

2026년
1월호

KEEI 에너지수급동향

MONTHLY KOREA ENERGY TRENDS

2025 / 11

COAL	8.4%
PETROLEUM	-4.8%
GAS	4.6%
NUCLEAR	-19.1%
NEW & RENEWABLE	16.3%



※ 편집자 노트

- 제조업 경기 부진 지속으로 산업용과 수송용 에너지 소비가 감소를 지속
- 예방정비 증가에 따른 원자력 발전 감소를 석탄 발전이 대체하며 석탄 소비가 5월 이후 증가세를 지속

본 발간물은 2025년 11월까지의 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

□ 11월 제조업 생산지수는 일부 업종의 수출 호조에에도 전반적으로 부진하여 전년 동월 대비 1.5% 하락

- 반도체 생산지수는 근무일수 감소(-1일), 가동률 하락(-13.1%) 등으로 전년 동월 대비 1.5% 하락
 - 수출액은 고부가가치 제품 수요가 지속되며 38.6% 증가했으며 2개월만에 역대 최대 실적을 경신
 - AI 인프라 투자 확대에 급증하는 D램 수요에 대응하기 위해 일부 낸드 생산라인을 D램으로 전환 추진^a
- 자동차 생산지수는 일부 생산라인 가동 중단^b, 근무일수 감소 등으로 전년 동월 대비 0.2% 소폭 하락
 - 생산대수는 전년 동월 대비 2.9% 증가했으며, 수출액은 미국 관세 인하 영향^c 등으로 북미(7.7%), 유럽(17.2%), 아시아(32.1%)를 중심으로 늘며 역대 11월 중 두번째로 많은 수출액(64.1억 불) 달성
- 철강업 생산지수는 설비 정기보수^d, 미국 및 EU의 수입규제 강화 등으로 전년 동월 대비 7.7% 하락
 - 생산과 수출 모두 2개월 연속 감소했으며, 가동률지수(-8.2%)와 출하지수도(-8.5%) 하락
- 기초화학물질 생산지수는 업황 악화에 따른 수요 부진, 정기보수를 포함한 설비 가동 중단^e 등으로 전년 동월 대비 3.5% 하락했으며 11개월 연속 하락. 기초유분 수출도 12.9% 감소하며 4개월 연속 하락

□ 서비스업 생산지수는 도·소매, 숙박·음식점업 등을 포함 다수 업종에서 상승하여 전년 동월 대비 3.0% 상승

- 도·소매업 생산지수는 자동차·부품판매업(4.2%)과 도매·상품중개업(6.0%)을 중심으로 4.2% 상승
- 숙박·음식점업은 음식점·주점업이 1개월만에 반등(0.4%)하고 숙박업이 2.9% 상승하면서 0.9% 상승

▶ 경제 및 산업 주요 지표 동향

	2024년			2025년 ^p			
		1~11월	11월	1~11월	9월	10월	11월
GDP (조원)	2 292.2 (2.0)	1 696.3 (2.3)	-	1 709.9 (0.8)	582.9 (1.8)	-	-
총수출 (십억 달러, 통관 기준)	683.6 (8.1)	622.3 (8.3)	56.3 (1.3)	640.1 (2.9)	65.9 (12.6)	59.5 (3.5)	61.0 (8.4)
제조업생산지수 (2020=100)	111.5 (4.2)	110.6 (4.2)	114.7 (-0.1)	112.7 (1.9)	121.9 (12.5)	106.4 (-8.4)	113.0 (-1.5)
반도체	159.9 (20.3)	156.7 (21.1)	175.1 (11.4)	179.5 (14.6)	214.3 (32.4)	165.8 (-2.4)	172.4 (-1.5)
기초화학물질	99.3 (4.2)	99.1 (4.3)	95.3 (4.8)	96.0 (-3.1)	97.6 (-1.6)	97.2 (-2.9)	92.0 (-3.5)
철강	95.7 (-2.9)	95.8 (-3.1)	95.1 (-0.9)	92.4 (-3.5)	94.9 (4.9)	88.2 (-8.3)	87.8 (-7.7)
자동차	124.7 (-2.0)	124.0 (-2.3)	124.5 (-6.5)	124.7 (0.6)	128.2 (11.0)	112.9 (-13.4)	124.3 (-0.2)
서비스업생산지수 (2020=100)	117.4 (1.1)	116.1 (1.2)	117.4 (0.1)	118.0 (1.7)	122.5 (6.4)	118.1 (0.8)	120.9 (3.0)
도·소매	104.4 (-2.1)	103.9 (-2.1)	105.6 (-3.9)	106.2 (2.2)	117.0 (12.9)	108.0 (1.5)	110.0 (4.2)
숙박·음식점	117.8 (-1.8)	117.3 (-1.7)	115.6 (-0.3)	116.0 (-1.1)	117.0 (3.0)	117.9 (-0.7)	116.6 (0.9)

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

□ 11월 국제 유가는 전월 대비 0.8% 하락, 연료탄과 JKM은 전월 대비 각각 5.8%, 1.2% 상승

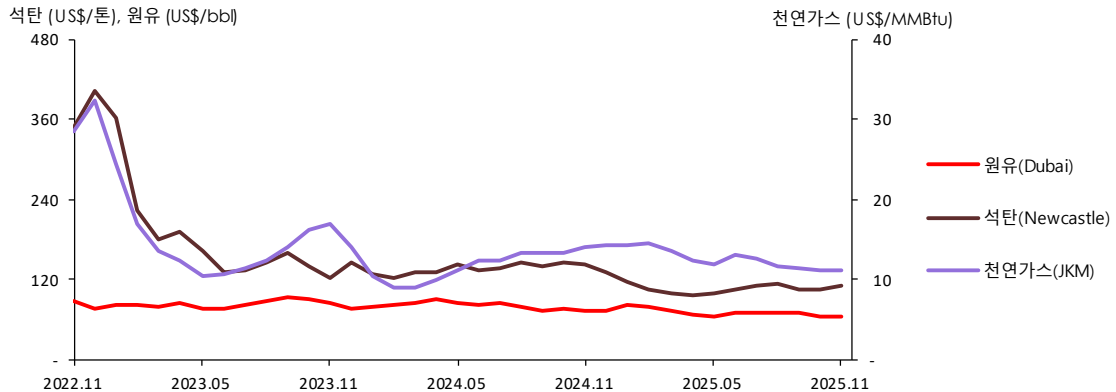
- 11월 국제 유가는 전 세계적인 원유 공급 확대와 우크라이나 종전 기대로 인해 전월 대비 0.8% 하락
 - 우크라이나 종전 협상안 유출로 인한 지정학적 리스크 감소는 국제 유가 하방 압력으로 작용
 - 11월 2일 OPEC+의 12월 증산 결정과 미국의 원유 생산 확대는 국제 유가 하방 압력으로 작용
- ※ 11월 미국 원유 주간 생산량은 일평균 약 1,386만 배럴로 역대 최고치를 기록
- 국제 연료탄 가격은 계절 변화로 인한 전력 수요 증가로 발전용을 중심으로 전월 대비 5.8% 상승
- 국제 가스 가격의 경우 JKM은 전월 대비 1.2% 상승, TTF는 전월 대비 4.4% 하락
 - 11월 가용 LNG 선박 부족으로 인해 미국-일본 노선 발틱 LNG 운임 지수가 전월 대비 약 3배 상승하여 동북아 가격 지표인 JKM은 전월 대비 1.2% 상승
 - 2025년 1분기부터 미국의 신규 LNG 수출 플랜트 가동으로 인해 미국의 LNG 수출량이 급증하여 동북아 가격 지표인 JKM과 TTF는 전년 동월 대비 각각 20.3%, 25.2% 하락

▶ 국제 에너지 가격 동향

	2023년	2024년			2025년			
		9월	10월	11월	9월	10월	11월	
원유 (\$/bbl)	82.1 (-14.8)	79.6 (-3.0)	73.5 (-5.3)	74.9 (1.9)	72.6 (-3.1)	70.0 (0.9)	65.0 (-7.2)	64.5 (-0.8)
석탄 (\$/톤)	174.7 (-51.1)	135.6 (-22.3)	140.1 (-3.9)	145.4 (3.8)	141.8 (-2.4)	104.5 (-6.8)	104.4 (-0.1)	110.4 (5.8)
천연가스 (\$/MMBtu)								
TTF	13.0 (-67.6)	11.0 (-15.9)	11.8 (-5.2)	12.9 (9.7)	13.9 (7.8)	11.1 (-0.0)	10.9 (-2.2)	10.4 (-4.4)
JKM	14.4 (-57.4)	11.9 (-17.7)	13.4 (0.8)	13.3 (-0.5)	14.1 (5.8)	11.3 (-2.7)	11.1 (-1.8)	11.2 (1.2)

주: 원유는 두바이유, 석탄은 호주 뉴캐슬 연료탄 기준, 석탄과 천연가스는 선물 가격, ()는 전기 대비 상승률(%)
 자료: 한국석유공사, World Bank, CME Group

▶ 주요 에너지 국제 가격 추이



국내 에너지 가격

□ 11월 휘발유와 경유 가격은 유류세 인하 폭 축소의 영향으로 전월 대비 각각 3.3%, 5.4% 상승

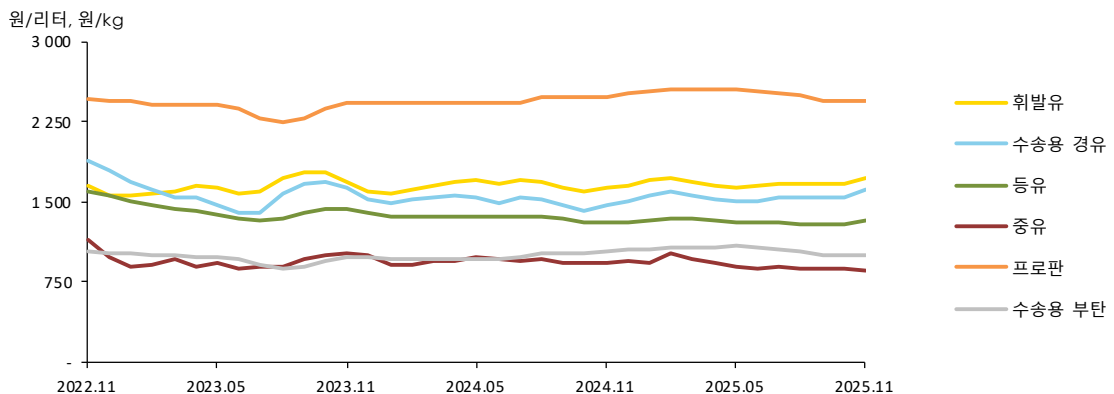
- 10월 말 APEC 정상회의를 통한 미·중 무역분쟁 완화로 인해 국제(싱가포르 현물시장) 휘발유 및 경유 가격이 상승하여 국내 석유제품 가격 상방 압력으로 작용
 - ※ 싱가포르의 휘발유와 경유 국제가격이 국내 가격에 반영되는데 2주 정도의 시차가 발생
- 1달러 당 1400원을 돌파한 10월, 11월의 고환율은 국내 석유제품 가격 상방 압력으로 작용
- 기획재정부는 유류세 인하 조치를 12월까지 연장 시행하는 대신 휘발유에 대한 세금 인하율을 기존 10%에서 7%로, 경유 및 LPG 인하율은 기존 15%에서 10%로 낮추기로 결정
 - 11월 휘발유 유류세는 전월 대비 리터 당 25원 상승한 763원, 경유는 리터 당 29원 상승한 523원
- LPG 가격은 공급사의 가격 인하에도 불구하고, 유류세 인하 폭 축소로 인해 전월과 비슷한 수준을 유지
 - 사우디 아람코 LPG 계약 가격이 하락하여 SK가스과 E1등 LPG 공급사가 kg당 17.08원 인하 결정
 - 11월 부탄 유류세는 전월 대비 리터 당 10원 상승한 183원

▶ 국내 석유제품 가격 동향

	2023년	2024년			2025년			
		9월	10월	11월	9월	10월	11월	
휘발유 (원/리터)	1 643.3 (-9.3)	1 646.8 (0.2)	1 622.2 (-4.1)	1 591.3 (-1.9)	1 628.3 (2.3)	1 659.9 (-0.4)	1 663.2 (0.2)	1 718.1 (3.3)
수송용 경유 (원/리터)	1 558.4 (-15.5)	1 502.6 (-3.6)	1 458.2 (-4.6)	1 421.4 (-2.5)	1 461.0 (2.8)	1 530.7 (-0.3)	1 536.8 (0.4)	1 619.1 (5.4)
중유 (원/리터)	931.5 (-16.5)	938.5 (0.8)	922.4 (-4.6)	917.0 (-0.6)	928.7 (1.3)	864.4 (-1.5)	871.2 (0.8)	855.3 (-1.8)
프로판 (원/kg)	2 372.0 (-4.4)	2 446.2 (3.1)	2 475.1 (0.2)	2 474.7 (-0.0)	2 477.1 (0.1)	2 444.3 (-1.9)	2 445.6 (0.1)	2 442.6 (-0.1)
수송용 부탄 (원/리터)	957.4 (-11.5)	995.3 (4.0)	1 017.1 (0.1)	1 016.9 (-0.0)	1 029.9 (1.3)	1 000.6 (-3.6)	999.1 (-0.1)	998.3 (-0.1)

