

2026년
2월호

KEEI 에너지수급동향

MONTHLY KOREA ENERGY TRENDS

2025 / 12

COAL	4.7%
PETROLEUM	-2.6%
GAS	-7.7%
NUCLEAR	-7.6%
NEW & RENEWABLE	5.0%



기후에너지환경부

에너지경제연구원
Korea Energy Economics Institute





※ 편집자 노트

- '25.3분기 이후 예방정비에 들어간 원전이 늘며 전년 동월 대비 원자력 발전량은 감소 (-7.6%)한 반면, 석탄 발전이 이를 대체하며 증가(17.2%)
- 전년 동월 대비 온화한 날씨의 영향으로 가정, 상업용 에너지 소비는 각각 1.1%, 0.3% 감소

본 발간물은 2025년 12월까지의 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

- **4분기 국내총생산은 건설투자와 설비투자의 부진에도 수출과 민간소비 증가로 전년 동기 대비 1.5% 증가**
 - 건설경기 침체 등으로 건설투자(-7.4%)와 설비투자(-1.7%)가 동반 감소했으나 순수출(8.4%)과 민간소비(1.9%), 정부소비(3.2%)가 증가하며 국내총생산 증가를 견인
- **12월 제조업 생산지수는 반도체를 포함한 주요 업종의 생산 감소로 전년 동월 대비 0.4% 하락**
 - 반도체 생산지수는 수출 호조에도 가동률 하락(-6.4%), 전년 동월 생산 증가(13.6%)에 따른 기저효과 등으로 전년 동월 대비 0.3% 하락했으며, 수출액은 올해 들어 5번째로 최대 실적을 경신하며 43.2% 증가
 - 자동차 생산지수는 해외 현지 생산 확대^a, 일부 생산라인 가동 중단^b 등으로 전년 동월 대비 2.5% 하락한 가운데, 수출액은 미국(-1.6%), 아시아(-30.7%) 시장을 중심으로 전년 동월 대비 1.5% 감소
 - 철강업 생산지수는 업황 악화에 따른 설비 폐쇄^c, 수출 감소 등으로 전년 동월 대비 3.2% 하락
 - 기초화학물질 생산지수는 업황 부진에도 일부 제품 생산 증가 등으로 11개월만에 반등(0.4%)
- **서비스업 생산지수는 도·소매, 숙박·음식점업 등 대다수 업종에서 상승하여 전년 동월 대비 3.7% 상승**
 - 도·소매업 생산지수는 도매·상품중개업(13.8%), 자동차·부품판매업(7.4%), 소매업(0.5%)의 동반 상승으로 전년 동월 대비 9.1% 급상승하며 서비스업 생산지수의 상승을 주도
 - 숙박·음식점업도 각각 0.7%, 0.4% 상승하며 전년 동월 대비 0.4% 상승하였으며 2개월 연속 상승

▶ 경제 및 산업 주요 지표 동향

	2023년	2024년p		2025년p			
				12월		10월	11월
GDP (조원)	2 247.2 (1.6)	2 292.2 (2.0)	595.9 (1.1)	2 314.5 (1.0)	- -	- -	604.6 (1.5)
총수출 (십억 달러, 통관 기준)	632.2 (-7.5)	683.6 (8.1)	61.4 (6.6)	709.4 (3.8)	59.5 (3.5)	60.8 (8.0)	69.5 (13.3)
제조업생산지수 (2020=100)	116.0 (5.7)	111.5 (-3.8)	121.7 (4.9)	113.4 (1.7)	106.3 (-8.5)	113.3 (-1.2)	121.2 (-0.4)
반도체	172.1 (26.9)	159.9 (-7.1)	195.5 (13.6)	181.0 (13.2)	165.8 (-2.4)	174.6 (-0.3)	195.0 (-0.3)
기초화학물질	98.2 (-0.8)	99.3 (1.1)	101.5 (3.4)	96.4 (-2.9)	96.8 (-3.3)	91.5 (-4.0)	101.9 (0.4)
철강	96.2 -	95.7 (-0.5)	95.5 (-0.7)	92.4 (-3.5)	88.2 (-8.3)	88.2 (-7.3)	92.4 (-3.2)
자동차	130.3 (13.2)	124.7 (-4.3)	132.5 (1.7)	125.1 (0.3)	112.9 (-13.4)	124.2 (-0.2)	129.2 (-2.5)
서비스업생산지수 (2020=100)	116.1 (3.4)	117.4 (1.1)	131.5 (0.4)	119.6 (1.9)	118.3 (0.9)	120.9 (3.0)	136.4 (3.7)
도·소매	106.6 (-0.5)	104.4 (-2.1)	109.6 (-1.4)	107.4 (2.9)	107.8 (1.3)	110.3 (4.5)	119.6 (9.1)
숙박·음식점	120.0 (0.8)	117.8 (-1.8)	123.3 (-2.8)	116.6 (-1.0)	118.0 (-0.6)	116.6 (0.9)	123.8 (0.4)

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

□ 12월 국제 원유, 연료탄, 천연가스(JKM) 가격은 전월 대비 각각 3.8%, 1.6%, 9.0% 하락

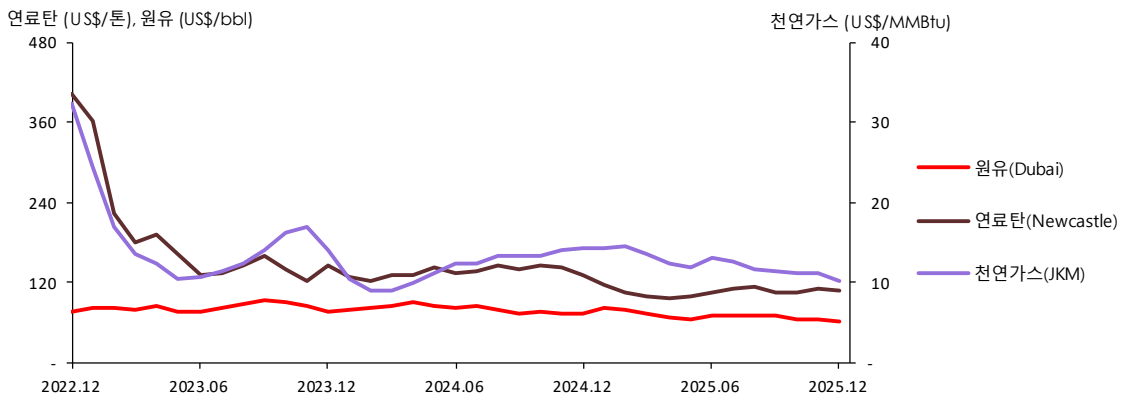
- 12월 국제 유가는 우크라이나 종전 기대와 중국의 경제지표 부진으로 인해 전월 대비 3.8% 하락
 - 12월 14일 회동⁴으로 인한 러시아-우크라이나 종전에 대한 기대는 국제 유가 하방 압력으로 작용
 - 중국의 11월 경제지표 부진으로 인한 석유 수요 둔화 우려는 국제 유가 하방 압력으로 작용
- ※ 중국 11월 사회소비재 소매판매는 4조 4천억 위안으로 전년 동월 대비 1.3% 증가에 그쳐 2022년 12월 이후 최저치 기록
- 국제 연료탄 가격은 발전용 대체재인 천연가스 가격 하락으로 인해 전년 동월 대비 16.5% 하락
- 국제 천연가스 가격의 경우 JKM과 TTF는 전월 대비 각각 9.0%, 8.8% 하락
 - 미국 LNG 수출량이 역대 최대치를 기록하고 기후가 평년 대비 온화하여 가격 하락 요인으로 작용
 - 2025년 1분기부터 본격화된 미국의 LNG 수출량 증가로 인해 동북아 가격지표인 JKM과 유럽 가격 지표인 TTF는 전년 동월 대비 각각 20.3%, 25.2% 하락

▶ 국제 에너지 가격 동향

	2023년	2024년			2025년			
			10월	11월	12월	10월	11월	12월
원유 (\$/bbl)	82.1 (-14.8)	79.6 (-3.0)	74.9 (1.9)	72.6 (-3.1)	73.2 (0.9)	65.0 (-7.2)	64.5 (-0.8)	62.1 (-3.8)
연료탄 (\$/톤)	174.7 (-51.1)	135.6 (-22.3)	145.4 (3.8)	141.8 (-2.4)	130.1 (-8.3)	104.4 (-0.1)	110.4 (5.8)	108.6 (-1.6)
천연가스 (\$/MMBtu)								
TTF	13.0 (-67.6)	11.0 (-15.9)	12.9 (9.7)	13.9 (7.8)	13.8 (-0.5)	10.9 (-2.2)	10.4 (-4.4)	9.5 (-8.8)
JKM	14.4 (-57.4)	11.9 (-17.7)	13.3 (-0.5)	14.1 (5.8)	14.3 (1.6)	11.1 (-1.8)	11.2 (1.2)	10.2 (-9.0)

주: 원유는 두바이유, 연료탄은 호주 뉴캐슬 연료탄 선물가격 기준, 천연가스는 선물가격. ()는 전기 대비 상승률(%)
 자료: 한국석유공사, World Bank, CME Group

▶ 주요 에너지 국제 가격 추이



국내 에너지 가격

□ 12월 휘발유와 경유 가격은 고환율과 국제 석유제품 공급차질로 전월 대비 각각 1.3%, 1.9% 상승

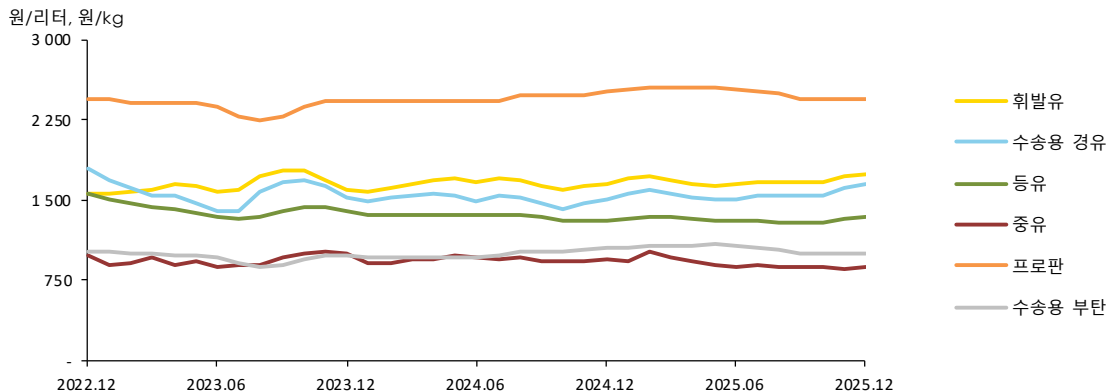
- 11월 주요 석유 정제시설 가동 중단에 따른 국제 석유제품 가격 상승은 국내 가격 상방 압력으로 작용
 - 11월 동아시아 주요 정유사 정기 보수와 러시아 정제시설에 대한 공격 등으로 인해 정제 시설 가동률이 낮아져 11월 초 유럽과 아시아의 정제 마진은 2년 만에 최고치를 기록
 - 국제 석유제품 공급 차질로 인해 11월 싱가포르 경질유 월평균 재고는 2025년 1월 이후 최저치인 약 1,250만 배럴을 기록
- 11월 환율은 10월 평균 환율 대비 2.4% 상승, 이례적인 고환율로 국내 석유제품 가격 상방 압력으로 작용
 - 11월 25일 기준 원/달러 환율은 1달러 당 1,473.5원으로 당시 시점에서 2025년 최고 환율을 기록
- 12월 휘발유와 경유 유류세는 리터 당 763원, 523원 수준이며, 유류세 인하는 2월까지 연장 시행
- LPG 가격은 SK가스과 E1 등의 LPG 공급사가 가격을 동결하기로 결정하여 전월과 비슷한 수준을 유지
 - 사우디 아람코 LPG 계약 가격은 전월 대비 하락하였으나 환율 상승으로 가격 동결을 결정

▶ 국내 석유제품 가격 동향

	2023년	2024년			2025년			
		10월	11월	12월	10월	11월	12월	
휘발유 (원/리터)	1 643.3 (-9.3)	1 646.8 (0.2)	1 591.3 (-1.9)	1 628.3 (2.3)	1 653.6 (1.6)	1 663.2 (0.2)	1 718.1 (3.3)	1 740.2 (1.3)
수송용 경유 (원/리터)	1 558.4 (-15.5)	1 502.6 (-3.6)	1 421.4 (-2.5)	1 461.0 (2.8)	1 497.2 (2.5)	1 536.8 (0.4)	1 619.1 (5.4)	1 650.5 (1.9)
중유 (원/리터)	931.5 (-16.5)	938.5 (0.8)	917.0 (-0.6)	928.7 (1.3)	946.9 (2.0)	871.2 (0.8)	855.3 (-1.8)	873.2 (2.1)
프로판 (원/kg)	2 372.0 (-4.4)	2 446.2 (3.1)	2 474.7 (-0.0)	2 477.1 (0.1)	2 521.6 (1.8)	2 445.6 (0.1)	2 442.6 (-0.1)	2 445.0 (0.1)
수송용 부탄 (원/리터)	957.4 (-11.5)	995.3 (4.0)	1 016.9 (-0.0)	1 029.9 (1.3)	1 058.3 (2.8)	999.1 (-0.1)	998.3 (-0.1)	998.1 (-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



