15.0	17.9	184.7	13.1	15.4	14.6
	(4.6)	(-4.4)	(19.6)	(-2.2)	(-19.1)	(-7.6)	(-18.1)
신재생·기타	71.3	5.3	5.5	75.9	6.0	5.8	6.3
	(12.5)	(9.1)	(5.1)	(6.4)	(17.0)	(2.7)	(13.8)
석탄+원자력+신재생·기타	427.2	38.1	36.6	431.4	32.3	38.4	37.8
	(-0.4)	(-0.9)	(-3.9)	(1.0)	(-1.4)	(3.7)	(3.2)

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 [경제 및 산업] 르노코리아는 '25년 1월부터 약 한달 동안 부산공장 가동을 일시 중단하고 전기차 생산 설비 구축을 위한 설비 공사를 진행한 바 있음(뉴시스.2025.2.25.“설비공사 끝...르노코리아, 그랑 콜레오스 본격 생산”)

^b [가격] 2026년 1월 3일 미국이 베네수엘라를 침공하여 베네수엘라 대통령 니콜라스 마두로를 체포한 이후 일시적으로 국제 유가가 상승하였으나, 공습 당일 미국 트럼프 대통령이 미국 석유 기업들을 베네수엘라에 투입하여 투자를 확대할 것이라고 발표하였음. 그 이후 모건 스탠리 등의 금융회사는 단기적인 불확실성에도 불구하고 안정적인 정부가 들어설 경우 투자가 해제되어 원유 생산량이 증대될 수 있다는 분석을 하였으며, 이런 분석들은 국제 유가가 하락할 것이란 시장의 기대로 이어짐. (BBC, 2026.01.04. “트럼프 ‘정권이양까지 베네수엘라 운영...석유 인프라도 복구할 것’”)(Morgan Stanley, 2026.01.06. “Investors Evaluate Developments in Venezuela”)

^c [가스] (KEEI 에너지밸런스 기준) 지난 3개월('25.10월~12월) 가스 기말재고 수준은 최근 5년 최고치에 근접할 정도로 높았으나, '26.1월 재고 수준은 최근 5년 평균치 수준으로 하락(전년 동월 대비 16.4% 하락)

^d [석탄] 산업계는 글로벌 환경 규제에 대응하여 탄소 배출을 줄이기 위해 석탄 사용 감축에 나서고 있음. SK케미칼은 6,700억원을 들여 발전소 연료를 석탄에서 LNG로 전환하는 대규모 사업을 추진, 2025년 하반기에 LNG열병합발전 전환을 완료함. (아시아투데이, 2025.06.10. “친환경에 진심' SK케미칼, 500억 투자 더해 LNG전환 속행”)

^e [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

^f [가스] 최근 석유화학업종 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”)

^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 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 정지한 상황임. 고리2호기는 '26년 3월('26.01.13 한수원 업무보고) 재

가동을 목표로 하고 있으며, 고리 3, 4호기는 당초 2026년 6월 재가동을 목표로 하고 있으나 '26년 원안위 심의 시기 및 결과에 따라 확정될 것으로 판단됨(머니투데이.2025.12.04. "10년만의 원전 재가동 승인...내년엔 고리3,4호기 재가동 심의")

^l[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

^j[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")

^k[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)

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

^m[가스] 최근 석유화학업종 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 있으며, '22년 9월에 착공하여 '26년 본격 상업 가동을 앞두고 있음(경상일보.2025.06.16. "아마존·SK, 7조 규모 AI 데이터센터 울산에", 더벨.2025.12.03. "SK멀티유틸리티, 열병합설비 시험가동...본가동 내년")

ⁿ[산업] 14일 철강 업계에 따르면 포항제철소 3파이넥스(FINEX) 공장은 이달부터 재가동에 들어감. 해당 공장은 지난해 11월10일과 24일 두차례 폭발과 화재가 발생해 가동이 중지됨. 2014년 준공된 포항제철소 3파이넥스(FINEX) 공장은 연간 200만 톤 규모의 쇳물을 생산할 수 있음. 이는 포항제철소에서 생산하는 전체 쇳물의 약 10%임. (머니투데이.2025.12.14. "포스코 3파이넥스 공장, 화재 사고 1년여만에 재가동")

