

KEEI 에너지수급동향

MONTHLY KOREA ENERGY TRENDS

2024/04
KOREA ENERGY ECONOMICS INSTITUTE

COAL	-1.5%
PETROLEUM	5.5%
GAS	3.2%
NUCLEAR	-4.4%
NEW & RENEWABLE	1.4%
JANUARY, 2024	



본 동향 자료는 2024년 1월까지의
에너지 수급통계와 가격통계를 기반으로 작성되었음

차 례



1. 경제 및 산업	4
2. 에너지 가격	5
3. 에너지 공급	8
4. 에너지 소비	9
5. 석탄	10
6. 석유	11
7. 가스	12
8. 전기	13
9. 원자력	14
10. 열 및 신재생	15
11. 산업 부문	16
12. 수송 부문	17
13. 건물 부문	18
14. 발전 부문	19

1. 경제 및 산업

□ 1월 광공업생산지수는 반도체를 중심으로 대부분의 업종에서 생산이 증가하여 전년 동월 대비 12.9% 상승

- 반도체 생산지수는 수출액이 큰 폭으로 증가(56.2%)하는 등 수요 회복세가 지속되는 가운데, 전년 동월 업황 불황으로 생산이 부진했던 기저효과가 더해지며 전년 동월 대비 44.7% 상승. 가동률과 출하지수는 전년 동월 대비 각각 28.8%, 62.7% 상승했으며, 재고지수는 하락으로 전환(-16.4%)
 - 반도체 생산지수는 업황 불황으로 2023년 2월에 최저점(85.6)을 기록한 후 8월부터 상승세 지속
- 자동차 생산지수는 전년 동월 설 연휴로 근무일수가 감소했던 기저효과(전년 동월 대비 2.5일 증가)와 수출 호조(24.7%, 금액 기준) 등으로 반등하며 전년 동월 대비 13.3% 상승
- 철강 생산지수는 수요 산업 중 자동차의 생산 호조로 판재류, 봉형강류 등 일부 철강제품의 수요가 증가하고 수출도 증가(3.6%, 금액 기준)하는 등으로 전년 동월 대비 12.6% 상승
- 기초화학물질 생산지수는 전년 동월 하락했던 기저효과와 수출 증가 등으로 전년 동월 대비 1.7% 상승

□ 서비스업 생산지수는 완만한 상승세가 지속되는 가운데, 전년 동월 대비 4.5% 상승

- 서비스업 생산은 도소매업과 숙박·음식점업에서 생산이 소폭 증가하고 타 업종에서도 생산이 늘며 증가
 - 도소매업 생산지수는 하위 업종인 자동차 및 부품 판매업에서 생산이 늘어 1.1%로 반등하고, 숙박·음식점업에서도 소폭 상승(0.3%). 그 외 운수 및 창고업에서 수상 및 항공운송업을 중심으로 15.3% 상승하고, 전문, 과학 및 기술 서비스업, 사업시설관리지원, 사업지원 및 임대 서비스업 등에서도 상승

▶ 경제 및 산업 주요 지표 동향

	2022년	2023년p				2024년p	
		1월	1월	11월	12월		
GDP (조원)	1 968.8 (2.6)	-	-	1 995.6 (1.4)	-	525.1 (2.2)	-
총수출 (십억 달러, 통관 기준)	683.6 (6.1)	55.5 (15.5)	46.3 (-16.4)	632.2 (-7.5)	55.6 (7.3)	57.6 (5.0)	54.8 (18.2)
광공업생산지수 (2020=100)	109.6 (1.0)	110.8 (6.0)	96.9 (-12.5)	106.8 (-2.6)	114.1 (6.1)	116.1 (6.3)	109.4 (12.9)
반도체	135.7 (5.4)	143.5 (36.1)	95.4 (-33.5)	133.0 (-2.0)	157.2 (40.7)	172.2 (47.1)	138.0 (44.7)
기초화학물질	98.9 (-6.5)	111.0 (6.1)	100.4 (-9.6)	95.5 (-3.5)	91.6 (5.0)	98.6 (2.0)	102.1 (1.7)
철강	96.3 (-8.4)	109.9 (5.3)	91.0 (-17.2)	98.9 (2.8)	95.8 (20.8)	96.2 (11.7)	102.5 (12.6)
자동차	115.8 (9.1)	101.7 (-6.8)	112.4 (10.5)	127.6 (10.2)	133.8 (-1.7)	130.5 (-0.4)	127.3 (13.3)
서비스업생산지수 (2020=100)	112.3 (6.9)	104.7 (8.1)	109.1 (4.2)	115.9 (3.2)	116.9 (2.5)	130.9 (1.2)	114.0 (4.5)
도·소매	107.1 (2.7)	104.9 (4.6)	104.7 (-0.2)	106.4 (-0.6)	109.4 (0.3)	111.3 (-0.9)	105.8 (1.1)
숙박·음식점	119.1 (16.9)	105.3 (35.9)	114.0 (8.3)	120.0 (0.7)	115.8 (-3.4)	126.9 (-2.3)	114.3 (0.3)

주: 2020년 실질가격 기준, GDP는 분기 값, p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)
 자료: 한국은행, 한국무역협회, 통계청

2. 에너지 가격

*최근 가격 동향은 에너지브리프를 참고 바람



국제 에너지 가격

□ 1월 국제 유가는 미 달러화 강세에도 불구하고, 중동 지역 긴장 고조 등으로 전월 대비 2.0% 상승

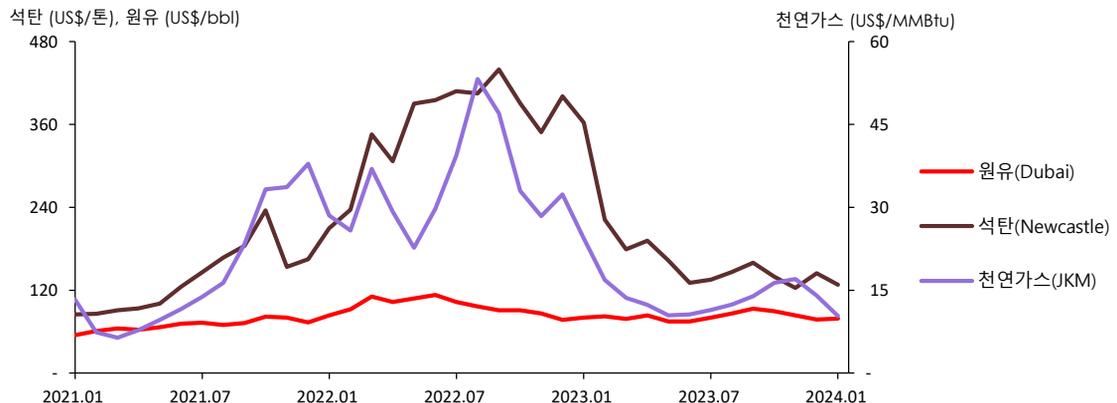
- 미국의 12월 CPI(1.11 발표)가 시장예측치를 상회하며 금리 인하 기대가 낮아지고 달러 인덱스가 상승
- 홍해에서 예멘 후티 반군의 잇따른 공격으로 주요 해운사들이 운항을 중단하고 항로를 변경
- 국제 연료탄 가격은 중국의 석탄 증산 여파와 경기 둔화 우려로 전월 대비 11.3% 하락
 - 2023년 중국 석탄 생산량이 사상 최고치를 기록하였고, 중국의 제조업 구매관리자지수가 10월부터 3개월 연속 50을 하회하며 경기 침체 우려 증대
- 국제 천연가스 가격은 미국 Henry Hub는 상승한 반면, 유럽 TTF와 아시아 JKM은 하락
 - Henry Hub는 미국 전역의 한파에 따른 천연가스 생산 차질 및 수요 증가로 전월 대비 6.9% 상승
 - TTF와 JKM은 유럽과 동북아 지역의 천연가스 재고와 세계 LNG 공급이 높은 수준을 지속하며 하락

▶ 국제 에너지 가격 동향

	2021년	2022년	2023년		2024년		1월	
			1월	1월	11월	12월		
원유 (\$/bbl)	69.3 (64.2)	96.4 (39.1)	83.5 (14.0)	80.4 (4.1)	82.1 (-14.8)	83.6 (-6.9)	77.3 (-7.5)	78.8 (2.0)
석탄 (\$/톤)	136.4 (126.5)	357.1 (161.8)	209.6 (27.3)	362.3 (-9.6)	174.7 (-51.1)	123.2 (-11.7)	144.3 (17.2)	128.0 (-11.3)
천연가스 (\$/MMBtu)								
Henry Hub	3.7 (74.6)	6.5 (75.3)	4.3 (10.1)	3.4 (-40.7)	2.7 (-59.1)	3.1 (-3.0)	2.5 (-16.9)	2.7 (6.9)
TTF	16.1 (397.9)	40.2 (149.6)	28.2 (-25.0)	19.8 (-46.1)	13.0 (-67.6)	14.5 (-0.7)	11.6 (-20.1)	9.6 (-17.3)
JKM	17.9 (325.7)	33.9 (89.2)	28.5 (-24.6)	24.3 (-24.7)	14.4 (-57.4)	17.0 (4.4)	14.0 (-17.5)	10.3 (-26.5)

주: 원유는 두바이유, 석탄은 호주 뉴캐슬 연료탄 기준, 석탄과 천연가스는 선물 가격. ()는 전월/전년 대비 증가율(%)
 자료: 한국석유공사, World Bank, CME Group

▶ 주요 에너지 국제 가격 추이



국내 에너지 가격

□ 1월 휘발유와 경유의 주유소 가격은 전월 국제 가격 하락의 영향으로 전월 대비 2.0%, 3.0% 하락

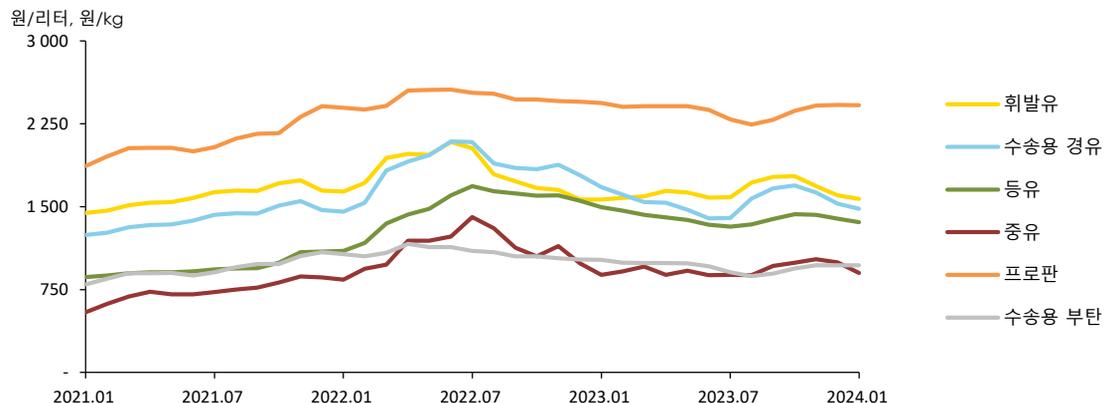
- 12월 싱가포르 현물시장의 휘발유와 경유 제품 가격은 전월 대비 각각 5.5%, 6.3% 하락
 - 1월에는 월초부터 상승하며 전월 대비 각각 4.5%, 3.1% 상승하였으나, 국내 가격은 1월 하순부터 상승
- 1월 휘발유와 경유의 유류세(부가가치세 제외)는 리터당 559.4원, 335.6원으로 유류세 인하(2021년 11월 12일) 이전 대비 각각 리터당 186.5원, 193.2원 낮은 수준이며 유류세 인하는 6월까지 시행 예정
 - ※ 한시적 유류세 인하 조치는 몇 차례 연장되어 왔고 최근 2024년 4월 15일에 2개월 추가 연장을 결정
- 프로판과 부탄의 소매 가격은 국내 LPG 수입사(SK가스, E1 등)의 공급가격 동결로 전월 수준을 유지
 - 사우디 아람코의 12월 국제 LPG 계약가격 동결에 따라, 국내 LPG 수입사도 1월 공급가격을 동결
- 산업용 프로판 공급가격과 도시가스 소매요금의 상대가격(프로판/도시가스)은 전월 대비 8.6% 하락한 1.08을 기록하며 2개월 연속 하락
 - 프로판 가격이 동결된 반면, 도시가스 요금은 전월 대비 9.4% 상승하며 상대가격이 하락