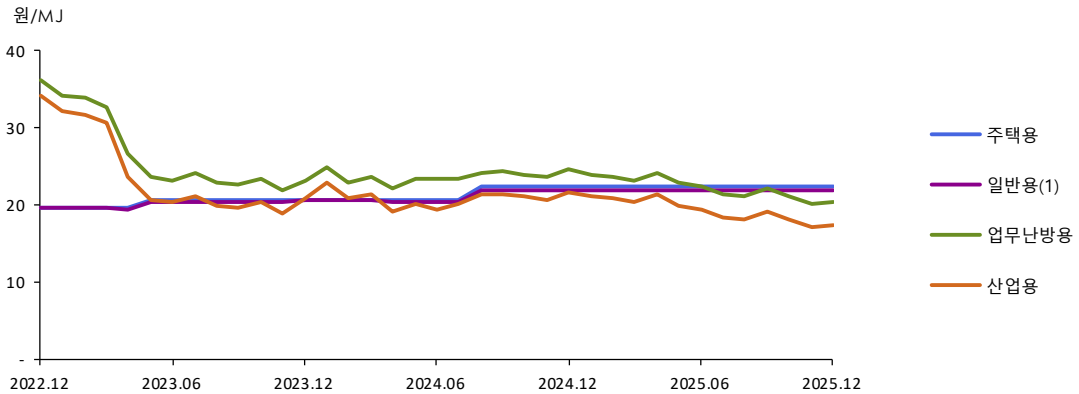
□ **12월 도시가스 요금은 주택용, 일반용은 전월과 동일한 수준을 유지, 업무난방용과 산업용은 전월 대비 상승**

- 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 0.3원/Mcal 상승한 14.9원/Mcal로 조정되어 전월 대비 각각 1.3%, 1.5% 상승

□ **12월 전기요금은 주택용, 일반용, 산업용 모두 전월 수준을 유지**

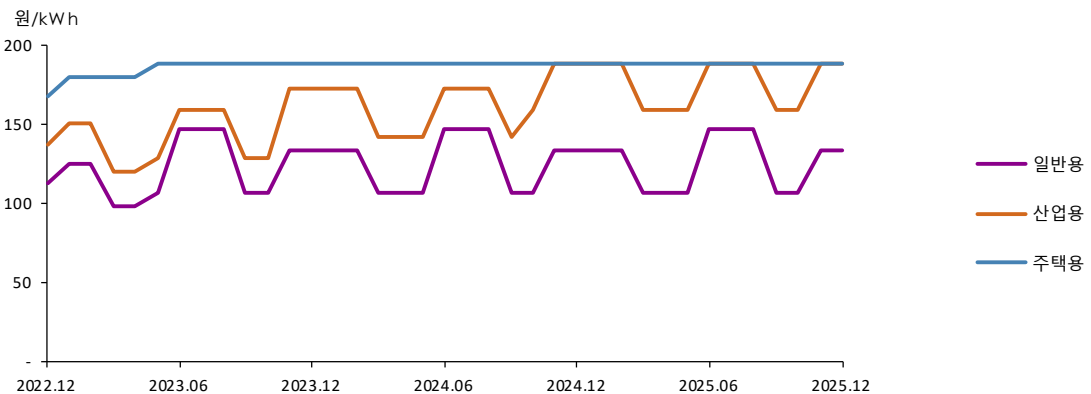
- 주택용, 일반용 전력량요금은 2023년 5월 요금 조정 이후 변화가 없으며, 산업용 겨울철 전력량요금도 2024년 10월 요금 조정 이후 동일 수준 유지
- 2025년 4분기 연료비조정요금은 kWh당 -12.1원으로 산정되어 인하되어야 했으나, 정부는 한전의 적자를 고려하여 2025년 3분기와 동일한 5.0원을 적용하기로 결정
- 기후환경요금도 2023년 1월 인상 이후 kWh당 9.0원을 유지함에 따라, 전력량요금, 기후환경요금, 연료비조정요금을 반영한 주택용, 일반용 및 산업용 요금은 전월과 동일한 수준을 유지

▶ 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·석탄의 감소에도 원유·가스의 증가로 전년 동월 대비 0.5% 증가

- 원유 수입량은 국제 유가 하락(두바이유 기준, 전년 동월 대비 -15.3%) 등으로 전년 동월 대비 8.5% 증가
- 석유제품 수입량은 LPG 수입 증가에도 납사, B-C유 수입이 크게 감소하여 전년 동월 대비 25.4% 급감
 - 납사 수입량은 에틸렌·납사 스프레드 축소에 따른 석유화학업 마진 감소 등으로 28.9% 감소한 반면, LPG는 부탄 수입 감소에도 원료용 프로판 수입 증가로 전체 수입량은 2.5% 증가
- 천연가스 수입량은 국제 가스 가격 하락(JKM 기준, 전년 동월 대비 -28.6%), 자가발전용 천연가스 수입 증가 등의 영향으로 전년 동월 대비 16.0% 증가
- 석탄 수입량은 비중이 큰 유연탄 수입이 7.0% 감소하고 무연탄 수입도 70.6% 감소하면서 6개월만에 감소(-9.9%)로 전환. 다만, 원료탄 수입량은 산업용 수요 증가 등으로 전년 동월 대비 6.6% 증가
- 에너지 수입액은 수입량 증가(0.5%)에도 수입단가가 크게 하락하여 전년 동월 대비 12.6% 감소한 반면, 에너지 수출액은 수출단가가 소폭 하락하였지만 수출량 증가(6.5%)로 6.0% 증가

▶ 에너지 수출입 및 국내 생산

	2023년	2024년p		2025년p			
			12월	10월	11월	12월	
에너지 수입량 (백만 toe)	324.4 (-2.7)	331.8 (2.3)	28.1 (-6.3)	326.9 (-1.5)	28.3 (0.4)	26.1 (-3.2)	28.3 (0.5)
원유 (백만 bbl)	1 005.8 (-2.5)	1 029.4 (2.3)	79.4 (-11.7)	1 028.5 (-0.1)	96.5 (10.6)	81.2 (-4.1)	86.1 (8.5)
석유제품 (백만 bbl)	372.1 (1.4)	393.8 (5.8)	34.9 (13.3)	375.0 (-4.8)	29.2 (-7.7)	30.8 (0.8)	26.1 (-25.4)
석탄 (백만 톤)	119.8 (-4.6)	115.9 (-3.3)	10.6 (-0.9)	111.1 (-4.1)	10.1 (11.5)	9.7 (9.0)	9.6 (-9.9)
천연가스 (백만 톤)	44.1 (-4.9)	46.3 (5.0)	4.3 (-13.8)	46.7 (0.9)	3.3 (-25.4)	3.3 (-16.6)	5.0 (16.0)
에너지 수입액 (십억US\$, CIF)	171.6 (-21.2)	162.7 (-5.2)	12.8 (-18.3)	140.1 (-13.9)	12.0 (-8.7)	10.3 (-18.4)	11.2 (-12.6)
수입액 비중 (%)	26.6	25.8	23.3	22.2	22.3	20.0	19.5
에너지 수입 의존도 (%)	93.7	93.4	94.9	93.0	93.9	93.4	95.2
에너지 수출량 (백만 toe)	68.3 (-1.0)	70.8 (3.6)	5.8 (-5.8)	70.3 (-0.7)	5.9 (10.2)	5.2 (-9.5)	6.2 (6.5)
에너지 수출액 (십억US\$, FOB)	52.2 (-17.3)	50.5 (-3.2)	4.0 (-11.5)	45.8 (-9.4)	3.9 (12.9)	3.3 (-10.1)	4.2 (6.0)
국내 생산							
신재생·기타 (백만 toe)	18.4 (10.4)	19.6 (6.5)	1.7 (16.9)	20.9 (6.8)	1.5 (2.6)	1.7 (16.3)	1.8 (5.0)
수력 (TWh)	3.7 (4.9)	4.3 (15.7)	0.2 (-23.7)	3.8 (-11.5)	0.6 (146.5)	0.3 (33.0)	0.2 (4.7)

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

□ 12월 일차에너지 소비는 석탄, 신재생·기타 증가에도 석유, 가스, 원자력 감소로 전년 동월 대비 2.7% 감소

- 석탄 소비는 산업용이 줄었으나 발전용이 증가하며 전년 동월 대비 4.7% 증가. 산업용은 철강에서 정제된 가운데 나머지 업종에서 줄며 감소세 심화, 발전용은 원전 감소분을 대체하며 증가
- 가스 소비는 산업용의 증가에도 건물용과 발전용의 감소로 7.7% 감소. 산업용은 기계류의 감소에도 석유화학 등의 증가로 6.9% 증가. 발전용은 기저+신재생·기타 발전량 증가로 침투 발전인 가스 감소
- 석유 소비는 산업용이 석유화학업 산업 활동 축소로 감소하고, 수송용은 경유 소비 감소에도 여객 수요 증가에 따른 휘발유, 항공유, LPG 소비 확대로 증가하여 전체적으로 전년 동월 대비 2.6% 감소
- 원자력 발전은 예방정비량 증가에 따른 이용률 하락으로 전년 동월 대비 7.6% 감소

□ 에너지 최종 소비는 수송 부문에서 증가했으나, 산업과 가정에서 줄어 전년 동월 대비 1.9% 감소

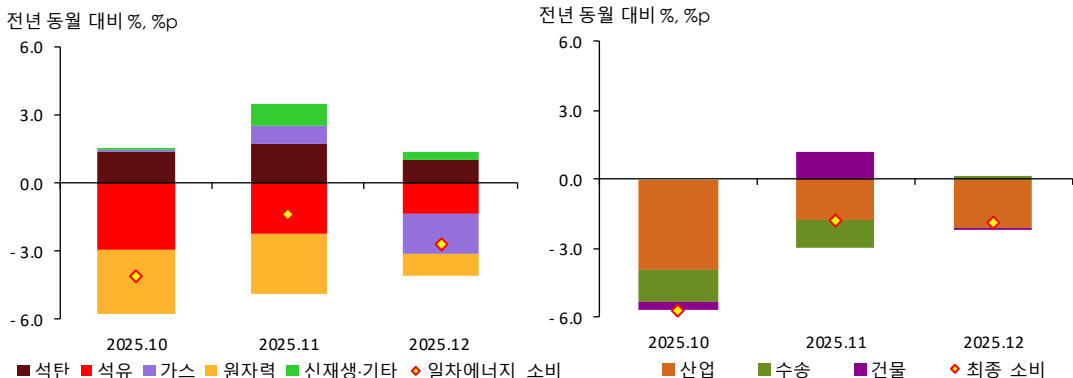
- 산업 부문 소비는 근무일수 1일 증가에도 제조업 경기 부진, 석유화학 경기 침체 등으로 3.6% 감소
- 수송 부문 소비는 경유 수요 감소에도 도로와 항공에서 증가하여 전년 동월 대비 1.1% 증가
- 건물 부문 소비는 서비스업 생산 증가에도 온화한 날씨의 영향으로 전년 동월 대비 0.1% 감소
- 에너지원별 최종 소비는 가스와 신재생·기타는 증가, 석탄, 석유, 전기, 열은 감소

▶ 에너지 소비 동향

	2023년	2024년p		2025년p			
			12월	10월	11월	12월	
일차에너지 소비 (백만 toe)	304.9 (-1.6)	310.6 (1.8)	28.2 (-0.2)	305.1 (-1.8)	23.9 (-4.2)	24.0 (-1.4)	27.4 (-2.7)
최종 소비 (백만 toe)	208.5 (-2.3)	212.3 (1.8)	19.3 (-0.3)	209.9 (-1.2)	16.4 (-5.7)	16.6 (-1.8)	18.9 (-1.9)
- 원료용 제외	138.8 (-1.7)	139.5 (0.5)	13.4 (0.3)	137.1 (-1.7)	10.4 (-7.1)	10.7 (-2.1)	13.2 (-2.0)

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

▶ 일차에너지 소비 증가율(%)/에너지원별 기여도(%p), 최종 소비 증가율(%)/부문별 기여도(%p)



