

KEEI 에너지수급동향

MONTHLY KOREA ENERGY TRENDS

2024/05
KOREA ENERGY ECONOMICS INSTITUTE

COAL	-4.1%
PETROLEUM	1.4%
GAS	-0.1%
NUCLEAR	8.2%
NEW & RENEWABLE	-0.6%
FEBRUARY, 2024	



※ 편집자 노트

- 5월호부터 독자들에게 자세한 설명을 제공하기 위해 미주를 도입함.
발간물 마지막의 '미주'에서 확인 요망
- 경기의 회복 움직임 속에 에너지 다소비 업종, 특히 석유화학업의 원료용 소비가 소폭 증가하여 최종 소비가 0.4% 증가

본 동향 자료는 2024년 2월까지의
에너지 수급통계와 가격통계를 기반으로 작성되었음

차 례



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

1. 경제 및 산업

□ 2월 광공업생산지수는 다수 업종의 부진에도 반도체 업종의 생산 증가로 전년 동월 대비 4.6% 상승

- 반도체 생산지수는 설 연휴에 따른 근무일수 감소(-1.5일)에도 불구하고, 글로벌 반도체 수요 회복 등의 영향으로 수출이 급증하면서 전년 동월 대비 65.4% 상승
 - 반도체 생산지수는 2023년 8월 반등한 이후 최대 증가율을 기록하며 광공업 생산지수 상승을 견인. 수출액은 4개월 연속 증가세를 유지하면서 전년 동월 대비 66.7% 증가
- 기초화학물질은 업황 부진의 영향으로 생산지수가 하락(-1.1%)하고, 가동률과 출하시수도 각각 전년 동월 대비 0.7%, 4.3% 하락. 철강 생산지수 또한 수요 산업인 건설경기 위축 및 중국의 수입 수요 감소(춘절) 등의 영향으로 전년 동월 대비 3.8% 하락
- 자동차 경기 호조세에도 자동차 생산지수는 근무일수 감소, 친환경차 생산설비 증설, 전년 동월 자동차 수출 및 생산량이 증가했던 기저효과 등으로 전년 동월 대비 11.7% 하락

□ 서비스업 생산지수는 도소매업 등의 생산 감소에도 일부 업종의 생산 증가로 전년 동월 대비 0.9% 소폭 상승

- 서비스업은 고금리·고물가 환경 속에 민간소비가 위축되어 도소매업과 숙박·음식점업에서 부진
 - 도소매업은 자동차 및 부품 판매업(-13.2%)과 도매 및 상품 증개업(-7.9%)에서 생산이 감소하며 전년 동월 대비 5.2% 하락하고, 숙박·음식점업은 민간소비 위축 등의 영향으로 4.3% 하락했으나, 설 연휴 등 여행 수요 증가에 따른 항공 운송업 호조로 운수창고업은 9.4% 상승

▶ 경제 및 산업 주요 지표 동향

	2022년	2023년p				2024년p	
		1월	2월	3월	12월	1월	2월
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)	46.3 (-16.4)	50.0 (-7.7)	632.2 (-7.5)	57.6 (5.0)	54.8 (18.2)	52.4 (4.8)
광공업생산지수 (2020=100)	109.6 (1.0)	96.9 (-12.5)	96.4 (-6.4)	106.8 (-2.6)	116.1 (6.3)	109.4 (12.9)	100.8 (4.6)
반도체	135.7 (5.4)	95.4 (-33.5)	85.6 (-38.0)	133.0 (-2.0)	172.2 (47.1)	138.0 (44.7)	141.6 (65.4)
기초화학물질	98.9 (-6.5)	100.4 (-9.6)	93.3 (-4.8)	95.5 (-3.5)	98.6 (2.0)	102.2 (1.8)	92.3 (-1.1)
철강	96.3 (-8.4)	91.0 (-17.2)	94.7 (-2.2)	98.9 (2.8)	96.2 (11.7)	103.3 (13.5)	91.1 (-3.8)
자동차	115.8 (9.1)	112.4 (10.5)	124.5 (27.0)	127.6 (10.2)	130.5 (-0.4)	128.0 (13.9)	109.9 (-11.7)
서비스업생산지수 (2020=100)	112.3 (6.9)	109.1 (4.2)	108.5 (8.9)	115.9 (3.2)	130.9 (1.2)	113.8 (4.3)	109.5 (0.9)
도·소매	107.1 (2.7)	104.7 (-0.2)	102.6 (7.8)	106.4 (-0.6)	111.3 (-0.9)	104.5 (-0.2)	97.3 (-5.2)
숙박·음식점	119.1 (16.9)	114.0 (8.3)	112.9 (23.0)	120.0 (0.7)	126.9 (-2.3)	114.2 (0.2)	108.0 (-4.3)

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

□ 2월 국제 유가는 달러화 강세와 미국 상업용 원유 재고 증가에도 불구하고, 지정학적 리스크 지속 등으로 상승

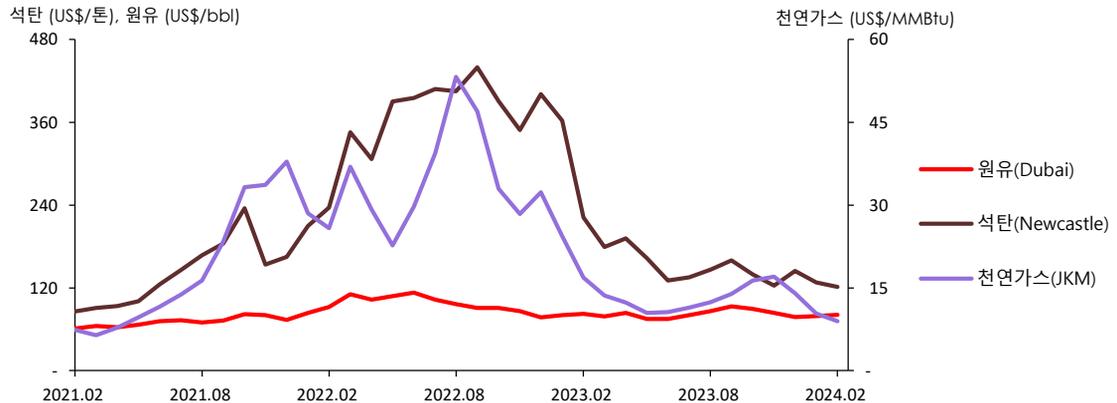
- 미국의 1월 CPI가 시장예측치를 상회하며 금리 조기 인하 기대가 감소하고 달러 인덱스는 상승
- 미국의 상업용 원유 재고 추정치는 2일부터 4주 연속으로 전주 대비 증가
- 이스라엘이 팔레스타인 가자지구의 남부도시 라파를 공습하는 등 중동 지역의 불안 지속
- 국제 연료탄 가격은 국제 유가 상승에도 불구하고, 인도의 석탄 증산 전망 등으로 하락
- 국제 천연가스 가격은 유럽과 동북아 지역의 온난한 날씨와 높은 재고 수준 등의 영향으로 하락
 - 유럽과 동북아 지역의 기온이 평년보다 높아 난방수요가 둔화되며 천연가스 수요가 감소
 - 북서유럽의 2월 말 천연가스 재고는 2,300만 톤(비축률 61%)으로 최근 5년 평균치인 1,570만 톤 대비 약 47% 높은 수준이며, 동북아시아의 재고 수준도 높은 것으로 알려짐