▶ 국내 에너지 가격 동향

	2021년	2022년	2023년		2024년		2024년	
			1월	1월	11월	12월		1월
휘발유 (원/리터)	1 591.2 (15.2)	1 812.7 (13.9)	1 635.2 (-0.7)	1 562.9 (-0.1)	1 643.3 (-9.3)	1 684.1 (-5.2)	1 600.6 (-5.0)	1 569.2 (-2.0)
수송용 경유 (원/리터)	1 392.0 (17.0)	1 843.4 (32.4)	1 453.5 (-1.0)	1 675.4 (-6.1)	1 558.4 (-15.5)	1 628.2 (-3.7)	1 526.3 (-6.3)	1 480.1 (-3.0)
중유 (원/리터)	732.2 (27.8)	1 116.1 (52.4)	840.4 (-2.2)	883.8 (-10.4)	931.5 (-16.5)	1 024.1 (3.2)	994.7 (-2.9)	900.9 (-9.4)
프로판 (원/kg)	2 093.4 (13.1)	2 480.1 (18.5)	2 395.0 (-0.6)	2 440.0 (-0.4)	2 372.0 (-4.4)	2 416.6 (2.1)	2 420.1 (0.1)	2 418.8 (-0.1)
수송용 부탄 (원/리터)	932.3 (17.9)	1 081.8 (16.0)	1 071.8 (-1.4)	1 019.7 (-0.2)	957.4 (-11.5)	970.8 (3.3)	970.8 (-0.0)	970.5 (-0.0)

주: 휘발유, 경유, 부탄은 주유소/총전소 가격, 중유는 대리점 가격, 프로판은 판매소 가격. ()는 전월/전년 대비 증가율(%)
 자료: 한국석유공사

▶ 국내 석유제품 가격 추이



□ 1월 주택용과 일반용 도시가스 요금은 동결되었으나, 업무난방용과 산업용은 전월 대비 9% 내외 상승

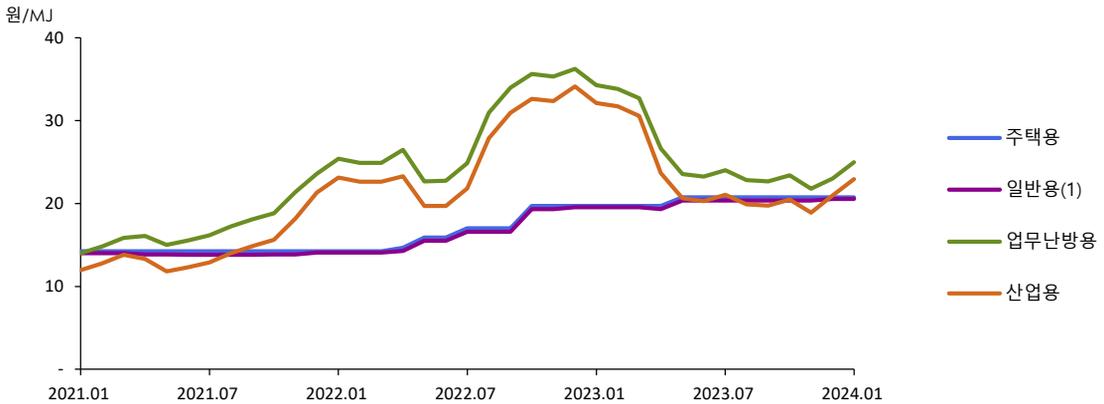
- 주택용과 일반용 요금은 민수용 원료비와 공급비용이 동결되어 MJ당 20.7원, 20.6원 수준을 유지
 - 민수용 원료비는 2023년 5월에 MJ당 16.7원으로 6.7% 인상된 이후 8개월 연속 동결
- 업무난방용과 산업용 요금은 공급비용 동결에도 불구하고, 원료비 상승으로 전월 대비 9% 내외 상승
 - 업무난방용과 산업용 가스 원료비는 도입비용이 상승하여 MJ당 20.4원으로 전월 대비 10.6% 인상

※ 원료비는 LNG 구입에 소요되는 비용으로 소매요금의 대부분을 차지. 공급비용은 총괄원가에서 원료비를 제외한 원가로서 1년에 1회(도매 5월, 소매 7월) 조정되며, 일반용과 산업용의 공급비용은 계절별 차등요금이 적용됨

□ 전기 요금은 2023년 11월 산업용(을) 전력량요금이 인상된 이후 모든 용도에서 2개월 연속 동결

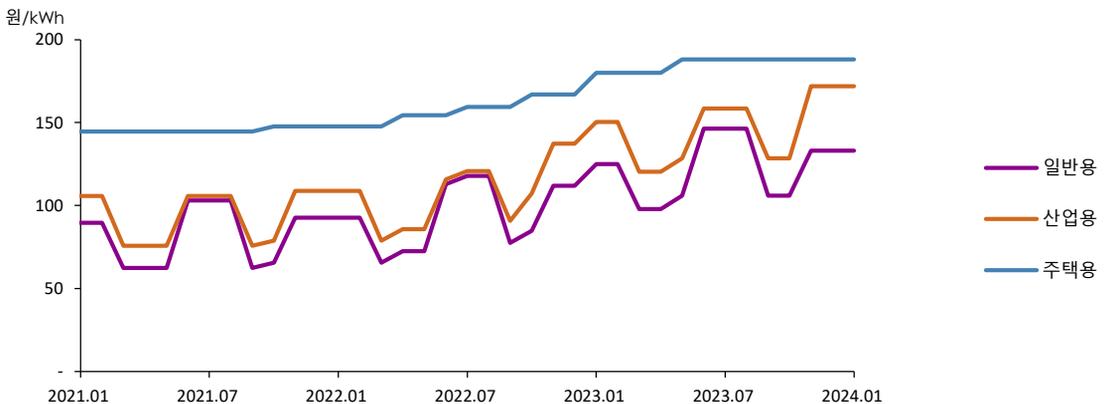
- 주택용 요금은 전력량요금이 174.0원/kWh으로 4.8% 인상된 2023년 5월 이후 8개월 연속 동결
- 일반용 요금은 11월에 겨울철(11~2월) 전력량요금 적용으로 25.6% 오른 133.0원/kWh 수준을 유지
- 산업용 요금은 11월에 전력량요금 인상 및 겨울철 요금 적용으로 33.9% 오른 171.9원/kWh 수준을 유지
 - 산업용(을) 전력량요금은 11월에 고압A는 6.7원/kWh, 고압B와 고압C는 13.5원/kWh 인상

▶ 용도별 도시가스 요금 추이



자료: 서울도시가스

▶ 용도별 전기 요금 추이



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

3. 에너지 공급

□ 1월 에너지 수입량은 모든 에너지원에서 증가하여 전년 동월 대비 8.0% 증가

- 원유 수입량은 수입 단가 하락세 지속, 전년 동월 감소했던 기저효과 등으로 전년 동월 대비 9.2% 증가
- 석유제품 수입량은 납사, B-C유를 중심으로 전년 동월 대비 7.8% 증가
 - 납사 수입량은 국내 석유화학 원료용 소비 증가(5.5%) 등으로 전년 동월 대비 7.7% 증가
 - B-C유 수입량은 고도화 시설(중질유 분해시설) 투입 수요 증가 등으로 전년 동월 대비 2배 이상 증가했으며, 증가세는 2023년 7월(290.5%)부터 7개월 연속 지속
- 석탄 수입량은 국내 산업용 소비 증가 등으로 가장 큰 비중을 차지하는 유연탄은 8.5% 증가하고, 무연탄은 2.5% 증가하여 전체로는 전년 동월 대비 8.2% 증가
- 천연가스 수입량은 국제 가스 가격 하락, 전년 동월 감소했던 기저효과 등으로 전년 동월 대비 1.3% 증가
 - 국제 가스 가격(\$10.3, JKM)이 50% 이상 하락하며, 코로나19 이전인 2018년 평균 수준(\$9.8)에 근접
- 에너지 수입액은 수입량 증가(8.0%)에도 불구하고, 수입단가 하락(-20.6%)으로 전년 동월 대비 14.2% 감소한데 반해, 수출액은 수출량 증가(9.5%)와 수출단가 상승(3.8%)으로 전년 동월 대비 13.6% 증가

▶ 에너지 수출입 및 국내 생산

	2022년		2023년p				2024년p
		1월	1월		11월	12월	1월
에너지 수입량 (백만 toe)	333.4 (2.8)	31.7 (23.6)	28.8 (-9.3)	324.4 (-2.7)	27.3 (0.0)	30.0 (3.5)	31.1 (8.0)
원유 (백만 bbl)	1 031.3 (7.4)	94.8 (23.3)	81.6 (-13.9)	1 005.8 (-2.5)	85.7 (3.3)	89.9 (2.6)	89.1 (9.2)
석유제품 (백만 bbl)	367.1 (-6.4)	36.2 (25.4)	33.4 (-7.9)	372.1 (1.4)	35.8 (13.7)	30.9 (1.0)	35.9 (7.8)
석탄 (백만 톤)	125.6 (-0.4)	11.3 (32.3)	10.7 (-5.1)	119.8 (-4.6)	8.9 (-15.3)	10.7 (-0.9)	11.6 (8.2)
천연가스 (백만 톤)	46.4 (1.0)	5.0 (13.0)	4.8 (-4.2)	44.1 (-4.9)	3.7 (-1.3)	5.0 (10.3)	4.9 (1.3)
에너지 수입액 (십억US\$, CIF)	222.8 (58.0)	19.0 (123.4)	18.4 (-3.3)	176.4 (-20.8)	14.6 (-17.5)	15.8 (-15.1)	15.8 (-14.2)
수입액 비중 (%)	30.4	31.4	31.2	27.4	28.1	29.8	29.1
에너지 수입 의존도 (%)	94.3	95.7	95.2	93.8	95.1	95.9	95.4
에너지 수출량 (백만 toe)	69.0 (11.2)	5.2 (26.9)	5.4 (5.8)	68.2 (-1.2)	6.0 (8.0)	6.1 (2.6)	6.0 (9.5)
에너지 수출액 (십억US\$, FOB)	63.1 (63.5)	3.7 (95.6)	4.2 (14.3)	52.2 (-17.3)	4.5 (-6.7)	4.5 (-4.1)	4.8 (13.6)
국내 생산							
수력 (TWh)	3.5 (16.0)	0.2 (-1.6)	0.2 (7.6)	3.7 (4.9)	0.2 (7.4)	0.3 (41.2)	0.2 (7.3)
신재생·기타 (백만 toe)	15.9 (10.7)	1.3 (16.0)	1.3 (-1.7)	16.8 (5.9)	1.4 (18.1)	1.3 (1.7)	1.3 (1.2)

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

자료: 에너지수급통계(KEEI), 한국무역협회

4. 에너지 소비

□ 1월 총에너지 소비는 석유를 중심으로 가스 소비도 증가하며 전년 동월 대비 2.4% 증가

- 석탄은 최종 소비 부문에서 시멘트업의 감소에도 전년 동월 대비 근무일수 증가와 철강업의 생산 증가로 소비가 소폭 증가했으나 발전용 소비가 감소하여 전년 동월 대비 1.3% 감소
- 석유 소비는 산업 부문의 원료용 소비가 증가하고, 2023년 1월 유류세 인하 폭 축소 이후 휘발유의 저장수요가 감소했던 기저효과로 인해 도로 부문 최종 소비가 증가하여 전년 동월 대비 6.4% 증가
- 가스 소비는 온난한 겨울 날씨 속에 건물 부문 소비가 감소했으나 근무일수 증가로 산업 부문 소비가 증가하여 전년 동월 대비 3.2% 증가. 발전용 가스 소비는 소폭 증가