주: 일차에너지 소비 증가율(%)=에너지원별 기여도(%p)의 합, 최종 소비 증가율(%)=부문별 기여도(%p)의 합

5. 석탄

□ 12월 석탄 소비는 산업 부문의 감소세 심화에도 발전 부문의 증가세 지속으로 전년 동월 대비 4.7% 증가

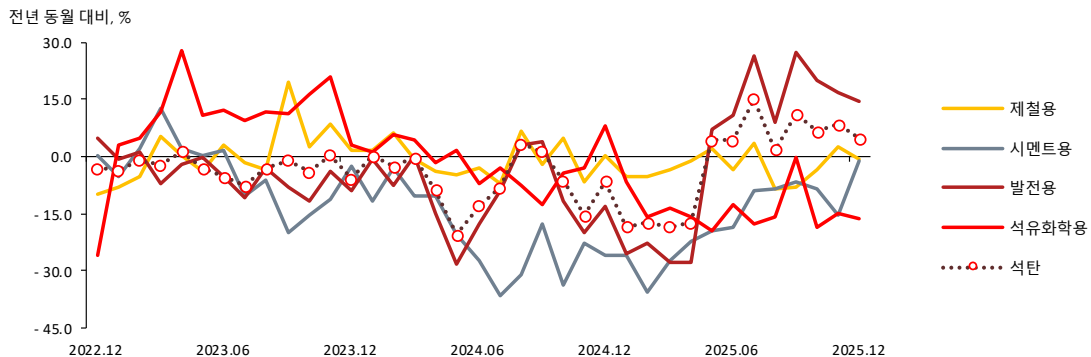
- 산업 부문 석탄 소비는 업황 부진으로 철강, 석유화학, 시멘트 등 주요 다소비 업종에서 모두 감소하면서 전년 동월 대비 9.1% 감소
 - 철강업 석탄 소비는 제철용 원료탄 소비가 증가세를 유지한 반면, 철강 생산활동 부진(철강업 생산지수 -3.2%)으로 무연탄(-1.8%) 및 기타유연탄(-16.5%) 소비가 줄면서 정체
 - 석유화학업 석탄 소비는 상용자가발전 설비의 연료 전환*으로 전년 동월 대비 16.1% 감소. 시멘트업(비금속)의 경우 건설 경기 부진(건설기성액 -4.2%) 등으로 1.4% 감소
- 발전 부문에서는 기저발전이 증가한 가운데 원자력 발전 감소분을 석탄 발전이 대체하면서 발전용 석탄 소비가 전년 동월 대비 15.7% 증가
 - 3분기 이후 원전의 예방정비가 늘어나면서 원자력 발전설비 이용률이 6.6%p 감소한 반면, 석탄 발전설비 이용률은 7.7%p 증가해 발전 비중이 33.2%를 기록

▶ 석탄 소비 동향

	2023년	2024년p		2025년p			
			12월		10월	11월	12월
석탄 (백만 톤)	120.5 (-3.1)	112.9 (-6.3)	10.1 (-6.6)	111.3 (-1.5)	9.1 (6.6)	8.9 (8.4)	10.6 (4.7)
산업	48.0 (0.3)	47.1 (-1.9)	4.2 (4.3)	43.9 (-6.8)	3.7 (-7.4)	3.6 (-1.9)	3.8 (-9.1)
철강	32.9 (1.2)	32.6 (-0.8)	2.8 (0.3)	31.7 (-2.7)	2.8 (-3.3)	2.6 (2.5)	2.8 (-0.5)
원료탄	24.1 (2.1)	22.5 (-6.7)	1.9 (-6.2)	23.0 (2.3)	2.0 (0.1)	1.9 (6.3)	2.0 (4.1)
건물	0.389 (-8.0)	0.342 (-11.9)	0.055 (-11.8)	0.302 (-11.8)	0.047 (-26.3)	0.069 (1.8)	0.053 (-3.3)
발전	71.8 (-4.9)	64.8 (-9.6)	5.8 (-13.1)	66.6 (2.7)	5.2 (20.0)	5.2 (17.6)	6.7 (15.7)

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

▶ 주요 용도별 석탄 소비 증가율 추이*



6. 석유

□ 12월 석유 최종소비는 수송과 건물에서 증가하였으나 산업에서 감소하며 전년 동월 대비 1.5% 감소

- 산업 부문 소비는 가장 큰 비중을 차지하는 석유화학업 부진이 지속되며 전년 동월 대비 3.8% 감소
 - 석유화학업 사업 재편이 촉구되며 업계의 감축 기조가 유지되는 가운데⁶ 생산과 수출이 각각 3.8%, 1.6% 감소하는 등 산업 활동이 축소되며 석유화학업의 석유제품 소비는 3.9% 감소
 - 석유화학 원료용 납사 소비는 12.4%로 크게 감소한 반면 원료용 LPG는 81.4%로 크게 증가. 원료용 LPG 소비는 납사 대비 가격 우위가 지속되며 투입 비중이 점차 높아지고 있어 2월 이후 증가세 지속
- 수송 부문 소비는 비중이 큰 경유 소비의 감소에도 다른 유종의 증가로 전년 동월 대비 1.4% 증가
 - 경유차 등록대수의 감소세가 지속되며 경유 소비는 3.3% 감소하였으나 연말 이동 수요 확대에 힘입어 휘발유와 LPG 소비가 증가하며 전체 소비는 5개월만에 증가로 전환
- 건물 부문 소비는 상업용 LPG 소비가 6.8% 증가한데다 공공 부문 소비도 증가하며 4.9% 증가

▶ 석유제품 부문별 소비 동향

	2023년	2024년p	2025년p				
			12월	10월	11월	12월	
최종소비 (백만 bbl)	766.2	796.4	66.9	780.7	66.1	61.6	65.9
	(-4.1)	(3.9)	(-0.6)	(-2.0)	(-6.8)	(-4.6)	(-1.5)
산업	473.7	507.4	40.3	497.6	41.4	40.3	38.8
	(-4.7)	(7.1)	(-1.2)	(-1.9)	(-5.9)	(-3.8)	(-3.8)
납사	337.8	359.1	29.0	350.6	28.5	27.8	25.4
	(-5.1)	(6.3)	(-3.6)	(-2.4)	(-8.8)	(-8.3)	(-12.4)
수송	250.7	248.3	21.5	242.4	21.7	17.6	21.8
	(-2.8)	(-1.0)	(0.1)	(-2.4)	(-6.8)	(-8.0)	(1.4)
건물	41.8	40.7	5.1	40.8	3.0	3.7	5.3
	(-5.0)	(-2.5)	(0.3)	(0.1)	(-17.0)	(3.5)	(4.9)
발전 (백만 bbl)	3.21	3.38	0.24	4.15	0.30	0.51	0.30
	(-36.2)	(5.3)	(5.9)	(22.9)	(-9.5)	(80.9)	(25.7)

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

□ 12월 가스 소비는 산업, 건물 부문에서 증가했으나 발전 부문에서 감소하여 전년 동월 대비 7.7% 감소

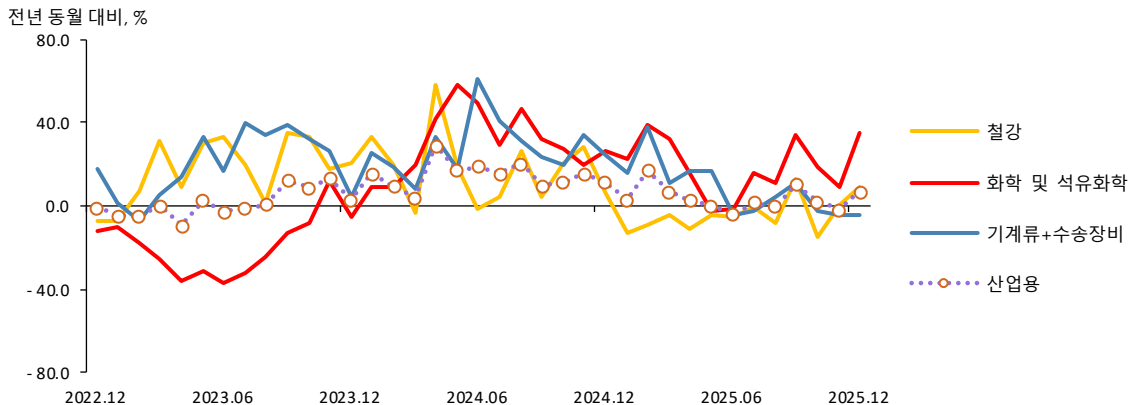
- 총 발전량이 감소(-0.3%)한 가운데, 기저+신재생·기타 발전량이 증가(3.7%)하여 첨두발전인 가스 발전량(CHP 포함)이 감소(-10.2%)하면서 발전 부문 가스 소비는 전년 동월 대비 9.9% 감소
- 산업 부문 가스 소비는 기계류 등에서 감소하였으나 석유화학 등에서 늘며 전년 동월 대비 6.9% 증가
 - 기계류에서는 반도체 생산지수(-0.3%) 감소, 가동률(-6.4%) 하락 등으로 자가발전용 가스 소비가 감소하여 전년 동월 대비 4.2% 감소
 - 석유화학업에서는 자가발전용 소비를 중심으로 천연가스 소비가 급증(125.3%)^h하여 가스 소비가 35.2% 증가하였으며, 철강업은 천연가스(10.3%)와 도시가스(6.3%) 소비가 모두 증가하며 8.7% 증가
- 건물 부문은 전년 동월 대비 온화한 기온의 영향으로 모든 부문에서 감소하며 전년 동월 대비 1.9% 감소
 - 기온효과로 난방수요가 감소하여 가정용 소비와 상업용 소비는 각각 1.1%, 4.7% 감소

▶ 가스(천연 + 도시) 소비 동향

	2023년	2024년p		2025년p			
			12월		10월	11월	12월
가스 (백만 toe)	57.1	61.0	6.6	60.4	4.0	5.0	6.1
(천연가스 일차+도시가스 일차)	(-3.8)	(6.9)	(4.4)	(-1.0)	(0.5)	(4.2)	(-7.7)
발전 (CHP 포함)	28.0	30.0	2.7	28.3	2.1	2.3	2.5
	(-6.4)	(6.9)	(8.1)	(-5.4)	(-3.8)	(1.3)	(-9.9)
산업	10.0	11.5	1.1	11.9	0.9	1.0	1.2
	(1.2)	(14.6)	(11.3)	(3.7)	(2.1)	(-1.6)	(6.9)
건물	13.9	13.6	2.0	14.3	0.6	1.1	2.0
	(-7.4)	(-2.4)	(-3.4)	(4.9)	(4.6)	(13.0)	(-1.9)
천연가스 일차 (백만 톤)	43.5	46.4	5.2	46.1	3.1	3.9	5.0
	(-4.2)	(6.7)	(4.8)	(-0.7)	(1.0)	(4.0)	(-4.0)
도시가스 최종 (십억 Nm³)	21.7	21.3	2.8	21.8	1.1	1.8	2.7
	(-7.3)	(-1.8)	(-3.0)	(2.3)	(-2.1)	(7.8)	(-1.6)

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

▶ 주요 산업 업종별 가스(천연+도시) 소비 추이



8. 전기

□ 12월 전기 소비는 건물용이 늘었으나, 경기 부진으로 산업용이 지속 감소하며 전년 동월 대비 0.2% 감소

- 산업 부문의 전기 소비는 근무일수가 증가(1일) 등으로 기계류와 수송장비에서 증가하였지만, 석유화학 및 철강업종의 감소가 지속되며 2.0% 감소
 - 석유화학의 전기 소비는 국제 유가 하락, 글로벌 공급 과잉, 구조조정 등으로 감소세(-6.9%)를 지속
 - 철강업에서의 전기 소비는 전기로, 봉형강류, 철근의 생산 증가에도 불구하고, 상용자가발전 증가에 따른 자체 전력 공급량 증가로 전년 동월 대비 급감세(-14.2%)를 지속
 - 기계류의 전기 소비는 메모리 반도체, 휴대폰 수요 강세 등으로 수출 호조가 지속되며 2.0% 증가
 - 수송장비에서의 전기 소비는 자동차 생산이 전년 동월의 증가에 대한 기저효과로 감소했으나, 조선, 항공 등에서의 생산 증가와 근무일수 증가 등의 영향으로 전년 동월 대비 2.4% 증가
- 건물 부문 전기 소비는 난방도일 감소에도 불구하고, 전기화 확대 및 서비스업 생산 증가 등으로 1.2% 증가

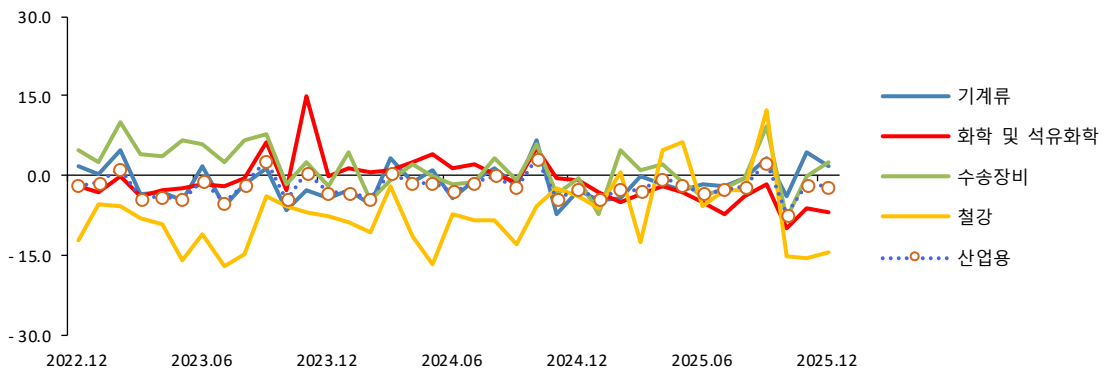
▶ 전기의 부문별 소비 동향

	2023년	2024년p		2025년p			
			12월		10월	11월	12월
전기 (TWh)	532.7	536.6	44.4	536.7	41.1	41.1	44.3
	(-0.3)	(0.7)	(-1.7)	(0.0)	(-4.4)	(0.6)	(-0.2)
산업	268.4	264.0	21.9	257.8	20.1	20.7	21.4
	(-2.1)	(-1.7)	(-2.5)	(-2.4)	(-7.3)	(-1.6)	(-2.0)
수송	4.9	5.7	0.5	6.8	0.5	0.6	0.6
	(20.0)	(16.1)	(13.2)	(17.9)	(17.3)	(19.6)	(19.1)
건물	259.3	266.9	22.0	272.2	20.4	19.9	22.2
	(1.3)	(2.9)	(-1.2)	(2.0)	(-1.8)	(2.5)	(1.2)
가정	79.9	84.4	6.4	85.8	6.6	6.3	6.5
	(1.7)	(5.7)	(0.4)	(1.7)	(-4.8)	(3.5)	(1.8)
상업	147.1	149.6	12.6	152.6	11.3	11.1	12.6
	(1.0)	(1.7)	(-1.8)	(2.0)	(-0.9)	(1.7)	(0.5)