▶ 국제 에너지 가격 동향

	2021년	2022년	2023년			2024년		
			1월	2월		12월	1월	2월
원유 (\$/bbl)	69.3 (64.2)	96.4 (39.1)	80.4 (4.1)	82.1 (2.1)	82.1 (-14.8)	77.3 (-7.5)	78.8 (2.0)	80.9 (2.6)
석탄 (\$/톤)	136.4 (126.5)	357.1 (161.8)	362.3 (-9.6)	222.1 (-38.7)	174.7 (-51.1)	144.3 (17.2)	128.0 (-11.3)	121.2 (-5.3)
천연가스 (\$/MMBtu)								
Henry Hub	3.7 (74.6)	6.5 (75.3)	3.4 (-40.7)	2.4 (-28.8)	2.7 (-59.1)	2.5 (-16.9)	2.7 (6.9)	1.8 (-33.9)
TTF	16.1 (397.9)	40.2 (149.6)	19.8 (-46.1)	16.5 (-16.5)	13.0 (-67.6)	11.6 (-20.1)	9.6 (-17.3)	8.1 (-14.9)
JKM	17.9 (325.7)	33.9 (89.2)	24.3 (-24.7)	16.9 (-30.7)	14.4 (-57.4)	14.0 (-17.5)	10.3 (-26.5)	8.9 (-13.5)

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

□ 2월 휘발유와 경유 가격은 국제 제품 가격 상승의 영향으로 전월 대비 각각 2.9%, 2.5% 상승

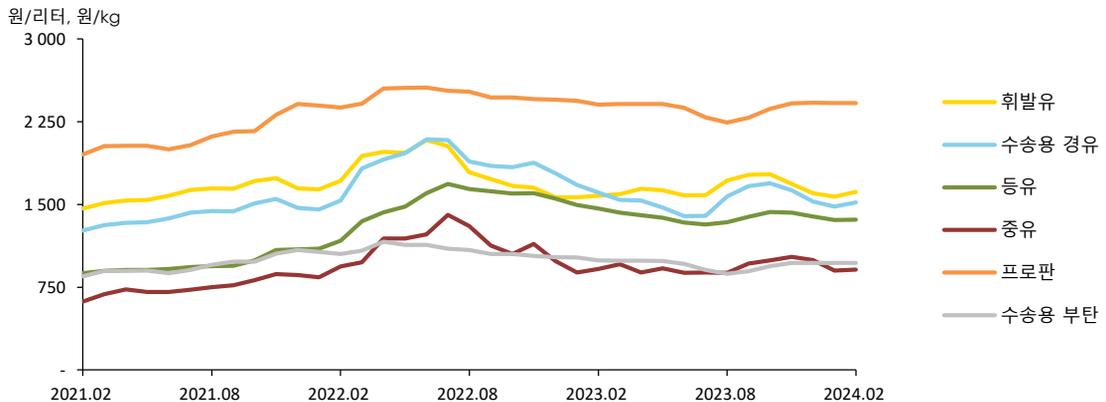
- 1월 싱가포르 현물시장의 휘발유(92RON)와 경유 가격은 전월 대비 각각 4.5%, 3.1% 상승
- 2월 휘발유와 경유의 유류세 인하율(탄력세율 기준)은 25%, 37%로 전월과 동일하고, 2월말 종료 예정이었던 유류세 인하 조치는 2월 16일에 이어 4월 15일에도 각각 2개월 연장하기로 결정
- 중유 가격은 국제 중유 가격 상승의 영향으로 전월 대비 1.0% 상승, 전년 동월 대비로는 0.7% 하락
- 프로판과 부탄 가격은 LPG 수입사(SK가스, E1 등)의 공급가격 동결 영향으로 3개월 연속 정체
 - 사우디 아람코에서 1월 국제 LPG 계약가격을 전월 대비 1.6% 인상하였음에도 불구하고, LPG 수입사에서 소비자 부담 등을 감안하여 2월 국내 LPG 공급가격을 동결
- 산업용 프로판 가격과 도시가스 요금의 상대가격(프로판/도시가스)은 1.18로 전월 대비 9.5% 상승
 - 프로판 공급가격은 동결된 반면, 도시가스 요금은 전월 대비 8.7% 하락하며 상대가격이 상승

▶ 국내 에너지 가격 동향

	2021년	2022년	2023년			2024년		
			1월	2월	12월	1월	2월	
휘발유 (원/리터)	1 591.2 (15.2)	1 812.7 (13.9)	1 562.9 (-0.1)	1 578.5 (1.0)	1 643.3 (-9.3)	1 600.6 (-5.0)	1 569.2 (-2.0)	1 614.5 (2.9)
수송용 경유 (원/리터)	1 392.0 (17.0)	1 843.4 (32.4)	1 675.4 (-6.1)	1 606.4 (-4.1)	1 558.4 (-15.5)	1 526.3 (-6.3)	1 480.1 (-3.0)	1 517.8 (2.5)
중유 (원/리터)	732.2 (27.8)	1 116.1 (52.4)	883.8 (-10.4)	915.6 (3.6)	931.5 (-16.5)	994.7 (-2.9)	900.9 (-9.4)	909.5 (1.0)
프로판 (원/kg)	2 093.4 (13.1)	2 480.1 (18.5)	2 440.0 (-0.4)	2 405.4 (-1.4)	2 372.0 (-4.4)	2 420.1 (0.1)	2 418.8 (-0.1)	2 418.9 (0.0)
수송용 부탄 (원/리터)	932.3 (17.9)	1 081.8 (16.0)	1 019.7 (-0.2)	992.2 (-2.7)	957.4 (-11.5)	970.8 (-0.0)	970.5 (-0.0)	-

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

▶ 국내 석유제품 가격 추이



□ 2월 주택용과 일반용 도시가스 요금은 동결되었으나, 업무난방용과 산업용은 하락

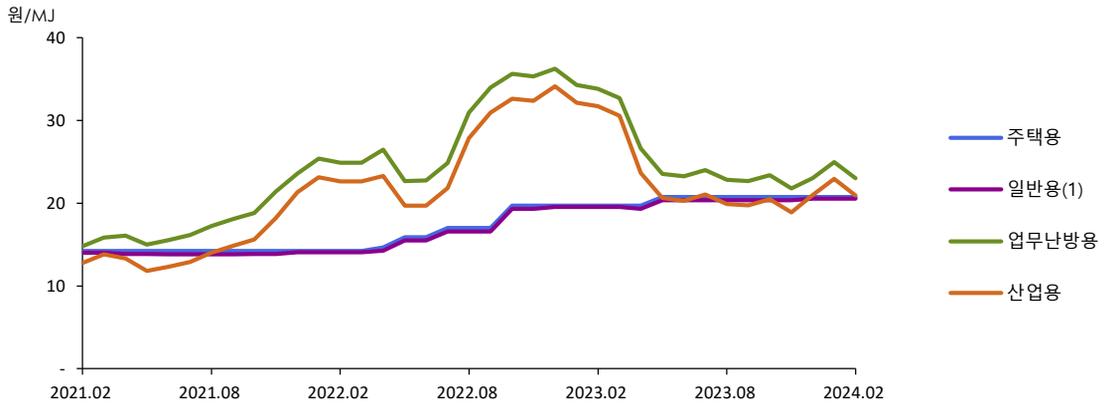
- 주택용과 일반용 요금은 민수용 원료비와 공급비용의 동결로 각각 MJ당 20.7원, 20.6원 수준을 유지
 - 민수용 원료비는 2023년 5월에 16.7원으로 6.7% 인상된 이후 9개월 연속 동결
- 업무난방용과 산업용 요금은 상업용 원료비 상승의 영향으로 전월 대비 각각 8.0%, 8.7% 하락
 - 상업용 원료비는 LNG 도입비용 하락의 영향으로 전월 대비 9.8% 하락한 MJ당 18.4원을 기록