□ 에너지 최종 소비는 산업 부문을 중심으로 모든 부문에서 증가하여 전년 동월 대비 2.1% 증가

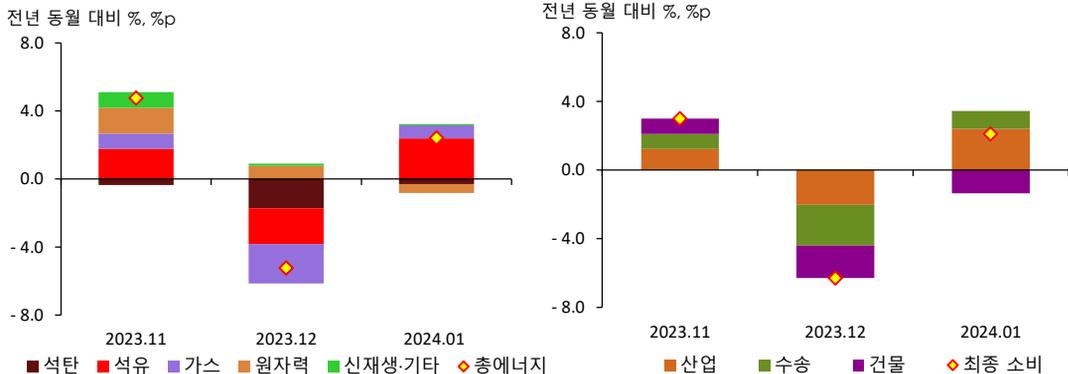
- 산업 부문 소비는 근무일수가 2.5일 증가하고, 반도체 수출 중심으로 다수 업종에서 완만한 경기 회복 조짐이 보이면서 전년 동월 대비 4.4% 증가
- 수송 부문 소비는 2023년 1월 유류세 인하 폭 축소 이후 휘발유 소비가 감소한 데 따른 기저효과와 출하지수가 상승하는 등 경기의 회복 움직임 속에 도로 부문 소비가 증가하여 전년 동월 대비 7.5% 증가
- 건물 부문 소비는 난방도일이 전년 동월 대비 7.8% 감소하는 등 온난한 겨울 날씨에 따른 기온효과와 에너지 가격 상승에 따른 가격효과로 난방수요가 감소하여 전년 동월 대비 4.4% 감소

▶ 에너지 소비 동향

	2022년		2023년p				2024년p
		1월	1월	11월	12월	1월	
총에너지 (백만 toe)	305.1 (0.6)	30.0 (6.5)	28.0 (-6.6)	297.6 (-2.5)	25.1 (4.8)	27.5 (-5.2)	28.7 (2.4)
최종 소비 (백만 toe)	214.5 (-0.5)	21.7 (7.0)	20.1 (-7.3)	207.6 (-3.2)	17.5 (3.0)	19.3 (-6.3)	20.5 (2.1)
- 원료용 제외	142.2 (0.7)	14.9 (3.4)	14.1 (-5.6)	138.1 (-2.9)	11.7 (3.7)	13.3 (-7.8)	14.2 (1.1)

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

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



주: 총에너지 증가율(%)=에너지원별 기여도(%p)의 합, 최종에너지 증가율(%)=부문별 기여도(%p)의 합

5. 석탄

□ 1월 석탄 소비는 산업 부문의 증가에도 불구하고 발전 부문에서 감소하여 전년 동월 대비 1.5% 감소

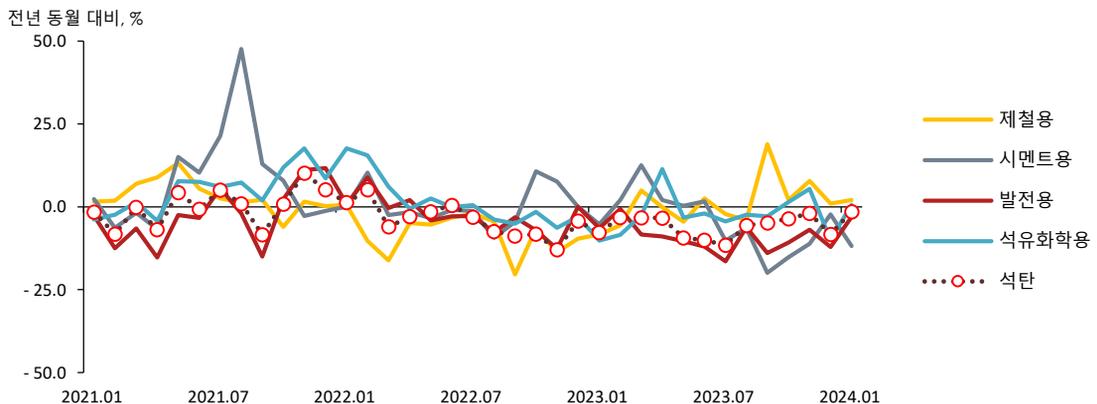
- 산업 부문의 석탄 소비는 시멘트업에서 급감(-11.9%)했으나, 전년 동월 대비 근무일수 증가(2.5일) 등의 영향으로 철강업에서 증가하여 전체로는 0.9% 증가
 - 철강의 석탄 소비는 전년 동월 포스코의 태풍 피해 복구 지속에 따른 기저효과 및 근무일수 증가의 영향으로 중후판, 열연·냉연 강판 등 주요 철강제품의 생산이 증가(생산지수 12.6%)하며 2.1% 증가
 - 석유화학의 석탄 소비는 기초화학물질업 생산지수가 상승(1.7%)하며 소폭 증가(0.5%)했으나, 시멘트 용 석탄 소비는 11.9% 감소하며 7개월 연속 감소세 지속
- 발전용 석탄 소비는 총 발전량이 정체(0.1%)된 가운데 원자력 발전량은 감소(-4.4%)하였으나, 신재생·기타 발전량의 큰 폭 증가와 수도권 송전선로 제약으로 석탄 발전이 정체하며 전년 동월 대비 3.0% 감소
 - 신재생·기타 발전량은 IGCC(334.8%), 연료전지(22.0%) 및 태양광(3.3%)을 중심으로 8.3% 증가

▶ 석탄 소비 동향

	2022년	2023년p		2024년p			
		1월	1월	11월	12월	1월	
석탄 (백만 톤)	115.0 (-4.1)	11.0 (1.3)	10.1 (-7.8)	107.7 (-6.3)	8.6 (-2.0)	9.5 (-8.3)	10.0 (-1.5)
산업	47.4 (-6.2)	4.4 (2.0)	4.0 (-9.7)	46.6 (-1.7)	4.0 (4.3)	3.9 (-2.0)	4.0 (0.9)
철강	32.5 (-8.1)	3.0 (0.5)	2.8 (-8.3)	32.7 (0.7)	2.7 (7.8)	2.8 (1.0)	2.8 (2.1)
원료탄	23.6 (-7.5)	2.2 (2.6)	2.0 (-8.8)	23.8 (0.8)	2.0 (8.3)	2.0 (1.2)	2.0 (1.3)
건물	0.423 (-5.3)	0.051 (-8.9)	0.048 (-6.0)	0.388 (-8.2)	0.082 (1.2)	0.062 (-17.3)	0.048 (0.1)
발전	67.1 (-2.6)	6.5 (0.9)	6.1 (-6.5)	60.7 (-9.6)	4.6 (-6.9)	5.6 (-12.1)	5.9 (-3.0)

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

▶ 주요 용도별 석탄 소비 증가율 추이



6. 석유

□ 1월 석유 최종 소비는 산업과 수송 두 부문에서 고르게 증가하며 전년 동월 대비 5.5% 증가

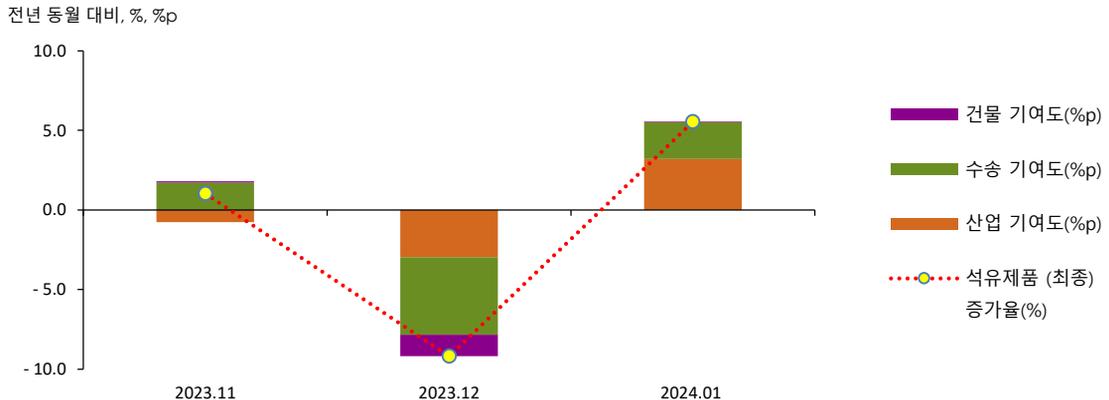
- 산업 부문 소비는 석유화학의 원료용 소비 증가와 근무일수 증가 영향으로 전년 동월 대비 5.2% 증가
 - 1월 석유화학 3대 제품의 수출은 전년 동월 대비 12.4% 증가하여 증가세를 유지하고, 기초유분 생산량이 1.7% 증가하며 납사 소비는 5.5% 증가. 반면에 원료용 LPG 소비는 20.6% 감소
 - 근무일수가 전년 동월 대비 2.5일 증가하며 광공업 생산지수가 전년 동월 대비 약 13% 상승한 영향으로 경유와 연료용 LPG 소비가 각각 33.1%와 20.2% 증가
- 수송 부문 소비는 도로 부문에서 휘발유 소비가 감소했던 기저효과로 전년 동월 대비 7.7% 증가
 - 도로 부문에서 2023년 1월 유류세 인하 폭 축소로 휘발유 저장수요가 크게 감소한 데 따른 기저효과로 수송 부문 휘발유 소비가 20.1% 증가하고, 수출 중심의 경기 회복세 속에 경유 소비도 증가
 - 항공유 소비는 지난 6월 항공유 통계 집계 기준 변경 이후 전년 동월 대비 60% 이상의 감소를 지속

▶ 석유제품 부문별 소비 동향

	2022년		2023년p			2024년p	
		1월	1월		11월	12월	1월
최종소비 (백만 bbl)	798.9	75.8	66.9	761.0	64.3	66.9	70.6
	(-1.3)	(15.0)	(-11.8)	(-4.7)	(1.0)	(-9.2)	(5.5)
산업	496.9	47.0	41.5	469.0	39.1	40.4	43.7
	(-1.8)	(17.7)	(-11.7)	(-5.6)	(-1.2)	(-5.2)	(5.2)
납사	356.0	33.8	30.7	337.9	27.7	30.1	32.4
	(-3.8)	(15.8)	(-9.1)	(-5.1)	(-1.3)	(-2.0)	(5.5)
수송	258.0	22.6	20.0	250.2	21.2	21.5	21.5
	(-0.4)	(14.7)	(-11.9)	(-3.0)	(5.4)	(-14.3)	(7.7)
건물	44.0	6.2	5.4	41.8	4.0	5.0	5.4
	(-0.6)	(-1.8)	(-12.0)	(-4.8)	(1.4)	(-16.5)	(0.5)
발전투입 (백만 bbl)	5.02	0.94	0.34	3.00	0.16	0.21	0.20
	(20.0)	(96.7)	(-63.6)	(-40.2)	(-46.9)	(-35.6)	(-41.1)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%), 소비량은 정유사에서 공급한 양
 자료: 에너지수급통계(KETI)

▶ 석유제품 소비 증가율(%) 및 부문별 기여도(%p) 추이



7. 가스

□ 1월 가스 소비는 건물 부문의 감소에도 불구하고 산업 부문의 소비 급증으로 전년 동월 대비 3.2% 증가

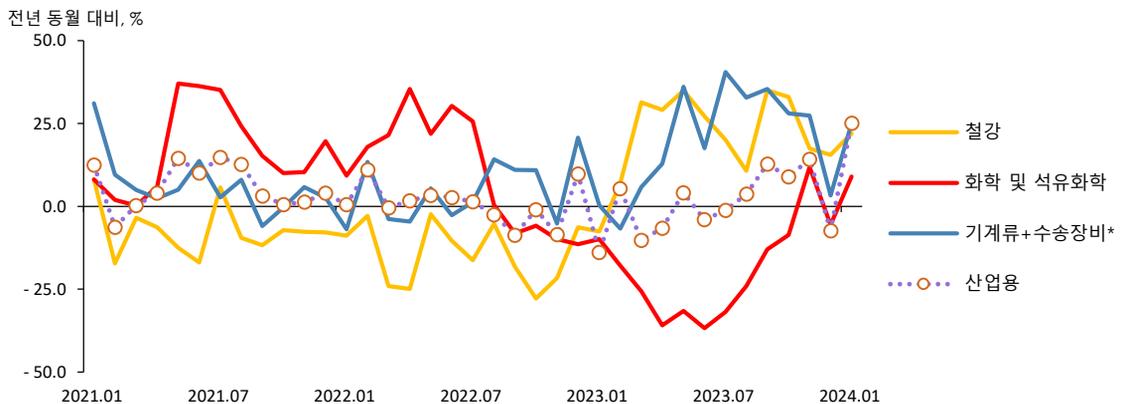
- 산업 부문 가스 소비는 기계류 등을 중심으로 대다수 업종에서 증가하여 전년 동월 대비 25.4% 급증
 - 국제 가스 가격 하락(-57.6%, JKM 기준)에 따른 자가 직수입 증가 등으로 산업 부문 천연가스 소비가 급증(172.0%)하여 전체 가스 소비를 견인. 반면에 도시가스 소비는 전년 동월 수준(-0.1%)을 유지
- 건물 부문 가스 소비는 기온효과와 가격효과 등의 영향으로 2개월 연속 감소
 - 가정용과 상업용이 온화한 겨울 날씨(난방도일 -7.8%)와 요금 인상(주택용 5.3%, 일반용(1) 5.2%) 등으로 전년 동월 대비 각각 8.9%, 3.8% 감소. 주택용 소비는 23년 6월부터 8개월 연속 감소세 지속
- 발전용 가스 소비는 총 발전량이 전년 동월 수준(0.1%)을 유지한 가운데, 기저(원자력+석탄)와 신재생·기타 발전량이 0.7%로 소폭 감소하여 0.6% 증가