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

▶ 제조업 전력다소비업종 전기 소비 증가율 추이

전년 동월 대비, %

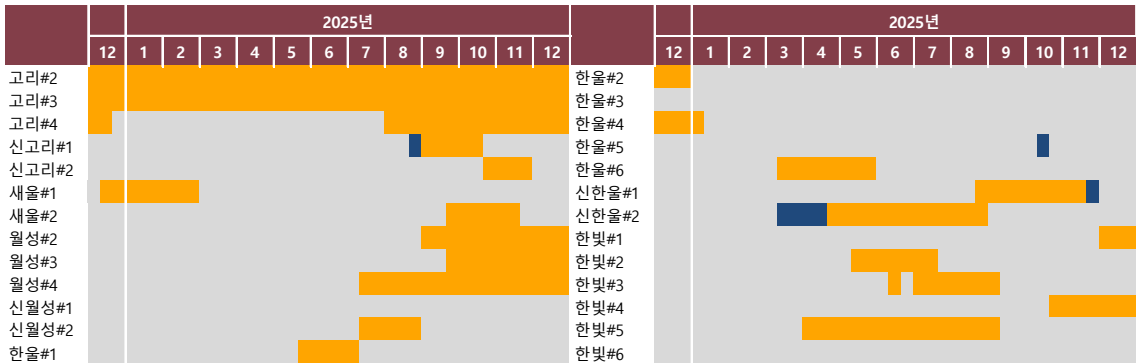


9. 원자력

□ 12월 원자력 발전량은 예방정비 등으로 정지한 원전이 전년 동월 대비 2기 늘며 7.6% 감소

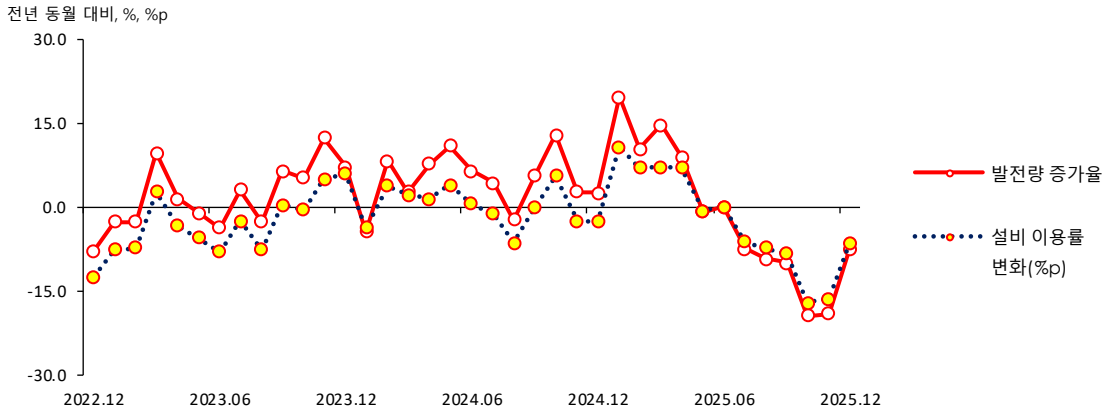
- 계속운전 준비를 위한 정지와 계획예방정비 등으로 일평균 예방정비량이 크게 늘며 원자력 발전 설비 이용률은 전년 동월 대비 6.6%p 하락한 79.7% 수준을 기록
 - 작년 하반기 이후 계획예방정비 등으로 정지한 원전이 늘며 일평균 예방정비량 증가세가 지속. 12월에는 총 8기 원전(용량 기준 25.3%)이 정지하며 예방정비량이 전년 동월 대비 33.7%(1.5GW) 증가
 - 고리2~4호기가 설계 수명 만료 후 계속운전을 위해 정비 중이며, 한빛4호기('25.10.25~), 월성2호기('25.9.1~), 월성3호기('25.9.26~), 월성4호기('25.7.18~)는 계획예방정비를 지속
 - 이에 더해 12월에는 한빛1호기(950MW)가 설계수명 만료('25.12.22)를 앞두고 계획예방정비('25.12.9~'26.9.16)에 착수하여 원자로 운영을 중지^k
- 총 발전량 가운데 원자력 발전 비중은 전년 동월 대비 2.3%p 하락한 29.7%를 차지
 - 원자력 발전 비중 하락에도 석탄 발전 비중이 크게 상승(5.0%p)하여 기저(원자력+석탄) 발전량 비중은 전년 동월 대비 2.6%p 상승한 62.9% 수준을 기록

▶ 원전 가동 및 정지 일지



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

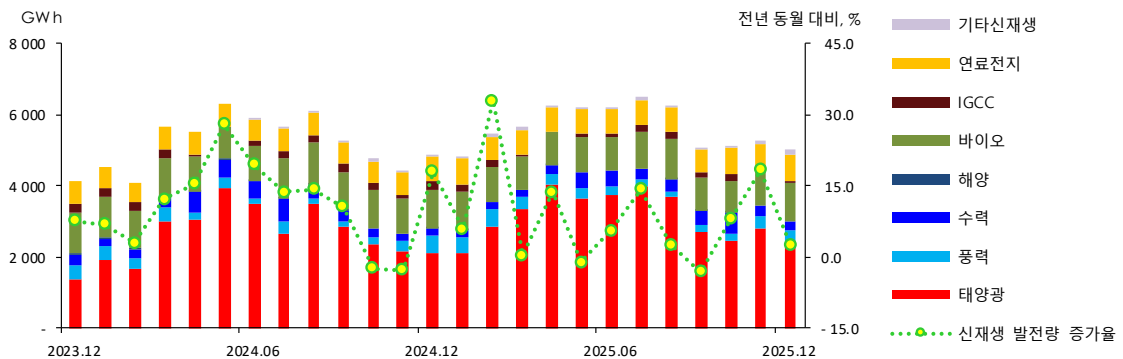
□ 12월 신재생 발전량은 태양광, 연료전지, 수력 발전을 중심으로 전년 동월 대비 2.6% 증가

- 태양광 발전은 일조시간(-10.4%, -20.7hr) 및 일사량(-8.0%, -22.9MJ/m²) 감소에도 불구하고 설비용량 증가(13.5%, 3.7GW)로 전년 동월 대비 9.9% 증가
- 연료전지 발전은 설비용량(18.7%, 0.2GW) 증가로 전년 동월 대비 15.3% 증가. 수력 발전은 강수량(262.1%, 17.3mm)과 강수일수(46.0%, 2.3일)가 모두 증가하며 전년 동월 대비 4.7% 증가
- 풍력 발전은 설비용량 증가(4.6%, 0.1GW)에도 평균 풍속 감소(-2.2%, -0.04m/s) 영향 등으로 전년 동월 대비 8.9% 감소. IGCC 발전은 태안화력발전소 화재('25.12.09) 이후 예방정비('25.12.11~'26.03.01)에 돌입하면서 전년 동월 대비 76.8% 급감^m
- 재생에너지^a 발전 비중이 전년 동월 대비 0.4%p 상승한 8.0%를 기록하면서 신재생에너지 발전 비중도 0.2%p 상승한 9.6%를 점유

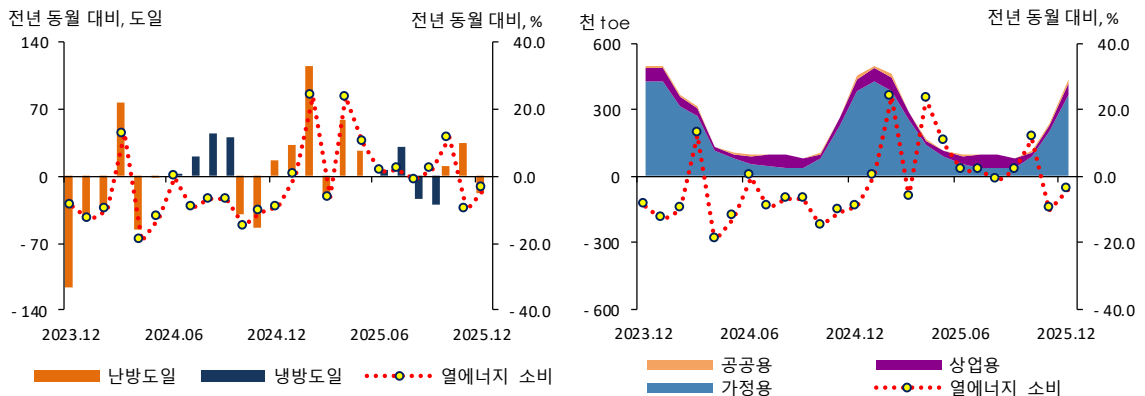
□ 12월 열에너지 소비는 기온효과로 가정, 상업 부문에서 모두 감소하여 전년 동월 대비 3.8% 감소^o

- 전년 대비 온화한 기온의 영향으로 난방도일이 감소(-3.5%)한 가운데 가정용과 상업용 소비는 각각 전년 동월 대비 4.0%, 2.7% 감소

▶ 신재생에너지 발전량 추이



▶ 열에너지 소비 증가율 및 부문별 소비량 추이



11. 산업 부문

□ 12월 산업 부문 에너지 소비는 근무일수 증가에도 제조업 경기 부진 지속으로 전년 동월 대비 3.6% 감소

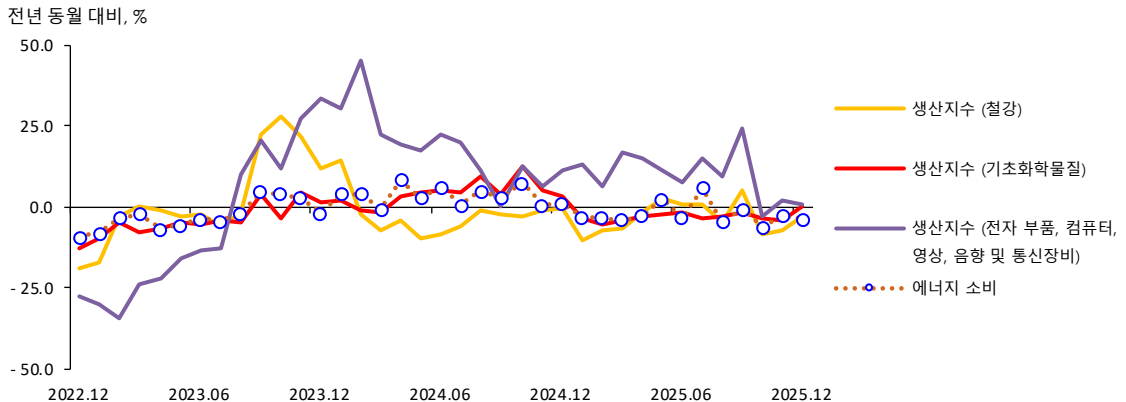
- 산업 부문 에너지 소비는 반도체 수출 호조 및 근무일수 증가(전년 동월 대비 1일)에도 불구하고, 석유화학업을 중심으로 전반적인 제조업 경기 부진이 지속되며 감소세를 지속
 - 석유화학업은 석유화학 경기 침체 지속으로 천연가스를 제외한 모든 에너지원의 소비가 감소. 천연가스 소비는 자가발전용 소비를 중심으로 급증하여 증가
 - 철강업 에너지 소비는 중국발 공급과잉 등에 따른 수출 감소에도 불구하고, 근무일수 증가 및 상용자가 발전용을 중심으로 가스 소비량이 증가함에 따라 전년 동월 수준 유지
 - 기계류 에너지 소비는 반도체 수출 호조에도 불구하고 기저효과 등으로 보합세를 유지
 - 수송장비 에너지 소비는 전년 동월 대비 자동차 생산 및 수출 감소 등으로 소폭 감소