※ 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 3개월 연속 동결

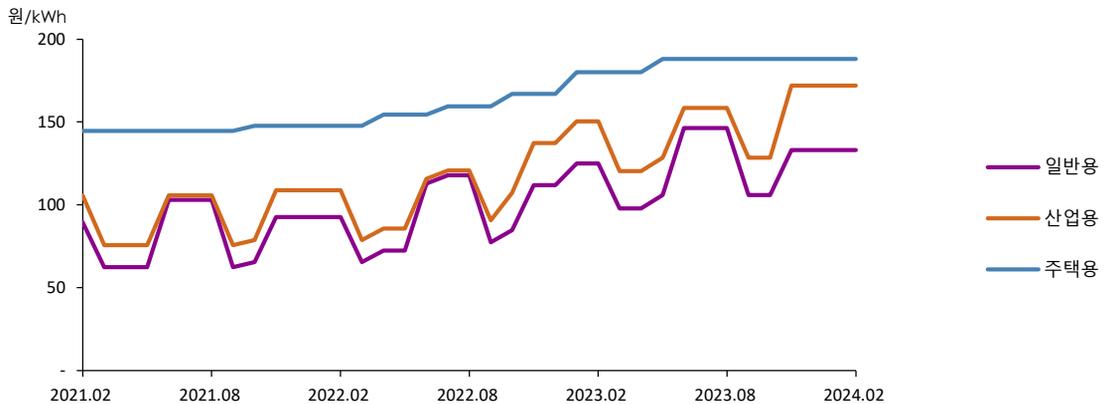
- 주택용 요금은 전력량요금이 kWh당 174.0원으로 4.8% 인상된 2023년 5월 이후 9개월 연속 동결
- 일반용 요금은 전력량요금이 겨울철(11~2월) 요금 적용으로 29.5% 인상된 후 3개월 연속 동결
- 산업용 요금은 2023년 11월에 대용량(계약전력 300kW 이상) 사용자를 대상으로 하는 산업용(을) 전력량요금이 추가 인상된 후 3개월 연속 동결

▶ 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

□ 2월 에너지 수입량은 원유·석탄의 증가에도 천연가스와 석유제품이 감소하여 전년 동월 대비 2.9% 감소

- 원유 수입량은 수입 단가 하락세 속에서 전년 동월 대비 2.1% 증가
- 석유제품 수입량은 B-C유 수입량 증가에도 납사, 프로판 등의 수입 감소로 전년 동월 대비 11.7% 감소
 - 납사 수입량은 전년 동월 수입량이 급증했던 기저효과 등으로 21.1% 감소
 - B-C유 수입량은 고도화 시설 투입 수요 증가 등으로 65.4% 증가하며 8개월 연속 증가세 지속
- 석탄 수입량 중 가장 큰 비중을 차지하는 유연탄은 단가 하락, 국내 산업용 수요 증가 등으로 7.5% 증가하고, 무연탄은 4.1% 증가하여 전체 수입량은 전년 동월 대비 7.4% 증가
- 천연가스 수입량은 국제 가스 가격 하락에도 전년 동월 가격효과로 수입량이 급증했던 기저효과 등의 영향을 받아 전년 동월 대비 17.4% 감소
 - 국제 가스 가격(\$8.9/MMBtu, JKM)은 2022년 우크라이나 사태 이후 최저치를 기록
- 에너지 수입액은 수입량 감소(-2.9%) 및 (단위 열량 당) 수입단가 하락(-19.4%)으로 전년 동월 대비 21.7% 감소. 반면, 수출액은 수출량 증가(2.4%)에도 불구하고 수출단가 하락(-6.0%)의 영향으로 3.7% 감소

▶ 에너지 수출입 및 국내 생산

	2022년	2023년p				2024년p	
		1월	2월		12월	1월	2월
에너지 수입량 (백만 toe)	333.4 (2.8)	28.8 (-9.3)	29.6 (12.7)	324.4 (-2.7)	30.0 (3.5)	31.1 (8.0)	28.7 (-2.9)
원유 (백만 bbl)	1 031.3 (7.4)	81.6 (-13.9)	87.2 (9.9)	1 005.8 (-2.5)	89.9 (2.6)	89.1 (9.2)	89.0 (2.1)
석유제품 (백만 bbl)	367.1 (-6.4)	33.4 (-7.9)	34.4 (4.3)	372.1 (1.4)	30.9 (1.0)	35.9 (7.8)	30.4 (-11.7)
석탄 (백만 톤)	125.6 (-0.4)	10.7 (-5.1)	9.7 (-2.1)	119.8 (-4.6)	10.7 (-0.9)	11.6 (8.2)	10.4 (7.4)
천연가스 (백만 톤)	46.4 (1.0)	4.8 (-4.2)	5.1 (46.4)	44.1 (-4.9)	5.0 (10.3)	4.9 (1.3)	4.2 (-17.4)
에너지 수입액 (십억US\$, CIF)	222.8 (58.0)	18.4 (-3.3)	18.2 (16.9)	176.4 (-20.8)	15.8 (-15.1)	15.8 (-14.2)	14.2 (-21.7)
수입액 비중 (%)	30.4	31.2	32.8	27.4	29.8	29.1	29.6
에너지 수입 의존도 (%)	94.3	95.2	94.1	93.8	95.9	95.1	94.2
에너지 수출량 (백만 toe)	69.0 (11.2)	5.4 (5.8)	5.6 (7.3)	68.2 (-1.2)	6.1 (2.6)	6.1 (11.8)	5.8 (2.4)
에너지 수출액 (십억US\$, FOB)	63.1 (63.5)	4.2 (14.3)	4.6 (10.1)	52.2 (-17.3)	4.5 (-4.1)	4.8 (13.6)	4.5 (-3.7)
국내 생산							
수력 (TWh)	3.5 (16.0)	0.2 (7.6)	0.2 (0.4)	3.7 (4.9)	0.3 (41.2)	0.2 (7.3)	0.2 (46.6)
신재생·기타 (백만 toe)	15.9 (10.7)	1.3 (-1.7)	1.2 (-5.9)	16.8 (5.9)	1.3 (1.7)	1.4 (6.9)	1.2 (-2.0)