▶ 가스(천연 + 도시) 소비 동향

	2022년		2023년p				2024년p
		1월	1월		11월	12월	1월
가스 (백만 toe)	59.5	7.0	6.8	57.5	4.8	6.3	7.0
(천연가스 총+도시가스 총)	(-1.0)	(-5.9)	(-3.5)	(-3.3)	(4.7)	(-9.6)	(3.2)
발전용	30.0	2.9	2.9	28.5	2.2	2.6	2.9
	(-2.3)	(-11.2)	(1.3)	(-5.0)	(-4.9)	(-18.3)	(0.6)
산업	10.0	1.0	0.9	10.0	0.9	1.0	1.1
	(0.3)	(-0.2)	(-14.0)	(-0.3)	(14.3)	(-7.3)	(25.4)
건물	15.0	2.7	2.6	13.9	1.2	2.1	2.4
	(3.9)	(-2.1)	(-0.4)	(-7.4)	(1.7)	(-7.5)	(-8.0)
천연가스 총 (백만 톤)	45.6	5.5	5.2	43.9	3.9	5.0	5.4
	(-0.5)	(-5.8)	(-4.0)	(-3.7)	(9.3)	(-12.4)	(3.6)
도시가스 최종 (십억 Nm3)	23.4	3.5	3.4	21.7	1.9	2.8	3.2
	(2.9)	(-1.4)	(-2.0)	(-7.4)	(2.8)	(-8.1)	(-6.1)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%), 가스(천연가스+도시가스)는 toe 기준이며, 도시가스(십억 Nm3)는 최종소비량의 합계
 자료: 에너지수급통계(KEEI)

▶ 주요 산업 업종별 가스(천연+도시) 소비 추이



주: 수송장비는 도시가스 소비만 포함. 수송장비의 천연가스 소비량은 LNG 운반선 시운전 과정에서 LNG 저장탱크 선적량(+), 또는 하역량(-)을 포함하여 변동성이 매우 큼

8. 전기

□ 1월 전기 소비는 자가발전 증가 등으로 산업용을 중심으로 전년 동월 대비 2.9% 감소

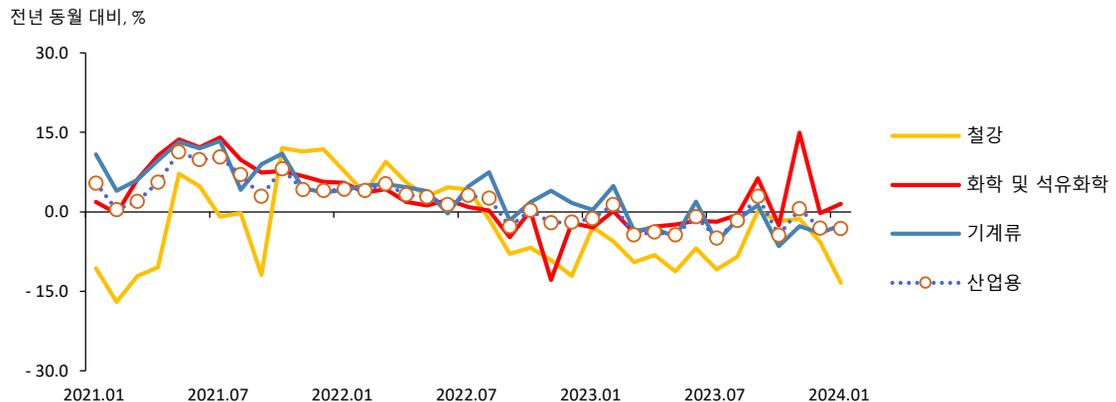
- 산업 부문 전기 소비는 수송장비와 석유화학에서 늘었으나, 기계류, 철강 등에서 줄며 감소
 - 기계류에서의 전기 소비는 반도체 경기 회복에도 불구하고 SK하이닉스 열병합발전소 가동에 따른 자가발전 증가로 전년 동월 대비 2.5% 감소. 수송장비에서는 자동차 생산 증가 등으로 4.4% 증가
 - 석유화학에서는 전년 불황에 따른 기저효과 등으로 생산지수가 상승하며 전기 소비가 1.5% 증가
 - 철강업에서는 전년 생산 중단에 따른 기저효과로 전기로강 및 주요 철강제품 생산이 반등했으나, LNG 상용자가발전 증가로 전기 소비는 전년 동월 대비 13.4% 감소
- 건물 부문 소비는 난방도일 감소(-7.8%), 민수용 전기요금 상승 등으로 가정용과 상업용에서 모두 감소
 - 전체 서비스업 생산지수는 증가했으나, 다소비 업종인 숙박·음식점업의 생산 증가세가 전년 동월 8.3% 증가에서 보합(0.3%) 수준으로 크게 둔화하며 상업용 전기 소비가 4% 가까이 감소한 것으로 추정

▶ 전기의 부문별 소비 동향

	2022년		2023년p				2024년p
		1월	1월		11월	12월	1월
전기 (TWh)	535.4	48.7	50.2	534.7	42.0	45.3	48.7
	(2.9)	(2.1)	(3.0)	(-0.1)	(1.3)	(-1.2)	(-2.9)
산업	274.1	24.5	24.2	268.5	22.0	22.4	23.4
	(1.7)	(4.2)	(-1.3)	(-2.0)	(0.6)	(-3.1)	(-3.2)
수송	4.1	0.3	0.4	4.7	0.4	0.4	0.4
	(9.5)	(5.8)	(14.1)	(16.5)	(16.1)	(14.5)	(11.3)
건물	257.2	23.9	25.6	261.5	19.6	22.4	24.9
	(4.1)	(-0.0)	(7.1)	(1.7)	(1.8)	(0.6)	(-2.8)
가정	78.6	6.9	7.0	79.9	6.0	6.4	7.0
	(1.3)	(-1.2)	(1.9)	(1.7)	(1.0)	(1.6)	(-0.1)
상업	147.0	13.8	15.3	149.2	11.1	13.0	14.7
	(5.9)	(0.1)	(10.3)	(1.5)	(2.0)	(0.3)	(-3.7)

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

▶ 제조업 전력다소비업종 전기 소비 증가율 추이



9. 원자력

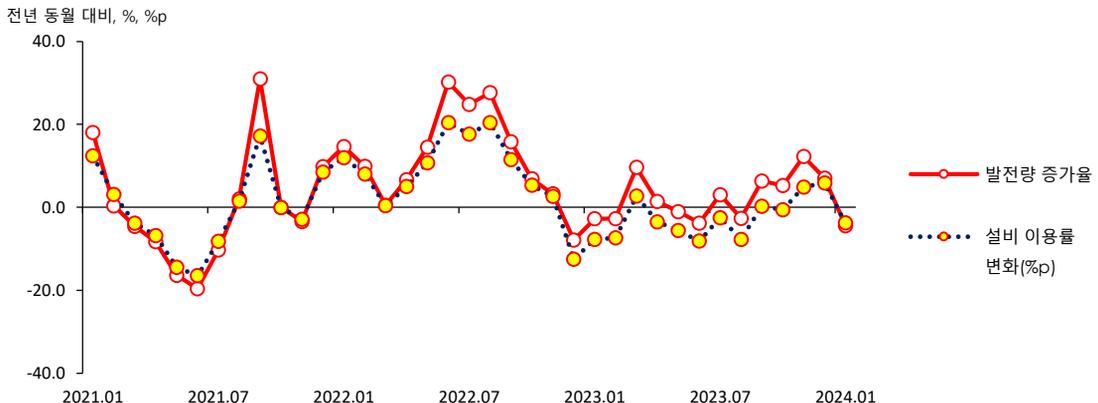
□ 1월 원자력 발전량은 일평균 예방정비량 증가로 설비이용률이 하락하여 전년 동월 대비 4.4% 감소

- 계획 및 비계획 정지 원전 수는 7기로 전년 동월 대비 1기 증가하고 일평균 예방정비량은 1.6GW로 전년 동월 대비 35.5% 증가하여 설비이용률이 3.8%p 하락한 81.6% 수준을 기록
 - 한빛2호기('23.9.19.~), 한울1호기('23.9.30.~), 한빛1호기('23.12.17.~)가 계획예방정비를 지속하고, 신월성2호기('24.1.1.~), 한빛3호기('24.1.2.~)는 계획예방정비에 착수
 - 신한울1호기는 차단기 회로의 설치 오류와 정비원의 차단기 조작 실수로 1월 2일 원자로가 자동 정지되는 비계획 정지가 발생한 후, 1월 5일부터 계획예방정비에 착수('24.1.5.~)
- 한편, 신한울2호기(1.4GW)는 '23년 9월에 연료 장전한 후, 시험운전('23.12.21.~)을 시작
 - 당월 신한울2호기 시험운전 발전량은 736.6GWh이며, 전체 발전량(15.0TWh)에서 4.9%를 차지
 - 신한울2호기 시험운전 발전량을 제외한 당월 설비이용률은 전년 동월 대비 7.8%p 하락한 77.6% 수준
- 총 발전량에서 원자력 발전 비중은 전년 동월 대비 1.3%p 하락한 27.6%를 차지
 - 원자력 발전 비중은 2022년 12월에 27.4%를 차지한 이후, 13개월만에 최저치를 기록

▶ 원전 가동 및 정지 일시



▶ 원자력 발전 증가율 및 설비 이용률 변화 추이



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

10. 열 및 신재생

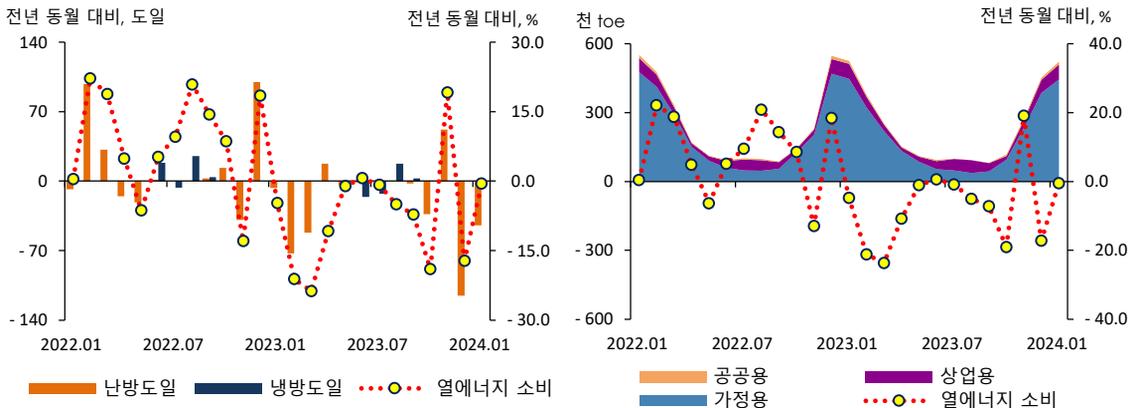
□ 1월 열에너지 소비는 기온효과와 가격효과 등의 요인으로 전년 동월 대비 0.5% 감소

- 열에너지 소비는 온화한 겨울 날씨(난방도일 -7.8%)와 요금 인상 효과(13.0%)등으로 2개월 연속 감소
 - 열에너지 소비 중 가장 큰 비중을 차지하는 가정 부문은 0.6% 감소하고, 상업 부문도 0.1% 감소