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

^p[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		2025년			2026년		
			11월	12월	1월		11월	12월	1월
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	114.4	114.9	115.7	116.6	117.2	117.6	118.0
대미환율 (원)	1 305.7	1 363.4	1 393.4	1 434.4	1 455.8	1 422.4	1 457.8	1 467.4	1 456.5
기준금리 (%)	3.5	3.4	3.0	3.0	3.0	2.6	2.5	2.5	2.5
경기동행지수 (2020=100)	110.8	112.6	113.0	113.1	112.9	114.1	114.5	114.5	114.6
광공업생산지수 (2020=100)	106.8	111.2	114.2	122.0	104.9	114.3	114.2	123.7	112.3
제조업가동률지수 (2020=100)	101.2	102.0	103.8	106.6	92.8	101.6	101.4	108.2	99.0
평균기온 (°C, 전국 기준)	13.7	14.5	9.7	1.8	-0.2	13.7	8.6	2.4	-1.6
- 전년 동기 대비 기온차	0.7	0.8	1.8	-0.6	-1.0	-0.8	-1.1	0.6	-1.5
난방도일	2 347.8 (-8.5)	2 215.9 (-5.6)	248.6 (-18.0)	502.5 (3.6)	563.6 (6.1)	2 456.2 (10.8)	283.0 (13.8)	484.9 (-3.5)	608.7 (8.0)
냉방도일	133.6 (-5.8)	243.5 (82.3)	-	-	-	227.2 (-6.7)	-	-	-
에너지원단위	0.14 (-3.2)	0.14 (-0.3)	-	0.13 (-1.8)	-	0.13 (-2.6)	-	0.12 (-4.2)	-
1인당 소비									
석유 최종 소비(bbl)	14.8 (-4.2)	15.4 (3.9)	1.2 (-0.2)	1.3 (-0.7)	1.3 (-7.6)	15.1 (-1.8)	1.2 (-4.5)	1.3 (-1.4)	1.4 (11.7)
전기 최종 소비(MWh)	10.3 (-0.4)	10.4 (0.7)	0.8 (-2.3)	0.9 (-1.8)	0.9 (-1.5)	10.4 (0.2)	0.8 (0.7)	0.9 (-0.0)	0.9 (1.2)
가스 최종 소비(toe)	0.48 (-4.0)	0.50 (4.2)	0.04 (-2.5)	0.06 (1.1)	0.07 (2.3)	0.52 (4.1)	0.04 (5.5)	0.06 (1.3)	0.08 (7.6)
총 최종 소비 (toe)	4.03 (-2.4)	4.10 (1.6)	0.33 (-3.3)	0.37 (-0.5)	0.38 (-4.4)	4.06 (-0.9)	0.32 (-1.5)	0.37 (-1.6)	0.41 (7.1)
총 일차에너지 소비 (toe)	5.90 (-1.7)	5.99 (1.7)	0.47 (-5.3)	0.54 (-0.4)	0.54 (-5.5)	5.90 (-1.5)	0.46 (-1.2)	0.53 (-2.5)	0.59 (8.8)