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

□ 2월 총에너지 소비는 석탄을 제외한 나머지 원의 소비가 보합 또는 증가하며 전년 동월 대비 0.4% 증가

- 석탄 소비는 최종 소비 부문에서 철강업의 생산 증가와 전년 소비가 감소했던 기저효과로 증가했으나, 발전 부문에서 총 발전량 감소와 송전선로 제약 문제로 감소하여 전체 소비가 전년 동월 대비 3.7% 감소
- 석유 소비는 수송과 건물 부문에서 감소했으나 기초유분의 수출 증가로 산업 부문에서 납사와 LPG 등 원료용 소비가 증가하여 전년 동월 대비 0.9% 증가
- 가스 소비는 주요 소비 부문인 발전과 건물에서 각각 전년 동월 대비 6.2%, 3.2% 감소하였으나 전환차체소비 등이 크게 증가하며 감소폭을 제한하여 0.1% 감소

□ 에너지 최종 소비는 수송과 건물 부문에서 감소했으나 산업 부문에서 증가하여 전년 동월 대비 0.4% 증가

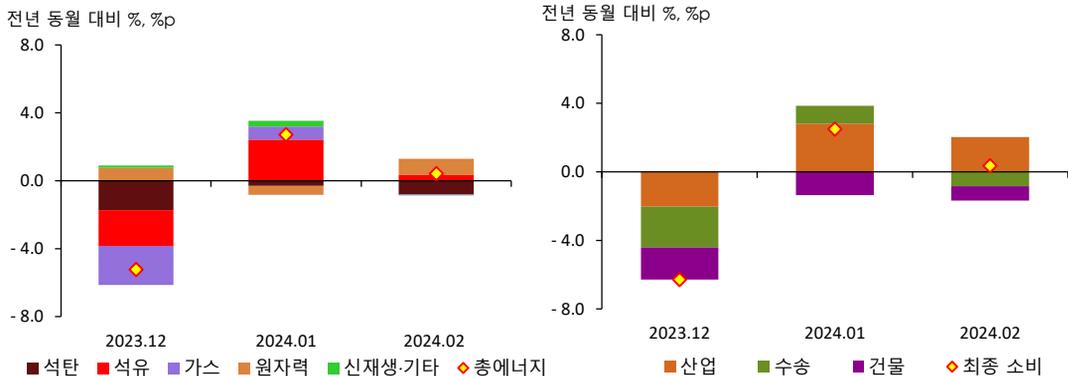
- 산업 부문 소비는 근무일수가 전년 동월 대비 1.5일 감소했지만, 경기 회복 조짐 속에 수출을 중심으로 하는 반도체와 철강, 석유화학 등 다소비 업종에서 생산활동이 늘어나며 3.6% 증가
- 수송 부문 소비는 도로 부문에서 휘발유 소비 증가하였으나, 근무일수 감소와 내수 경기 부진의 영향으로 경유 소비가 감소하여 전년 동월 대비 5.9% 감소
- 건물 부문 소비는 겨울철 이상난동 속에 난방도일이 전년 동월 대비 7.1% 감소하여 난방수요가 줄고 에너지 다소비 업종인 도소매업과 숙박·음식점업의 생산지수가 하락하여 2.8% 감소

▶ 에너지 소비 동향

	2022년	2023년p				2024년p	
		1월	2월	12월	1월	2월	
총에너지 (백만 toe)	305.1 (0.6)	28.0 (-6.6)	25.0 (-4.1)	297.6 (-2.5)	27.5 (-5.2)	28.7 (2.7)	25.1 (0.4)
최종 소비 (백만 toe)	214.5 (-0.5)	20.1 (-7.3)	18.1 (-5.4)	207.6 (-3.2)	19.3 (-6.3)	20.6 (2.5)	18.2 (0.4)
- 원료용 제외	142.2 (0.7)	14.1 (-5.6)	12.7 (-5.5)	138.1 (-2.9)	13.3 (-7.8)	14.3 (1.7)	12.4 (-2.6)

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

□ 2월 석탄 소비는 산업 부문에서 증가했으나 발전 부문에서 크게 줄며 전년 동월 대비 4.1% 감소

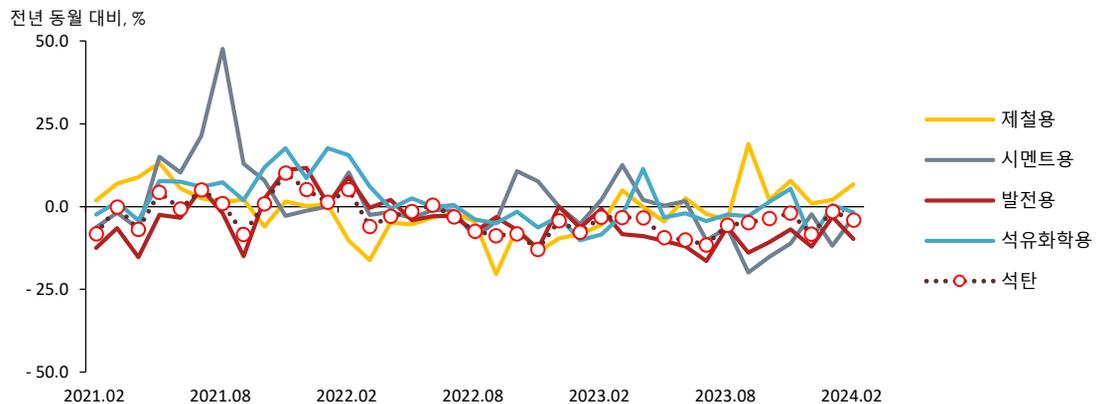
- 산업 부문의 석탄 소비는 석유화학과 시멘트 업종에서는 감소했으나, 철강업에서 소비가 크게 늘어나며 전년 동월 대비 5.1% 증가
 - 철강업의 석탄 소비는 전년 동월 생산이 부진(최근 5년간 2월 최저 생산 물량 기록)했던 기저효과로 선철(6.5%)과 전로강(6.0%) 등 일관제철 공정에서의 생산이 늘어나며 전년 동월 대비 6.7% 증가
 - 석유화학업의 석탄 소비는 기초화학물질업 생산지수가 하락(-1.1%)하며 1.7% 감소했고, 시멘트업의 석탄 소비도 근무일수 감소와 경기 부진 지속으로 3.2% 줄어들며 8개월 연속 감소세 지속
- 발전용 석탄 소비는 총 발전량이 감소(-1.2%)한 가운데 원자력과 신재생·기타 발전량의 견실한 증가와 수도권 송전선로 제약의 영향으로 석탄 발전이 크게 위축되며 전년 동월 대비 9.8% 감소
 - 원자력과 신재생·기타 발전량은 전년 동월 대비 각각 8.2%, 5.5% 증가, 석탄 발전량은 7.2% 감소