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

▶ 국내 석유제품 가격 추이



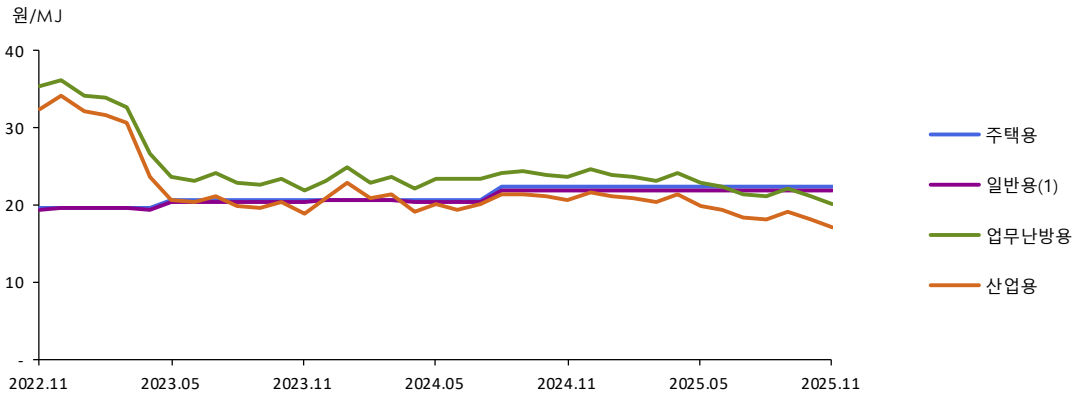
□ **11월 도시가스 요금은 주택용, 일반용은 전월과 동일한 수준을 유지, 업무난방용과 산업용은 전월 대비 하락**

- 주택용과 일반용의 경우 도매요금은 2024년 7월 인상 이후 변화가 없으며, 소매요금은 2025년 7월 인상 결정 이후 동일한 수준을 유지
 - ※ 도시가스 소매요금은 서울도시가스 요금표를 기준으로 함
- 업무난방용, 산업용 도시가스 요금은 원료비가 전월 대비 1원/Mcal 하락한 14.7원/Mcal로 조정되어 전월 대비 각각 5.2%, 6.0% 하락
 - ※ 민수용(주택용, 일반용) 원료비는 2개월(각 홀수월에 산정), 상업용(업무난방용, 산업용 등) 원료비는 1개월 주기로 산정. 공급비용은 총괄원가에서 원료비를 제외한 원가로서 1년에 1회(도매 5월, 소매 7월) 조정

□ **11월 전기요금은 주택용은 전월 수준을 유지, 일반용, 산업용은 겨울철 전력량 요금 반영으로 상승**

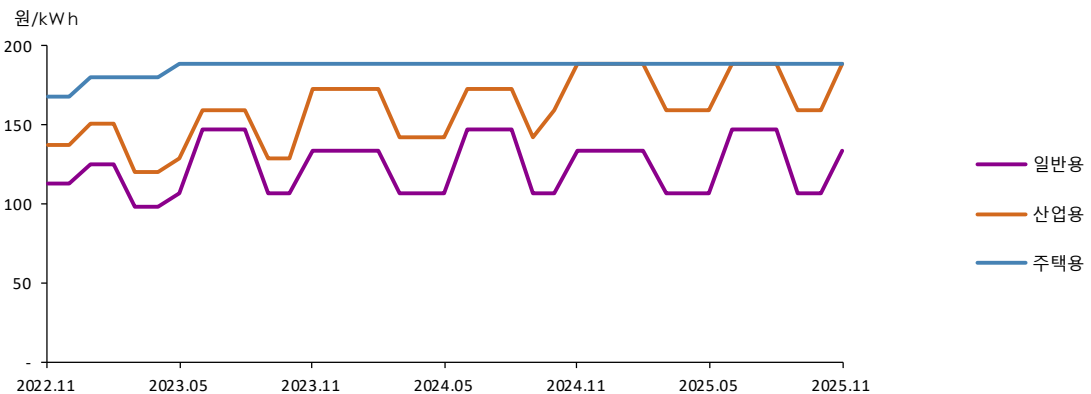
- 주택용 전력량 요금, 일반용 겨울철 전력량요금은 2023년 5월 요금 조정 이후 변화가 없으며, 산업용 겨울철 전력량 요금은 2024년 10월 요금 조정 이후 변화가 없음
- 2025년 4분기 연료비조정요금은 2025년 3분기와 동일한 5.0원 적용
- 전력량요금, 기후환경요금, 연료비조정요금을 반영한 주택용 전기요금은 전월과 동일하며, 일반용 및 산업용 전기요금은 전력량 요금이 겨울철 전력량 요금으로 전환되어 각각 전월 대비 25.6%, 18.9% 상승

▶ 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·석탄이 증가했으나 원유·가스가 감소하여 전체로는 전년 동월 대비 3.2% 감소

- 원유 수입량은 국제 유가 하락(두바이유 기준, 전년 동월 대비 -11.2%)에도 전월 재고량 증가¹에 따른 재고 수요 소진 등으로 전년 동월 대비 4.1% 감소
- 석유제품 수입량은 납사, B-C유 수입량 감소에도 LPG 수입이 증가하여 전년 동월 대비 0.8% 증가
 - 납사 수입량은 가격 하락(-11.4%)에도 소비 감소 등으로 0.8% 감소했으며, B-C유 수입도 1.7% 감소
 - LPG 수입량은 부탄(-9.6%) 수입 감소에도 프로판 수입 증가(10.1%)로 전체 수입량은 5.2% 증가
- 천연가스 수입량은 국제 가스 가격 하락(JKM 기준, 전년 동월 대비 -20.3%)에도 재고 비축 수요 감소² 등의 영향으로 전년 동월 대비 16.3% 감소
- 석탄 수입량은 발전용 수요 증가 등으로 전년 동월 대비 9.0% 증가하며 5개월 연속 증가. 원료탄(8.2%)을 포함한 유연탄과 무연탄 수입이 전년 동월 대비 각각 8.2%, 21.6% 증가
- 에너지 수입액은 수입량이 3.2% 감소하고 전반적으로 수입단가도 하락하여 전년 동월 대비 18.3% 감소하였고, 에너지 수출액 또한 수출량 감소(-9.4%)와 수출단가 하락으로 10.3% 감소

▶ 에너지 수출입 및 국내 생산

	2024년p			2025년p			
		1~11월	11월	1~11월	9월	10월	11월
에너지 수입량 (백만 toe)	331.8 (2.3)	303.7 (3.1)	26.9 (-1.5)	298.7 (-1.6)	28.0 (8.2)	28.3 (0.4)	26.1 (-3.2)
원유 (백만 bbl)	1029.4 (2.3)	950.0 (3.7)	84.7 (-1.2)	942.4 (-0.8)	78.9 (-2.1)	96.5 (10.6)	81.2 (-4.1)
석유제품 (백만 bbl)	393.8 (5.8)	358.8 (5.2)	30.6 (-14.6)	348.9 (-2.8)	35.8 (12.2)	29.2 (-7.7)	30.8 (0.8)
석탄 (백만 톤)	115.9 (-3.3)	105.2 (-3.5)	8.9 (-0.3)	101.5 (-3.6)	11.3 (19.0)	10.1 (11.5)	9.7 (9.0)
천연가스 (백만 톤)	46.3 (5.0)	42.0 (7.4)	4.0 (7.6)	41.8 (-0.6)	3.9 (18.0)	3.3 (-25.4)	3.4 (-16.3)
에너지 수입액 (십억US\$, CIF)	162.7 (-5.2)	149.9 (-3.9)	12.6 (-11.6)	128.9 (-14.0)	11.3 (-9.1)	12.0 (-8.7)	10.3 (-18.3)
수입액 비중 (%)	25.8	26.0	24.8	22.5	20.1	22.3	20.0
에너지 수입 의존도 (%)	93.4	93.3	94.6	92.8	93.3	93.9	93.4
에너지 수출량 (백만 toe)	70.8 (3.6)	65.0 (4.5)	5.7 (-4.6)	64.1 (-1.3)	6.4 (6.6)	5.9 (10.2)	5.2 (-9.4)
에너지 수출액 (십억US\$, FOB)	50.5 (-3.2)	46.6 (-2.4)	3.7 (-18.5)	41.5 (-10.8)	4.2 (4.6)	3.8 (12.7)	3.3 (-10.3)
국내 생산							
신재생·기타 (백만 toe)	19.6 (6.5)	17.9 (5.6)	1.4 (0.0)	19.2 (7.0)	1.6 (3.2)	1.5 (2.5)	1.7 (16.3)
수력 (TWh)	4.3 (15.7)	4.1 (18.9)	0.2 (-11.7)	3.6 (-12.4)	0.4 (34.0)	0.6 (146.5)	0.3 (33.0)

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

□ 11월 일차에너지 소비는 석탄과 가스는 증가하고 석유와 원자력은 줄며 전년 동월 대비 1.4% 감소

- 석탄 소비는 산업용이 줄었으나 발전용이 증가하며 전년 동월 대비 8.4% 증가. 산업용은 철강용이 반등했으나 나머지 업종에서 줄며 감소, 발전용은 원자력 발전의 급감을 대체하며 빠르게 증가
- 가스 소비는 모든 부문에서 늘며 전년 동월 대비 4.6% 증가. 산업용은 도시가스 소비가 늘며 소폭 증가, 건물용은 기온 효과로 증가, 발전용은 기저+신재생·기타 발전량 감소에 따른 침투 부하 증가로 증가
- 석유 소비는 산업용이 석유화학 경기 침체와 근무일수 축소 등으로 감소하고, 수송용도 전월 재고 소진, 석유제품 가격 상승, 물동량 감소 등으로 휘발유와 경유를 중심으로 줄어 전년 동월 대비 4.8% 감소
- 원자력 발전은 9월 이후 예방정비가 큰 폭으로 증가하며 전년 동월 대비 19.1% 감소

□ 에너지 최종 소비는 건물 부문에서 증가했으나, 산업과 수송에서 줄어 전년 동월 대비 1.5% 감소

- 산업 부문 소비는 제조업 경기 부진, 근무일수 1일 감소, 석유화학 경기 침체 등으로 2.6% 감소
- 수송 부문 소비는 국내항공 및 해운에서 늘었으나 도로 부문에서 줄며 전년 동월 대비 7.8% 감소
- 건물 부문 소비는 이른 한파와 서비스업 생산 증가 등으로 가정과 상업 부문에서 모두 늘며 6.3% 증가
- 에너지원별 최종 소비는 가스, 전기, 열, 신재생·기타에서 증가했으나 석탄과 석유에서는 감소

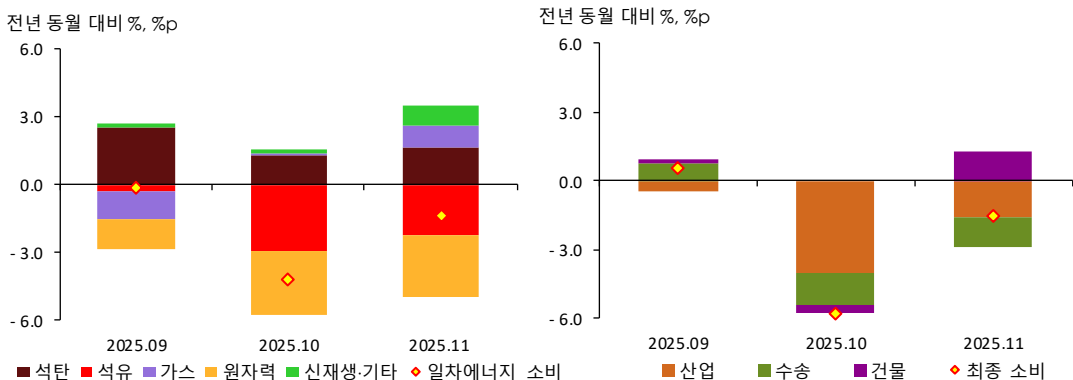
▶ 에너지 소비 동향

	2024년p			2025년p			
		1~11월	11월	1~11월	9월	10월	11월
일차에너지 소비 (백만 toe)	310.6 (1.8)	282.4 (2.1)	24.3 (-5.1)	277.5 (-1.7)	25.0 (-0.1)	23.9 (-4.2)	24.0 (-1.4)
최종 소비 (백만 toe)	212.3 (1.8)	193.1 (2.1)	16.9 (-3.0)	190.8 (-1.2)	17.0 (0.5)	16.4 (-5.8)	16.7 (-1.5)
- 원료용 제외	139.5 (0.5)	126.0 (0.5)	11.0 (-5.6)	124.6 (-1.1)	11.0 (1.6)	10.4 (-6.5)	10.8 (-1.2)