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		2025년			2026년		
				11월	12월	1월		11월	12월
산업생산지수 (2020=100)									
전산업	111.9 (1.2)	113.7 (1.6)	114.2 (-0.6)	128.2 (1.1)	107.2 (-3.0)	115.0 (1.2)	115.0 (0.7)	130.6 (1.9)	111.6 (4.1)
광공업	106.8 (-2.5)	111.2 (4.1)	114.2 (-0.1)	122.0 (4.8)	104.9 (-3.7)	114.3 (2.8)	114.2 -	123.7 (1.4)	112.3 (7.1)
반도체	133.0 (-2.0)	160.1 (20.4)	175.4 (11.6)	195.8 (13.8)	161.0 (16.8)	180.7 (12.9)	178.9 (2.0)	196.9 (0.6)	152.6 (-5.2)
1차 철강	98.6 (2.5)	95.8 (-2.8)	95.4 (-0.6)	95.8 (-0.4)	93.6 (-9.8)	92.3 (-3.7)	87.5 (-8.3)	91.2 (-4.8)	98.3 (5.0)
시멘트	96.3 (-5.1)	83.1 (-13.7)	89.1 (-15.8)	81.9 (-10.9)	56.9 (-27.3)	73.5 (-11.6)	79.7 (-10.5)	77.0 (-6.0)	55.7 (-2.1)
기초화학물질	95.3 (-3.7)	99.2 (4.1)	95.4 (5.0)	101.6 (3.5)	98.2 (-4.0)	96.1 (-3.1)	89.6 (-6.1)	101.9 (0.3)	105.8 (7.7)
자동차	127.2 (10.5)	124.7 (-2.0)	124.5 (-6.5)	132.6 (1.8)	108.9 (-13.4)	125.9 (1.0)	126.1 (1.3)	131.1 (-1.1)	127.8 (17.4)
전기장비	111.3 (-0.5)	103.5 (-7.0)	103.9 (-3.2)	114.1 (2.1)	86.0 (-17.4)	103.7 (0.2)	101.0 (-2.8)	113.4 (-0.6)	100.9 (17.3)
서비스업	116.1 (3.4)	117.6 (1.3)	117.9 (0.5)	132.2 (0.9)	113.3 (-0.4)	119.9 (2.0)	120.9 (2.5)	136.3 (3.1)	118.3 (4.4)
도소매	106.6 (-0.5)	104.5 (-2.0)	105.8 (-3.7)	109.8 (-1.2)	101.3 (-3.3)	107.5 (2.9)	109.6 (3.6)	116.6 (6.2)	107.2 (5.8)
숙박·음식점	120.0 (0.8)	117.8 (-1.8)	115.7 (-0.2)	123.4 (-2.7)	110.3 (-3.3)	116.7 (-0.9)	116.8 (1.0)	123.7 (0.2)	113.5 (2.9)
주요 업종 생산량									
철강 - 선철 (천 톤)	45 205.0 (6.0)	43 237.8 (-4.4)	3 601.6 (-6.5)	3 758.3 (-0.4)	3 794.9 (-2.5)	43 732.7 (1.1)	3 580.7 (-0.6)	3 751.0 (-0.2)	3 969.8 (4.6)
철강 - 조강 (천 톤)	66 683.3 (1.3)	63 648.4 (-4.6)	5 215.0 (-3.1)	5 356.8 (-0.5)	5 362.8 (-6.3)	62 233.3 (-2.2)	5 124.1 (-1.7)	5 255.2 (-1.9)	5 607.1 (4.6)
석유화학 - 기초유분 (천 톤)	31 157.9 (-5.2)	33 129.6 (6.3)	2 533.9 (-3.0)	2 746.5 (-2.9)	2 816.9 (-0.1)	32 381.0 (-2.3)	2 382.7 (-6.0)	2 644.2 (-3.7)	2 773.1 (-1.6)
석유화학 - 중간원료 (천 톤)	12 973.5 (-6.3)	13 195.4 (1.7)	1 065.9 (7.0)	1 088.8 (-5.4)	1 144.6 (-5.4)	12 893.7 (-2.3)	1 017.8 (-4.5)	1 139.0 (4.6)	1 216.1 (6.2)
석유화학 - 3대 제품 (천 톤)	21 381.8 (-3.4)	21 058.6 (-1.5)	1 519.6 (-11.0)	1 738.0 (-2.5)	1 750.4 (-0.6)	19 848.6 (-5.7)	1 478.3 (-2.7)	1 607.2 (-7.5)	1 761.6 (0.6)
자동차 - 생산대수 (천 대)	4 240.3 (12.9)	4 118.5 (-2.9)	344.4 (-7.0)	373.4 (1.6)	290.6 (-18.9)	4 102.2 (-0.4)	354.2 (2.9)	362.6 (-2.9)	360.5 (24.1)