▶ 석탄 소비 동향

	2022년	2023년p				2024년p	
		1월	2월	3월	12월	1월	2월
석탄 (백만 톤)	115.0	10.1	9.0	107.7	9.5	10.0	8.7
	(-4.1)	(-7.8)	(-3.2)	(-6.3)	(-8.3)	(-1.5)	(-4.1)
산업	47.4	4.0	3.5	46.6	3.9	4.0	3.7
	(-6.2)	(-9.7)	(-7.0)	(-1.7)	(-2.0)	(0.9)	(5.1)
철강	32.5	2.8	2.4	32.7	2.8	2.8	2.5
	(-8.1)	(-8.3)	(-5.6)	(0.7)	(1.0)	(2.0)	(6.7)
원료탄	23.6	2.0	1.7	23.8	2.0	2.0	1.9
	(-7.5)	(-8.8)	(-5.5)	(0.8)	(1.2)	(1.3)	(7.2)
건물	0.423	0.048	0.041	0.388	0.062	0.048	0.032
	(-5.3)	(-6.0)	(17.1)	(-8.2)	(-17.3)	(0.1)	(-22.0)
발전	67.1	6.1	5.5	60.7	5.6	5.9	4.9
	(-2.6)	(-6.5)	(-0.7)	(-9.6)	(-12.1)	(-3.0)	(-9.8)

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

▶ 주요 용도별 석탄 소비 증가율 추이



6. 석유

□ 2월 석유 최종 소비는 수송과 건물 부문의 감소에도 불구하고 산업 부문 소비 증가로 전년 동월 대비 1.4% 증가

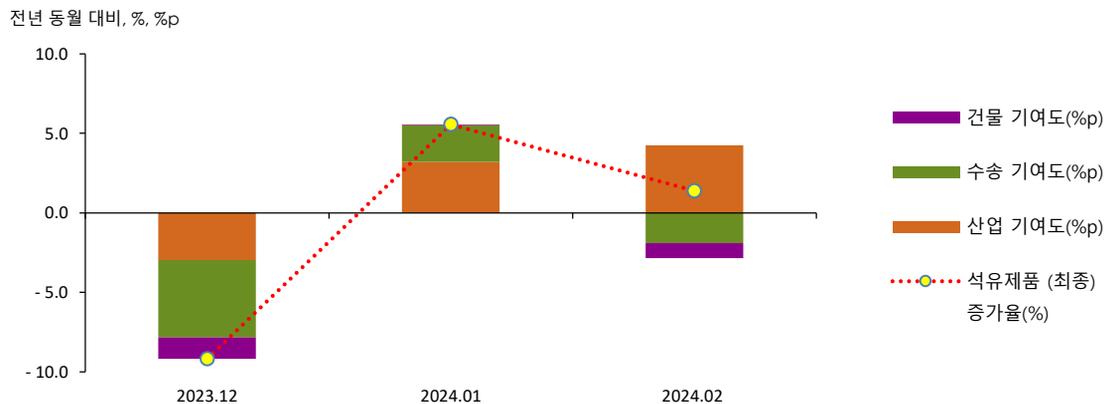
- 산업 부문 소비는 석유화학 업황의 회복 조짐 속에 원료용 소비가 증가하여 전년 동월 대비 6.8% 증가
 - 홍해를 통한 수출에 지장이 발생한 유럽산 석유화학 제품의 대체로서 국내 기초유분의 생산과 수출이 각각 전년 동월 대비 9.6%, 10.8% 증가하여 산업 부문 납사와 원료용 LPG 소비는 각각 7.3%, 18.6% 증가. 석유화학업의 생산, 가동률 등 지표의 가시적 개선은 없으나 업황 회복에 들어선 것으로 평가
 - 근무일수가 전년 동월 대비 1.5일 감소하며 경유와 연료용 LPG 소비가 각각 0.2%와 1.5% 감소
- 수송 부문 소비는 도로 부문에서 휘발유 소비 증가에도 경유 소비가 감소하여 전년 동월 대비 6.3% 감소
 - 도로 부문에서 설연휴로 인한 이동 수요 증가와 전년 소비가 감소했던 기저효과로 휘발유 소비는 증가했으나 근무일수 감소, 경기 부진에 따른 제조업 출하 감소 등에 따라 경유 소비가 크게 감소

▶ 석유제품 부문별 소비 동향

	2022년	2023년p			2024년p		
		1월	2월	12월	1월	2월	
최종소비 (백만 bbl)	798.9	66.9	60.6	761.0	66.9	70.6	61.4
	(-1.3)	(-11.8)	(-6.1)	(-4.7)	(-9.2)	(5.6)	(1.4)
산업	496.9	41.5	37.6	469.0	40.4	43.7	40.1
	(-1.8)	(-11.7)	(-5.8)	(-5.6)	(-5.2)	(5.2)	(6.8)
납사	356.0	30.7	27.8	337.9	30.1	32.5	29.8
	(-3.8)	(-9.1)	(-0.6)	(-5.1)	(-2.0)	(5.6)	(7.3)
수송	258.0	20.0	18.4	250.2	21.5	21.5	17.2
	(-0.4)	(-11.9)	(-4.3)	(-3.0)	(-14.3)	(7.7)	(-6.3)
건물	44.0	5.4	4.6	41.8	5.0	5.5	4.0
	(-0.6)	(-12.0)	(-14.2)	(-4.8)	(-16.5)	(0.5)	(-12.3)
발전투입 (백만 bbl)	5.02	0.34	0.26	3.00	0.21	0.20	0.20
	(20.0)	(-63.6)	(-54.0)	(-40.2)	(-35.6)	(-41.1)	(-23.0)

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

▶ 석유제품 소비 증가율(%) 및 부문별 기여도(%p) 추이



주: 석유제품 최종소비 증가율(%)=부문별 기여도(%p)의 합

7. 가스

□ 2월 가스 소비는 주요 부문에서 감소했으나 기타전환, 자체소비 증가 등으로 전년 동월 대비 0.1% 감소

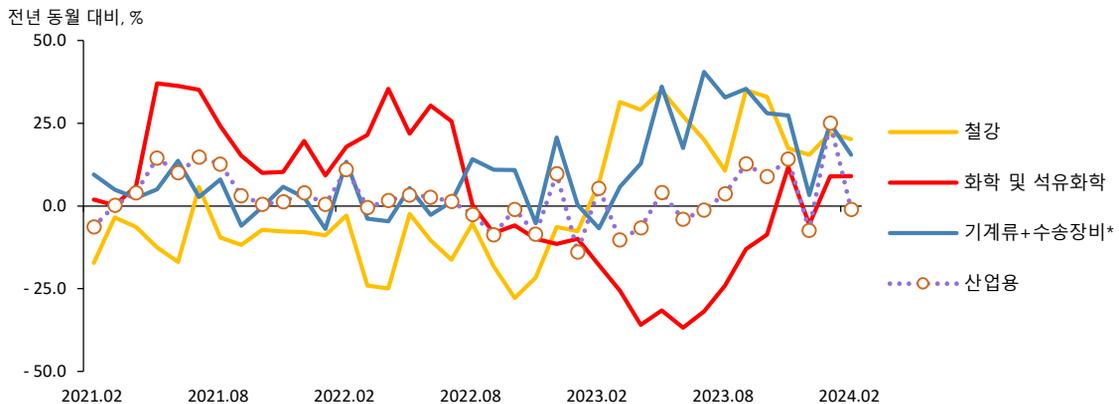
- 발전용 가스 소비는 총 발전량이 전년 동월 대비 1.2% 감소한 가운데, 기저(원자력+석탄)와 신재생·기타 발전량이 0.7%로 소폭 증가하여 첨두 부하를 담당하는 가스발전량이 줄어들며 6.2% 감소
- 산업 부문의 가스 소비는 에너지다소비 업종에서 증가했으나, 전체로는 소폭(-0.9%) 감소
 - 다소비 업종인 철강, 석유화학, 기계류 업종의 소비는 근무일수 감소에도 천연가스를 중심으로 전년 동월 대비 각각 20.3%, 9.2%, 33.7% 증가하였는데, 자가발전용 가스 수요가 증가하면서 산업 부문 천연가스 소비는 13.2% 증가하고 완만한 경기 회복 움직임 속에 전체 도시가스 소비는 7.0% 감소
- 건물 부문 가스 소비는 기온효과와 가격효과 등의 영향으로 전년 동월 대비 3.2% 감소
- 석유정제업의 자체소비 증가세로 전환자체소비는 5개월 연속 큰 폭의 증가세(50% 이상) 유지^a