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

□ 11월 석탄 소비는 산업 부문의 감소세가 완화되고 발전 부문의 증가세가 지속되며 전년 동월 대비 8.4% 증가

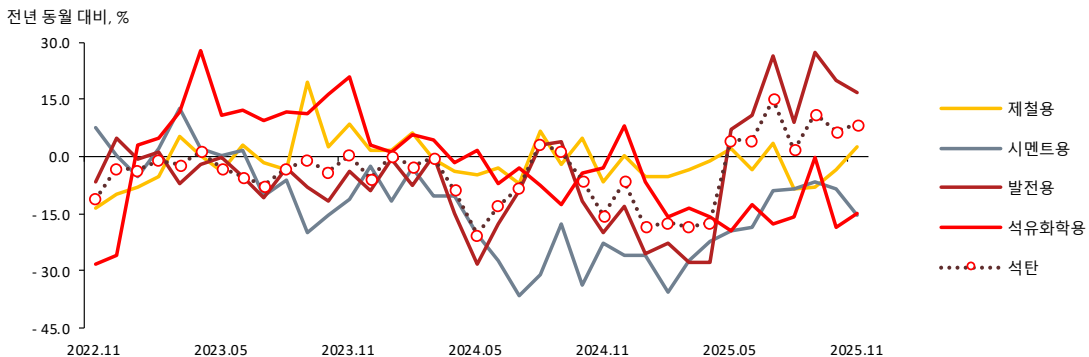
- 산업 부문 석탄 소비는 철강업에서는 증가하였지만, 업황 부진 및 근무일수 감소로 석유화학, 시멘트 등 대부분 업종에서 줄어들어 전년 동월 대비 1.9% 감소
 - 제철용 원료탄 소비가 하락세를 멈춘 가운데, 코크스 단가 하락의 영향으로 석탄제품 중 원료탄을 제외한 코크스 소비*가 전년 동월 대비 4배 이상 증가하며 철강업에서의 소비 증가(2.5%)를 주도
 - 석유화학 및 시멘트업에서의 석탄 소비는 불황으로 인한 생산활동 부진(생산지수 -3.5%, -12.4%), 상용자가발전 설비의 연료 전환 등으로 전년 동월 대비 각각 14.9%, 15.5% 감소
- 발전 부문 석탄 소비는 3분기 이후 원전 예방정비가 큰 폭으로 증가함에 따라 원자력 발전량이 감소하고 이를 석탄 발전이 대체하면서 전년 동월 대비 17.6% 증가
 - 11월 총발전량에서 석탄 발전의 비중은 가스(29.0%), 원자력(28.6%)보다 높은 29.2%를 기록하며 7~9월에 이어 다시 최대 발전원 자리를 차지

▶ 석탄 소비 동향

	2024년p			2025년p			
		1~11월	11월	1~11월	9월	10월	11월
석탄 (백만 톤)	112.9	102.8	8.2	100.7	10.9	9.1	8.9
	(-6.3)	(-6.2)	(-15.6)	(-2.1)	(11.1)	(6.6)	(8.4)
산업	47.1	42.9	3.7	40.1	3.3	3.7	3.6
	(-1.9)	(-2.4)	(-9.9)	(-6.6)	(-13.9)	(-7.4)	(-1.9)
철강	32.6	29.8	2.6	28.9	2.5	2.8	2.6
	(-0.8)	(-0.9)	(-6.7)	(-2.9)	(-7.9)	(-3.3)	(2.5)
원료탄	22.5	20.5	1.8	19.8	1.7	1.9	1.8
	(-6.7)	(-6.8)	(-12.2)	(-3.6)	(-9.8)	(-5.5)	(0.3)
건물	0.342	0.288	0.067	0.249	0.016	0.047	0.069
	(-11.9)	(-11.9)	(-17.5)	(-13.4)	(-5.6)	(-26.3)	(1.8)
발전	64.8	59.0	4.4	59.9	7.5	5.2	5.2
	(-9.6)	(-9.3)	(-19.4)	(1.5)	(27.8)	(20.0)	(17.6)

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

▶ 주요 용도별 석탄 소비 증가율 추이



6. 석유

□ 11월 석유 최종 소비는 건물 부문에서 증가하였으나 산업 및 수송 부문에서 감소하며 전체로는 4.5% 감소

- 산업 부문 소비는 석유화학 구조개편 영향으로 감소했으며, 원료 간 상대가격 변동으로 LPG 비중 확대
 - 2분기 이후 개선세를 보이던 석유화학 마진이 다시 하락하고 산업 구조개편이 진행됨에 따라 주요 업체들이 실제로 감축 움직임에 나서면서 석유화학업의 석유 소비는 3.7% 감소
 - 원료용 납사 소비는 8.0% 감소함. 반면 국제 납사 대비 프로판 가격이 크게 하락하면서 LPG 가격이 상대적으로 높았던 전년에 비해 LPG 투입 비중이 증가하였고, 원료용 LPG 소비는 50.9% 증가함
- 수송 부문 소비는 비중이 큰 경유와 휘발유를 중심으로 8.0% 감소하며 두 달 연속 감소세를 지속
 - 전월 재고 소진과 경유차 비중 축소 등으로 휘발유와 경유 소비는 감소하였으며 LPG는 3.5% 증가
- 건물 부문 소비는 난방도일 증가와 서비스업 활동 개선으로 가정용 등유와 상업용 LPG 등에서 증가하며 전체로는 3.5% 증가

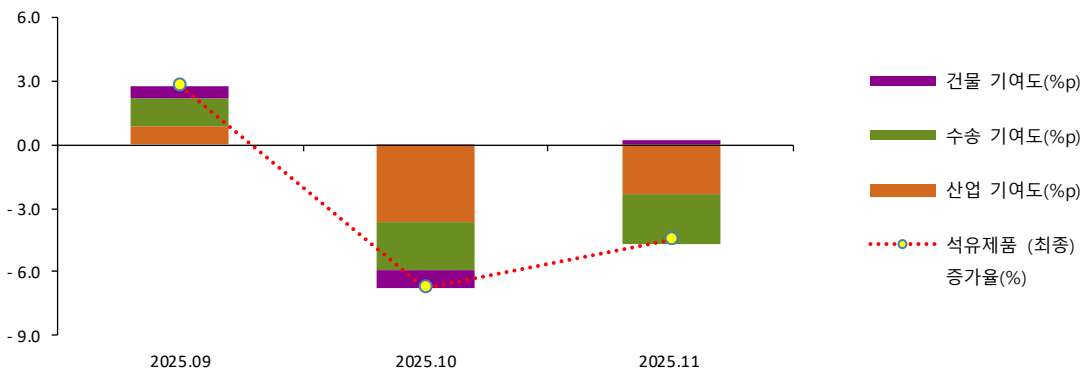
▶ 석유제품 부문별 소비 동향

	2024년p			2025년p			
		1~11월	11월	1~11월	9월	10월	11월
최종소비 (백만 bbl)	796.4	729.5	64.6	714.9	66.9	66.1	61.7
	(3.9)	(4.4)	(-0.1)	(-2.0)	(2.8)	(-6.8)	(-4.5)
산업	507.4	467.1	41.9	458.9	42.5	41.4	40.4
	(7.1)	(7.9)	(6.2)	(-1.8)	(1.4)	(-5.9)	(-3.6)
납사	359.1	330.2	30.3	325.3	28.9	28.5	27.8
	(6.3)	(7.3)	(9.4)	(-1.5)	(-5.2)	(-8.8)	(-8.0)
수송	248.3	226.7	19.1	220.5	21.6	21.7	17.6
	(-1.0)	(-1.1)	(-10.3)	(-2.7)	(4.1)	(-6.8)	(-8.0)
건물	40.7	35.7	3.6	35.4	2.8	3.0	3.7
	(-2.5)	(-2.9)	(-8.4)	(-0.6)	(15.9)	(-17.0)	(3.5)
발전 (백만 bbl)	3.38	3.14	0.28	3.86	0.23	0.30	0.51
	(5.3)	(5.3)	(64.6)	(22.7)	(-66.8)	(-9.5)	(80.9)

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

□ 11월 가스 소비는 건물 부문을 중심으로 모든 부문에서 증가하여 전년 동월 대비 4.6% 증가

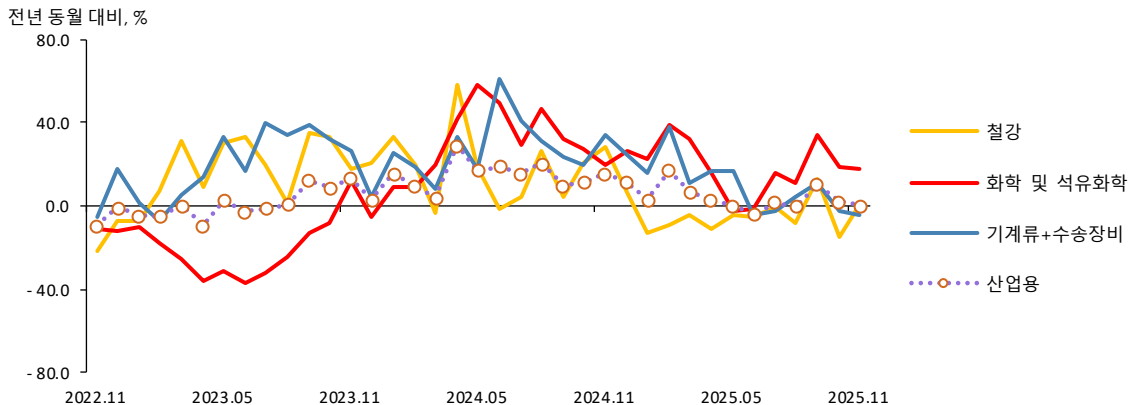
- 발전 부문 가스 소비는 총 발전량이 0.3% 감소한 가운데, 기저+신재생·기타 발전량의 감소(-1.4%)로 가스 발전량(CHP 포함)이 증가(2.6%)하면서 전년 동월 대비 1.3% 증가
- 산업 부문 가스 소비는 기계류와 비금속 등의 감소에도 석유화학에서 늘며 전년 동월 대비 소폭 증가
 - 기계류에서는 반도체 업종에서 고부가가치 제품 생산 집중에 따른 생산량 감소(생산지수 전년 동월 대비 1.5% 감소) 및 자가발전용 가스 소비가 줄며 전년 동월 대비 6.7% 감소
 - 철강업에서는 천연가스 감소에도 도시가스 요금 하락(-17.6%)으로 도시가스가 늘며 전체로는 보합
 - 석유화학업에서는 자가발전을 중심으로 천연가스 소비가 급증(39.4%)하며 17.8% 증가
- 건물 부문은 난방도일 증가에 따른 난방수요 증가로 모든 부문에서 증가하며 전년 동월 대비 13.0% 증가
 - 가정용 소비는 16.2% 급증했으며, 상업용 소비는 서비스업 생산 증가(3.0%) 등으로 3.8% 증가

▶ 가스(천연 + 도시) 소비 동향

	2024년p			2025년p			
		1~11월	11월	1~11월	9월	10월	11월
가스 (백만 toe)	61.0	54.5	4.8	54.4	3.9	4.0	5.0
(천연가스 일차+도시가스 일차)	(6.9)	(7.2)	(0.5)	(-0.2)	(-7.2)	(0.5)	(4.6)
발전 (CHP 포함)	30.0	27.2	2.3	25.9	2.0	2.1	2.3
	(6.9)	(6.8)	(4.4)	(-5.0)	(-16.0)	(-3.8)	(1.3)
산업	11.5	10.3	1.0	10.7	0.9	0.9	1.0
	(14.6)	(15.0)	(15.5)	(3.5)	(10.6)	(2.1)	(0.2)
건물	13.6	11.5	1.0	12.2	0.4	0.6	1.1
	(-2.4)	(-2.2)	(-15.1)	(5.9)	(1.0)	(4.6)	(13.0)
천연가스 일차 (백만 톤)	46.4	41.2	3.8	41.1	2.9	3.1	4.0
	(6.7)	(6.9)	(-1.9)	(-0.2)	(-6.8)	(1.0)	(4.4)
도시가스 최종 (십억 Nm³)	21.3	18.5	1.7	19.0	1.0	1.1	1.8
	(-1.8)	(-1.7)	(-11.8)	(2.8)	(4.6)	(-2.1)	(7.8)

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

▶ 주요 산업 업종별 가스(천연+도시) 소비 추이



8. 전기^m

□ 11월 전기 소비는 경기 부진으로 산업용이 줄었으나, 기온효과로 건물용이 늘며 전년 동월 대비 0.6% 증가

- 산업 부문의 전기 소비는 근무일수가 전년 동월 대비 1일 감소한 가운데 제조업 경기 부진으로 기계류를 제외한 대부분의 업종에서 줄며 감소
 - 기계류의 전기 소비는 반도체 수출이 호조를 지속하는 가운데 상용자가발전이 줄며 4.5% 증가
 - 석유화학의 전기 소비는 글로벌 공급 과잉 및 수요 부진, 상용자가발전 등으로 감소세(-6.1%)를 지속
 - 수송장비에서의 전기 소비는 보합(-0.2%). 자동차업의 전기 소비는 자동차 수출 호조로 늘었으나, 기타운송업에서는 전년 동월 대형 선박 인도 실적에 따른 기저효과 등으로 감소
 - 철강업 전기 소비는 건설경기 침체, 미국 관세 등에 따른 철강 경기 악화로 대부분의 철강 제품 생산이 줄며 전년 동월 대비 15% 이상 급감세를 지속
- 건물 부문 전기 소비는 이른 한파와 서비스업 생산 증가 등으로 가정용과 상업용에서 모두 증가