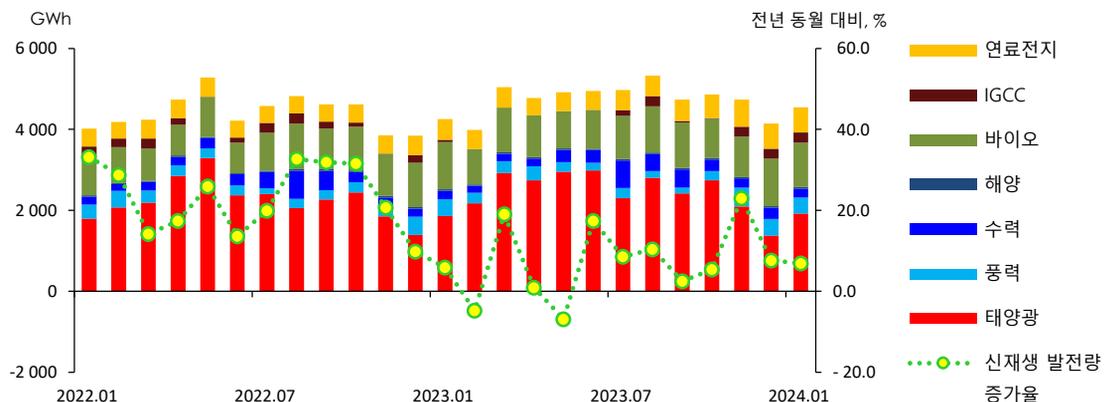
□ 신재생 발전량은 IGCC, 연료전지, 태양광을 중심으로 전년 동월 대비 6.9% 증가

- 신재생 발전량 중 가장 큰 비중을 차지하는 태양광 발전은 설비용량 증가 등으로 3.3% 증가
 - 태양광 발전은 일조시간과 일사량의 감소(각각 -24.2hr, -21.5MJ/m²)에도 불구하고, 설비용량이 증가(11.5%, 2.5GW)하는 등의 영향으로 증가
- IGCC 발전은 전년 동월 태안 IGCC 설비에 화재가 발생하여 가동을 중단(2023년 1~6월)했던 기저효과 등으로 전년 동월 대비 334.8% 급증
- 연료전지 발전은 설비용량 증가(0.2GW) 등의 요인으로 전년 동월 대비 22.0% 증가
- 수력 발전은 강수량 감소(-8.7mm)에도 불구하고, 강수일수 증가(1.8일) 등으로 7.3% 증가
- 풍력 발전은 2023년 11월에 급증(82.9%)한 이후, 당월 5.2% 감소하며 2개월 연속 감소세 지속

▶ 열에너지 소비 증가율 및 부문별 소비량 추이



▶ 신재생에너지 발전량 증가율 및 발전량 추이



주: 신재생 발전량 및 설비용량은 한전 전력통계월보 기준

11. 산업 부문

□ 1월 산업 부문 소비는 근무일수 증가(2.5일)의 영향으로 생산활동이 늘어나며 전년 동월 대비 4.4% 증가

- 산업 부문의 소비는 석유화학, 철강 등 주요 에너지다소비업종의 생산 증가(광공업 생산지수 12.9% 상승)로 전년 동월 대비 4.4% 증가
 - 철강의 에너지 소비는 태풍 힌남노 침수 피해로 인한 전년 동월 생산 차질의 기저효과 등으로 선철(4.2%)과 조강(1.7%)의 생산이 증가하며 2.3% 증가
 - 석유화학의 소비도 전년 동월 대비 근무일수 증가에 따른 생산 활동 증가(동 업종 생산지수 3.3% 상승)의 영향으로 납사(5.5%)를 중심으로 소비가 늘어나며 4.5% 증가
 - 기계류 및 수송장비의 에너지 소비는 첨단 기술(AI, 5G 등) 중심의 수요 증가로 인한 반도체 생산 증가(44.7%)와 전자부품·컴퓨터·영상·음향(32.0%), 자동차(13.3%) 등의 생산 확대에 14.2% 증가

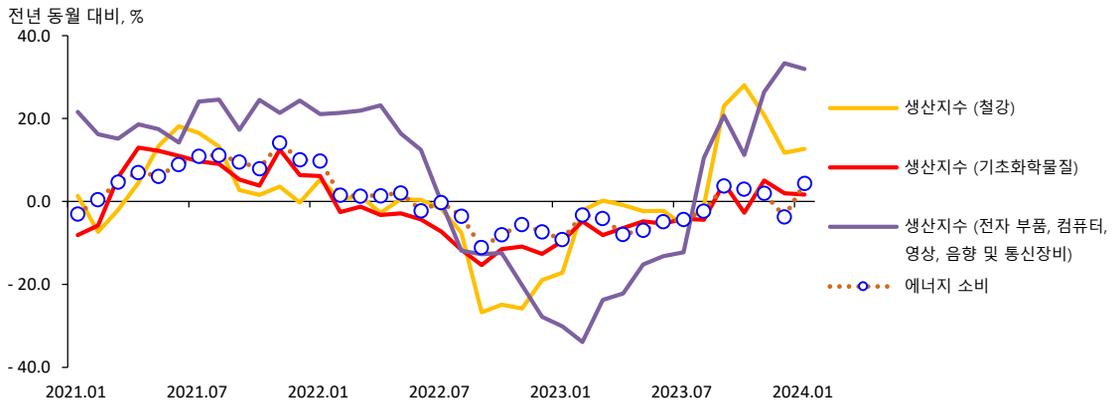
▶ 산업 부문 에너지 소비 동향

	2022년		2023년p				2024년p
		1월	1월		11월	12월	1월
산업 (백만 toe)	130.5	12.2	11.1	126.2	10.6	10.9	11.6
	(-1.9)	(9.8)	(-9.1)	(-3.3)	(2.0)	(-3.7)	(4.4)
화학 및 석유화학	66.2	6.2	5.6	62.2	5.2	5.4	5.8
	(-1.3)	(16.5)	(-10.6)	(-6.0)	(1.3)	(-4.6)	(4.5)
납사	43.6	4.1	3.8	41.4	3.4	3.7	4.0
	(-3.9)	(15.7)	(-9.1)	(-5.1)	(-1.3)	(-2.0)	(5.5)
철강	25.9	2.4	2.2	26.3	2.2	2.3	2.3
	(-7.3)	(0.9)	(-7.9)	(1.4)	(7.6)	(1.7)	(2.3)
원료탄	16.6	1.6	1.4	16.7	1.4	1.4	1.4
	(-6.7)	(3.5)	(-8.8)	(0.8)	(8.3)	(1.2)	(1.3)
기계류+수송장비	13.2	1.2	1.1	13.2	1.1	1.2	1.3
	(6.2)	(2.4)	(-6.5)	(0.4)	(3.8)	(-9.6)	(14.2)
원료용 비중 (%)	55.3	55.6	54.4	55.1	54.6	54.4	54.4

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지수급통계(KEEI)

▶ 산업 부문 에너지 소비 및 주요 업종 생산지수 추이



12. 수송 부문

□ 1월 수송 부문 소비는 도로 부문에서 휘발유 소비가 감소했던 기저효과로 전년 동월 대비 7.5% 증가

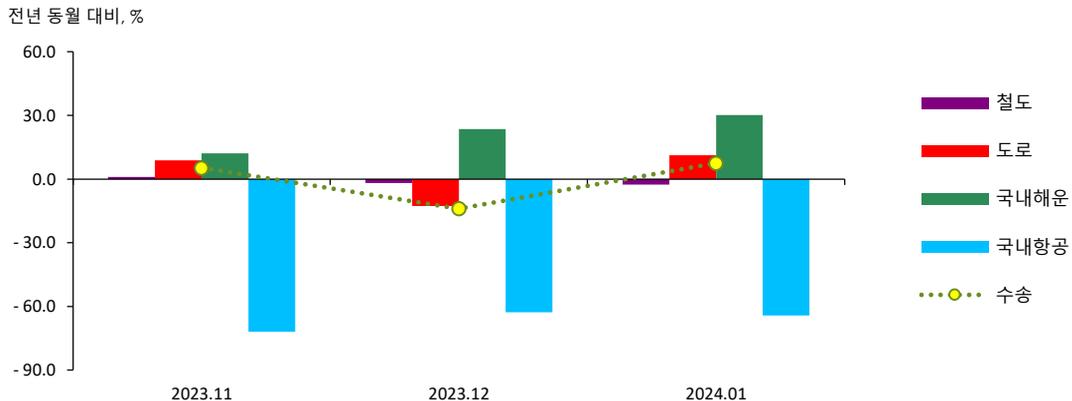
- 도로 부문 소비는 유류세 인하 폭 축소 이후 소비가 감소했던 기저효과로 전년 동월 대비 11.2% 증가
 - 2023년 1월 1일 휘발유의 유류세 인하율 12%p 축소 이후 일선 주유소와 대리점에서 저장수요가 크게 감소했던 기저효과로 휘발유의 소비가 20.1% 증가. 이동 수요 증가로 주유소 휘발유 판매는 3.0% 증가
 - 유류세 인하율이 37%로 유지된 경유 소비는 수출 중심으로 경기가 회복세를 보이며 제조업 출하지수가 9.5% 상승하여 전년 동월 대비 8.5% 증가하고, 주유소 판매도 0.7% 증가
- 항공 부문 소비는 2023년 6월 이후 항공유 통계 수집 실무단의 통계 작성 기준 변경으로 감소세를 지속 하는 가운데 운항 편수도 전년 동월 대비 2.3% 감소하며 64.3% 감소

▶ 수송 부문 수단별 에너지 소비 동향

	2022년		2023년p				2024년p
		1월	1월		11월	12월	1월
수송 (백만 toe)	36.3	3.2	2.8	35.2	3.0	3.0	3.0
	(-0.9)	(13.7)	(-11.6)	(-2.9)	(5.3)	(-13.9)	(7.5)
도로	33.9	2.9	2.6	33.6	2.9	2.9	2.9
	(-1.0)	(12.5)	(-10.9)	(-0.8)	(8.9)	(-12.6)	(11.2)
휘발유	10.7	0.9	0.8	11.0	0.9	1.0	1.0
	(3.5)	(19.3)	(-9.5)	(2.3)	(11.3)	(-15.4)	(20.1)
경유	18.3	1.6	1.4	17.9	1.6	1.6	1.6
	(-3.5)	(11.7)	(-12.7)	(-2.1)	(12.8)	(-11.9)	(8.5)
LPG	3.0	0.2	0.2	2.8	0.2	0.2	0.2
	(-1.1)	(2.3)	(-8.5)	(-5.2)	(-13.5)	(-7.7)	(-1.6)
주유소 판매량 (백만 toe)							
휘발유	10.6	0.9	0.9	11.1	0.9	0.9	0.9
	(3.1)	(14.0)	(-0.0)	(4.5)	(4.5)	(1.5)	(3.0)
경유	19.6	1.7	1.5	19.3	1.7	1.6	1.5
	(-3.2)	(5.0)	(-10.5)	(-1.6)	(-0.1)	(-1.1)	(0.7)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%). 도로 부문 소비량은 정유사가 주유소와 대리점에 공급한 물량.
 자료: KEEI(에너지수급통계), 한국석유공사(주유소 판매량)

▶ 수송 부문 에너지 및 주요 석유제품 소비 증가율



13. 건물 부문

□ 1월 건물 부문 소비는 기온효과 등으로 난방용 소비가 감소하여 모든 하위 부문에서 감소

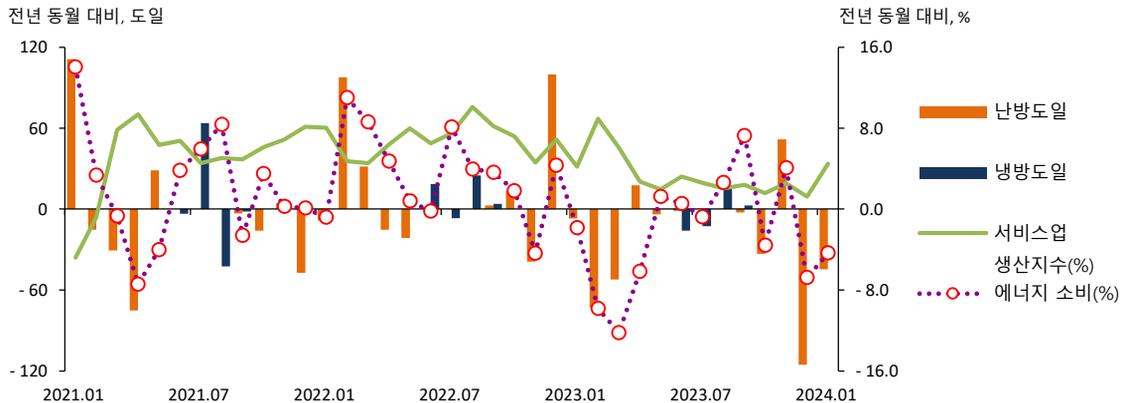
- 가정 부문 소비는 온화한 동절기 날씨로 도시가스, 등유, 열에너지를 중심으로 감소
 - 전국 평균기온은 0.9°C로 전년 동월 대비 1.4°C 높았고, 난방도일은 531.4도일로 7.8% 감소
- 상업 부문 소비는 기온효과와 에너지 다소비 서비스 업종의 생산 둔화 속에 전기 중심으로 감소
 - 전기 소비는 전년 동월에 급증(10.3%)한 데 따른 기저효과와 난방도일 감소에 따른 전기 난방기구 사용 감소 등으로 전년 동월 대비 3.7% 감소
 - 전체 서비스업 생산지수의 4.5% 상승에도 불구하고, 에너지다소비 업종인 숙박·음식점업의 상승세가 크게 둔화하여 상업 부문 소비가 감소한 것으로 추정
- 건물 부문 감소율(-4.4%)에 대한 기여도는 도시가스 -3.4%p, 전기 -1.0%p, 등유 -0.2%p, 열 -0.05%p 순