▶ 가스(천연 + 도시) 소비 동향

	2022년	2023년p			2024년p		
		1월	2월	12월	1월	2월	
가스 (백만 toe)	59.5	6.8	6.0	57.5	6.3	7.0	6.0
(천연가스 총+도시가스 총)	(-1.0)	(-3.5)	(-5.9)	(-3.3)	(-9.6)	(3.2)	(-0.1)
발전용	30.0	2.9	2.6	28.5	2.6	2.9	2.4
	(-2.3)	(1.3)	(-1.2)	(-5.0)	(-18.3)	(0.6)	(-6.2)
산업	10.0	0.9	1.0	10.0	1.0	1.1	1.0
	(0.3)	(-14.0)	(5.5)	(-0.3)	(-7.3)	(25.4)	(-0.9)
건물	15.0	2.6	2.2	13.9	2.1	2.4	2.1
	(3.9)	(-0.4)	(-11.9)	(-7.4)	(-7.5)	(-8.0)	(-3.2)
천연가스 총 (백만 톤)	45.6	5.2	4.5	43.9	5.0	5.4	4.5
	(-0.5)	(-4.0)	(-7.6)	(-3.7)	(-12.4)	(3.6)	(0.1)
도시가스 최종 (십억 Nm3)	23.4	3.4	2.9	21.7	2.8	3.2	2.7
	(2.9)	(-2.0)	(-10.3)	(-7.4)	(-8.1)	(-6.1)	(-4.1)

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 LNG저장탱크 선적량(+), 또는 하역량(-)을 포함하여 변동성이 매우 큼

8. 전기

□ 2월 전기 소비는 경기 둔화, 전기 요금 상승 등으로 산업용과 건물용이 모두 줄며 전년 동월 대비 2.3% 감소

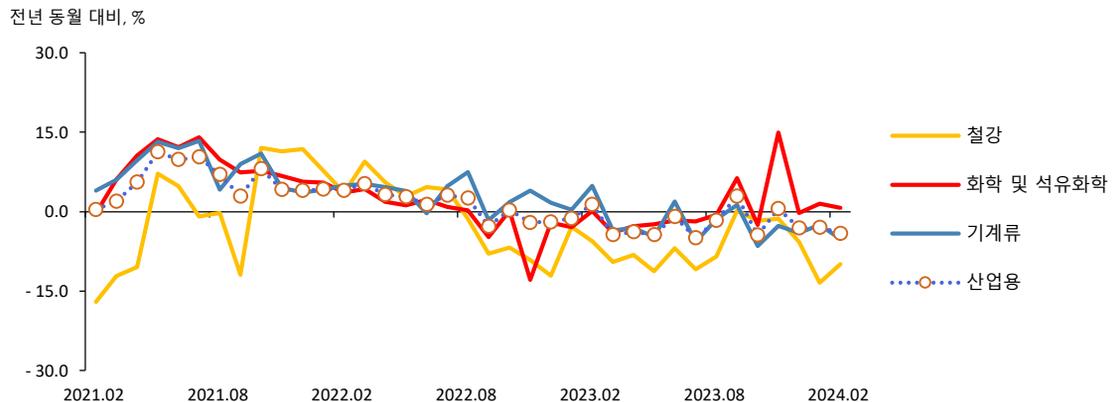
- 산업 부문 전기 소비는 석유화학을 제외한 주요 업종에서 모두 소비가 줄며 감소
 - 기계류에서의 전기 소비는 반도체 경기 회복에도 불구하고 SK하이닉스 열병합발전소 가동에 따른 자가발전 증가 등으로 5.1% 감소. 수송장비에서는 기저효과 등으로 전년 동월 대비 4.5% 감소
 - 석유화학에서는 석유화학 글로벌 업황 부진이 다소 회복 조짐을 보이며 전기 소비도 0.7% 증가
 - 철강업에서는 건설경기 악화 등으로 전기로강, 봉형강류 및 철근 생산이 크게 줄고, LNG 상용자가발전은 증가하며 전기 소비가 전년 동월 대비 9.9% 감소
- 건물 부문 전기 소비는 난방도일 감소(-7.1%), 민수용 전기요금 상승, 민간 소비 둔화 등의 영향으로 감소
 - 가정용 전기 소비는 기온 및 요금 효과로 소폭 증가에 그쳤으나, 상업용은 도소매와 숙박·음식점업의 생산활동이 빠르게 감소하는 등의 영향으로 감소

▶ 전기의 부문별 소비 동향

	2022년	2023년p				2024년p	
		1월	2월	3월	12월	1월	2월
전기 (TWh)	535.4 (2.9)	50.2 (3.0)	46.9 (1.0)	534.7 (-0.1)	45.3 (-1.2)	48.8 (-2.7)	45.9 (-2.3)
산업	274.1 (1.7)	24.2 (-1.3)	22.6 (1.4)	268.5 (-2.0)	22.4 (-3.1)	23.5 (-3.0)	21.7 (-4.1)
수송	4.1 (9.5)	0.4 (14.1)	0.4 (16.1)	4.7 (16.5)	0.4 (14.5)	0.4 (11.3)	0.4 (12.6)
건물	257.2 (4.1)	25.6 (7.1)	24.0 (0.4)	261.5 (1.7)	22.4 (0.6)	24.9 (-2.8)	23.8 (-0.8)
가정	78.6 (1.3)	7.0 (1.9)	6.8 (-0.5)	79.9 (1.7)	6.4 (1.6)	7.0 (-0.1)	6.9 (1.0)
상업	147.0 (5.9)	15.3 (10.3)	14.3 (0.6)	149.2 (1.5)	13.0 (0.3)	14.7 (-3.7)	14.0 (-1.8)