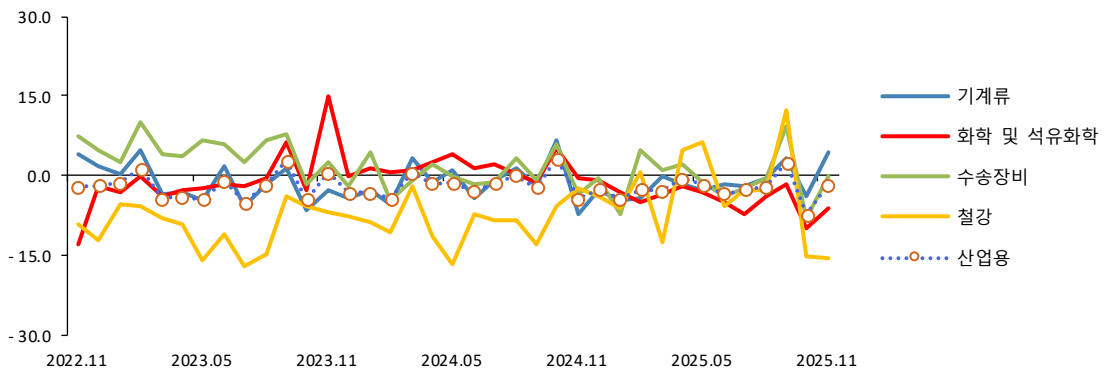
▶ 전기의 부문별 소비 동향

	2024년p			2025년p			
		1~11월	11월	1~11월	9월	10월	11월
전기 (TWh)	536.6	492.2	40.9	492.4	49.4	41.1	41.1
	(0.7)	(1.0)	(-2.2)	(0.0)	(0.4)	(-4.4)	(0.6)
산업	264.0	242.1	21.0	236.3	22.6	20.1	20.7
	(-1.7)	(-1.6)	(-4.4)	(-2.4)	(2.4)	(-7.3)	(-1.6)
수송	5.7	5.2	0.5	6.1	0.6	0.5	0.6
	(16.1)	(16.5)	(11.7)	(17.8)	(16.5)	(17.3)	(19.6)
건물	266.9	244.9	19.4	250.0	26.2	20.4	19.9
	(2.9)	(3.3)	(-0.1)	(2.1)	(-1.5)	(-1.8)	(2.5)
가정	84.4	78.0	6.1	79.3	9.3	6.6	6.3
	(5.7)	(6.1)	(1.5)	(1.7)	(-3.8)	(-4.8)	(3.5)
상업	149.6	137.0	10.9	140.0	13.9	11.3	11.1
	(1.7)	(2.1)	(-0.4)	(2.2)	(-0.5)	(-0.9)	(1.7)

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

▶ 제조업 전력다소비업종 전기 소비 증가율 추이

전년 동월 대비, %

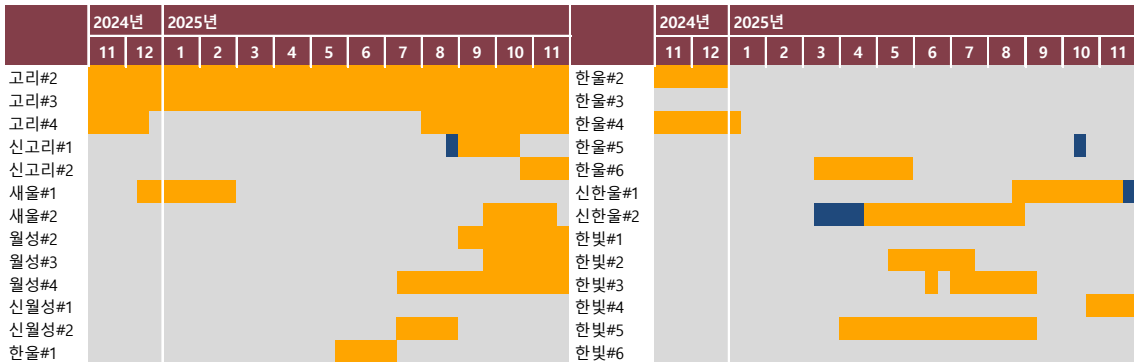


9. 원자력

□ 11월 원자력 발전량은 계속운전 준비 등 일평균 정비량이 크게 증가하여 전년 동월 대비 19.1%p 감소

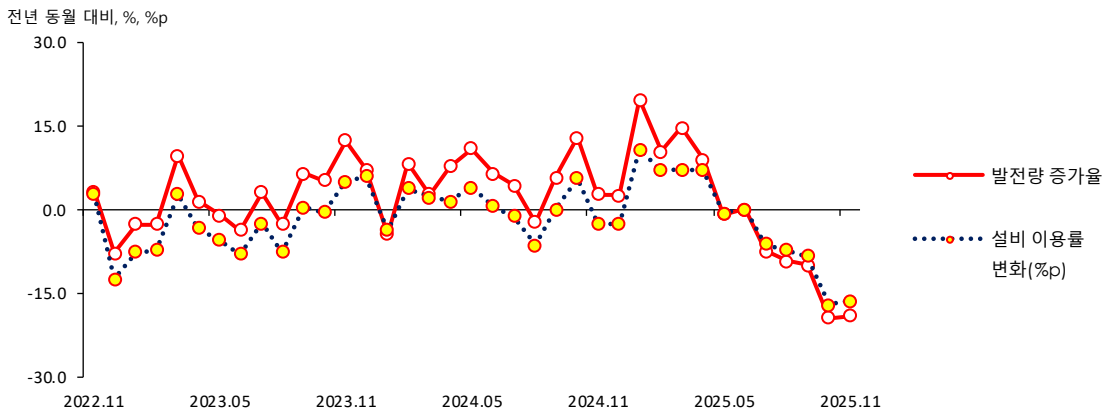
- 계속운전 준비를 위해 정지한 3기(고리2·3·4호기)를 포함하여 총 10기 원전(용량 기준 36.2%)이 계획예방정비 등으로 정지하면서 일평균 예방정비량이 크게 증가(91.6%, 4.1GW)하고 설비이용률은 전년 동월 대비 16.5%p 하락한 69.6% 수준을 기록
 - 고리2호기*는 설계 수명 만료('23.4.8) 이후 계속운전을 위해 정비 중이며, 고리 3호기('24.9.28), 고리 4호기('25.8.6)도 2026년 6월 재가동을 목표로 계속운전을 위한 정비를 지속
 - 신고리2호기('25.10.25~), 한빛4호기('25.10.25~), 월성2호기('25.9.1~), 월성3호기('25.9.26~), 월성 4호기('25.7.18~), 새울2호기('25.9.29~), 신한울1호기('25.8.25~11.20)는 계획예방정비를 지속
 - 신한울1호기는 계획예방정비 후 발전을 재개하는 과정에서 여자기 고장(11.23)으로 터빈 발전기가 정지되었으며, 이후 수리를 완료하고 발전을 재개(11.25)
- 총 발전량에서 원자력 발전 비중은 전년 동월 대비 6.7%p 하락한 28.6%에 그치면서 8월 이후 3개월 만에 석탄(29.2%), 가스(29.0%)보다 비중이 낮아짐
 - 기저(원자력+석탄) 발전량 비중은 전년 동월 대비 2.6%p 하락한 57.8% 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

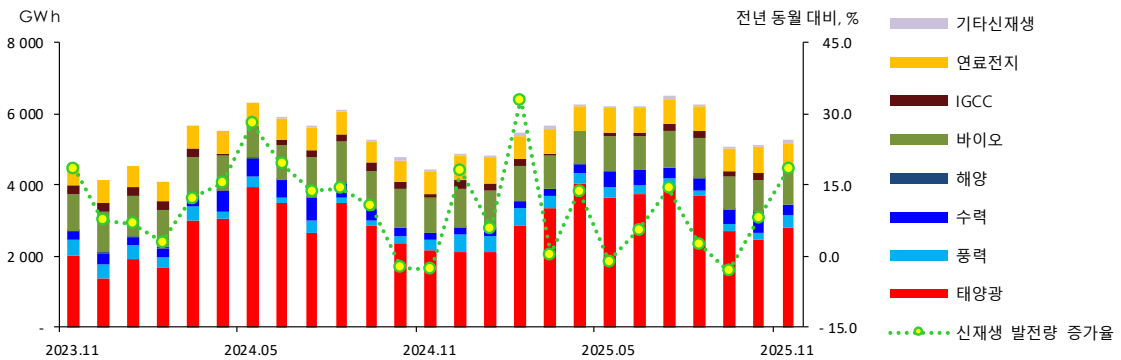
□ 11월 신재생 발전량은 태양광, 연료전지, 수력 발전을 중심으로 전년 동월 대비 18.3% 증가⁹

- 태양광 발전은 일조시간(23.5%, 40.1hr) 및 일사량(14.6%, 42.6MJ/m²) 증가에 더하여 설비용량도 증가(13.0%, 3.5GW)하면서 전년 동월 대비 30.2% 급증
- 연료전지 발전은 설비용량(14.6%, 0.2GW) 증가로 전년 동월 대비 15.9% 증가. 풍력 발전은 평균 풍속 증가(2.7%, 0.04m/s)와 설비용량 증가(4.6%, 0.1GW)등으로 전년 동월 대비 18.9% 증가
- 수력 발전은 당월 강수량 감소(-66.3%, -39.6mm)에도 불구하고 전월 강수량 급증(146.5%)에 따른 누적강수량 증가 등으로 전년 동월 대비 33.0% 급증
- 바이오 발전은 설비용량 증가(3.6%, 0.1GW)에도 수입산 목재 REC 가중치 감축 개정안 이슈⁸ 등으로 6개월 연속 감소하며 전년 동월 대비 1.8% 감소
- 재생에너지 발전 비중이 전년 동월 대비 1.7%p 상승한 9.8%를 기록하면서 신재생에너지 발전 비중도 1.8%p 상승한 11.5%를 점유

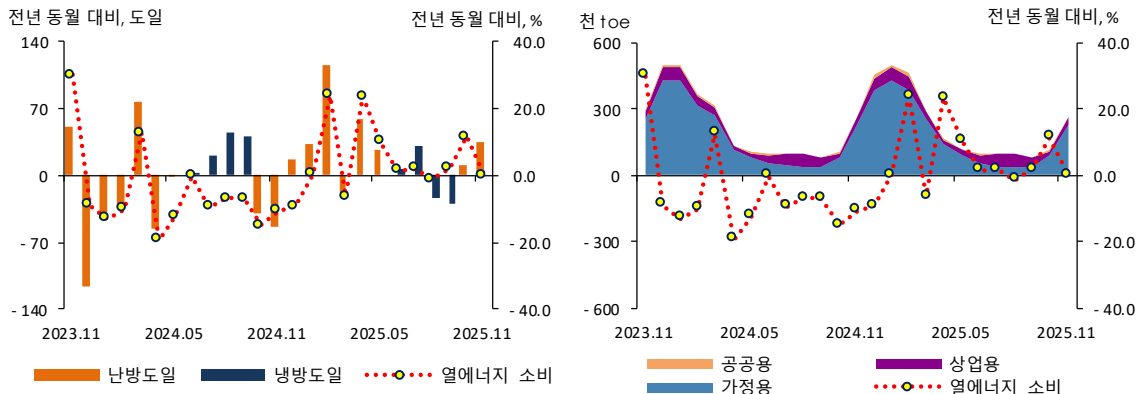
□ 11월 열에너지 소비는 상업·공공 부문에서 감소했으나 가정 부문에서 증가하여 전년 동월 대비 0.1% 증가

- 가정용 소비는 난방도일 증가(13.8%)에 따른 난방수요 증가로 전년 동월 대비 증가했으나, 상업·공공 부문 소비는 근무일수 감소(-1일) 등의 영향으로 감소

▶ 신재생에너지 발전량 추이



▶ 열에너지 소비 증가율 및 부문별 소비량 추이



11. 산업 부문

□ 11월 산업 부문 에너지 소비는 제조업 경기 부진과 근무일수 감소로 전년 동월 대비 2.6% 감소

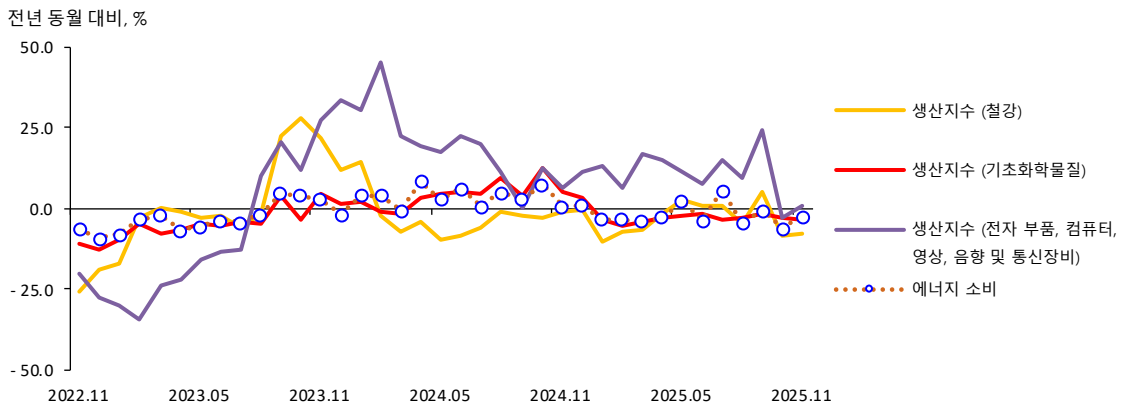
- 산업 부문 에너지 소비는 반도체와 자동차 수출이 호조를 보였으나, 석유화학을 중심으로 전반적인 제조업 경기 부진 지속과 근무일수 축소(전년 동월 대비 1일)로 감소세를 지속
 - 석유화학업은 국제 유가 하락과 공급과잉 등으로 인한 석유화학 경기 침체로 천연가스를 제외한 모든 에너지원의 소비가 감소. 천연가스 소비는 상용자가발전소 신규 진입 및 연료전환 등으로 증가
 - 철강업 에너지 소비는 건설경기 침체와 미국 관세 등에 따른 경기 침체가 지속되는 가운데 기저효과 및 코크스 가격 급락에 따른 코크스 수입 증가 등으로 소폭 증가
 - 기계류 에너지 소비는 글로벌 메모리 수요 회복 등으로 반도체 수출이 호조를 지속하며 증가
 - 수송장비에서의 소비는 자동차 수출이 역대 11월 중 2번째로 높은 실적을 달성하는 등으로 증가