▶ 건물 부문 에너지 소비 동향

	2022년		2023년p				2024년p
		1월	1월		11월	12월	1월
건물 (백만 toe)	47.7	6.3	6.2	46.2	3.9	5.3	6.0
	(3.6)	(-0.8)	(-1.8)	(-3.2)	(4.1)	(-6.8)	(-4.4)
가정	23.6	3.8	3.6	21.8	1.9	3.0	3.4
	(2.7)	(-1.7)	(-4.4)	(-7.3)	(2.8)	(-8.7)	(-5.4)
상업	18.9	2.0	2.1	19.0	1.5	1.8	2.0
	(5.4)	(1.1)	(4.6)	(0.5)	(4.4)	(-4.7)	(-2.7)
공공	5.2	0.6	0.5	5.3	0.4	0.5	0.5
	(1.2)	(-1.2)	(-7.6)	(2.0)	(8.9)	(-2.1)	(-3.7)
난방도일(18°C)	2 567.1	583.1	576.1	2 347.8	303.3	484.9	531.4
	(6.8)	(-1.4)	(-1.2)	(-8.5)	(20.5)	(-19.2)	(-7.8)
냉방도일(24°C)	141.9	-	-	133.6	-	-	-
	(40.1)	-	-	(-5.8)	-	-	-
서비스업생산지수(2020=100)	112.3	104.7	109.1	115.9	116.9	130.9	114.0
	(6.9)	(8.1)	(4.2)	(3.2)	(2.5)	(1.2)	(4.5)

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

▶ 건물 부문 에너지 소비 및 주요 지표 추이



14. 발전 부문

□ 1월 발전량은 원자력이 줄었으나 석탄, 가스, 신재생·기타 발전이 증가하며 전년 동월 대비 0.1% 증가

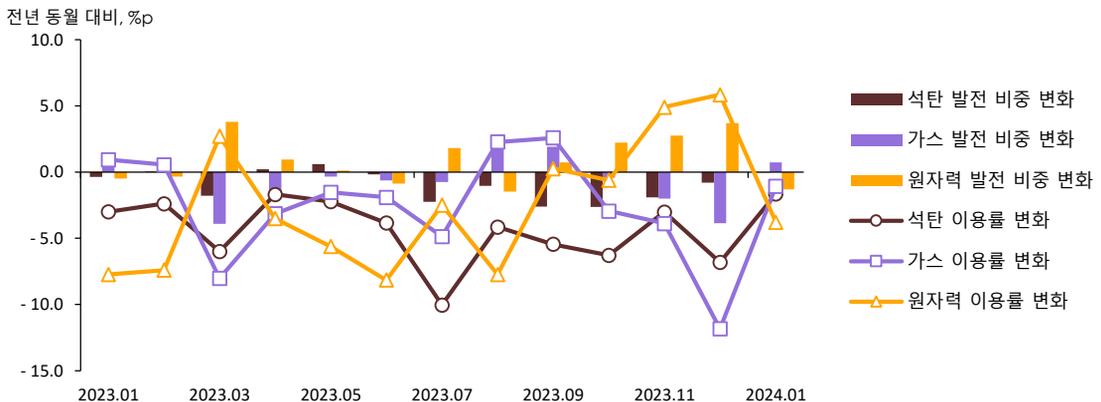
- 원자력 발전은 신한울2호기의 시험운전에도 불구하고, 원전 예방정비량 증가로 전년 동월 대비 4.4% 감소
- 신재생·기타 발전은 IGCC(334.8%), 연료전지(22.0%), 태양광(3.3%)을 중심으로 8.3% 증가
 - IGCC(석탄가스화) 발전은 태안 IGCC가 전년 동월 화재로 중단되었던 기저효과로 급증. 연료전지 발전은 설비용량 증가(22.0%, 0.2GW)의 영향으로 증가
 - 태양광 발전은 일조시간과 일사량 감소에도 불구하고, 설비용량 증가(11.5%, 2.5GW) 효과로 증가
- 석탄 발전은 수도권 송전 제약 상황 속 원자력+신재생·기타 발전이 감소(-1.5%)하며 0.1% 증가
- 가스 발전은 총 발전량이 증가한 가운데, 기저+신재생·기타 발전의 감소로 전년 동월 대비 2.6% 증가

▶ 에너지원별 발전량

	2022년		2023년p			2024년p	
		1월	1월		11월	12월	1월
총 발전량 (TWh)	594.4	54.8	54.2	588.0	47.6	52.4	54.2
	(3.1)	(3.2)	(-1.1)	(-1.1)	(2.9)	(-5.7)	(0.1)
석탄	193.2	18.4	18.0	184.9	14.5	17.4	18.0
	(-2.4)	(3.2)	(-2.2)	(-4.3)	(-3.2)	(-7.9)	(0.1)
석유	2.0	0.5	0.2	1.5	0.1	0.1	0.1
	(-16.5)	(58.8)	(-58.0)	(-24.4)	(-37.0)	(-38.2)	(-39.5)
가스	163.6	15.3	15.5	157.7	12.1	13.9	15.9
	(-2.8)	(-11.7)	(1.9)	(-3.6)	(-4.6)	(-17.7)	(2.6)
원자력	176.1	16.1	15.7	180.5	15.7	16.3	15.0
	(11.4)	(14.7)	(-2.8)	(2.5)	(12.2)	(7.0)	(-4.4)
신재생·기타	59.6	4.6	4.8	63.4	5.1	4.7	5.2
	(18.9)	(25.1)	(4.9)	(6.4)	(17.0)	(7.1)	(8.3)
석탄+원자력+신재생·기타	428.9	39.1	38.4	428.8	35.3	38.4	38.1
	(5.6)	(10.0)	(-1.6)	(-0.0)	(5.9)	(-0.3)	(-0.7)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%), 기저발전은 원자력과 석탄발전의 합
 자료: 한국전력공사

▶ 주요 에너지원별 발전 이용률 및 발전 비중 변화



<부록> 에너지 수급 주요 지표 및 통계

주요 경제 통계 및 지표

	2021년	2022년	2023년p		2023년p		2024년p		2024년p
			11월	12월	1월		11월	12월	
GDP (조원)	1 918.7 (4.3)	1 968.8 (2.6)	-	513.8 (1.4)	-	1 995.6 (1.4)	-	525.1 (2.2)	-
민간소비	881.4 (3.6)	917.8 (4.1)	-	235.7 (3.3)	-	934.3 (1.8)	-	237.9 (0.9)	-
설비투자	182.1 (9.3)	180.5 (-0.9)	-	49.0 (6.5)	-	181.4 (0.5)	-	47.3 (-3.6)	-
건설투자	265.0 (-1.6)	257.6 (-2.8)	-	70.5 (-1.8)	-	261.0 (1.3)	-	69.2 (-1.9)	-
소비자물가지수 (2020=100)	102.5	107.7	109.1	109.3	110.1	111.6	112.7	112.7	113.2
대미환율 (원)	1 144.0	1 291.4	1 364.1	1 296.2	1 247.3	1 305.7	1 310.4	1 304.0	1 323.6
기준금리 (%)	0.6	2.1	3.3	3.3	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5
경기동행지수 (2020=100)	103.7	108.2	109.1	108.8	108.5	110.2	111.0	111.1	111.5
광공업생산지수 (2020=100)	108.5	109.6	107.5	109.2	96.9	106.8	114.1	116.1	109.4
제조업가동률지수 (2020=100)	105.0	104.8	103.2	103.3	92.3	100.8	106.5	104.5	100.9
평균기온 (°C, 전국 기준)	13.3	12.9	9.6	-1.4	-0.6	13.7	7.9	2.4	0.9
- 전년 동기 대비 기온차	0.3	-0.4	1.3	-3.2	0.2	0.7	-1.7	3.7	1.4
난방도일	2 404.7 (-1.8)	2 567.1 (6.8)	251.6 (-13.4)	600.3 (20.0)	576.1 (-1.2)	2 347.8 (-8.5)	303.3 (20.5)	484.9 (-19.2)	531.4 (-7.8)
냉방도일	101.3 (18.9)	141.9 (40.1)	-	-	-	133.6 (-5.8)	-	-	-
에너지원단위	0.16 (0.8)	0.16 (-1.9)	-	0.15 (-4.2)	-	0.15 (-3.8)	-	0.15 (-2.2)	-
1인당 소비									
석유제품 (bbl)	15.6 (7.7)	15.5 (-1.1)	1.2 (-3.2)	1.4 (-5.6)	1.3 (-11.8)	14.7 (-4.8)	1.2 (1.0)	1.3 (-9.3)	1.4 (5.5)
전기 (MWh)	10.1 (4.9)	10.4 (3.1)	0.8 (-0.4)	0.9 (-0.2)	1.0 (2.9)	10.3 (-0.2)	0.8 (1.2)	0.9 (-1.2)	0.9 (-2.9)
도시가스 (1000 m³)	0.4 (3.4)	0.5 (3.1)	0.0 (-8.5)	0.1 (5.7)	0.1 (-2.1)	0.4 (-7.5)	0.0 (2.7)	0.1 (-8.2)	0.1 (-6.2)
총에너지 (toe)	5.9 (5.3)	5.9 (0.8)	0.5 (-4.3)	0.6 (-0.9)	0.5 (-6.7)	5.8 (-2.5)	0.5 (4.7)	0.5 (-5.3)	0.6 (2.3)

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

	2021년	2022년		2023년p			2024년p		
				11월	12월	1월		11월	12월
산업생산지수 (2020=100)									
전산업	105.5 (5.5)	110.6 (4.9)	112.0 (2.6)	126.0 (1.9)	103.1 (-1.6)	111.7 (1.0)	114.5 (2.2)	126.5 (0.4)	110.7 (7.4)
광공업	108.5 (8.5)	109.6 (1.0)	107.5 (-5.5)	109.2 (-10.7)	96.9 (-12.5)	106.8 (-2.6)	114.1 (6.1)	116.1 (6.3)	109.4 (12.9)
반도체	128.7 (28.7)	135.7 (5.4)	111.7 (-22.6)	117.1 (-26.0)	95.4 (-33.5)	133.0 (-2.0)	157.2 (40.7)	172.2 (47.1)	138.0 (44.7)
1차 철강	105.1 (5.1)	96.3 (-8.4)	79.3 (-25.8)	86.1 (-18.9)	91.0 (-17.2)	98.9 (2.8)	95.8 (20.8)	96.2 (11.7)	102.5 (12.6)
시멘트	102.8 (2.8)	100.0 (-2.8)	106.0 (-6.8)	94.2 (-16.1)	75.4 (-13.1)	90.9 (-9.1)	99.0 (-6.6)	86.8 (-7.9)	77.6 (2.9)
기초화학물질	105.8 (5.8)	98.9 (-6.5)	87.2 (-10.8)	96.7 (-12.6)	100.4 (-9.5)	95.5 (-3.5)	91.6 (5.0)	98.6 (2.0)	102.1 (1.7)
자동차	106.1 (6.1)	115.8 (9.1)	136.1 (21.3)	131.0 (10.9)	112.4 (10.5)	127.6 (10.2)	133.8 (-1.7)	130.5 (-0.4)	127.3 (13.3)
전기장비	108.7 (8.7)	112.6 (3.6)	113.8 (-1.1)	119.8 (-2.8)	106.5 (1.5)	111.0 (-1.4)	106.3 (-6.6)	110.8 (-7.5)	99.2 (-6.9)
서비스업	105.0 (5.0)	112.3 (6.9)	114.0 (4.6)	129.3 (6.9)	109.1 (4.2)	115.9 (3.2)	116.9 (2.5)	130.9 (1.2)	114.0 (4.5)
도소매	104.3 (4.3)	107.1 (2.7)	109.1 (0.1)	112.3 (1.2)	104.7 (-0.2)	106.4 (-0.6)	109.4 (0.3)	111.3 (-0.9)	105.8 (1.1)
숙박·음식점	101.9 (1.8)	119.1 (16.9)	119.9 (3.7)	129.9 (12.8)	114.0 (8.3)	120.0 (0.7)	115.8 (-3.4)	126.9 (-2.3)	114.3 (0.3)
주요 업종 생산량									
철강 - 선철 (천 톤)	46 440.5 (2.4)	42 658.2 (-8.1)	3 231.9 (-17.1)	3 568.4 (-9.8)	3 737.1 (-3.5)	45 205.0 (6.0)	3 852.4 (19.2)	3 773.5 (5.7)	3 894.1 (4.2)
철강 - 조강 (천 톤)	70 418.0 (5.0)	65 846.2 (-6.5)	4 807.4 (-17.6)	5 232.3 (-11.8)	5 626.2 (-7.3)	66 683.3 (1.3)	5 383.4 (12.0)	5 382.3 (2.9)	5 720.7 (1.7)
석유화학 - 기초유분 (천 톤)	34 434.5 (12.7)	32 854.1 (-4.6)	2 484.2 (-12.3)	2 618.8 (-16.0)	2 775.5 (-11.3)	31 157.9 (-5.2)	2 611.7 (5.1)	2 827.8 (8.0)	2 821.9 (1.7)
석유화학 - 중간원료 (천 톤)	15 764.6 (2.6)	13 852.5 (-12.1)	1 077.1 (-13.6)	1 097.2 (-17.0)	1 217.5 (-4.3)	12 973.5 (-6.3)	995.9 (-7.5)	1 150.8 (4.9)	1 210.3 (-0.6)
석유화학 - 3대 제품 (천 톤)	23 224.7 (9.2)	22 129.4 (-4.7)	1 520.4 (-19.4)	1 754.8 (-19.4)	1 852.4 (-14.4)	21 472.1 (-3.0)	1 703.8 (12.1)	1 791.5 (2.1)	1 736.8 (-6.2)
자동차 - 생산대수 (천 대)	3 462.4 (-1.3)	3 756.5 (8.5)	379.8 (25.4)	353.4 (10.8)	306.7 (13.2)	4 240.3 (12.9)	370.1 (-2.5)	367.6 (4.0)	358.4 (16.8)