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

국제 에너지 가격

	2023년	2024년		2025년			2026년		
				11월	12월	1월		11월	12월
원유 (USD/bbl)									
WTI	77.6 (-17.6)	75.7 (-2.4)	69.5 (-10.1)	69.7 (-3.4)	75.1 (1.7)	64.8 (-14.4)	59.5 (-14.5)	57.9 (-17.0)	60.3 (-19.8)
Dubai	82.1 (-14.8)	79.6 (-3.0)	72.6 (-13.1)	73.2 (-5.3)	80.4 (2.0)	69.4 (-12.8)	64.5 (-11.2)	62.1 (-15.3)	62.0 (-22.9)
Brent	82.2 (-16.9)	79.8 (-2.9)	73.4 (-10.5)	73.1 (-5.4)	78.3 (-1.0)	68.2 (-14.5)	63.7 (-13.3)	61.6 (-15.7)	64.7 (-17.4)
수입단가 (CIF)	85.9 (-16.0)	82.8 (-3.6)	76.6 (-16.0)	76.2 (-11.2)	77.5 (-6.3)	73.4 (-11.4)	68.8 (-10.2)	67.6 (-11.3)	65.8 (-15.2)
천연가스									
Henry Hub (USD/MMBtu)	2.7 (-59.1)	2.4 (-9.4)	3.0 (-2.4)	3.4 (34.2)	3.7 (37.1)	3.6 (50.4)	4.5 (49.8)	4.4 (29.0)	4.3 (14.7)
TTF (USD/MMBtu)	13.1 (-67.5)	10.9 (-16.1)	13.9 (-3.9)	13.8 (19.7)	14.7 (53.6)	11.9 (9.1)	10.4 (-25.2)	9.5 (-31.4)	11.8 (-19.5)
JKM (USD/MMBtu)	14.4 (-57.3)	11.9 (-17.8)	14.1 (-17.1)	14.3 (2.2)	14.2 (37.2)	12.3 (3.3)	11.2 (-20.3)	10.2 (-28.6)	10.4 (-26.3)
수입단가 (USD/톤, CIF)	782.0 (-25.8)	628.4 (-19.6)	648.3 (0.6)	633.9 (-17.6)	606.6 (-14.8)	555.4 (-11.6)	499.4 (-23.0)	513.9 (-18.9)	524.5 (-13.5)
석탄 (USD/톤)									
호주산	174.8 (-50.9)	135.6 (-22.4)	141.8 (15.1)	130.1 (-9.9)	116.8 (-8.7)	106.3 (-21.6)	110.4 (-22.1)	108.6 (-16.5)	108.3 (-7.3)
국내도입단가 (CIF)	169.6 (-25.1)	143.2 (-15.6)	125.9 (-13.2)	130.2 (-9.8)	126.5 (-24.0)	114.4 (-20.1)	113.9 (-9.5)	113.7 (-12.6)	103.0 (-18.6)
석유제품 (USD/bbl)									
휘발유	98.8 (-14.3)	93.0 (-5.8)	84.5 (-13.8)	84.6 (-7.3)	86.7 (-9.6)	80.8 (-13.2)	81.5 (-3.5)	77.3 (-8.7)	73.0 (-15.9)
등유	104.6 (-17.4)	95.2 (-9.0)	89.4 (-16.1)	87.8 (-13.5)	93.4 (-7.9)	86.5 (-9.2)	93.4 (4.5)	84.3 (-3.9)	83.3 (-10.8)
경유	106.4 (-21.4)	96.3 (-9.6)	89.2 (-16.2)	88.9 (-10.9)	95.4 (-7.2)	87.7 (-8.9)	93.6 (4.9)	82.4 (-7.3)	82.4 (-13.6)
중유	71.8 (-12.8)	74.0 (3.1)	71.6 (-1.3)	70.2 (2.1)	75.4 (8.3)	66.2 (-10.5)	56.5 (-21.1)	53.7 (-23.6)	57.6 (-23.5)
프로판 (USD/ton)	575.0 (-11.5)	610.4 (6.2)	635.0 (4.1)	635.0 (4.1)	625.0 (0.8)	565.0 (-7.4)	475.0 (-25.2)	495.0 (-22.0)	525.0 (-16.0)
부탄 (USD/ton)	577.1 (-11.2)	607.5 (5.3)	630.0 (1.6)	630.0 (1.6)	615.0 (-2.4)	546.3 (-10.1)	460.0 (-27.0)	485.0 (-23.0)	520.0 (-15.4)
납사	69.1 (-16.8)	72.3 (4.5)	69.7 (0.5)	69.0 (-4.5)	72.8 (0.5)	64.4 (-10.8)	61.7 (-11.4)	58.5 (-15.3)	59.3 (-18.6)