▶ 산업 부문 에너지 소비 동향

	2024년p			2025년p			
		1~11월	11월	1~11월	9월	10월	11월
산업 (백만 toe)	130.7	119.7	10.7	117.0	10.6	10.4	10.4
	(3.4)	(3.6)	(0.5)	(-2.2)	(-0.7)	(-6.3)	(-2.6)
화학 및 석유화학	66.5	61.1	5.4	60.2	5.5	5.4	5.2
	(7.6)	(8.3)	(6.0)	(-1.5)	(0.5)	(-4.4)	(-4.3)
원료용(납사, LPG, 천연가스)	50.4	46.5	4.1	46.3	4.2	4.2	4.0
	(9.0)	(9.9)	(9.3)	(-0.4)	(-0.3)	(-2.6)	(-2.5)
철강	26.1	23.9	2.1	23.1	2.0	2.1	2.1
	(-0.7)	(-0.7)	(-4.4)	(-3.1)	(-4.8)	(-5.0)	(1.0)
기계류	10.9	9.9	0.9	10.0	0.9	0.9	0.9
	(6.4)	(6.4)	(4.6)	(1.4)	(4.5)	(-4.4)	(1.0)
수송장비	3.1	2.8	0.2	2.8	0.3	0.2	0.2
	(0.3)	(0.3)	(-7.3)	(1.3)	(15.6)	(-5.8)	(0.4)
원료용 에너지 비중 (%)	55.7	56.0	55.5	56.5	56.5	57.6	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

□ 11월 수송 부문 에너지 소비는 가격 및 재고 여건 변화로 석유제품 소비가 줄며 전년 동월 대비 7.8% 감소

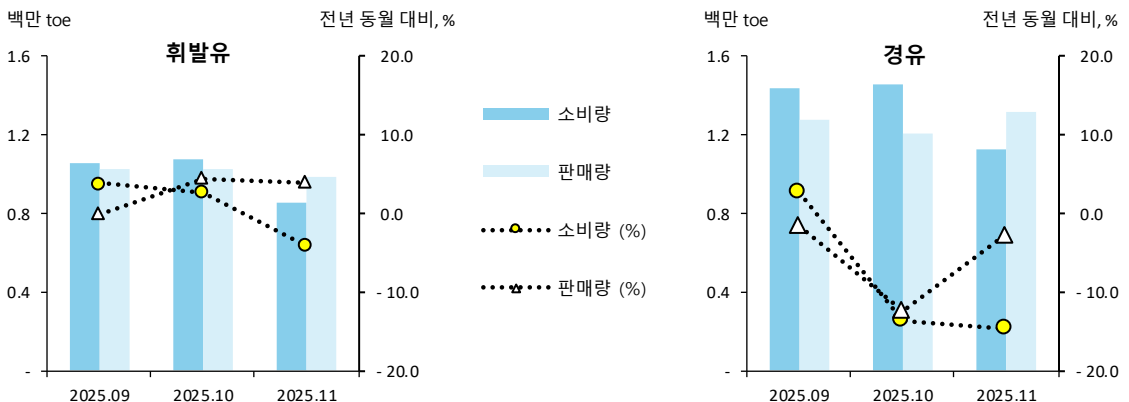
- 도로 부문 에너지 소비는 휘발유와 경유 모두 줄며 8.4% 감소했으나 유통량은 유종 간 다른 흐름을 보임
 - 휘발유 소비는 지난 달 크게 증가한 재고를 소진하며 4.2% 감소함. 경유 소비는 전월 재고 증가에 따른 영향에 더해 경유차 등록대수의 감소세가 지속되며 전년 동월 대비 14.6% 감소*
 - 11월부터 유류세 인하 폭이 축소된 데 더해 고환율의 영향으로 휘발유와 경유 판매가격은 각각 5.5%, 10.8% 상승함. 그럼에도 주유소 휘발유 판매량은 교통량 증가 등 여객 수요에 힘입어 3.9% 증가
 - 반면 경유 판매량은 가격 상승과 함께 근무일수 및 제조업 출하지수가 소폭 감소하며 2.8% 감소
- 국내선 항공편수와 여객 및 화물 수요가 증가하며 항공유 소비는 전년 동월 대비 12.8%로 크게 증가**

▶ 수송 부문 에너지 소비 동향

	2024년p			2025년p			
		1~11월	11월	1~11월	9월	10월	11월
수송 (백만 toe)	35.0	32.0	2.7	31.0	3.0	3.0	2.5
	(-1.0)	(-1.1)	(-10.7)	(-3.0)	(4.4)	(-7.3)	(-7.8)
도로	33.8	30.9	2.6	30.0	2.9	2.9	2.4
	(0.5)	(0.4)	(-10.6)	(-2.9)	(3.8)	(-6.9)	(-8.4)
휘발유	11.5	10.5	0.9	10.7	1.1	1.1	0.9
	(5.2)	(5.3)	(-3.7)	(1.6)	(3.7)	(2.7)	(-4.2)
경유	17.5	15.9	1.3	14.8	1.4	1.5	1.1
	(-2.9)	(-3.1)	(-18.0)	(-6.7)	(2.6)	(-13.6)	(-14.6)
전기	0.256	0.230	0.023	0.305	0.030	0.028	0.031
	(37.8)	(38.7)	(29.9)	(32.5)	(30.7)	(32.9)	(34.7)
판매량 (백만 toe)							
휘발유	11.5	10.6	0.9	10.8	1.0	1.0	1.0
	(3.8)	(4.0)	(1.0)	(2.5)	(-0.1)	(4.4)	(3.9)
경유	18.7	17.1	1.6	16.2	1.5	1.4	1.5
	(-3.2)	(-3.2)	(-5.8)	(-5.5)	(-1.6)	(-12.4)	(-2.8)

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

□ 11월 건물 부문 에너지 소비는 난방수요 확대와 서비스업 생산 증가 등으로 전년 동월 대비 6.3% 증가

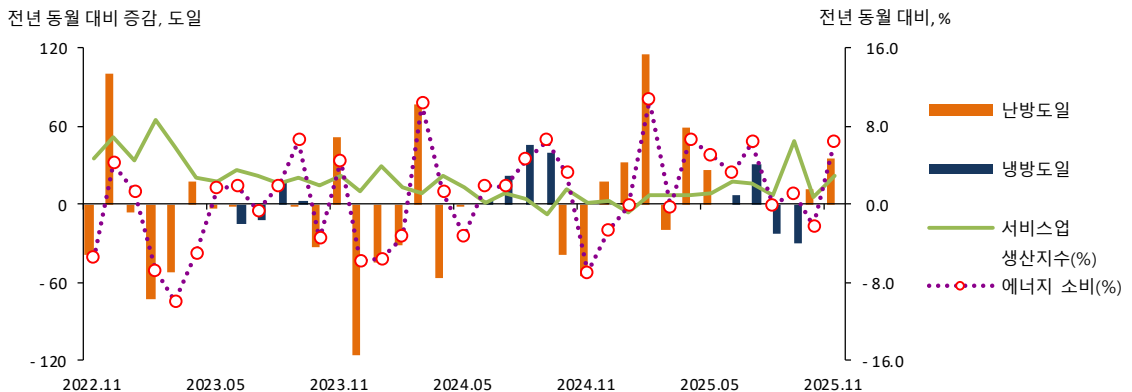
- 가정 부문 소비는 난방수요 증가로 도시가스(16.2%)를 중심으로 전년 동월 대비 8.7% 증가
 - 전국 평균기온은 8.6°C로 전년 동월 대비 1.1°C 낮았고, 난방도일은 283.0으로 13.8% 증가
 - 가정 부문 도시가스와 열에너지 소비는 기온효과에 따른 난방·급탕 수요 확대로 모두 증가
 - 석유제품도 난방수요 증가의 영향으로 등유(6.5%)를 중심으로 전년 동월 대비 4.7% 증가
- 상업 부문 소비는 서비스업 생산 증가와 난방수요 확대로 전년 동월 대비 2.1% 증가
 - 에너지 소비가 큰 도소매업과 숙박 및 음식점업을 포함한 다수 업종에서 생산 활동이 늘어난 영향으로 전체 서비스업생산지수는 전년 동월 대비 3.0% 상승하며 10개월 연속 상승세를 지속
 - 상업시설의 난방 가동이 늘면서 도시가스와 전기 소비가 상업 부문 전체 에너지 소비 증가를 주도

▶ 건물 부문 에너지 소비 동향

	2024년p			2025년p			
		1~11월	11월	1~11월	9월	10월	11월
건물 (백만 toe)	46.7	41.4	3.6	42.8	3.3	3.0	3.8
	(-0.1)	(0.2)	(-7.0)	(3.3)	(1.1)	(-2.3)	(6.3)
가정	22.1	19.1	1.7	20.0	1.2	1.2	1.9
	(-1.2)	(-0.8)	(-11.0)	(4.4)	(-1.4)	(-3.4)	(8.7)
상업	19.2	17.3	1.4	17.7	1.6	1.4	1.4
	(1.1)	(1.3)	(-3.5)	(1.9)	(1.1)	(-1.7)	(2.1)
공공	5.4	4.9	0.4	5.2	0.5	0.4	0.4
	(0.2)	(0.3)	(-0.1)	(4.3)	(7.8)	(-0.5)	(10.9)
난방도일 (18°C)	2 215.9	1 713.4	248.6	1 971.3	-	73.5	283.0
	(-5.6)	(-8.0)	(-18.0)	(15.1)	-	(18.4)	(13.8)
냉방도일 (24°C)	243.5	243.5	-	227.2	16.6	-	-
	(82.3)	(82.3)	-	(-6.7)	(-64.5)	-	-
서비스업생산지수 (2020=100)	117.4	116.1	117.4	118.0	122.5	118.1	120.9
	(1.1)	(1.2)	(0.1)	(1.7)	(6.4)	(0.8)	(3.0)

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*

□ 11월 총 발전량은 석탄, 가스, 신재생·기타 발전이 증가했으나 원자력 발전이 줄며 전년 동월 대비 0.3% 감소

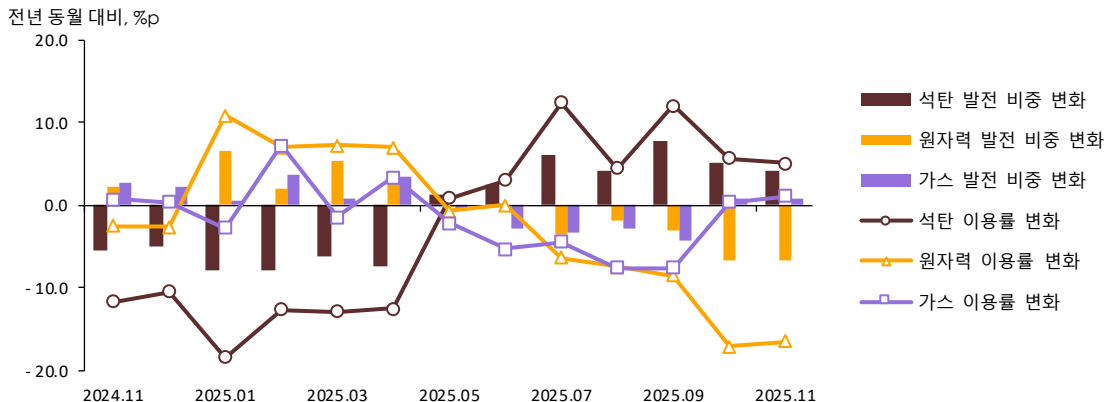
- 재생에너지 발전은 태양광, 수력, 풍력을 중심으로, 신에너지는 연료전지가 늘며 각각 21.3%, 3.2% 증가
- 원자력 발전량은 3분기 이후 예방정비에 들어간 원전이 크게 늘며 2개월 연속 20%에 가까운 급감세를 지속. 예방정비 등으로 정지한 원전 수가 전년 동월 대비 5기 늘며 예방정비량이 2배 가까이 증가
- 석탄 발전량은 급감한 원자력 발전을 대체하며 7개월 연속 증가. 신재생 발전이 증가했으나 원자력의 감소로 원자력+신재생·기타 발전량이 빠른 감소세(-10.6%)를 이어갔으며, 이를 석탄 발전이 대체
- 가스 발전은 총 발전량이 소폭 감소(0.3%)했으나, 기저+신재생·기타 발전량이 1.4% 감소하며 증가
- 무탄소 전원(원자력+재생(바이오·폐기물 제외)+양수 발전) 비중은 원자력의 급감으로 37.1%를 기록

▶ 에너지원별 발전량

	2024년			2025년p			
		1~11월	11월	1~11월	9월	10월	11월
총발전량 (TWh)	595.6	543.4	45.8	543.5	50.7	45.2	45.7
	(1.3)	(1.4)	(-3.7)	(0.0)	(-0.0)	(-2.0)	(-0.3)
석탄	167.2	152.4	11.5	153.7	19.1	13.5	13.3
	(-9.6)	(-9.0)	(-20.7)	(0.8)	(26.4)	(17.6)	(15.7)
석유	1.2	1.1	0.1	1.0	0.1	0.1	0.1
	(-19.0)	(-20.8)	(15.2)	(-6.9)	(4.8)	(-44.1)	(3.3)
가스	167.2	152.2	12.9	149.5	11.7	12.2	13.3
	(6.0)	(5.8)	(6.6)	(-1.8)	(-15.7)	(0.8)	(2.6)
원자력	188.8	172.0	16.1	169.3	14.3	13.8	13.1
	(4.6)	(4.8)	(2.7)	(-1.6)	(-10.1)	(-19.5)	(-19.1)
신재생·기타	71.3	65.7	5.1	70.0	5.6	5.7	5.9
	(12.5)	(11.9)	(0.3)	(6.6)	(-3.7)	(6.0)	(15.8)
석탄+원자력+신재생·기타	427.2	390.1	32.8	393.0	38.9	32.9	32.3
	(-0.4)	(-0.1)	(-7.3)	(0.7)	(5.9)	(-2.9)	(-1.4)