▶ 산업 부문 에너지 소비 동향

	2023년	2024년p		2025년p			
				12월	10월	11월	12월
산업 (백만 toe)	126.5	130.7	11.0	127.8	10.4	10.4	10.6
	(-2.4)	(3.4)	(0.8)	(-2.3)	(-6.2)	(-2.7)	(-3.6)
화학 및 석유화학	61.8	66.5	5.4	65.3	5.4	5.2	5.1
	(-5.4)	(7.6)	(0.2)	(-1.8)	(-4.4)	(-4.9)	(-4.4)
원료용(납사, LPG, 천연가스)	46.2	50.4	3.9	50.1	4.2	4.0	3.8
	(-6.1)	(9.0)	(-0.9)	(-0.7)	(-2.6)	(-2.8)	(-4.0)
철강	26.3	26.1	2.3	25.5	2.2	2.1	2.3
	(1.6)	(-0.7)	(-0.2)	(-2.3)	(-4.4)	(1.6)	(0.1)
기계류	10.2	10.9	1.0	11.0	0.9	0.9	1.0
	(0.9)	(6.4)	(6.2)	(1.3)	(-4.4)	(1.0)	(-0.0)
수송장비	3.1	3.1	0.3	3.1	0.2	0.2	0.3
	(4.2)	(0.3)	(0.4)	(1.2)	(-5.8)	(0.4)	(-0.3)
원료용 에너지 비중 (%)	55.1	55.7	53.1	56.9	58.3	56.4	54.1

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

□ 12월 수송 부문 에너지 소비는 경유 수요 감소에도 도로와 항공에서의 증가로 전년 동월 대비 1.1% 증가

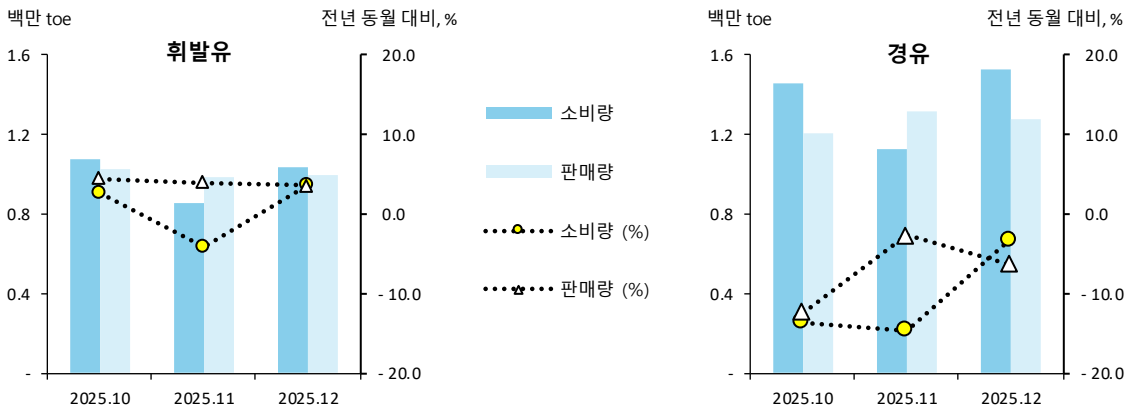
- 도로 부문 에너지 소비는 연말 이동 수요 확대에도 경유 소비 감소가 이어지며 전체적으로는 보합 수준
 - 휘발유 소비는 전월 유통사 재고가 감소한 상황에서 연말 이동 수요가 증가하며 3.6% 증가
 - 경유 소비는 경유차 비중이 지속적으로 축소되며 감소하였으나, 전월 재고 감소에 따라 재고 비축 수요가 증가하며 소비 감소폭은 전월(-14.6%) 대비 축소된 3.3%에 그침
 - 고속도로 1종 교통량이 증가하는 등 이동 수요가 증가하며 주유소 휘발유 판매량은 3.6% 증가하였으나 제조업 생산 및 출하지수가 감소한 영향으로 경유 판매량은 6.4% 감소
- 항공 부문 소비는 전년에 크게 감소했던 기저효과와 국내선 여객 및 화물 수요 증가로 큰 폭으로 증가

▶ 수송 부문 에너지 소비 동향

	2023년	2024년p		2025년p			
				12월	10월	11월	12월
수송 (백만 toe)	35.3	35.0	3.0	34.1	3.0	2.5	3.0
	(-2.7)	(-1.0)	(-0.1)	(-2.6)	(-7.3)	(-7.8)	(1.1)
도로	33.7	33.8	3.0	33.0	2.9	2.4	3.0
	(-0.5)	(0.5)	(1.6)	(-2.6)	(-6.9)	(-8.4)	(0.2)
휘발유	11.0	11.5	1.0	11.7	1.1	0.9	1.0
	(2.3)	(5.2)	(4.0)	(1.8)	(2.7)	(-4.2)	(3.6)
경유	18.0	17.5	1.6	16.4	1.5	1.1	1.5
	(-1.8)	(-2.9)	(-0.2)	(-6.4)	(-13.6)	(-14.6)	(-3.3)
LPG	2.85	2.87	0.24	2.93	0.24	0.25	0.26
	(-4.8)	(0.7)	(3.2)	(2.0)	(-2.8)	(2.6)	(8.1)
판매량 (백만 toe)							
휘발유	11.1	11.5	1.0	11.8	1.0	1.0	1.0
	(4.5)	(3.8)	(2.5)	(2.6)	(4.4)	(3.9)	(3.6)
경유	19.3	18.7	1.6	17.6	1.4	1.5	1.5
	(-1.6)	(-3.2)	(-3.4)	(-5.6)	(-12.4)	(-2.8)	(-6.4)

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

□ 12월 건물 부문 에너지 소비는 서비스업 여건 개선에도 불구하고 기온 영향으로 전년 동월 대비 0.1% 감소

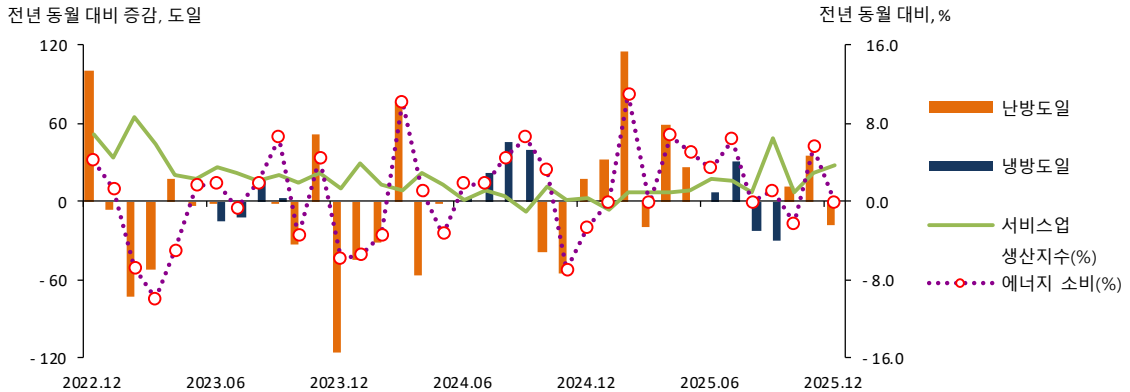
- 가정 부문 소비는 전년 대비 온화한 날씨의 영향으로 전년 동월 대비 1.1% 감소
 - 난방도일(전국 기준)이 484.9로 전년 동월 대비 3.5% 감소하면서 도시가스, 열, 등유 소비가 각각 1.1%, 4.0%, 5.7% 감소. 반면, 전기 소비는 난방수요의 전기 의존도 확대 등의 영향으로 1.8% 증가
 - ※ 가정 부문 전기 소비는 6.5TWh로 역대 12월 중 최대치를 기록하였으며, 전기화율 또한 12월 중 처음으로 19%를 상회
- 상업 부문 소비는 서비스업 생산 증가에도 불구하고 난방 수요 둔화로 전년 동월 대비 0.3% 감소
 - 상업 부문에서도 난방 수요 위축으로 도시가스와 열 소비가 전년 동월 대비 각각 4.7, 2.7% 감소
 - 서비스업 생산지수가 도·소매업(9.1%)을 중심으로 전년 동월 대비 3.7% 상승한 가운데, 상업 부문에서 소비 비중이 큰(60.1%) 전기 소비가 0.5% 늘어 감소폭을 제한

▶ 건물 부문 에너지 소비 동향

	2023년	2024년p	2025년p				
			12월	10월	11월	12월	
건물 (백만 toe)	46.7	46.7	5.2	48.0	3.0	3.8	5.2
	(-1.9)	(-0.1)	(-2.7)	(3.0)	(-2.3)	(5.5)	(-0.1)
가정	22.3	22.1	2.9	22.9	1.2	1.9	2.9
	(-5.3)	(-1.2)	(-4.2)	(3.6)	(-3.4)	(7.4)	(-1.1)
상업	18.9	19.2	1.8	19.5	1.4	1.4	1.8
	(0.8)	(1.1)	(-0.7)	(1.7)	(-1.7)	(1.9)	(-0.3)
공공	5.4	5.4	0.5	5.7	0.4	0.4	0.5
	(3.1)	(0.2)	(-0.2)	(4.5)	(-0.5)	(10.7)	(6.8)
난방도일 (18°C)	2 347.8	2 215.9	502.5	2 456.2	73.5	283.0	484.9
	(-8.5)	(-5.6)	(3.6)	(10.8)	(18.4)	(13.8)	(-3.5)
냉방도일 (24°C)	133.6	243.5	-	227.2	-	-	-
	(-5.8)	(82.3)	-	(-6.7)	-	-	-
서비스업생산지수 (2020=100)	116.1	117.4	131.5	119.6	118.3	120.9	136.4
	(3.4)	(1.1)	(0.4)	(1.9)	(0.9)	(3.0)	(3.7)

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^t

□ 12월 총 발전량은 석탄과 신재생·기타는 증가하고 원자력과 가스 발전은 줄며 전년 동월 대비 0.3% 감소

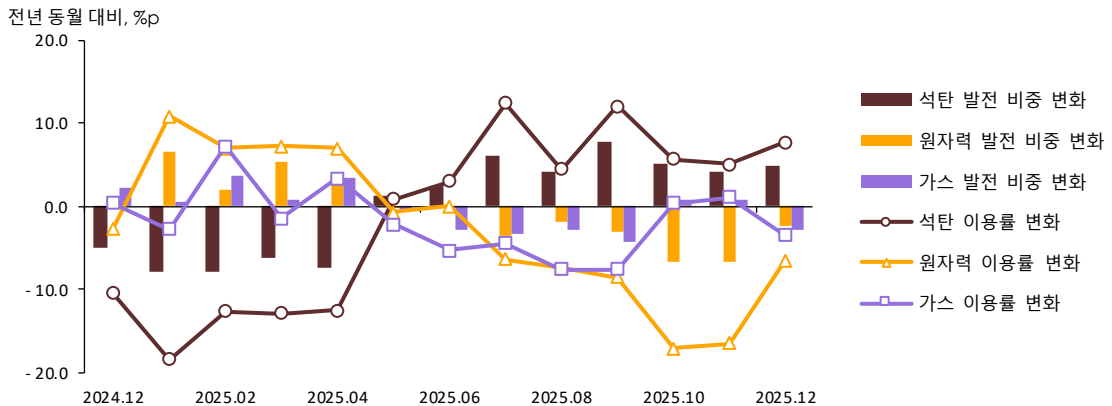
- 재생에너지 발전은 태양광을 중심으로 5.1% 증가, 신에너지는 IGCC를 중심으로 8.1% 감소
- 원자력 발전량은 3분기 이후 예방정비에 들어간 원전이 크게 늘며 급감세를 지속. 12월에도 한빛 1호기가 계속운전을 위한 정비에 진입하는 등으로 예방정비량이 전년 동월 대비 큰 폭으로 증가
- 석탄 발전량은 급감한 원자력 발전을 대체하며 증가세를 지속. 신재생 발전이 증가했으나 원자력의 감소로 원자력+신재생·기타 발전량이 감소세(-3.7%)를 이어갔으며, 이를 석탄 발전이 대체
- 가스 발전은 총 발전량이 감소한 가운데, 기저+신재생·기타 발전량의 증가로 첨두 부하량이 줄며 급감
- 무탄소 전원(원자력+재생(바이오·폐기물 제외)+양수 발전) 비중은 전년 동월 대비 하락한 40.6%를 기록

▶ 에너지원별 발전량

	2023년	2024년p		2025년p			
				12월	10월	11월	12월
총발전량 (TWh)	588.0	595.6	52.2	595.5	45.2	45.7	52.0
	(-1.1)	(1.3)	(-0.4)	(-0.0)	(-2.0)	(-0.3)	(-0.3)
석탄	184.9	167.2	14.7	171.0	13.5	13.3	17.3
	(-4.3)	(-9.6)	(-15.3)	(2.3)	(17.6)	(15.7)	(17.2)
석유	1.5	1.2	0.1	1.1	0.1	0.1	0.1
	(-24.4)	(-19.0)	(4.7)	(-5.5)	(-44.1)	(3.3)	(8.5)
가스	157.7	167.2	15.0	163.0	12.2	13.3	13.5
	(-3.6)	(6.0)	(8.2)	(-2.5)	(0.8)	(2.6)	(-10.2)
원자력	180.5	188.8	16.7	184.7	13.8	13.1	15.4
	(2.5)	(4.6)	(2.5)	(-2.2)	(-19.5)	(-19.1)	(-7.6)
신재생·기타	63.4	71.3	5.6	75.7	5.7	5.9	5.7
	(6.4)	(12.5)	(19.1)	(6.2)	(6.0)	(15.8)	(1.7)
석탄+원자력+신재생·기타	428.8	427.2	37.1	431.4	32.9	32.3	38.4
	(-0.0)	(-0.4)	(-3.5)	(1.0)	(-2.9)	(-1.4)	(3.7)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%), 신재생·기타 발전은 양수 발전과 기타(폐기물 등) 발전 포함
 자료: 한국전력공사