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

국제 에너지 가격

	2021년	2022년		2023년			2024년		
				11월	12월	1월		11월	12월
원유 (USD/bbl)									
WTI	67.9 (72.4)	94.2 (38.7)	84.4 (7.3)	76.5 (6.7)	78.2 (-5.8)	77.6 (-17.6)	77.4 (-8.3)	72.1 (-5.7)	73.9 (-5.5)
Dubai	69.3 (64.1)	96.4 (39.1)	86.3 (7.4)	77.2 (5.5)	80.4 (-3.7)	82.1 (-14.8)	83.6 (-3.1)	77.3 (0.1)	78.8 (-2.0)
Brent	70.8 (63.8)	98.9 (39.7)	90.9 (12.4)	81.3 (8.7)	83.9 (-1.9)	82.2 (-16.9)	82.0 (-9.7)	77.3 (-4.9)	79.1 (-5.7)
수입단가 (CIF)	70.2 (56.9)	102.3 (45.6)	94.8 (14.7)	89.5 (12.7)	86.0 (4.7)	85.9 (-16.0)	91.2 (-3.8)	85.9 (-4.1)	82.5 (-4.1)
천연가스									
Henry Hub (USD/MMBtu)	3.7 (74.6)	6.5 (75.2)	6.4 (25.6)	5.8 (49.3)	3.4 (-19.6)	2.7 (-59.1)	3.1 (-52.5)	2.5 (-56.0)	2.7 (-20.7)
TTF (USD/MMBtu)	16.0 (396.1)	40.1 (150.0)	35.9 (29.5)	36.7 (-2.6)	19.8 (-30.0)	13.0 (-67.5)	14.5 (-59.7)	11.6 (-68.5)	9.6 (-51.7)
JKM (USD/MMBtu)	17.9 (324.7)	33.9 (89.5)	28.4 (-15.6)	32.3 (-14.5)	24.3 (-14.7)	14.4 (-57.3)	17.0 (-40.0)	14.0 (-56.6)	10.3 (-57.6)
수입단가 (USD/톤, CIF)	550.8 (41.2)	1 053.5 (91.3)	1 259.0 (56.3)	1 255.2 (40.6)	1 295.6 (13.8)	781.8 (-25.8)	643.1 (-48.9)	768.8 (-38.8)	711.9 (-45.1)
석탄 (USD/톤)									
호주산	136.0 (125.8)	356.3 (161.9)	348.6 (126.7)	400.9 (143.5)	362.3 (72.8)	174.8 (-50.9)	123.2 (-64.7)	144.3 (-64.0)	128.0 (-64.7)
국내도입단가 (CIF)	115.1 (48.1)	226.3 (96.7)	204.0 (15.6)	204.6 (9.1)	195.8 (5.8)	169.7 (-25.0)	145.1 (-28.9)	144.3 (-29.5)	166.1 (-15.1)
석유제품 (USD/bbl)									
휘발유	80.3 (72.2)	115.2 (43.4)	98.5 (3.7)	89.4 (1.7)	99.0 (1.0)	98.8 (-14.3)	98.0 (-0.5)	91.3 (2.1)	96.0 (-3.1)
등유	75.1 (67.9)	126.7 (68.6)	121.2 (35.9)	110.5 (32.3)	115.0 (20.2)	104.6 (-17.4)	106.5 (-12.1)	101.5 (-8.2)	101.5 (-11.7)
경유	77.6 (57.2)	135.3 (74.3)	127.8 (39.6)	114.0 (32.7)	116.2 (17.1)	106.4 (-21.4)	106.5 (-16.7)	99.8 (-12.5)	102.8 (-11.5)
중유	64.4 (64.3)	82.3 (27.8)	65.5 (-7.9)	59.6 (-9.5)	61.4 (-19.4)	71.8 (-12.8)	72.5 (10.7)	68.8 (15.5)	69.6 (13.4)
프로판 (USD/ton)	647.9 (63.2)	737.1 (13.8)	610.0 (-29.9)	650.0 (-18.2)	590.0 (-20.3)	575.0 (-22.0)	610.0 -	610.0 (-6.2)	620.0 (5.1)
부탄 (USD/ton)	629.6 (55.9)	734.2 (16.6)	610.0 (-26.5)	650.0 (-13.3)	605.0 (-14.8)	577.1 (-21.4)	620.0 (1.6)	620.0 (-4.6)	630.0 (4.1)
납사	70.6 (74.6)	83.1 (17.7)	73.8 (-12.2)	65.7 (-15.4)	72.4 (-14.3)	69.1 (-16.8)	69.4 (-6.0)	72.3 (10.0)	72.5 (0.1)

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

	2021년	2022년		2023년			2024년		
			11월	12월	1월		11월	12월	1월
석유제품									
휘발유 (원/리터)	1 590.5 (15.1)	1 812.4 (14.0)	1 650.3 (-5.0)	1 563.8 (-5.0)	1 562.9 (-4.4)	1 643.0 (-9.3)	1 684.1 (2.0)	1 600.6 (2.4)	1 569.2 (0.4)
경유 (원/리터)	1 391.3 (16.9)	1 841.8 (32.4)	1 879.2 (21.3)	1 783.3 (21.4)	1 675.4 (15.3)	1 558.7 (-15.4)	1 628.2 (-13.4)	1 526.3 (-14.4)	1 480.1 (-11.7)
중유 (원/리터)	731.7 (27.6)	1 115.2 (52.4)	1 142.2 (31.7)	986.7 (14.9)	883.8 (5.2)	931.5 (-16.5)	1 024.1 (-10.3)	994.7 (0.8)	900.9 (1.9)
프로판 (원/kg)	2 092.6 (13.1)	2 479.6 (18.5)	2 455.4 (6.2)	2 449.7 (1.6)	2 440.0 (1.9)	2 372.2 (-4.3)	2 416.6 (-1.6)	2 420.1 (-1.2)	2 418.8 (-0.9)
부탄 (원/리터)	931.8 (17.8)	1 081.7 (16.1)	1 032.2 (-2.0)	1 021.4 (-6.1)	1 019.7 (-4.9)	957.6 (-11.5)	970.8 (-5.9)	970.8 (-5.0)	970.5 (-4.8)
도시가스 (원/MJ)									
주택용	14.2 (-5.7)	16.6 (16.7)	19.7 (38.4)	19.7 (38.4)	19.7 (38.4)	20.4 (22.9)	20.7 (5.3)	20.7 (5.3)	20.7 (5.3)
일반용(1)	13.9 (-6.5)	16.3 (17.3)	19.3 (39.7)	19.5 (38.6)	19.5 (38.6)	20.1 (23.3)	20.4 (5.4)	20.6 (5.2)	20.6 (5.2)
업무난방용	17.2 (14.2)	28.7 (66.6)	35.3 (65.3)	36.2 (53.8)	34.3 (35.0)	26.0 (-9.3)	21.8 (-38.3)	23.0 (-36.5)	25.0 (-27.1)
산업용	14.4 (14.2)	25.9 (79.9)	32.4 (77.9)	34.1 (60.1)	32.1 (39.0)	23.3 (-9.9)	18.9 (-41.6)	21.0 (-38.5)	22.9 (-28.6)
열 (원/Mcal)									
주택용	65.2 (-1.4)	74.1 (13.7)	89.9 (37.8)	89.9 (37.8)	89.9 (37.8)	96.1 (29.6)	101.6 (13.0)	101.6 (13.0)	101.6 (13.0)
업무용	84.7 (-1.4)	96.3 (13.7)	116.7 (37.8)	116.7 (37.8)	116.7 (37.8)	124.7 (29.6)	131.9 (13.0)	131.9 (13.0)	131.9 (13.0)
공공용	74.0 (-1.4)	84.1 (13.7)	101.9 (37.8)	101.9 (37.8)	101.9 (37.8)	108.9 (29.6)	115.2 (13.0)	115.2 (13.0)	115.2 (13.0)
전기 (원/kWh)									
주택용	142.3 (-3.4)	147.8 (3.9)	154.6 (8.6)	154.6 (8.6)	166.0 (16.7)	171.3 (15.9)	174.0 (12.5)	174.0 (12.5)	174.0 (4.8)
일반용	79.4 (-5.9)	84.9 (7.0)	99.6 (14.1)	99.6 (14.1)	111.0 (27.1)	108.4 (27.7)	119.0 (19.5)	119.0 (19.5)	119.0 (7.2)
산업용	91.0 (-5.2)	98.8 (8.6)	125.0 (20.8)	125.0 (20.8)	136.4 (31.8)	131.5 (33.0)	157.9 (26.3)	157.9 (26.3)	157.9 (15.8)

주 1 ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

2 전기요금은 주택용(교압, 201~400kWh), 일반용((갑) 1, 저압), 산업용((을), 고압B, 선택 II 중간부하) 기준
 자료: 한국석유공사, 서울도시가스, 한국지역난방공사, 한국전력공사

총에너지 소비

	2021년	2022년		2023년p			2024년p		
				11월	12월	1월		11월	12월
석탄 (백만 톤)	119.9 (-0.0)	115.0 (-4.1)	8.8 (-12.9)	10.4 (-4.3)	10.1 (-7.8)	107.7 (-6.3)	8.6 (-2.0)	9.5 (-8.3)	10.0 (-1.5)
- 원료탄 제외	94.4 (-0.8)	91.4 (-3.2)	7.0 (-13.1)	8.4 (-3.3)	8.1 (-7.5)	83.9 (-8.1)	6.6 (-4.7)	7.5 (-10.6)	7.9 (-2.2)
석유 (백만 bbl)	830.7 (7.1)	814.5 (-1.9)	65.2 (-3.2)	75.7 (-5.2)	69.8 (-10.6)	779.9 (-4.3)	66.4 (1.9)	69.1 (-8.7)	72.3 (3.7)
천연가스 (백만 톤)	45.8 (10.4)	45.6 (-0.5)	3.6 (-9.7)	5.7 (13.0)	5.2 (-4.0)	43.9 (-3.7)	3.9 (9.3)	5.0 (-12.4)	5.4 (3.6)
원자력 (TWh)	158.0 (-1.4)	176.1 (11.4)	14.0 (3.2)	15.2 (-7.9)	15.7 (-2.8)	180.5 (2.5)	15.7 (12.2)	16.3 (6.9)	15.0 (-4.4)
열 (백만 toe)	0.1 (-7.6)	0.1 (2.6)	0.0 (-13.1)	0.0 (-13.1)	0.0 (12.4)	0.1 (4.9)	0.0 (-16.4)	0.0 (25.6)	0.0 (-0.2)
신재생·기타 (백만 toe)	15.0 (11.7)	16.7 (10.9)	1.2 (5.9)	1.3 (-2.1)	1.4 (-1.4)	17.6 (5.8)	1.5 (17.7)	1.4 (2.9)	1.4 (1.4)
총에너지 (백만 toe)	303.2 (5.1)	305.1 (0.6)	24.0 (-4.4)	29.0 (-1.1)	28.0 (-6.6)	297.6 (-2.5)	25.1 (4.8)	27.5 (-5.2)	28.7 (2.4)