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] 삼성전자가 평택과 화성캠퍼스의 낸드플래시 생산라인 일부를 D램 생산 시설로 전환함. 또 평택 4공장(P4)도 최신 공정(1c)을 적용한 D램 전용 라인으로 만들 계획(서울경제.2025.11.20. “삼성전자, D램 생산 늘린다…평택·화성 낸드라인 전환 추진”)

^b [경제 및 산업] 현대자동차는 11월 18~28일까지 전기차 아이오닉5, 코나EV를 생산하는 울산 1공장 12라인 가동을 중단하기로 결정함. 국내 전기차 구매보조금 고갈에 따른 생산 라인 조정, 설비 보수 등의 목적으로 진행될 예정임(뉴스1.2025.11.10. “韓美 수요 감소에...현대차 울산 전기차 라인 9일간 멈춘다”)

^c [경제 및 산업] 러트닉 미국 상무장관은 12월 1일(현지시간) 한·미 관세 협상 후속 협의에 따라, 한국산 자동차 관세를 11월 1일부터 소급 적용해 기존 25%를 15%로 인하한다고 밝힘(조선일보.2025.12.2. “관세 부담 덜어낸 현대차…美상무 “한국 車관세, 11월 1일자로 15% 소급 인하””)

^d [경제 및 산업] 현대제철과 포스코가 10~12월 주요 생산라인의 정기보수에 돌입함. 현대제철은 10월 25일부터 약 3주간 순천공장 PCM/CAL(냉간압연 공정)라인을 점검하며, 당진제철소에서는 10월 5일~17일까지 2냉연공장의 대보수와 2열연공장의 점검 작업을 진행함. 포스코는 10월 중순부터 약 18일간 광양제철소 2열연공장의 보수를 진행하고, 11월 초부터 1열연공장, 1냉연공장, 4냉연공장의 중·대규모 보수를 실시할 계획임. 또한 9월로 계획되었던 포항제철소 3파이넥스 공장의 재가동 시점이 12월 초로 지연됨(철강금융신문.2025.10.23. “포스코·현대제철, 10~12월 주요 설비 대보수 착수”)

^e [경제 및 산업] 여수산단 내 여천 NCC(연간 생산량 228 만 5,000 톤)는 석유화학업계 업황 악화로 지난 8월 8일부터 에틸렌을 생산하는 여수 3 공장(연간 생산량 47 만 톤) 가동을 중단한 상태임(아시아투데이.2025.12.02. “석유화학 재편 2 호 가시권...한화·DL ‘여천 NCC’정상화 임박”). 또한 국내 석유화학 기업들이 10 월이나 11 월부터 일제히 정기보수에 돌입함. 한화솔루션 케미칼 부문은 10 월~11 월부터 울산과 여수의 VCM(염화비닐모노머) 생산공장과 울산 PVC(폴리염화비닐) 공장의 정기보수를 진행할 계획임. LG 화학은 여수 PC(폴리카보네이트) 공장을 11 월 중순부터 약 한달간 유지보수를 위해 가동을 중단할 예정이며, HD 현대케미칼도 10 월 13일부터 12 월 중순까지 대산공장의 PE(폴리에틸렌), PP(폴리프로필렌) 설비의 TA 를 진행할 계획임(디지털타임스.2025.10.15. “주요 석화단지 ‘정기보수’ 러시...정부 구조조정 눈치보기?”)

^f [에너지 공급] (에너지밸런스 기준) 10월 원유 기말재고는 최근 5년 최고치를 상회하였고 싱가포르 정제마진이 10월~11월에 걸쳐 6~10 \$/Bbl 수준으로 상승함에 따라, 11월 재고 소진이 이루어진 것으로 추정

^g [에너지 공급] (에너지밸런스 기준) 지난 3개월(8~10월) 동안 가스 기말재고는 최근 5년 최고치를 웃도는 수준이었으며, 전년 동월 대비 각각 19.5%, 33.3%, 0.0% 증가

^h [석탄] 일반적으로 원료탄 증감이 철강업 석탄 소비를 주도하나, 11월은 코크스 소비 변동 폭이 더 크게 나타남(11월 철강업 석탄 소비 증가분 6.5만톤 중 코크스 5.6만톤, 원료탄 0.6만톤, 나머지는 무연탄·기타 유연탄 증가분임). 11월 철강업 석탄 소비에서 코크스 비중(2.7%)은 낮지만 전년 동월 대비 2.1%p 상승하며 석탄 소비 증가의 주요 요인으로 작용함. 코크스 단가 하락(-45.5%)으로 수입이 확대됐으나, 선철과 전

로강 생산이 전년 동월 대비 각각 0.6%, 4.6% 감소한 점을 감안할 때 실제 생산 증가보다는 재고 비축(코크스 당월재고 56.7% 증가, SteelData 기준)으로 이어졌을 것으로 판단됨

ⁱ[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”)

^j[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

^k[석유] 지난 8월 석유화학 구조개편에 관한 자율협약이 체결된 이후 정부는 각 업체들에게 연말까지 구조개편안을 제출할 것을 요구한 가운데, 11월 롯데케미칼과 HD현대케미칼이 가장 먼저 에틸렌 110만 톤 생산 규모의 대산 NCC 공장을 폐쇄하기로 결정함. LG화학은 12월 17만 톤 생산 규모의 대산 고밀도폴리에틸렌(HDPE) 공장 가동을 중지하고, 같은 제품을 생산하는 여수로 생산을 일원화하기로 결정함. 여수에서도 롯데케미칼이 페트(PET)와 산화에틸렌유도체(EOA) 라인을 박스업(Box-Up, 장기 가동 중단을 전제로 생산 시설을 비우고 질소를 넣어 설비를 보호하는 조치)한 것으로 알려짐. (“속도내는’ 대산, ‘다시 멈춘’ 여수, 더벨, 2026.01.12, “롯데케미칼, 여수 생산시설 일부 장기 가동중단 대비”, 조선비즈, 2025.11.06)

^l[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 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”). 한편 '24년 3월 이후 석유화학업종 연료용 천연가스 소비량이 급증한 것은 한주열병합발전소의 시운전('24년 3월) 개시와 기저효과 등의 영향 때문인 것으로 추정(한국전력기술 홈페이지.2024.03.11. “한주 가스복합 열병합발전 사업 가스터빈 최초 점화 성공”)

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

ⁿ[원자력] 고리2호기는 계속운전 추진 중인 원전 중 가장 오래된 원전으로, 앞선 두 번의 심의에서 결론을 내리지 못했으나, 제224회 원자력안전위원회 회의('25.11.13)에서 계속운전을 승인받음. 고리2호기는 이번 계속운전 승인으로 2033년 4월 8일까지 운전을 하게 되며, 현재 진행 중인 설비개선과 정비를 완료하고 2026년 2월 재가동을 목표로 하고 있음(한국수력원자력 보도자료.2025.11.13.“새로운 시작, 고리2호기 계속운전 승인”)

° [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 2~4호기가 설계수명 만료로 계속운전 준비를 위해 정지한 상황임

° [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

° [신재생 및 열] 직전 3개월('25.8월~10월) 동안의 누적강수량(196.3mm)은 전년 동기(148.1mm) 대비 32.5% 급증

† [신재생 및 열] 정부는 '24년 12월 수입산 목재펠릿 REC 가중치 축소를 포함한 '신·재생에너지 공급의무화제도 및 연료 혼합의무화제도 관리·운영지침' 일부개정안 행정예고를 공고했으나, 바이오매스 발전업체의 거센 반발로 고시 제정이 지연되었음. 산업통상부는 '25년 9월 업계 간담회를 통해 REC 고시 수정안을 확립하여 '25년 10월 2일 조건부로 가중치를 현행 수준으로 유지하는 방향의 '신·재생에너지 공급의무화제도 및 연료 혼합의무화제도 관리·운영지침'을 최종 고시함. 정부는 이 개정안이 시설투자, 지역경제 등을 고려한 절충안이라고 밝히면서 향후 바이오매스 발전은 점차 감소할 것으로 전망함(MTN뉴스.2025.08.22. "REC 고시 7개월째 지연된 바이오매스 업계...상생협력으로 돌파구 찾을까", 한겨레 21.2025.10.10. "태양광보다 귀하신 몸, 땀감의 친환경 둔갑술")

° [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

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

° [수송] 경유차 등록대수는 '21년 11월 약 987.8만 대에서 '25년 11월에는 약 864.3만 대로 감소세를 이어오고 있으며, 감소 폭도 '24년에는 평균 3.3%에서 '25년 4.8%로 증가하며 그 속도도 빨라지고 있는 추세임

° [수송] 11월 중국의 '한일령'으로 일본으로 향하던 중국인 근거리 여행 수요를 한국이 흡수하며 인천과 김해공항으로 입국하는 한중 항공 노선 이용자가 늘고 중국인 '인바운드' 관광객 증가도 가속화됨. 10월 중국인 단체 관광객 무비자 입국에 이어 한일령에 따른 '중국 특수'로 국내 항공 및 인바운드 관광 산업이 개선세를 보임. ("무비자보다 센 한일령... '한국행' 오르는 중국인들", 부산일보, 2025.12.28)

* [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			
			1~11월	9월	10월	11월	1~11월	9월	10월	11월
GDP (조원)	2 247.2 (1.6)	2 292.2 (2.0)	1 696.3 (2.3)	572.4 (1.4)	- (-)	- (-)	1 709.9 (0.8)	582.9 (1.8)	- (-)	- (-)
민간소비	1 085.4 (2.0)	1 097.0 (1.1)	818.1 (1.1)	275.5 (1.3)	- (-)	- (-)	827.1 (1.1)	280.7 (1.9)	- (-)	- (-)
설비투자	212.8 (-0.2)	216.5 (1.7)	158.3 (0.5)	53.1 (6.6)	- (-)	- (-)	163.6 (3.3)	53.7 (1.0)	- (-)	- (-)
건설투자	300.0 (-0.5)	290.2 (-3.3)	216.1 (-2.1)	71.2 (-6.2)	- (-)	- (-)	193.0 (-10.7)	65.9 (-7.5)	- (-)	- (-)
소비자물가지수 (2020=100)	111.6	114.2	114.1	114.7	114.7	114.4	116.5	117.1	117.4	117.2
대미환율 (원)	1 305.7	1 363.4	1 356.9	1 334.8	1 361.0	1 393.4	1 418.4	1 391.8	1 423.4	1 457.8
기준금리 (%)	3.5	3.4	3.4	3.5	3.3	3.0	2.6	2.5	2.5	2.5
경기동행지수 (2020=100)	110.6	112.1	112.1	112.1	112.6	112.3	113.3	114.2	113.8	113.6
광공업생산지수 (2020=100)	106.8	111.2	110.2	107.8	115.0	113.9	112.2	120.8	105.6	112.3
제조업가동률지수 (2020=100)	101.2	102.1	101.7	98.7	104.9	103.8	101.5	109.4	95.2	101.6
평균기온 (°C, 전국 기준)	13.7	14.5	15.6	24.7	16.1	9.7	14.7	23.0	16.6	8.6
- 전년동기대비 기온차	0.7	0.8	0.9	2.1	1.4	1.8	-0.9	-1.7	0.5	-1.1
난방도일	2 347.8 (-8.5)	2 215.9 (-5.6)	1 713.4 (-8.0)	- (-)	62.1 (-38.9)	248.6 (-18.0)	1 971.3 (15.1)	- (-)	73.5 (18.4)	283.0 (13.8)
냉방도일	133.6 (-5.8)	243.5 (82.3)	243.5 (-)	46.8 (609.1)	- (-)	- (-)	227.2 (-6.7)	16.6 (-64.5)	- (-)	- (-)
에너지원단위	0.14 (-3.2)	0.14 (-0.2)	0.14 (0.3)	0.14 (2.0)	- (-)	- (-)	0.13 (-2.3)	0.13 (-1.5)	- (-)	- (-)
1인당 소비										
석유 최종 소비(bbl)	14.8 (-4.2)	15.4 (3.9)	14.1 (4.3)	1.3 (4.8)	1.4 (12.3)	1.2 (-0.2)	13.8 (-1.9)	1.3 (2.9)	1.3 (-6.6)	1.2 (-4.3)
전기 최종 소비(MWh)	10.3 (-0.4)	10.4 (0.7)	9.5 (0.9)	1.0 (4.9)	0.8 (5.8)	0.8 (-2.3)	9.5 (0.2)	1.0 (0.6)	0.8 (-4.2)	0.8 (0.7)
가스 최종 소비(toe)	0.48 (-4.0)	0.50 (4.2)	0.44 (4.7)	0.03 (4.2)	0.03 (2.0)	0.04 (-2.5)	0.46 (4.5)	0.03 (6.9)	0.03 (2.6)	0.04 (6.4)
총 최종 소비 (toe)	4.03 (-2.4)	4.10 (1.8)	3.73 (2.0)	0.33 (3.1)	0.34 (7.6)	0.33 (-3.1)	3.69 (-1.0)	0.33 (0.7)	0.32 (-5.7)	0.32 (-1.4)
총 일차에너지 소비 (toe)	5.90 (-1.7)	6.00 (1.8)	5.46 (2.0)	0.48 (3.5)	0.48 (3.7)	0.47 (-5.2)	5.37 (-1.6)	0.48 (-0.0)	0.46 (-4.1)	0.46 (-1.3)