▶ 주요 에너지원별 발전 이용률 및 발전 비중 변화



주: 이용률=설비를 100% 가동했을 때의 발전량에서의 실제 발전량

미주

^a [경제 및 산업] 현대차가 전기차 생산 전략에서 미국 현지 생산을 확대하는 방향으로 글로벌 생산 구조를 재편하고 있음. 국내에서는 전기차 보조금 소진과 수요 둔화 여파로 울산 전기차 생산라인의 휴업을 지속 하는 한편, 미국에서는 관세 부담과 정책 변화에 대응해 현지 생산을 빠르게 확대한다는 전략임. 현대차는 미국 관세 부담을 줄이기 위해 미국 현지 생산을 확대하며 일부 EV 생산 비중을 조정했으며, 2025년 본격 가동된 미국 조지아주 현대차그룹 전기차 공장의 올해 1~10월 누적 전기차 생산량은 5만3,194대를 기록 함(포인트데일리.2025.12.02. “현대차 전기차, 울산은 ‘휴업’ 미국은 ‘증산’...생산 지도 바뀐다”)

^b [경제 및 산업] 현대자동차는 12월 2~12일까지 전기차 아이오닉 5, 코나EV를 생산하는 울산 1 공장 2 라인 가동을 중단할 예정이며, 이는 올해 들어서만 10 번째 휴업임. 이와 관련해 현대차는 국내 친환경차 구매보조금 고갈, 전동화 지연, 관세 정국 등에 따른 생산 라인 조정이라고 설명함(포인트데일리.2025.12.02. “현대차 전기차, 울산은 ‘휴업’ 미국은 ‘증산’...생산 지도 바뀐다”)

^c [경제 및 산업] 동국제강은 12월 22일~31일까지 인천공장(연간 생산량 220만톤) 철근 생산라인 2곳의 가동을 전면 중단하고, SD400 강종 철근의 출하제한 방침을 고수하기로 결정함. 동국제강 관계자에 따르면, 이 같은 방침은 철근 원가상승과 적자판매가 맞물리는 위기상황에 대응하기 위한 것으로 12월 시장 상황을 모니터링하면서 재가동 여부를 결정할 계획임(스틸인.2025.12.19. “동국 인천 철근 생산, 연말 열흘 ‘울스톱’) 한편, 현대제철은 철 스크랩 재고누적과 설비 보수 등의 사유로 12월 10일~29일까지 포항공장 80톤 전기로 가동을 중단할 예정임(스틸데일리.2025.12.02. “남부 철 스크랩, 현대 포항 보수에 촉각”)

^d [가격] 2025년 12월 14일, 미국의 스티브 윗코프 특사가 독일 베를린에서 볼로디미르 젤렌스키 우크라이나 대통령과 다른 유럽 정상들 만나 종전 협상안에 관한 논의를 진행하기로 했다는 기사가 발표됨. 2025년 12월 11일 트럼프 대통령이 평화 협상에 실질적 진전이 있을 때만 공식 대표를 보낼 것이라고 발표한 상황이었기 때문에 14일 베를린 회담을 통해 우크라이나 종전 협상이 진전될 것이라는 기대가 있었음. (연합뉴스.2025.12.14. “트럼프 특사·젤렌스키 ‘베를린 회동’...우크라 종전안 진전되나”)

^e [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”)

^f [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

^g [석유] 12월 19일 석유화학업 자율재편에 합의한 국내 주요 석유화학 기업 10곳이 사업 재편안을 산업통상부에 제출함. 3대 산단 중 여수에서는 LG화학과 GS칼텍스가 합작 법인을 설립한 뒤 LG화학 1공장을 폐쇄하는 방안을 제시했으며, 여천NCC는 현재 가동 중단 상태인 3공장 폐쇄에 더해 추가적인 공장 폐쇄를

검토하고 있다고 알려짐. 대산 산단에서는 '1호 재편안'을 제출한 롯데케미칼과 HD현대케미칼이 양사 합병과 일부 설비 가동 중단을 제시했고, 울산 산단에서는 SK지오센트릭, 대한유화, 에쓰오일 등 3사가 설비 폐쇄 대신 단계적 접근 방식을 제시한 상태임(조선일보.2025.12.19. "석유화학 기업 10곳, 사업재편안 일제히 제출")

^h [가스] 최근 석유화학업종 천연가스 소비량 급증은 SK 멀티유틸리티 열병합발전소(300MW)의 시운전('25.6월 이후 추정) 영향 때문인 것으로 추정. SK 케미칼은 SK 멀티유틸리티 법인 신설을 통해 기존 석탄 화력발전설비의 LNG/LPG 복합 열병합 발전소로의 전환을 추진하고 있음. SK 멀티유틸리티 열병합발전소는 '22년 7월 착공 후 시운전을 거쳐 '26년 2월13일 본격 상업운전에 돌입했다고 밝힘(더벨.2025.12.03. "SK멀티유틸리티, 열병합설비 시험가동...본가동 내년", 서울파이낸스.2026.02.13. "SK멀티유틸리티, 300MW급 LNG/LPG 열병합 상업운전 본격화")

ⁱ [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

^j [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 정지한 상황임. 고리2호기는 '26년 3월('26.01.13 한수원 업무보고) 재가동을 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")

^k [원자력] 한빛1호기(950MW)는 '25.12.22 설계수명 만료 예정으로 지난 12월 9일부터 계획예방정비에 돌입. 한수원에 따르면, 한빛1,2호기의 재가동 시점은 고리2호기의 사례(설계수명 만료일로부터 약 2년 7개월 후 계속운전 승인)를 고려할 때, 2028년 5월 이후로 예상됨(영광21.2025.12.24."한빛원전 1호기 40년 설계수명 22일로 '끝'")

^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

^m [신재생 및 열] 올해 IGCC 발전은 1,2,10월을 제외하고 매월 예방정비가 지속되어 전반적인 발전량 감소를 기록

ⁿ [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)

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

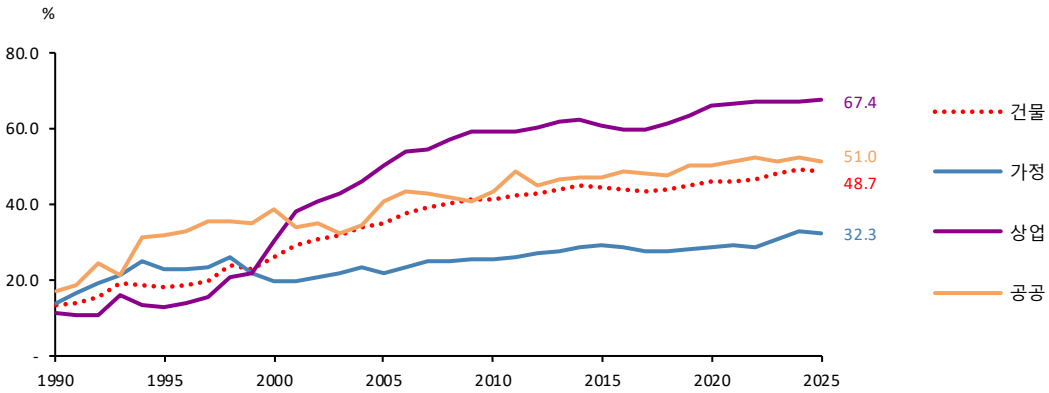
° [산업] 가스 파트 미주 h 참조

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

° [수송] 11월 중국의 ‘한일령’ 이후 일본으로 향하던 중국인 근거리 여행 수요를 한국이 흡수하며 인천과 김해공항으로 입국하는 한중 항공 노선 이용자가 늘고 중국인 ‘인바운드’ 관광객 증가도 가속화됨. 10월 단체 관광객 무비자 입국 조치로 인해 중국 관광객이 증가했지만 그 효과가 아주 크지는 않았던 반면, 한일령 직후에는 중국 관광객 증가 폭이 크게 늘어남. (부산일보.2025.12.28.“무비자보다 센 한일령... ‘한국행’ 오르는 중국인들”, 파이낸셜뉴스.2026.01.27.“中 무비자보다 더 세다... 유통업 내수 부진 돌파구는 ‘한일령’”)

° [건물] 전기화율은 부문별 총에너지 소비에서 전기 소비가 차지하는 비중으로, 에너지 소비구조의 전력 전환 정도를 나타내는 지표임

▶ 연도별 건물 부문 전기화율 추이 (1990~2025)



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

<부록> 에너지 수급 주요 지표 및 통계

주요 경제 통계 및 지표

	2022년	2023년	2024년	2024년			2025년	2025년		
				10월	11월	12월		10월	11월	12월
GDP (조원)	2 212.2 (2.7)	2 247.2 (1.6)	2 292.2 (2.0)	-	-	595.9 (1.1)	2 314.5 (1.0)	-	-	604.6 (1.5)
민간소비	1 063.9 (4.2)	1 085.4 (2.0)	1 097.0 (1.1)	-	-	279.0 (1.1)	1 111.4 (1.3)	-	-	284.3 (1.9)
설비투자	213.2 (-0.3)	212.8 (-0.2)	216.5 (1.7)	-	-	58.2 (5.3)	220.8 (2.0)	-	-	57.2 (-1.7)
건설투자	301.4 (-3.5)	300.0 (-0.5)	290.2 (-3.3)	-	-	74.1 (-6.4)	261.6 (-9.9)	-	-	68.6 (-7.4)
소비자물가지수 (2020=100)	107.7	111.6	114.2	114.7	114.4	114.9	116.6	117.4	117.2	117.6
대미환율 (원)	1 291.4	1 305.7	1 363.4	1 361.0	1 393.4	1 434.4	1 422.4	1 423.4	1 457.8	1 467.4
기준금리 (%)	2.1	3.5	3.4	3.3	3.0	3.0	2.6	2.5	2.5	2.5
경기동행지수 (2020=100)	108.6	110.6	112.1	112.6	112.3	112.4	113.3	113.8	113.6	113.6
광공업생산지수 (2020=100)	109.6	106.8	111.2	115.0	113.9	121.5	113.0	105.5	112.5	121.1
제조업가동률지수 (2020=100)	104.8	101.2	102.1	104.9	103.8	106.7	102.0	95.1	101.7	108.1
평균기온 (°C, 전국 기준)	12.9	13.7	14.5	16.1	9.7	1.8	13.7	16.6	8.6	2.4
- 전년동기대비 기온차	-0.4	0.7	0.8	1.4	1.8	-0.6	-0.8	0.5	-1.1	0.6
난방도일	2 567.1 (6.8)	2 347.8 (-8.5)	2 215.9 (-5.6)	62.1 (-38.9)	248.6 (-18.0)	502.5 (3.6)	2 456.2 (10.8)	73.5 (18.4)	283.0 (13.8)	484.9 (-3.5)
냉방도일	141.9 (40.1)	133.6 (-5.8)	243.5 (82.3)	-	-	-	227.2 (-6.7)	-	-	-
에너지원단위	0.14 (-1.9)	0.14 (-3.2)	0.14 (-0.2)	-	-	0.13 (-1.7)	0.13 (-2.7)	-	-	0.13 (-4.2)
1인당 소비										
석유 최종 소비(bbbl)	15.5 (-1.1)	14.8 (-4.2)	15.4 (3.9)	1.4 (12.3)	1.2 (-0.2)	1.3 (-0.7)	15.1 (-1.8)	1.3 (-6.6)	1.2 (-4.5)	1.3 (-1.4)
전기 최종 소비(MWh)	10.3 (2.9)	10.3 (-0.4)	10.4 (0.7)	0.8 (5.8)	0.8 (-2.3)	0.9 (-1.8)	10.4 (0.2)	0.8 (-4.2)	0.8 (0.7)	0.9 (-0.0)
가스 최종 소비(toe)	0.50 (2.1)	0.48 (-4.0)	0.50 (4.2)	0.03 (2.0)	0.04 (-2.5)	0.06 (1.1)	0.52 (4.1)	0.03 (2.6)	0.04 (5.5)	0.06 (1.3)
총 최종 소비 (toe)	4.13 (-1.1)	4.03 (-2.4)	4.10 (1.8)	0.34 (7.6)	0.33 (-3.1)	0.37 (-0.4)	4.06 (-1.0)	0.32 (-5.6)	0.32 (-1.7)	0.37 (-1.8)
총 일차에너지 소비 (toe)	6.00 (0.9)	5.90 (-1.7)	6.00 (1.8)	0.48 (3.7)	0.47 (-5.2)	0.55 (-0.3)	5.90 (-1.6)	0.46 (-4.0)	0.46 (-1.3)	0.53 (-2.6)