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

▶ 제조업 전력다소비업종 전기 소비 증가율 추이



9. 원자력

□ 2월 원자력 발전량은 일평균 예방정비량 감소로 설비이용률이 상승하여 전년 동월 대비 8.2% 증가

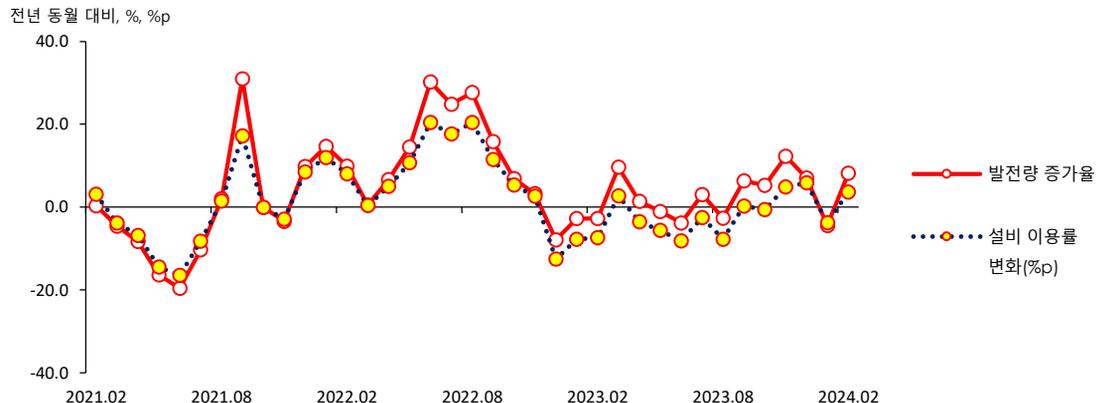
- 계획 및 비계획 정지 원전 수는 5기로 전년 동월 대비 3기 감소하고 일평균 예방정비량은 0.7GW 감소(-12.8%)하여 설비이용률이 전년 동월 대비 3.6%p 상승한 85.8% 수준을 기록
 - 한빛1호기('23.12.17.~), 한빛3호기('24.1.2.~), 고리2호기('23.4.8.~, 발전 정지 이후 정비 지속), 신월성2호기('24.1.1.~)는 계획예방정비를 지속
 - 신한울1호기는 차단기 회로의 설치 오류와 차단기 조작 실수로 1월 2일 원자로가 자동 정지되는 비계획 정지가 발생한 후, 1월 5일부터 계획예방정비에 착수('24.1.2.~)
- 신한울2호기(1.4GW)는 '23년 9월에 연료 장전한 후, 시험 운전('23.12.21.~)을 시작
 - 당월 신한울2호기 시험 운전 발전량은 159.3GWh이며, 전체 발전량(14.7TWh)에서 1.1%를 차지
 - 신한울2호기 시험 운전 발전량을 제외한 당월 설비이용률은 0.8%p 하락한 84.9% 수준
- 총 발전량에서 원자력의 발전 비중은 전년 동월 대비 2.7%p 상승한 31.2%를 차지
 - 석탄 및 가스 발전 비중이 감소한 가운데, 원자력 발전은 총 발전량 중 최대 비중을 차지

▶ 원전 가동 및 정지 일시



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

▶ 원자력 발전 증가율 및 설비 이용률 변화 추이



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

10. 열 및 신재생

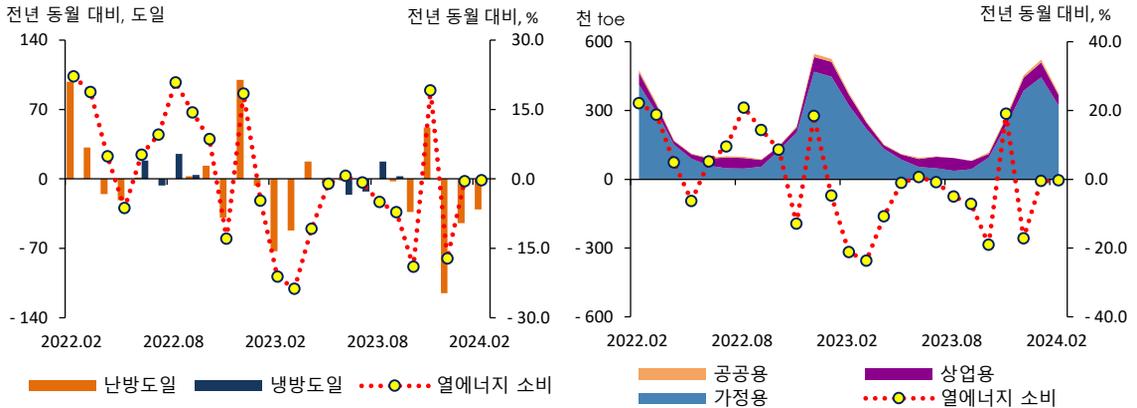
□ 2월 열에너지 소비는 기온 및 가격 효과 등으로 전년 동월 대비 0.3% 감소

- 열에너지 소비는 온화한 겨울 날씨(난방도일 -7.1%)와 요금 인상 효과 (13.0%)등으로 감소
 - 가정 부문과 상업 부문 모두 전년 동월 소비 수준을 유지하며 각각 0.2%, 0.8% 감소

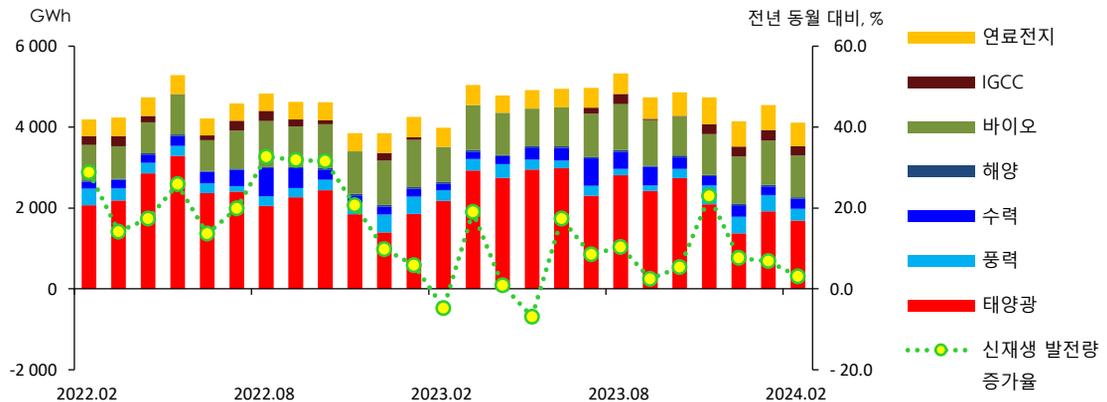
□ 신재생 발전량은 태양광의 급감에도 불구하고 IGCC, 바이오, 연료전지 등을 중심으로 전년 동월 대비 3.1% 증가

- 신재생 발전에서 가장 큰 비중을 차지하는 태양광 발전은 기상 요인으로 전년 동월 대비 22.1% 감소
 - 태양광 발전은 설비용량 증가(12.4%, 2.7GW)에도 불구하고 일조시간 및 일사량이 최근 5년 최저치 수준(111.6hr, 256.5MJ/m²)으로 급격히 감소(-72.0hr, -95.8MJ/m²)함에 따라 급감
- IGCC 발전은 전년 동월 계획정지 기간('23.1.10.~ 7.10.) 동안 발전량이 없었던 기저효과 등으로 급증
 - 태안 IGCC 발전 설비에 화재가 발생('23.1.8.)하여 약 6개월 동안 설비 가동이 중단
- 바이오와 연료전지는 혼소발전 증가, 설비용량 증가 등으로 전년 동월 대비 각각 18.5%, 22.1% 증가
- 수력 발전은 전년 동월 대비 급증한 강수량(88.2mm)과 강수일수(8.7일)의 증가 등으로 46.7% 증가
- 풍력 발전은 설비용량 증가(0.3GW)와 전년 동월 급감했던 기저효과로 전년 동월 대비 9.9% 증가