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			
			1~11월	9월	10월	11월	1~11월	9월	10월	11월
산업생산지수 (2020=100)										
전산업	111.9 (1.2)	113.6 (1.5)	112.3 (1.6)	110.8 (-1.7)	113.8 (2.2)	113.8 (-1.0)	112.8 (0.4)	118.6 (7.0)	109.6 (-3.7)	114.1 (0.3)
광공업	106.8 (-2.5)	111.2 (4.1)	110.2 (4.1)	107.8 (-1.5)	115.0 (6.4)	113.9 (-0.3)	112.2 (1.8)	120.8 (12.1)	105.6 (-8.2)	112.3 (-1.4)
반도체	133.0 (-2.0)	159.9 (20.3)	156.7 (21.1)	161.9 (-2.0)	169.8 (16.9)	175.1 (11.4)	179.5 (14.6)	214.3 (32.4)	165.8 (-2.4)	172.4 (-1.5)
1차 철강	98.6 (2.5)	95.7 (-2.9)	95.8 (-3.1)	90.5 (-2.4)	96.2 (-3.2)	95.1 (-0.9)	92.4 (-3.5)	94.9 (4.9)	88.2 (-8.3)	87.8 (-7.7)
시멘트	96.3 (-5.1)	83.3 (-13.5)	83.4 (-13.7)	71.4 (-20.1)	89.2 (-10.0)	89.5 (-15.4)	71.1 (-14.8)	72.7 (1.8)	63.4 (-28.9)	78.4 (-12.4)
기초화학물질	95.3 (-3.7)	99.3 (4.2)	99.1 (4.3)	99.2 (4.1)	100.1 (12.6)	95.3 (4.8)	96.0 (-3.1)	97.6 (-1.6)	97.2 (-2.9)	92.0 (-3.5)
자동차	127.2 (10.5)	124.7 (-2.0)	124.0 (-2.3)	115.5 (0.3)	130.4 (4.5)	124.5 (-6.5)	124.7 (0.6)	128.2 (11.0)	112.9 (-13.4)	124.3 (-0.2)
전기장비	111.3 (-0.5)	103.3 (-7.2)	102.5 (-7.8)	98.3 (-8.1)	104.7 -	104.2 (-2.9)	102.0 (-0.5)	111.8 (13.7)	94.1 (-10.1)	102.3 (-1.8)
서비스업	116.1 (3.4)	117.4 (1.1)	116.1 (1.2)	115.1 (-1.1)	117.2 (1.5)	117.4 (0.1)	118.0 (1.7)	122.5 (6.4)	118.1 (0.8)	120.9 (3.0)
도소매	106.6 (-0.5)	104.4 (-2.1)	103.9 (-2.1)	103.6 (-2.3)	106.4 (0.8)	105.6 (-3.9)	106.2 (2.2)	117.0 (12.9)	108.0 (1.5)	110.0 (4.2)
숙박·음식점	120.0 (0.8)	117.8 (-1.8)	117.3 (-1.7)	113.6 (-3.8)	118.7 (-2.0)	115.6 (-0.3)	116.0 (-1.1)	117.0 (3.0)	117.9 (-0.7)	116.6 (0.9)
주요 업종 생산량										
철강 - 선철 (천 톤)	45 205.0 (6.0)	43 237.8 (-4.4)	39 479.5 (-4.7)	3 739.0 (-3.2)	3 799.2 (-0.7)	3 601.6 (-6.5)	39 981.7 (1.3)	3 506.3 (-6.2)	3 786.1 (-0.3)	3 580.7 (-0.6)
철강 - 조강 (천 톤)	66 683.3 (1.3)	63 648.4 (-4.6)	58 291.5 (-4.9)	5 126.7 (-6.0)	5 423.2 (-1.3)	5 215.0 (-3.1)	55 880.1 (-4.1)	4 880.0 (-4.8)	5 008.6 (-7.6)	4 940.8 (-5.3)
석유화학 - 기초유분 (천 톤)	31 157.9 (-5.2)	33 129.6 (6.3)	30 383.2 (7.2)	2 799.6 (6.0)	2 741.1 (1.6)	2 533.9 (-3.0)	29 736.8 (-2.1)	2 743.3 (-2.0)	2 712.9 (-1.0)	2 382.7 (-6.0)
석유화학 - 중간원료 (천 톤)	12 973.5 (-6.3)	13 195.4 (1.7)	12 106.6 (2.4)	1 116.1 (10.0)	1 111.0 (2.1)	1 065.9 (7.0)	11 754.7 (-2.9)	1 089.0 (-2.4)	1 136.2 (2.3)	1 017.8 (-4.5)
석유화학 - 3대 제품 (천 톤)	21 381.8 (-3.4)	21 058.6 (-1.5)	19 320.6 (-1.4)	1 693.8 (-9.5)	1 647.8 (-11.3)	1 519.6 (-11.0)	18 241.7 (-5.6)	1 704.9 (0.7)	1 559.8 (-5.3)	1 478.3 (-2.7)
자동차 - 생산대수 (천 대)	4 240.3 (12.9)	4 118.7 (-2.9)	3 745.1 (-3.3)	307.0 (1.7)	367.6 (7.8)	344.4 (-7.0)	3 739.7 (-0.1)	334.3 (8.9)	302.8 (-17.6)	354.2 (2.9)

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

국제 에너지 가격

	2023년	2024년				2025년				
			1~11월	9월	10월	11월	1~11월	9월	10월	11월
원유 (USD/bbl)										
WTI	77.6 (-17.6)	75.7 (-2.4)	76.3 (-2.4)	69.4 (-22.4)	71.6 (-16.3)	69.5 (-10.1)	65.4 (-14.2)	63.5 (-8.4)	60.1 (-16.1)	59.5 (-14.5)
Dubai	82.1 (-14.8)	79.6 (-3.0)	80.2 (-2.8)	73.5 (-21.2)	74.9 (-16.5)	72.6 (-13.1)	70.1 (-12.6)	70.0 (-4.8)	65.0 (-13.3)	64.5 (-11.2)
Brent	82.2 (-16.9)	79.8 (-2.9)	80.4 (-2.7)	72.9 (-21.3)	75.4 (-15.0)	73.4 (-10.5)	68.8 (-14.5)	67.6 (-7.3)	64.0 (-15.2)	63.7 (-13.3)
수입단가 (CIF)	85.9 (-16.0)	82.8 (-3.6)	83.4 (-2.9)	79.5 (-13.1)	77.5 (-17.9)	76.6 (-16.0)	73.8 (-11.4)	72.8 (-8.5)	73.3 (-5.4)	68.8 (-10.2)
천연가스										
Henry Hub (USD/MMBtu)	2.7 (-59.1)	2.4 (-9.4)	2.3 (-13.2)	2.4 (-10.6)	2.6 (-18.2)	3.0 (-2.4)	3.6 (53.3)	3.0 (24.9)	3.4 (30.1)	4.5 (49.8)
TTF (USD/MMBtu)	13.1 (-67.5)	10.9 (-16.1)	10.7 (-18.9)	11.8 (2.7)	12.9 (-11.4)	13.9 (-3.9)	12.2 (13.9)	11.1 (-5.4)	10.9 (-15.6)	10.4 (-25.2)
JKM (USD/MMBtu)	14.4 (-57.3)	11.9 (-17.8)	11.6 (-19.6)	13.4 (-3.7)	13.3 (-18.1)	14.1 (-17.1)	12.5 (6.9)	11.3 (-15.6)	11.1 (-16.7)	11.2 (-20.3)
수입단가 (USD/톤, CIF)	782.0 (-25.8)	628.4 (-19.6)	627.9 (-19.8)	617.8 (-8.9)	646.2 (2.8)	648.3 (0.6)	559.1 (-11.0)	533.3 (-13.7)	514.1 (-20.4)	499.1 (-23.0)
석탄 (USD/톤)										
호주산	174.8 (-50.9)	135.6 (-22.4)	136.1 (-23.4)	140.1 (-12.2)	145.4 (4.2)	141.8 (15.1)	106.1 (-22.1)	104.5 (-25.4)	104.4 (-28.2)	110.4 (-22.1)
국내도입단가 (CIF)	169.6 (-25.1)	143.2 (-15.6)	144.4 (-16.0)	135.5 (-2.9)	139.2 (-8.2)	125.9 (-13.2)	114.5 (-20.7)	106.3 (-21.5)	100.8 (-27.6)	113.9 (-9.5)
석유제품 (USD/bbl)										
휘발유	98.8 (-14.3)	93.0 (-5.8)	93.8 (-5.7)	82.9 (-24.9)	85.9 (-13.1)	84.5 (-13.8)	81.1 (-13.5)	81.5 (-1.6)	79.7 (-7.2)	81.5 (-3.5)
등유	104.6 (-17.4)	95.2 (-9.0)	95.9 (-8.6)	84.5 (-31.3)	87.9 (-22.6)	89.4 (-16.1)	86.7 (-9.6)	87.0 (3.0)	87.4 (-0.6)	93.4 (4.5)
경유	106.4 (-21.4)	96.3 (-9.6)	96.9 (-9.4)	84.3 (-32.8)	87.9 (-25.2)	89.2 (-16.2)	88.2 (-9.0)	89.1 (5.6)	88.9 (1.1)	93.6 (4.9)
중유	71.8 (-12.8)	74.0 (3.1)	74.4 (3.2)	67.5 (-19.6)	72.2 (-5.3)	71.6 (-1.3)	67.4 (-9.4)	63.8 (-5.5)	60.3 (-16.5)	56.5 (-21.1)
프로판 (USD/ton)	573.6 (-11.7)	610.4 (6.4)	608.2 (6.7)	605.0 (10.0)	625.0 (4.2)	635.0 (4.1)	571.4 (-6.1)	520.0 (-14.0)	495.0 (-20.8)	475.0 (-25.2)
부탄 (USD/ton)	574.5 (-11.6)	607.5 (5.7)	605.5 (6.2)	595.0 (6.3)	620.0 (0.8)	630.0 (1.6)	551.8 (-8.9)	490.0 (-17.6)	475.0 (-23.4)	460.0 (-27.0)
납사	69.1 (-16.8)	72.3 (4.5)	72.6 (5.4)	70.0 (-5.6)	73.0 (3.8)	69.7 (0.5)	65.0 (-10.5)	64.9 (-7.3)	61.7 (-15.4)	61.7 (-11.4)

주 1 ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

2 휘발유는 95RON, 경유는 0.001%, 중유는 고유황중유(180cst/3.5%), 프로판과 부탄은 CP 기준 값
 자료: 한국석유공사, World Bank, 에너지수급통계(KEEI), CME, 한국무역협회

국내 에너지 가격

	2023년		2024년				2025년			
			1~11월	9월	10월	11월	1~11월	9월	10월	11월
석유제품										
휘발유 (원/리터)	1 643.0 (-9.3)	1 646.6 (0.2)	1 646.0 (-0.1)	1 622.2 (-8.3)	1 591.3 (-10.4)	1 628.3 (-3.3)	1 675.1 (1.8)	1 659.9 (2.3)	1 663.2 (4.5)	1 718.1 (5.5)
경유 (원/리터)	1 558.7 (-15.4)	1 502.6 (-3.6)	1 503.1 (-3.8)	1 458.2 (-12.5)	1 421.4 (-15.9)	1 461.0 (-10.3)	1 544.3 (2.7)	1 530.7 (5.0)	1 536.8 (8.1)	1 619.1 (10.8)
중유 (원/리터)	931.5 (-16.5)	938.4 (0.7)	937.6 (1.3)	922.4 (-4.3)	917.0 (-7.6)	928.7 (-9.3)	904.5 (-3.5)	864.4 (-6.3)	871.2 (-5.0)	855.3 (-7.9)
프로판 (원/kg)	2 372.2 (-4.3)	2 446.1 (3.1)	2 439.2 (3.0)	2 475.1 (8.3)	2 474.7 (4.5)	2 477.1 (2.5)	2 506.5 (2.8)	2 444.3 (-1.2)	2 445.6 (-1.2)	2 442.6 (-1.4)
부탄 (원/리터)	957.6 (-11.5)	995.2 (3.9)	989.4 (3.5)	1 017.1 (13.6)	1 016.9 (8.2)	1 029.9 (6.1)	1 048.4 (6.0)	1 000.6 (-1.6)	999.1 (-1.8)	998.3 (-3.1)
도시가스 (원/MJ)										
주택용	20.4 (22.9)	21.4 (4.9)	21.3 (4.7)	22.3 (7.5)	22.3 (7.5)	22.3 (7.5)	22.3 (4.8)	22.4 (0.3)	22.4 (0.3)	22.4 (0.3)
일반용(1)	20.1 (23.3)	21.0 (4.6)	20.9 (4.5)	21.8 (7.1)	21.8 (7.1)	21.8 (7.1)	21.8 (4.3)	21.9 (0.3)	21.9 (0.3)	21.9 (0.3)
업무난방용	26.0 (-9.3)	23.6 (-9.1)	23.6 (-10.3)	24.3 (7.0)	23.8 (1.9)	23.5 (8.0)	22.4 (-5.1)	22.1 (-8.7)	21.2 (-11.2)	20.1 (-14.7)
산업용	23.3 (-9.9)	20.8 (-10.6)	20.8 (-11.8)	21.4 (8.6)	21.0 (2.5)	20.7 (9.6)	19.4 (-6.5)	19.1 (-10.7)	18.2 (-13.6)	17.1 (-17.6)
열 (원/Mcal)										
주택용	96.1 (29.6)	106.9 (11.3)	106.5 (11.4)	112.3 (10.6)	112.3 (10.6)	112.3 (10.6)	112.3 (5.5)	112.3 -	112.3 -	112.3 -
업무용	124.7 (29.6)	138.8 (11.3)	138.2 (11.4)	145.8 (10.6)	145.8 (10.6)	145.8 (10.6)	145.8 (5.5)	145.8 -	145.8 -	145.8 -
공공용	108.9 (29.6)	121.3 (11.3)	120.7 (11.4)	127.3 (10.6)	127.3 (10.6)	127.3 (10.6)	127.3 (5.5)	127.3 -	127.3 -	127.3 -
전기 (원/kWh)										
주택용	171.3 (15.9)	174.0 (1.6)	174.0 (1.7)	174.0 -	174.0 -	174.0 -	174.0 -	174.0 -	174.0 -	174.0 -
일반용	108.4 (27.7)	111.1 (2.5)	110.3 (2.7)	91.9 -	91.9 -	119.0 -	110.3 -	91.9 -	91.9 -	119.0 -
산업용	131.5 (33.0)	149.6 (13.8)	147.3 (14.1)	127.9 (11.8)	144.8 (26.6)	174.8 (10.7)	161.2 (9.4)	144.8 (13.2)	144.8 -	174.8 -