주 1 ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

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

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

국내 에너지 가격

	2023년	2024년		2025년			2026년		
			11월	12월	1월		11월	12월	1월
석유제품									
휘발유 (원/리터)	1 643.0 (-9.3)	1 646.6 (0.2)	1 628.3 (-3.3)	1 653.6 (3.3)	1 709.3 (8.9)	1 680.6 (2.1)	1 718.1 (5.5)	1 740.2 (5.2)	1 704.4 (-0.3)
경유 (원/리터)	1 558.7 (-15.4)	1 502.6 (-3.6)	1 461.0 (-10.3)	1 497.2 (-1.9)	1 563.6 (5.6)	1 553.2 (3.4)	1 619.1 (10.8)	1 650.5 (10.2)	1 600.1 (2.3)
중유 (원/리터)	931.5 (-16.5)	938.4 (0.7)	928.7 (-9.3)	946.9 (-4.8)	927.9 (3.0)	901.9 (-3.9)	855.3 (-7.9)	873.2 (-7.8)	828.6 (-10.7)
프로판 (원/kg)	2 372.2 (-4.3)	2 446.1 (3.1)	2 477.1 (2.5)	2 521.6 (4.2)	2 522.4 (4.3)	2 501.3 (2.3)	2 442.6 (-1.4)	2 445.0 (-3.0)	2 447.3 (-3.0)
부탄 (원/리터)	957.6 (-11.5)	995.2 (3.9)	1 029.9 (6.1)	1 058.3 (9.0)	1 059.0 (9.1)	1 044.2 (4.9)	998.3 (-3.1)	998.1 (-5.7)	998.2 (-5.7)
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 (7.1)	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)	23.5 (8.0)	24.5 (6.4)	24.0 (-4.0)	22.2 (-6.1)	20.1 (-14.7)	20.3 (-17.0)	20.8 (-13.5)
산업용	23.3 (-9.9)	20.8 (-10.6)	20.7 (9.6)	21.7 (3.3)	21.2 (-7.8)	19.2 (-7.7)	17.1 (-17.6)	17.3 (-20.1)	17.7 (-16.1)
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 1, 저압), 산업용(을), 교압B, 선택II 중간부하) 기준
 자료: 한국석유공사, 서울도시가스, 한국지역난방공사, 한국전력공사

일차에너지 소비

	2023년	2024년p		2025년p			2026년p		
				11월	12월	1월		11월	12월
석탄 (백만 톤)	120.5 (-3.1)	112.1 (-7.0)	8.1 (-16.3)	10.0 (-7.3)	9.1 (-17.9)	111.3 (-0.7)	8.9 (9.3)	10.6 (5.5)	10.7 (17.4)
- 원료탄 제외	96.4 (-4.3)	88.3 (-8.4)	6.2 (-18.7)	8.0 (-8.9)	7.2 (-21.0)	88.3 (0.0)	7.0 (12.0)	8.5 (7.4)	8.7 (20.3)
석유 (백만 bbl)	779.7 (-4.3)	803.1 (3.0)	64.7 (-2.5)	68.6 (-0.6)	65.5 (-9.5)	780.5 (-2.8)	61.6 (-4.9)	66.9 (-2.6)	74.0 (13.0)
가스 (백만 toe)	57.1 (-3.8)	61.0 (6.9)	4.8 (0.5)	6.6 (4.4)	7.0 (-0.1)	60.4 (-1.0)	5.0 (4.2)	6.1 (-7.7)	7.8 (11.3)
- 천연가스 (백만 톤)	43.5 (-4.2)	46.4 (6.7)	3.8 (-1.9)	5.2 (4.8)	5.4 (-1.0)	46.1 (-0.7)	3.9 (4.0)	5.0 (-4.0)	6.1 (13.0)
- 도시가스 (십억 m ³)	0.2 (-371.6)	0.3 (56.3)	-0.2 (-43.5)	-0.3 (15.6)	-0.0 (-60.6)	0.1 (-71.7)	-0.1 (-3.0)	-0.5 (83.6)	-0.2 (322.5)
원자력 (TWh)	180.5 (2.5)	188.8 (4.6)	16.1 (2.7)	16.7 (2.5)	17.9 (19.6)	184.7 (-2.2)	13.1 (-19.1)	15.4 (-7.6)	14.6 (-18.1)
신재생·기타 (백만 toe)	18.4 (10.4)	19.6 (6.5)	1.4 (0.0)	1.7 (16.9)	1.6 (1.9)	20.9 (6.8)	1.7 (16.3)	1.8 (5.0)	1.9 (15.6)
총에너지 (백만 toe)	304.9 (-1.6)	310.2 (1.7)	24.3 (-5.2)	28.2 (-0.3)	27.9 (-5.7)	305.1 (-1.7)	24.0 (-1.3)	27.4 (-2.6)	30.3 (8.7)