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

	2022년	2023년	2024년			2025년				
				10월	11월	12월		10월	11월	12월
산업생산지수 (2020=100)										
전산업	110.6 (4.8)	111.9 (1.2)	113.6 (1.5)	113.8 (2.2)	113.8 (-1.0)	127.7 (0.7)	114.2 (0.6)	109.7 (-3.6)	114.2 (0.4)	130.0 (1.8)
광공업	109.6 (1.0)	106.8 (-2.5)	111.2 (4.1)	115.0 (6.4)	113.9 (-0.3)	121.5 (4.4)	113.0 (1.6)	105.5 (-8.3)	112.5 (-1.2)	121.1 (-0.3)
반도체	135.7 (5.4)	133.0 (-2.0)	159.9 (20.3)	169.8 (16.9)	175.1 (11.4)	195.5 (13.6)	181.0 (13.2)	165.8 (-2.4)	174.6 (-0.3)	195.0 (-0.3)
1차 철강	96.2 (-8.4)	98.6 (2.5)	95.7 (-2.9)	96.2 (-3.2)	95.1 (-0.9)	95.5 (-0.7)	92.4 (-3.5)	88.2 (-8.3)	88.2 (-7.3)	92.4 (-3.2)
시멘트	101.5 (-1.8)	96.3 (-5.1)	83.3 (-13.5)	89.2 (-10.0)	89.5 (-15.4)	82.2 (-10.6)	71.4 (-14.3)	63.4 (-28.9)	78.3 (-12.5)	75.3 (-8.4)
기초화학물질	98.9 (-6.5)	95.3 (-3.7)	99.3 (4.2)	100.1 (12.6)	95.3 (4.8)	101.5 (3.4)	96.4 (-2.9)	96.8 (-3.3)	91.5 (-4.0)	101.9 (0.4)
자동차	115.2 (9.2)	127.2 (10.5)	124.7 (-2.0)	130.4 (4.5)	124.5 (-6.5)	132.5 (1.7)	125.1 (0.3)	112.9 (-13.4)	124.2 (-0.2)	129.2 (-2.5)
전기장비	111.9 (3.4)	111.3 (-0.5)	103.3 (-7.2)	104.7 -	104.2 (-2.9)	112.1 (0.4)	102.7 (-0.6)	92.7 (-11.5)	102.3 (-1.8)	111.7 (-0.4)
서비스업	112.3 (6.9)	116.1 (3.4)	117.4 (1.1)	117.2 (1.5)	117.4 (0.1)	131.5 (0.4)	119.6 (1.9)	118.3 (0.9)	120.9 (3.0)	136.4 (3.7)
도소매	107.1 (2.7)	106.6 (-0.5)	104.4 (-2.1)	106.4 (0.8)	105.6 (-3.9)	109.6 (-1.4)	107.4 (2.9)	107.8 (1.3)	110.3 (4.5)	119.6 (9.1)
숙박·음식점	119.1 (16.9)	120.0 (0.8)	117.8 (-1.8)	118.7 (-2.0)	115.6 (-0.3)	123.3 (-2.8)	116.6 (-1.0)	118.0 (-0.6)	116.6 (0.9)	123.8 (0.4)
주요 업종 생산량										
철강 - 선철 (천 톤)	42 658.2 (-8.1)	45 205.0 (6.0)	43 237.8 (-4.4)	3 799.2 (-0.7)	3 601.6 (-6.5)	3 758.3 (-0.4)	43 732.7 (1.1)	3 786.1 (-0.3)	3 580.7 (-0.6)	3 751.0 (-0.2)
철강 - 조강 (천 톤)	65 846.2 (-6.5)	66 683.3 (1.3)	63 648.4 (-4.6)	5 423.2 (-1.3)	5 215.0 (-3.1)	5 356.8 (-0.5)	62 233.3 (-2.2)	5 157.8 (-4.9)	5 124.1 (-1.7)	5 255.2 (-1.9)
석유화학 - 기초유분 (천 톤)	32 854.1 (-4.6)	31 157.9 (-5.2)	33 129.6 (6.3)	2 741.1 (1.6)	2 533.9 (-3.0)	2 746.5 (-2.9)	32 381.0 (-2.3)	2 712.9 (-1.0)	2 382.7 (-6.0)	2 644.2 (-3.7)
석유화학 - 중간원료 (천 톤)	13 852.5 (-12.1)	12 973.5 (-6.3)	13 195.4 (1.7)	1 111.0 (2.1)	1 065.9 (7.0)	1 088.8 (-5.4)	12 893.7 (-2.3)	1 136.2 (2.3)	1 017.8 (-4.5)	1 139.0 (4.6)
석유화학 - 3대 제품 (천 톤)	22 129.4 (-4.7)	21 381.8 (-3.4)	21 058.6 (-1.5)	1 647.8 (-11.3)	1 519.6 (-11.0)	1 738.0 (-2.5)	19 848.6 (-5.7)	1 559.4 (-5.4)	1 478.3 (-2.7)	1 607.2 (-7.5)
자동차 - 생산대수 (천 대)	3 756.5 (8.5)	4 240.3 (12.9)	4 118.5 (-2.9)	367.6 (7.8)	344.4 (-7.0)	373.4 (1.6)	4 102.0 (-0.4)	302.8 (-17.6)	354.2 (2.9)	362.4 (-2.9)

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

국제 에너지 가격

	2022년	2023년	2024년			2025년				
			10월	11월	12월	10월	11월	12월		
원유 (USD/bbl)										
WTI	94.2 (38.7)	77.6 (-17.6)	75.7 (-2.4)	71.6 (-16.3)	69.5 (-10.1)	69.7 (-3.4)	64.8 (-14.4)	60.1 (-16.1)	59.5 (-14.5)	57.9 (-17.0)
Dubai	96.4 (39.1)	82.1 (-14.8)	79.6 (-3.0)	74.9 (-16.5)	72.6 (-13.1)	73.2 (-5.3)	69.4 (-12.8)	65.0 (-13.3)	64.5 (-11.2)	62.1 (-15.3)
Brent	98.9 (39.7)	82.2 (-16.9)	79.8 (-2.9)	75.4 (-15.0)	73.4 (-10.5)	73.1 (-5.4)	68.2 (-14.5)	64.0 (-15.2)	63.7 (-13.3)	61.6 (-15.7)
수입단가 (CIF)	102.3 (45.6)	85.9 (-16.0)	82.8 (-3.6)	77.5 (-17.9)	76.6 (-16.0)	76.2 (-11.2)	73.3 (-11.4)	73.3 (-5.4)	68.8 (-10.2)	67.6 (-11.3)
천연가스										
Henry Hub (USD/MMBtu)	6.5 (75.2)	2.7 (-59.1)	2.4 (-9.4)	2.6 (-18.2)	3.0 (-2.4)	3.4 (34.2)	3.6 (50.4)	3.4 (30.1)	4.5 (49.8)	4.4 (29.0)
TTF (USD/MMBtu)	40.1 (150.0)	13.1 (-67.5)	10.9 (-16.1)	12.9 (-11.4)	13.9 (-3.9)	13.8 (19.7)	11.9 (9.1)	10.9 (-15.6)	10.4 (-25.2)	9.5 (-31.4)
JKM (USD/MMBtu)	33.8 (89.5)	14.4 (-57.3)	11.9 (-17.8)	13.3 (-18.1)	14.1 (-17.1)	14.3 (2.2)	12.3 (3.3)	11.1 (-16.7)	11.2 (-20.3)	10.2 (-28.6)
수입단가 (USD/톤, CIF)	1 053.5 (91.3)	782.0 (-25.8)	628.4 (-19.6)	646.2 (2.8)	648.3 (0.6)	633.9 (-17.6)	555.2 (-11.6)	514.1 (-20.4)	499.4 (-23.0)	512.2 (-19.2)
석탄 (USD/톤)										
호주산	356.3 (161.9)	174.8 (-50.9)	135.6 (-22.4)	145.4 (4.2)	141.8 (15.1)	130.1 (-9.9)	106.3 (-21.6)	104.4 (-28.2)	110.4 (-22.1)	108.6 (-16.5)
국내도입단가 (CIF)	226.3 (96.7)	169.6 (-25.1)	143.2 (-15.6)	139.2 (-8.2)	125.9 (-13.2)	130.2 (-9.8)	114.4 (-20.1)	100.8 (-27.6)	113.9 (-9.5)	113.7 (-12.6)
석유제품 (USD/bbl)										
휘발유	115.2 (43.4)	98.8 (-14.3)	93.0 (-5.8)	85.9 (-13.1)	84.5 (-13.8)	84.6 (-7.3)	80.8 (-13.2)	79.7 (-7.2)	81.5 (-3.5)	77.3 (-8.7)
등유	126.7 (68.6)	104.6 (-17.4)	95.2 (-9.0)	87.9 (-22.6)	89.4 (-16.1)	87.8 (-13.5)	86.5 (-9.2)	87.4 (-0.6)	93.4 (4.5)	84.3 (-3.9)
경유	135.3 (74.3)	106.4 (-21.4)	96.3 (-9.6)	87.9 (-25.2)	89.2 (-16.2)	88.9 (-10.9)	87.7 (-8.9)	88.9 (1.1)	93.6 (4.9)	82.4 (-7.3)
중유	82.3 (27.8)	71.8 (-12.8)	74.0 (3.1)	72.2 (-5.3)	71.6 (-1.3)	70.2 (2.1)	66.2 (-10.5)	60.3 (-16.5)	56.5 (-21.1)	53.7 (-23.6)
프로판 (USD/ton)	650.0 (0.3)	575.0 (-11.5)	610.4 (6.2)	625.0 (4.2)	635.0 (4.1)	635.0 (4.1)	565.0 (-7.4)	495.0 (-20.8)	475.0 (-25.2)	495.0 (-22.0)
부탄 (USD/ton)	650.0 (3.2)	577.1 (-11.2)	607.5 (5.3)	620.0 (0.8)	630.0 (1.6)	630.0 (1.6)	546.3 (-10.1)	475.0 (-23.4)	460.0 (-27.0)	485.0 (-23.0)
납사	83.1 (17.7)	69.1 (-16.8)	72.3 (4.5)	73.0 (3.8)	69.7 (0.5)	69.0 (-4.5)	64.4 (-10.8)	61.7 (-15.4)	61.7 (-11.4)	58.5 (-15.3)

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

	2022년	2023년	2024년			2025년				
			10월	11월	12월	10월	11월	12월		
석유제품										
휘발유 (원/리터)	1 812.4 (14.0)	1 643.0 (-9.3)	1 646.6 (0.2)	1 591.3 (-10.4)	1 628.3 (-3.3)	1 653.6 (3.3)	1 680.6 (2.1)	1 663.2 (4.5)	1 718.1 (5.5)	1 740.2 (5.2)
경유 (원/리터)	1 841.8 (32.4)	1 558.7 (-15.4)	1 502.6 (-3.6)	1 421.4 (-15.9)	1 461.0 (-10.3)	1 497.2 (-1.9)	1 553.2 (3.4)	1 536.8 (8.1)	1 619.1 (10.8)	1 650.5 (10.2)
중유 (원/리터)	1 115.2 (52.4)	931.5 (-16.5)	938.4 (0.7)	917.0 (-7.6)	928.7 (-9.3)	946.9 (-4.8)	901.9 (-3.9)	871.2 (-5.0)	855.3 (-7.9)	873.2 (-7.8)
프로판 (원/kg)	2 479.6 (18.5)	2 372.2 (-4.3)	2 446.1 (3.1)	2 474.7 (4.5)	2 477.1 (2.5)	2 521.6 (4.2)	2 501.3 (2.3)	2 445.6 (-1.2)	2 442.6 (-1.4)	2 445.0 (-3.0)
부탄 (원/리터)	1 081.7 (16.1)	957.6 (-11.5)	995.2 (3.9)	1 016.9 (8.2)	1 029.9 (6.1)	1 058.3 (9.0)	1 044.2 (4.9)	999.1 (-1.8)	998.3 (-3.1)	998.1 (-5.7)
도시가스 (원/MJ)										
주택용	16.6 (16.7)	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)	16.3 (17.3)	20.1 (23.3)	21.0 (4.6)	21.8 (7.1)	21.8 (7.1)	21.8 (6.1)	21.8 (3.9)	21.9 (0.3)	21.9 (0.3)	21.9 (0.3)
업무난방용	28.7 (66.6)	26.0 (-9.3)	23.6 (-9.1)	23.8 (1.9)	23.5 (8.0)	24.5 (6.4)	22.2 (-6.1)	21.2 (-11.2)	20.1 (-14.7)	20.3 (-17.0)
산업용	25.9 (79.9)	23.3 (-9.9)	20.8 (-10.6)	21.0 (2.5)	20.7 (9.6)	21.7 (3.3)	19.2 (-7.7)	18.2 (-13.6)	17.1 (-17.6)	17.3 (-20.1)
열 (원/Mcal)										
주택용	74.1 (13.7)	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	96.3 (13.7)	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	84.1 (13.7)	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	147.8 (3.9)	171.3 (15.9)	174.0 (1.6)	174.0 -	174.0 -	174.0 -	174.0 -	174.0 -	174.0 -	174.0 -
일반용	84.9 (7.0)	108.4 (27.7)	111.1 (2.5)	91.9 -	119.0 -	119.0 -	111.1 -	91.9 -	119.0 -	119.0 -
산업용	98.8 (8.6)	131.5 (33.0)	149.6 (13.8)	144.8 (26.6)	174.8 (10.7)	174.8 (10.7)	162.3 (8.5)	144.8 -	174.8 -	174.8 -