주 1 ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

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

자료: 한국석유공사, 서울도시가스, 한국지역난방공사, 한국전력공사

일차에너지 소비

	2023년	2024년p				2025년p				
			1~11월	9월	10월	11월	1~11월	9월	10월	11월
석탄 (백만 톤)	120.5 (-3.1)	112.9 (-6.3)	102.8 (-6.2)	9.8 (1.2)	8.5 (-6.4)	8.2 (-15.6)	100.7 (-2.1)	10.9 (11.1)	9.1 (6.6)	8.9 (8.4)
- 원료탄 제외	96.4 (-4.3)	90.5 (-6.1)	82.3 (-6.1)	7.9 (3.7)	6.5 (-7.9)	6.4 (-16.4)	80.9 (-1.7)	9.2 (16.1)	7.2 (10.2)	7.1 (10.6)
석유 (백만 bbl)	779.7 (-4.3)	803.1 (3.0)	734.5 (3.3)	65.5 (3.1)	70.9 (9.7)	64.7 (-2.5)	713.7 (-2.8)	66.5 (1.5)	66.3 (-6.5)	61.6 (-4.8)
가스 (백만 toe)	57.1 (-3.8)	61.0 (6.9)	54.5 (7.2)	4.2 (7.5)	4.0 (5.3)	4.8 (0.5)	54.4 (-0.2)	3.9 (-7.2)	4.0 (0.5)	5.0 (4.6)
- 천연가스 (백만 톤)	43.5 (-4.2)	46.4 (6.7)	41.2 (6.9)	3.1 (7.3)	3.1 (4.8)	3.8 (-1.9)	41.1 (-0.2)	2.9 (-6.8)	3.1 (1.0)	4.0 (4.4)
- 도시가스 (십억 m3)	0.2 (-371.6)	0.3 (56.3)	0.5 (33.2)	0.0 (26.1)	-0.0 (-24.7)	-0.2 (-43.5)	0.5 (0.6)	0.0 (-41.2)	-0.1 (37.2)	-0.1 (-3.0)
원자력 (TWh)	180.5 (2.5)	188.8 (4.6)	172.0 (4.8)	15.8 (5.7)	17.1 (12.8)	16.1 (2.7)	169.3 (-1.6)	14.3 (-10.1)	13.8 (-19.5)	13.1 (-19.1)
신재생·기타 (백만 toe)	18.4 (10.4)	19.6 (6.5)	17.9 (5.6)	1.6 (4.1)	1.5 (-3.4)	1.4 (0.0)	19.2 (7.0)	1.6 (3.2)	1.5 (2.5)	1.7 (16.3)
총에너지 (백만 toe)	304.9 (-1.6)	310.6 (1.8)	282.4 (2.1)	25.0 (3.5)	25.0 (3.8)	24.3 (-5.1)	277.5 (-1.7)	25.0 (-0.1)	23.9 (-4.2)	24.0 (-1.4)

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				
			1~11월	9월	10월	11월	1~11월	9월	10월	11월
석탄	23.9	22.0	22.0	23.8	20.8	20.4	22.0	26.3	23.0	22.4
석유	38.7	39.1	39.3	39.8	42.7	39.8	38.5	39.5	41.6	38.1
가스	18.7	19.7	19.3	16.6	16.1	19.7	19.6	15.5	16.9	20.9
- 천연가스	18.7	19.6	19.1	16.5	16.3	20.4	19.4	15.4	17.2	21.6
- 도시가스	0.1	0.1	0.2	0.2	-0.2	-0.6	0.2	0.1	-0.3	-0.6
원자력	12.6	12.9	13.0	13.5	14.6	14.1	13.0	12.2	12.2	11.6
신재생·기타	6.0	6.3	6.3	6.3	5.8	5.9	6.9	6.5	6.2	6.9
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)

	2023년	2024년p					2025년p			
			1~11월	9월	10월	11월	1~11월	9월	10월	11월
산업	126.5 (-2.4)	130.7 (3.4)	119.7 (3.6)	10.7 (2.7)	11.1 (7.3)	10.7 (0.5)	117.0 (-2.2)	10.6 (-0.7)	10.4 (-6.3)	10.4 (-2.6)
수송	35.3 (-2.7)	35.0 (-1.0)	32.0 (-1.1)	2.9 (1.1)	3.3 (14.0)	2.7 (-10.7)	31.0 (-3.0)	3.0 (4.4)	3.0 (-7.3)	2.5 (-7.8)
가정	22.3 (-5.3)	22.1 (-1.2)	19.1 (-0.8)	1.2 (8.6)	1.3 (1.4)	1.7 (-11.0)	20.0 (4.4)	1.2 (-1.4)	1.2 (-3.4)	1.9 (8.7)
상업	18.9 (0.8)	19.2 (1.1)	17.3 (1.3)	1.6 (6.2)	1.4 (5.2)	1.4 (-3.5)	17.7 (1.9)	1.6 (1.1)	1.4 (-1.7)	1.4 (2.1)
최종 소비	208.5 (-2.3)	212.3 (1.8)	193.1 (2.1)	16.9 (3.1)	17.4 (7.7)	16.9 (-3.0)	190.8 (-1.2)	17.0 (0.5)	16.4 (-5.8)	16.7 (-1.5)
석탄 (백만 톤)	48.4 (0.2)	47.5 (-2.0)	43.2 (-2.5)	3.9 (-2.6)	4.1 (0.0)	3.8 (-10.0)	40.4 (-6.7)	3.4 (-13.8)	3.8 (-7.7)	3.7 (-1.8)
석유제품 (백만 bbl)	766.2 (-4.1)	796.4 (3.9)	729.5 (4.4)	65.1 (4.9)	70.8 (12.3)	64.6 (-0.1)	714.9 (-2.0)	66.9 (2.8)	66.1 (-6.8)	61.7 (-4.5)
- 비에너지유 제외	338.5 (-2.1)	332.1 (-1.9)	301.4 (-2.0)	26.5 (-0.3)	31.2 (14.1)	26.7 (-8.9)	288.2 (-4.4)	27.6 (4.4)	27.5 (-12.0)	24.4 (-8.7)
전기 (TWh)	532.7 (-0.3)	536.6 (0.7)	492.2 (1.0)	49.2 (4.9)	43.0 (5.9)	40.9 (-2.2)	492.4 (0.0)	49.4 (0.4)	41.1 (-4.4)	41.1 (0.6)
도시가스 (십억 m³)	21.7 (-7.3)	21.3 (-1.8)	18.5 (-1.7)	1.0 (-4.9)	1.1 (-5.5)	1.7 (-11.8)	19.0 (2.8)	1.0 (4.6)	1.1 (-2.1)	1.8 (7.8)
열	2.9 (-1.9)	2.6 (-8.6)	2.2 (-8.5)	0.1 (-6.8)	0.1 (-15.0)	0.3 (-10.6)	2.3 (5.9)	0.1 (1.9)	0.1 (11.5)	0.3 (0.1)
신재생·기타	7.3 (0.4)	7.4 (1.7)	6.8 (1.8)	0.6 (-1.0)	0.6 (4.5)	0.5 (-2.5)	7.1 (4.2)	0.7 (14.3)	0.6 (-4.3)	0.6 (7.7)

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

최종 소비 비중

(단위: %)

	2023년	2024년p					2025년p			
			1~11월	9월	10월	11월	1~11월	9월	10월	11월
산업	60.7	61.6	62.0	63.3	63.8	63.2	61.3	62.6	63.4	62.5
수송	16.9	16.5	16.6	17.2	18.6	15.8	16.2	17.9	18.3	14.8
가정	10.7	10.4	9.9	7.2	7.3	10.3	10.5	7.0	7.4	11.4
상업	9.1	9.0	9.0	9.7	8.0	8.4	9.3	9.7	8.4	8.7
최종 소비	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
석탄	14.9	14.2	14.3	14.7	15.0	14.1	13.5	12.8	14.7	14.1
석유제품	46.3	47.0	47.4	48.3	51.3	47.9	46.9	49.4	50.3	46.2
- 비에너지유 제외	21.0	20.2	20.1	20.2	23.2	20.2	19.5	21.0	21.8	18.8
전기	22.0	21.7	21.9	25.1	21.2	20.8	22.2	25.0	21.5	21.2
천연가스	1.4	2.0	2.0	2.1	1.9	2.4	2.3	2.4	2.4	2.4
도시가스	10.6	10.2	9.8	5.9	6.6	10.0	10.2	6.1	6.9	11.0
열	1.4	1.2	1.1	0.5	0.6	1.6	1.2	0.5	0.7	1.6
신재생·기타	3.5	3.5	3.5	3.4	3.3	3.1	3.7	3.9	3.4	3.4

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

에너지 설비 관련 통계

	2022년	2023년	2024년			2025년			
			9월	10월	11월	9월	10월	11월	
발전설비용량 (GW)	138.0 (3.0)	144.4 (4.6)	153.1 (6.0)	149.9 (4.5)	151.4 (5.3)	151.7 (5.3)	155.9 (4.0)	156.3 (3.3)	156.5 (3.2)
- 가스	41.2 -	43.2 (4.8)	46.3 (7.3)	44.2 (2.4)	45.2 (4.7)	45.2 (4.7)	45.2 (2.2)	45.2 (-0.1)	45.2 (-0.1)
- 석탄	37.7 (0.9)	38.6 (2.4)	39.6 (2.6)	39.6 (2.5)	39.6 (2.5)	39.6 (2.6)	40.5 (2.4)	40.5 (2.4)	40.5 (2.4)
- 신재생	28.4 (14.4)	32.0 (12.5)	35.3 (10.4)	34.3 (10.6)	34.7 (10.9)	35.1 (10.8)	38.3 (11.9)	38.7 (11.5)	38.9 (11.0)
- 원자력	24.7 (6.0)	24.7 -	26.1 (5.7)	26.1 (5.7)	26.1 (5.7)	26.1 (5.7)	26.1 -	26.1 -	26.1 -
석유 정제품 생산능력지수	101.9 -	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 -

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

에너지 소비 관련 통계

	2022년	2023년	2024년			2025년			
			9월	10월	11월	9월	10월	11월	
도시가스 수요가수 (백만)	20.9 (1.7)	21.1 (1.2)	21.3 (0.8)	21.3 (1.7)	21.3 (1.9)	21.4 (1.7)	21.3 (0.2)	21.3 (0.2)	21.4 (0.2)
- 가정용	20.0 (1.8)	20.2 (1.2)	20.4 (0.8)	20.4 (1.7)	20.4 (1.9)	20.5 (1.8)	20.4 (0.2)	20.4 (0.2)	20.5 (0.2)
자동차 등록대수 (백만 대)	25 503.1 (2.4)	25 949.2 (1.7)	26 297.9 (1.3)	26 202.5 (1.4)	26 232.6 (1.4)	26 273.6 (1.4)	26 456.5 (1.0)	26 462.2 (0.9)	26 489.8 (0.8)
- 휘발유	12 069.0 (2.6)	12 314.2 (2.0)	12 419.7 (0.9)	12 406.7 (1.0)	12 412.3 (1.0)	12 421.1 (0.9)	12 398.1 (-0.1)	12 390.5 (-0.2)	12 393.3 (-0.2)
- 경유	9 758.2 (-1.2)	9 500.2 (-2.6)	9 100.8 (-4.2)	9 201.1 (-3.8)	9 164.0 (-3.9)	9 133.6 (-4.1)	8 722.2 (-5.2)	8 681.4 (-5.3)	8 643.0 (-5.4)
- LPG	1 904.9 (-2.1)	1 832.5 (-3.8)	1 849.8 (0.9)	1 850.2 (0.1)	1 851.3 (0.5)	1 850.3 (0.8)	1 844.1 (-0.3)	1 841.8 (-0.5)	1 841.6 (-0.5)
- 하이브리드	1 118.6 (28.5)	1 478.1 (32.1)	1 951.3 (32.0)	1 807.9 (31.5)	1 853.5 (32.0)	1 900.5 (31.6)	2 344.7 (29.7)	2 381.1 (28.5)	2 424.4 (27.6)
- 전기	389.86 (68.4)	543.90 (39.5)	684.24 (25.8)	647.45 (29.1)	661.14 (28.2)	676.99 (27.3)	850.12 (31.3)	869.74 (31.6)	889.46 (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.166

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