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		
				11월	12월	1월		11월	12월
석탄	23.9	21.9	20.3	21.5	19.9	22.1	22.4	23.3	21.5
석유	38.7	39.1	39.9	36.6	35.4	38.3	38.1	36.2	36.3
가스	18.7	19.7	19.8	23.3	25.2	19.8	20.9	22.1	25.8
- 천연가스	18.7	19.6	20.4	24.2	25.3	19.8	21.5	23.9	26.3
- 도시가스	0.1	0.1	-0.6	-1.0	-0.1	0.0	-0.6	-1.8	-0.5
원자력	12.6	13.0	14.1	12.6	13.7	12.9	11.6	12.0	10.3
신재생·기타	6.0	6.3	5.9	5.9	5.8	6.9	6.9	6.4	6.1
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			
		11월	12월	1월	11월	12월	1월		
산업	126.5 (-2.4)	132.0 (4.4)	10.8 (1.6)	11.1 (1.7)	11.2 (-4.2)	127.8 (-3.2)	10.4 (-3.8)	10.6 (-4.5)	11.7 (4.1)
수송	35.3 (-2.7)	35.0 (-1.0)	2.7 (-10.7)	3.0 (-0.1)	2.4 (-19.4)	34.1 (-2.6)	2.5 (-7.8)	3.0 (1.1)	3.0 (22.4)
가정	22.3 (-5.3)	22.1 (-1.2)	1.7 (-11.0)	2.9 (-4.2)	3.5 (1.0)	22.9 (3.6)	1.9 (7.4)	2.9 (-1.1)	3.7 (6.3)
상업	18.9 (0.8)	17.5 (-7.6)	1.3 (-13.4)	1.7 (-8.2)	2.0 (6.7)	19.5 (11.3)	1.4 (13.4)	1.8 (7.8)	2.1 (5.9)
최종 소비	208.5 (-2.3)	212.0 (1.7)	16.9 (-3.2)	19.3 (-0.5)	19.7 (-4.5)	209.9 (-1.0)	16.6 (-1.6)	18.9 (-1.7)	21.1 (6.9)
석탄 (백만 톤)	48.4 (0.2)	46.6 (-3.7)	3.7 (-11.7)	4.2 (2.0)	3.9 (-5.2)	44.2 (-5.2)	3.7 (0.1)	3.9 (-7.2)	4.0 (1.9)
석유제품 (백만 bbl)	766.2 (-4.1)	796.4 (3.9)	64.6 (-0.1)	66.9 (-0.6)	65.5 (-7.7)	780.7 (-2.0)	61.6 (-4.6)	65.9 (-1.5)	73.0 (11.5)
- 비에너지유 제외	338.5 (-2.1)	332.1 (-1.9)	26.7 (-8.9)	30.7 (-1.3)	25.8 (-19.1)	318.5 (-4.1)	24.4 (-8.7)	30.4 (-1.1)	31.0 (20.1)
전기 (TWh)	532.7 (-0.3)	536.6 (0.7)	40.9 (-2.2)	44.4 (-1.7)	47.8 (-1.6)	536.7 (0.0)	41.1 (0.6)	44.3 (-0.2)	48.3 (1.0)
도시가스 (십억 m ³)	21.7 (-7.3)	21.3 (-1.8)	1.7 (-11.8)	2.8 (-3.0)	3.2 (-0.2)	21.8 (2.3)	1.8 (7.8)	2.7 (-1.6)	3.4 (6.2)
열	2.9 (-1.9)	2.6 (-8.6)	0.3 (-10.6)	0.5 (-9.3)	0.5 (0.2)	2.7 (3.2)	0.2 (-10.1)	0.4 (-3.8)	0.6 (12.1)
신재생·기타	7.3 (0.4)	7.4 (1.8)	0.5 (-2.5)	0.6 (0.8)	0.7 (-3.2)	7.7 (4.1)	0.6 (7.8)	0.6 (2.8)	0.7 (-1.2)