주 1 ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

2 전기요금은 주택용(교압, 201~400kWh), 일반용(갑) 1, 저압), 산업용(을), 교압B, 선택 II 중간부하) 기준

자료: 한국석유공사, 서울도시가스, 한국지역난방공사, 한국전력공사

일차에너지 소비

	2022년	2023년	2024년p			2025년p				
			10월	11월	12월	10월	11월	12월		
석탄 (백만 톤)	124.3 (-3.7)	120.5 (-3.1)	112.9 (-6.3)	8.5 (-6.4)	8.2 (-15.6)	10.1 (-6.6)	111.3 (-1.5)	9.1 (6.6)	8.9 (8.4)	10.6 (4.7)
- 원료탄 제외	100.7 (-2.7)	96.4 (-4.3)	90.5 (-6.1)	6.5 (-7.9)	6.4 (-16.4)	8.2 (-6.7)	88.3 (-2.4)	7.1 (8.5)	7.0 (8.9)	8.5 (4.8)
석유 (백만 bbl)	814.5 (-1.9)	779.7 (-4.3)	803.1 (3.0)	70.9 (9.7)	64.7 (-2.5)	68.6 (-0.6)	780.5 (-2.8)	66.3 (-6.5)	61.6 (-4.9)	66.9 (-2.6)
가스 (백만 toe)	59.4 (-0.3)	57.1 (-3.8)	61.0 (6.9)	4.0 (5.3)	4.8 (0.5)	6.6 (4.4)	60.4 (-1.0)	4.0 (0.5)	5.0 (4.2)	6.1 (-7.7)
- 천연가스 (백만 톤)	45.4 (0.1)	43.5 (-4.2)	46.4 (6.7)	3.1 (4.8)	3.8 (-1.9)	5.2 (4.8)	46.1 (-0.7)	3.1 (1.0)	3.9 (4.0)	5.0 (-4.0)
- 도시가스 (십억 m ³)	-0.1 (-123.7)	0.2 (-371.6)	0.3 (56.3)	-0.0 (-24.7)	-0.2 (-43.5)	-0.3 (15.6)	0.1 (-71.7)	-0.1 (37.2)	-0.1 (-3.0)	-0.5 (83.6)
원자력 (TWh)	176.1 (11.4)	180.5 (2.5)	188.8 (4.6)	17.1 (12.8)	16.1 (2.7)	16.7 (2.5)	184.7 (-2.2)	13.8 (-19.5)	13.1 (-19.1)	15.4 (-7.6)
신재생·기타 (백만 toe)	16.7 (10.9)	18.4 (10.4)	19.6 (6.5)	1.5 (-3.4)	1.4 (0.0)	1.7 (16.9)	20.9 (6.8)	1.5 (2.6)	1.7 (16.3)	1.8 (5.0)
총에너지 (백만 toe)	309.9 (0.7)	304.9 (-1.6)	310.6 (1.8)	25.0 (3.8)	24.3 (-5.1)	28.2 (-0.2)	305.1 (-1.8)	23.9 (-4.2)	24.0 (-1.4)	27.4 (-2.7)

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

일차에너지 소비 비중

(단위 %)

	2022년	2023년	2024년p			2025년p				
			10월	11월	12월	10월	11월	12월		
석탄	24.2	23.9	22.0	20.8	20.4	21.6	22.1	23.1	22.4	23.3
석유	39.1	38.7	39.1	42.7	39.8	36.6	38.3	41.5	38.1	36.2
가스	19.2	18.7	19.7	16.1	19.7	23.3	19.8	16.9	20.9	22.1
- 천연가스	19.2	18.7	19.6	16.3	20.4	24.2	19.8	17.2	21.5	23.9
- 도시가스	-0.0	0.1	0.1	-0.2	-0.6	-1.0	0.0	-0.3	-0.6	-1.8
원자력	12.1	12.6	12.9	14.6	14.1	12.6	12.9	12.2	11.6	12.0
신재생·기타	5.4	6.0	6.3	5.8	5.9	5.9	6.9	6.2	6.9	6.4
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)

	2022년	2023년	2024년p			2025년p				
			10월	11월	12월	10월	11월	12월		
산업	129.6 (-3.0)	126.5 (-2.4)	130.7 (3.4)	11.1 (7.3)	10.7 (0.5)	11.0 (0.8)	127.8 (-2.3)	10.4 (-6.2)	10.4 (-2.7)	10.6 (-3.6)
수송	36.3 (-0.9)	35.3 (-2.7)	35.0 (-1.0)	3.3 (14.0)	2.7 (-10.7)	3.0 (-0.1)	34.1 (-2.6)	3.0 (-7.3)	2.5 (-7.8)	3.0 (1.1)
가정	23.6 (2.8)	22.3 (-5.3)	22.1 (-1.2)	1.3 (1.4)	1.7 (-11.0)	2.9 (-4.2)	22.9 (3.6)	1.2 (-3.4)	1.9 (7.4)	2.9 (-1.1)
상업	18.8 (4.7)	18.9 (0.8)	19.2 (1.1)	1.4 (5.2)	1.4 (-3.5)	1.8 (-0.7)	19.5 (1.7)	1.4 (-1.7)	1.4 (1.9)	1.8 (-0.3)
최종 소비	213.5 (-1.3)	208.5 (-2.3)	212.3 (1.8)	17.4 (7.7)	16.9 (-3.0)	19.3 (-0.3)	209.9 (-1.2)	16.4 (-5.7)	16.6 (-1.8)	18.9 (-1.9)
석탄 (백만 톤)	48.3 (-10.2)	48.4 (0.2)	47.5 (-2.0)	4.1 (0.0)	3.8 (-10.0)	4.2 (4.1)	44.2 (-6.9)	3.8 (-7.7)	3.7 (-1.8)	3.9 (-9.0)
석유제품 (백만 bbl)	798.9 (-1.3)	766.2 (-4.1)	796.4 (3.9)	70.8 (12.3)	64.6 (-0.1)	66.9 (-0.6)	780.7 (-2.0)	66.1 (-6.8)	61.6 (-4.6)	65.9 (-1.5)
- 비에너지유 제외	345.8 (-1.4)	338.5 (-2.1)	332.1 (-1.9)	31.2 (14.1)	26.7 (-8.9)	30.7 (-1.3)	318.5 (-4.1)	27.5 (-12.0)	24.4 (-8.7)	30.4 (-1.1)
전기 (TWh)	534.3 (2.7)	532.7 (-0.3)	536.6 (0.7)	43.0 (5.9)	40.9 (-2.2)	44.4 (-1.7)	536.7 (0.0)	41.1 (-4.4)	41.1 (0.6)	44.3 (-0.2)
도시가스 (십억 m ³)	23.4 (2.9)	21.7 (-7.3)	21.3 (-1.8)	1.1 (-5.5)	1.7 (-11.8)	2.8 (-3.0)	21.8 (2.3)	1.1 (-2.1)	1.8 (7.8)	2.7 (-1.6)
열	2.9 (9.1)	2.9 (-1.9)	2.6 (-8.6)	0.1 (-15.0)	0.3 (-10.6)	0.5 (-9.3)	2.7 (3.2)	0.1 (11.5)	0.2 (-10.1)	0.4 (-3.8)
신재생·기타	7.3 (1.7)	7.3 (0.4)	7.4 (1.7)	0.6 (4.5)	0.5 (-2.5)	0.6 (0.8)	7.7 (4.1)	0.6 (-4.3)	0.6 (7.8)	0.6 (2.8)

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

최종 소비 비중

(단위: %)

	2022년	2023년	2024년p			2025년p				
			10월	11월	12월	10월	11월	12월		
산업	60.7	60.7	61.6	63.8	63.2	57.2	60.9	63.4	62.6	56.2
수송	17.0	16.9	16.5	18.6	15.8	15.6	16.2	18.3	14.8	16.1
가정	11.0	10.7	10.4	7.3	10.3	15.2	10.9	7.4	11.3	15.3
상업	8.8	9.1	9.0	8.0	8.4	9.4	9.3	8.3	8.7	9.6
최종 소비	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
석탄	14.4	14.9	14.2	15.0	14.1	14.0	13.6	14.8	14.2	13.1
석유제품	47.1	46.3	47.0	51.3	47.9	43.8	46.6	50.3	46.2	43.6
- 비에너지유 제외	21.0	21.0	20.2	23.2	20.2	20.5	19.6	21.7	18.8	20.7
전기	21.5	22.0	21.7	21.2	20.8	19.8	22.0	21.5	21.3	20.1
천연가스	1.0	1.4	2.0	1.9	2.4	2.3	2.3	2.4	2.3	2.8
도시가스	11.2	10.6	10.2	6.6	10.0	14.7	10.6	6.9	11.0	14.7
열	1.4	1.4	1.2	0.6	1.6	2.3	1.3	0.7	1.5	2.3
신재생·기타	3.4	3.5	3.5	3.3	3.1	3.2	3.7	3.4	3.4	3.4

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

에너지 설비 관련 통계

	2023년	2024년			2025년				
		10월	11월	12월	10월	11월	12월		
발전설비용량 (GW)	144.4 (48.0)	153.1 (6.0)	151.4 (5.3)	151.7 (5.3)	153.1 (6.0)	156.6 (2.3)	156.3 (3.3)	156.5 (3.2)	156.6 (2.3)
- 가스	43.2	46.3 (7.3)	45.2 (4.7)	45.2 (4.7)	46.3 (7.3)	45.2 (-2.4)	45.2 (-0.1)	45.2 (-0.1)	45.2 (-2.4)
- 석탄	38.6 (2.4)	39.6 (2.6)	39.6 (2.5)	39.6 (2.6)	39.6 (2.6)	40.0 (1.1)	40.5 (2.4)	40.5 (2.4)	40.0 (1.1)
- 신재생	32.0	35.3 (10.4)	34.7 (10.9)	35.1 (10.8)	35.3 (10.4)	39.5 (11.7)	38.7 (11.5)	38.9 (11.0)	39.5 (11.7)
- 원자력	24.7 (13.6)	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 (0.1)	102.0 (0.1)	102.0 (0.1)	102.0 (0.1)	102.0 (-)	102.0 (-)	102.0 (-)	102.0 (-)

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

에너지 소비 관련 통계

	2023년	2024년			2025년				
		10월	11월	12월	10월	11월	12월		
도시가스 수요가수 (백만)	21.1 (1.2)	21.3 (0.8)	21.3 (1.9)	21.4 (1.7)	21.3 (0.8)	21.5 (0.9)	21.3 (0.2)	21.4 (0.2)	21.5 (0.9)
- 가정용	20.2 (1.2)	20.4 (0.8)	20.4 (1.9)	20.5 (1.8)	20.4 (0.8)	20.6 (0.9)	20.4 (0.2)	20.5 (0.2)	20.6 (0.9)
자동차 등록대수 (백만 대)	25 949.2 (1.7)	26 297.9 (1.3)	26 232.6 (1.4)	26 273.6 (1.4)	26 297.9 (1.3)	26 514.9 (0.8)	26 462.2 (0.9)	26 489.8 (0.8)	26 514.9 (0.8)
- 휘발유	12 314.2 (2.0)	12 419.7 (0.9)	12 412.3 (1.0)	12 421.1 (0.9)	12 419.7 (0.9)	12 397.1 (-0.2)	12 390.5 (-0.2)	12 393.3 (-0.2)	12 397.1 (-0.2)
- 경유	9 500.2 (-2.6)	9 100.8 (-4.2)	9 164.0 (-3.9)	9 133.6 (-4.1)	9 100.8 (-4.2)	8 604.4 (-5.5)	8 681.4 (-5.3)	8 643.0 (-5.4)	8 604.4 (-5.5)
- LPG	1 832.5 (-3.8)	1 849.8 (0.9)	1 851.3 (0.5)	1 850.3 (0.8)	1 849.8 (0.9)	1 839.6 (-0.6)	1 841.8 (-0.5)	1 841.6 (-0.5)	1 839.6 (-0.6)
- 하이브리드	1 478.1 (32.1)	1 951.3 (32.0)	1 853.5 (32.0)	1 900.5 (31.6)	1 951.3 (32.0)	2 475.8 (26.9)	2 381.1 (28.5)	2 424.4 (27.6)	2 475.8 (26.9)
- 전기	543.90 (39.5)	684.24 (25.8)	661.14 (28.2)	676.99 (27.3)	684.24 (25.8)	899.10 (31.4)	869.74 (31.6)	889.46 (31.4)	899.10 (31.4)

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.167

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