주: p는 잠정치, ()는 전년동기 대비 증가율(%), 석유는 원유 및 정제원료와 석유제품 총에너지 소비를 합한 값
자료: 에너지수급통계(KEEI)

일차에너지 원별 비중

(단위 %)

	2021년	2022년		2023년p			2024년p		
				11월	12월	1월		11월	12월
석탄	24.0	22.8	22.2	21.7	21.9	22.0	20.9	21.0	21.1
- 원료탄 제외	18.1	17.4	16.8	16.8	16.8	16.4	15.3	15.8	16.1
석유	40.1	39.9	41.0	38.5	37.1	39.8	40.8	38.4	38.6
가스	19.8	19.5	19.2	24.0	24.2	19.3	19.2	22.9	24.4
원자력	11.1	12.3	12.4	11.2	11.9	12.9	13.3	12.6	11.1
열	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
신재생·기타	5.0	5.5	5.2	4.6	4.9	5.9	5.8	4.9	4.8
총에너지	100.0								

주: p는 잠정치, 석유는 원유 및 정제원료와 석유제품 총에너지 소비를 합한 값, 가스는 천연가스와 도시가스 총에너지 소비를 합한 값
자료: 에너지수급통계(KEEI)

최종 소비

(단위: 백만 toe)

	2021년	2022년		2023년p			2024년p		
				11월	12월	1월		11월	12월
산업	133.0 (7.2)	130.5 (-1.9)	10.4 (-5.5)	11.3 (-7.3)	11.1 (-9.1)	126.2 (-3.3)	10.6 (2.0)	10.9 (-3.7)	11.6 (4.4)
수송	36.6 (5.4)	36.3 (-0.9)	2.8 (-6.1)	3.5 (0.4)	2.8 (-11.6)	35.2 (-2.9)	3.0 (5.3)	3.0 (-13.9)	3.0 (7.5)
가정	22.9 (2.6)	23.6 (2.7)	1.9 (-7.8)	3.3 (5.6)	3.6 (-4.4)	21.8 (-7.3)	1.9 (2.8)	3.0 (-8.7)	3.4 (-5.4)
상업	17.9 (1.7)	18.9 (5.4)	1.4 (-0.5)	1.9 (4.4)	2.1 (4.6)	19.0 (0.5)	1.5 (4.4)	1.8 (-4.7)	2.0 (-2.7)
공공	5.2 (4.0)	5.2 (1.2)	0.4 (-0.7)	0.5 (-3.1)	0.5 (-7.6)	5.3 (2.0)	0.4 (8.9)	0.5 (-2.1)	0.5 (-3.7)
최종 소비	215.7 (5.8)	214.5 (-0.5)	16.9 (-5.4)	20.6 (-3.0)	20.1 (-7.3)	207.6 (-3.2)	17.5 (3.0)	19.3 (-6.3)	20.5 (2.1)
석탄 (백만 톤)	51.0 (3.6)	47.8 (-6.2)	3.9 (-13.2)	4.0 (-10.5)	4.0 (-9.7)	47.0 (-1.7)	4.1 (4.2)	3.9 (-2.2)	4.1 (0.9)
석유제품 (백만 bbl)	809.1 (7.6)	798.9 (-1.3)	63.6 (-3.4)	73.7 (-5.8)	66.9 (-11.8)	761.0 (-4.7)	64.3 (1.0)	66.9 (-9.2)	70.6 (5.5)
- 비에너지유 제외	350.6 (4.3)	345.8 (-1.4)	27.8 (-4.6)	35.8 (4.1)	29.4 (-11.9)	333.4 (-3.6)	28.8 (3.8)	30.7 (-14.3)	31.5 (7.3)
전기 (TWh)	520.3 (4.7)	535.4 (2.9)	41.5 (-0.6)	45.8 (-0.3)	50.2 (3.0)	534.7 (-0.1)	42.0 (1.3)	45.3 (-1.2)	48.7 (-2.9)
도시가스 (십억 m ³)	22.7 (3.3)	23.4 (2.9)	1.8 (-8.6)	3.1 (5.5)	3.4 (-2.0)	21.7 (-7.4)	1.9 (2.8)	2.8 (-8.1)	3.2 (-6.1)
열 (천 toe)	2.7 (4.2)	2.9 (9.1)	0.2 (-13.0)	0.5 (18.4)	0.5 (-4.8)	2.6 (-10.7)	0.3 (19.1)	0.5 (-17.2)	0.5 (-0.5)
신재생·기타 (천 toe)	7.1 (7.1)	7.3 (1.7)	0.6 (-4.2)	0.6 (-11.5)	0.6 (-12.4)	7.3 (0.5)	0.6 (11.3)	0.7 (5.1)	0.6 (2.0)

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

최종 소비 비중

(단위: %)

	2021년	2022년		2023년p			2024년p		
				11월	12월	1월		11월	12월
산업	61.7	60.8	61.4	55.1	55.1	60.8	60.8	56.6	56.3
수송	17.0	16.9	16.7	17.0	13.9	17.0	17.0	15.6	14.7
가정	10.6	11.0	11.1	16.0	17.9	10.5	11.1	15.6	16.6
상업	8.3	8.8	8.4	9.4	10.4	9.2	8.5	9.5	9.9
공공	2.4	2.4	2.4	2.5	2.7	2.6	2.5	2.6	2.5
최종 소비	100.0								
석탄	15.0	14.3	14.6	12.5	12.9	14.5	14.8	13.1	12.7
석유제품	47.9	47.4	47.8	45.7	42.2	46.6	47.0	44.2	43.8
- 비에너지유 제외	21.6	21.4	21.7	23.0	19.2	21.1	21.8	20.9	20.1
전기	20.7	21.5	21.0	19.2	21.4	22.1	20.7	20.2	20.4
도시가스	11.8	12.2	12.0	16.9	17.8	12.0	12.4	16.7	17.5
열	1.3	1.4	1.4	2.7	2.6	1.3	1.6	2.4	2.5
신재생·기타	3.3	3.4	3.3	3.0	3.1	3.5	3.5	3.4	3.1

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

에너지 설비 관련 통계

	2021년	2022년		2023년			2024년		
				11월	12월	1월		11월	12월
총 발전용량 (GW)	134.0 (3.7)	138.0 (3.0)	136.3 (1.8)	138.0 (3.0)	138.8 (7.8)	144.4 (7.8)	144.1 (7.6)	144.4 (7.8)	144.7 (8.8)
원자력	23.3 -	24.7 (6.0)	23.3 -	24.7 (6.0)	24.7 (6.0)	24.7 (6.0)	24.7 (6.0)	24.7 (6.0)	24.7 (6.0)
유연탄	36.9 (1.3)	37.3 (1.0)	37.3 (-0.4)	37.3 (1.0)	37.2 (4.9)	38.2 (3.5)	38.2 (2.1)	38.2 (3.5)	38.2 (5.2)
가스	41.2 (0.1)	41.2 -	41.2 (0.1)	41.2 -	41.2 (0.1)	43.2 (4.8)	43.2 (4.9)	43.2 (4.8)	43.2 (4.8)
정제 용량 (백만 BPSD)	3.2 -								

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

에너지 소비 관련 통계

	2021년	2022년		2023년			2024년		
				11월	12월	1월		11월	12월
도시가스 수요가수 (백만)	20.5 (2.0)	20.9 (1.7)	20.9 (2.3)	20.9 (1.7)	20.9 (1.6)	21.1 (1.3)	21.0 (0.6)	21.1 (1.3)	21.3 (1.9)
자동차 등록대수 (백만 대)	24.9 (2.2)	25.5 (2.4)	25.5 (2.4)	25.5 (2.4)	25.6 (2.3)	25.9 (1.7)	25.9 (1.8)	25.9 (1.7)	26.0 (1.7)
- 휘발유	11.8 (3.1)	12.1 (2.6)	12.0 (2.7)	12.1 (2.6)	12.1 (2.6)	12.3 (2.0)	12.3 (2.2)	12.3 (2.0)	12.3 (1.9)
- 경유	9.9 (-1.2)	9.8 (-1.2)	9.8 (-1.1)	9.8 (-1.2)	9.8 (-1.2)	9.5 (-2.6)	9.5 (-2.6)	9.5 (-2.6)	9.5 (-2.8)
- LPG	1.9 (-1.7)	1.9 (-2.1)	1.9 (-2.0)	1.9 (-2.1)	1.9 (-2.2)	1.8 (-3.8)	1.8 (-3.9)	1.8 (-3.8)	1.8 (-3.4)
- 하이브리드	0.9 (34.0)	1.1 (28.5)	1.1 (28.8)	1.1 (28.5)	1.1 (28.7)	1.5 (32.1)	1.4 (31.9)	1.5 (32.1)	1.5 (33.3)

주: ()는 전년 동기 대비 증가율 (%)
 자료: 한국도시가스협회, 국토교통부

<부록> 용어 정리

□ 총(일차)에너지(Total Primary Energy Demand, TPED)

- 천연상태에서 얻을 수 있는 형태의 에너지로 다른 에너지의 생성을 위해 소비되는 가장 기본적인 형태의 에너지임. 에너지원별로는 석탄, 석유, 가스, 원자력, 신재생 및 기타로 구성됨
- 생산, 수출입 및 재고증감에 의해 국내 공급된 에너지의 총량으로서, 이차에너지 생산 과정에서 발생한 전환손실 에너지와 최종에너지의 합임

□ 최종 소비(Total Final Consumption, TFC)

- 직접 에너지를 소비하는 최종 단계의 에너지 소비량을 의미하며, 일차에너지 중 최종 부문 소비자가 직접 소비한 에너지와 전환과정을 거쳐 생산된 이차에너지 산출량의 합으로 계산됨
- 최종에너지 소비는 산업, 수송, 건물(가정 및 상업) 부문으로 나뉘며, 에너지원별로는 석탄, 석유, 가스, 전기, 열 및 기타로 구성됨

□ TOE(Tonne of Oil Equivalent)

- 상이한 단위를 사용하는 서로 다른 에너지원들을 비교하거나 집계하기 위해 원유 1톤의 발열량을 기준으로 표준화한 단위로 1 TOE는 원유 1톤의 발열량인 10^7 kcal를 의미함

□ IGCC(Integrated Gasification Combined Cycle)

- 석탄가스화복합발전이라 불리며, 석탄을 고온·고압에서 가스화하고 유해물질을 제거하여 천연가스와 유사한 수준으로 정제한 뒤 이를 가스터빈과 증기터빈을 이용해 전기를 생산하는 친환경 발전 기술임

□ 난방도일/냉방도일(Heating Degree Days, HDD/Cooling Degree Days, CDD)

- 일평균 외기 온도가 기준 온도(냉방: 24°C, 난방: 18°C)보다 높거나(냉방) 낮아질(난방) 경우 기준 온도와의 차이를 일정 기간 동안 누적하여 합산한 값임

□ 에너지원단위(Energy Intensity)

- 부가가치 한 단위를 생산하기 위해 투입된 에너지의 양으로서 에너지 소비 효율성을 평가하는 지표로 사용됨. 주로 '총에너지 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 2024, NO.145

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

이 보고서는 에너지경제연구원 에너지수급전망연구실 및 기타 관련 연구부서와 협력하여 에너지정보통계센터 에너지수급전망연구실에서 작성하며, 본 에너지수급동향에 수록된 에너지경제지표는 향후 확정될 때까지 지속적으로 갱신됩니다.

본 보고서의 내용은 KESIS(www.kesis.net)에서도 확인하실 수 있습니다.

본 보고서에 대한 의견과 질문은 EnergyOutlook@keei.re.kr로 보내주시기 바랍니다.

에너지정보통계센터
에너지수급전망연구실

발행인 김현제 | 편집인 김성균
울산광역시 중구 중가로 405-11 (우)44543
www.keei.re.kr / ISSN 2287-2205