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			
		11월	12월	1월	11월	12월	1월		
산업	60.7	62.3	64.0	57.8	56.8	60.9	62.6	56.2	55.3
수송	16.9	16.5	15.8	15.6	12.4	16.2	14.8	16.1	14.2
가정	10.7	10.4	10.3	15.2	17.7	10.9	11.3	15.3	17.6
상업	9.1	8.3	7.5	8.7	10.2	9.3	8.7	9.6	10.1
최종 소비	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
석탄	14.9	14.1	14.0	13.8	12.7	13.6	14.2	13.1	12.3
석유제품	46.3	47.1	48.0	43.9	41.6	46.6	46.2	43.6	43.2
- 비에너지유 제외	21.0	20.2	20.2	20.5	16.8	19.6	18.8	20.7	18.9
전기	22.0	21.8	20.8	19.8	20.9	22.0	21.3	20.1	19.7
천연가스	1.4	2.0	2.4	2.3	2.2	2.3	2.3	2.8	2.4
도시가스	10.6	10.2	10.0	14.7	16.6	10.6	11.0	14.7	16.5
열	1.4	1.2	1.6	2.3	2.6	1.3	1.5	2.3	2.7
신재생·기타	3.5	3.5	3.1	3.2	3.5	3.7	3.4	3.4	3.2

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

에너지 설비 관련 통계

	2023년	2024년		2025년			2026년		
				11월	12월	1월		11월	12월
발전설비용량 (GW)	144.4 (4.6)	153.1 (6.0)	151.7 (5.3)	153.1 (6.0)	153.4 (10.5)	156.6 (8.4)	156.5 (8.6)	156.6 (8.4)	157.3 (8.7)
- 가스	43.2 (4.8)	46.3 (7.3)	45.2 (4.7)	46.3 (7.3)	45.2 (9.7)	45.2 (4.7)	45.2 (4.7)	45.2 (4.7)	45.2 (4.7)
- 석탄	38.6 (2.4)	39.6 (2.6)	39.6 (2.6)	39.6 (2.6)	40.5 (8.0)	40.0 (3.8)	40.5 (5.1)	40.0 (3.8)	40.0 (3.9)
- 신재생	32.0 (12.5)	35.3 (10.4)	35.1 (10.8)	35.3 (10.4)	35.8 (22.0)	39.5 (23.4)	38.9 (23.0)	39.5 (23.4)	40.1 (24.1)
- 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		
				11월	12월	1월		11월	12월
도시가스 수요가수 (백만)	21.1 (1.2)	21.3 (0.8)	21.4 (1.7)	21.3 (0.8)	21.4 (0.3)	21.5 (0.9)	21.4 (0.2)	21.5 (0.9)	21.3 (-0.3)
- 가정용	20.2 (1.2)	20.4 (0.8)	20.5 (1.8)	20.4 (0.8)	20.4 (0.2)	20.6 (0.9)	20.5 (0.2)	20.6 (0.9)	20.5 (0.1)
자동차 등록대수 (백만 대)	25 949.2 (1.7)	26 297.9 (1.3)	26 273.6 (1.4)	26 297.9 (1.3)	26 325.8 (1.3)	26 514.9 (0.8)	26 489.8 (0.8)	26 514.9 (0.8)	26 536.8 (0.8)
- 휘발유	12 314.2 (2.0)	12 419.7 (0.9)	12 421.1 (0.9)	12 419.7 (0.9)	12 431.0 (0.8)	12 397.1 (-0.2)	12 393.3 (-0.2)	12 397.1 (-0.2)	12 400.2 (-0.2)
- 경유	9 500.2 (-2.6)	9 100.8 (-4.2)	9 133.6 (-4.1)	9 100.8 (-4.2)	9 075.4 (-4.3)	8 604.4 (-5.5)	8 643.0 (-5.4)	8 604.4 (-5.5)	8 573.0 (-5.5)
- LPG	1 832.5 (-3.8)	1 849.8 (0.9)	1 850.3 (0.8)	1 849.8 (0.9)	1 851.1 (0.9)	1 839.6 (-0.6)	1 841.6 (-0.5)	1 839.6 (-0.6)	1 839.2 (-0.6)
- 하이브리드	1 478.1 (32.1)	1 951.3 (32.0)	1 900.5 (31.6)	1 951.3 (32.0)	1 989.8 (30.8)	2 475.8 (26.9)	2 424.4 (27.6)	2 475.8 (26.9)	2 520.7 (26.7)
- 전기	543.90 (39.5)	684.24 (25.8)	676.99 (27.3)	684.24 (25.8)	686.04 (25.7)	899.10 (31.4)	889.46 (31.4)	899.10 (31.4)	904.41 (31.8)

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.168

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



9 772287 220006
ISSN 2287-2205