▶ 열에너지 소비 증가율 및 부문별 소비량 추이



▶ 신재생에너지 발전량 증가율 및 발전량 추이



주: 신재생 발전량 및 설비용량은 한전 전력통계월보 기준

11. 산업 부문

□ 2월 산업 부문 소비는 근무일수 감소(1.5일)에도 불구하고, 전년 동월 대비 생산 활동이 늘어나며 3.6% 증가

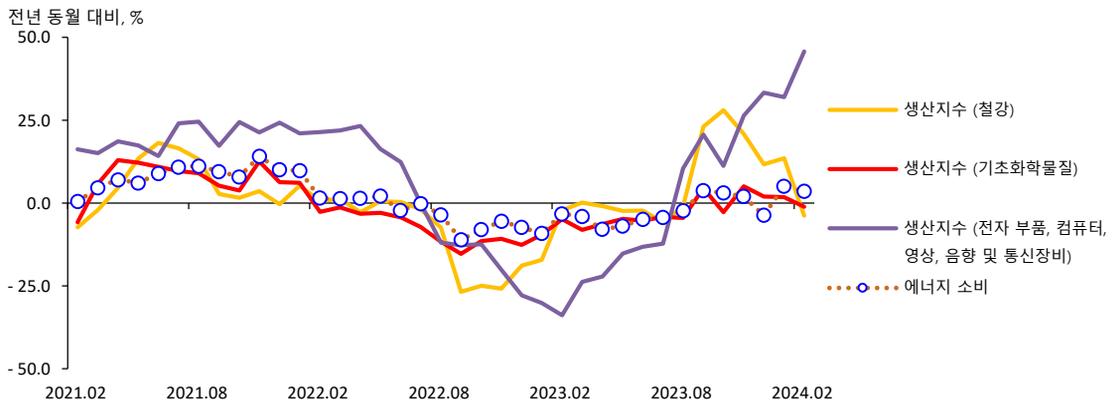
- 산업 부문의 소비는 석유화학, 철강, 반도체·전자부품 등 주요 에너지다소비업종을 포함한 대부분 업종에서 생산이 늘어나며(광공업 생산지수 4.6%) 전년 동월 대비 3.6% 증가
 - 석유화학업의 에너지 소비는 기초유분 생산량이 수출 수요 확대(10.8%)로 전년 동월 대비 9.6% 늘어나며 납사(7.3%), 원료용 LPG(16.7%) 등 석유화학 원료를 중심으로 8.0% 증가
 - 철강업의 에너지 소비도 전년 동월 생산활동 부진에 따른 소비 위축의 기저효과로 열연강판(9.9%), 중후판(10.4%), 아연도강판(5.9%) 등 주요 판재류 제품 생산이 늘어나며 6.6% 증가
 - 기계류 및 수송장비업의 소비는 첨단 기술(AI, 5G 등) 확산에 따른 반도체 생산 증가(65.4%)에도 불구하고, 자동차 등 주요 수송장비 생산이 전년 동월의 생산 호조에 따른 기저효과로 줄어들며 6.7% 감소

▶ 산업 부문 에너지 소비 동향

	2022년	2023년p				2024년p	
		1월	2월	3월	12월	1월	2월
산업 (백만 toe)	130.5	11.1	10.2	126.2	10.9	11.6	10.6
	(-1.9)	(-9.1)	(-3.2)	(-3.3)	(-3.7)	(5.1)	(3.6)
화학 및 석유화학	66.2	5.6	5.0	62.2	5.4	5.8	5.4
	(-1.3)	(-10.6)	(-6.5)	(-6.0)	(-4.6)	(4.8)	(8.0)
납사	43.6	3.8	3.4	41.4	3.7	4.0	3.6
	(-3.9)	(-9.1)	(-0.6)	(-5.1)	(-2.0)	(5.6)	(7.3)
철강	25.9	2.2	1.9	26.3	2.3	2.3	2.1
	(-7.3)	(-7.9)	(-4.6)	(1.4)	(1.7)	(2.3)	(6.6)
원료탄	16.6	1.4	1.2	16.7	1.4	1.4	1.3
	(-6.7)	(-8.8)	(-5.5)	(0.8)	(1.2)	(1.3)	(7.2)
기계류+수송장비	13.2	1.1	1.2	13.2	1.2	1.3	1.2
	(6.2)	(-6.5)	(11.5)	(0.4)	(-9.6)	(15.2)	(-6.7)
원료용 비중 (%)	55.3	54.4	53.1	55.1	54.4	54.0	54.9

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

▶ 산업 부문 에너지 소비 및 주요 업종 생산지수 추이



12. 수송 부문

□ 2월 수송 부문 소비는 도로 부문에서 휘발유 소비 증가에도 경유 소비 감소로 전년 동월 대비 5.9% 감소

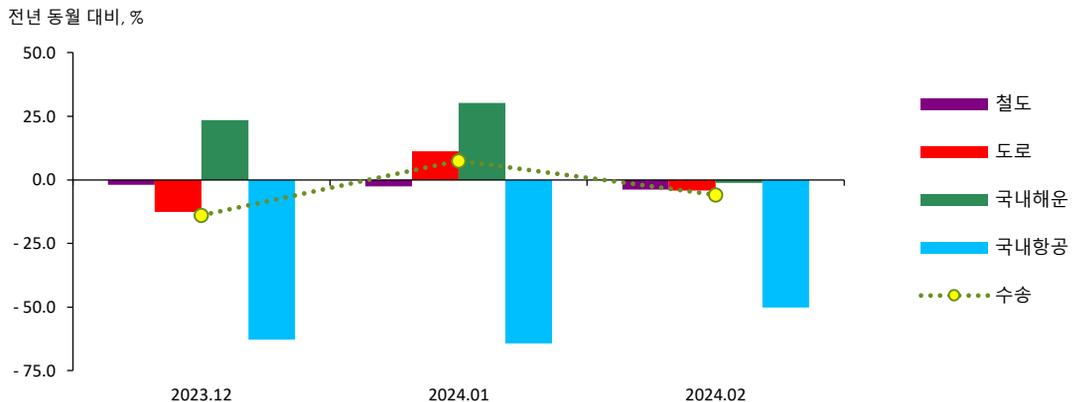
- 도로 부문 소비는 근무일수 감소, 경기 부진의 영향으로 경유 소비가 감소하여 전년 동월 대비 4.1% 감소
 - 근무일수가 전년 동월 대비 1.5일 감소하고, 경기 부진의 영향으로 제조업 출하지수도 0.8% 하락하여 도로 부문 경유의 소비와 주유소 판매가 각각 10.1%, 7.6% 감소
 - 2023년 2월 유류세 복원을 예상하고 주유소 휘발유 재고가 감소했던 기저효과^b로 휘발유 소비가 전년 동월 대비 6.2% 증가하고, 설연휴로 소형차(1종) 교통량이 10.6% 증가하며 주유소 판매도 7.8% 증가
 - 전기차 등록 대수가 전년 동월 대비 36.4% 증가하며 도로 부문 전기 소비도 36.5% 증가
- 항공 부문 소비는 2023년 6월 이후 통계 작성 기준 변경 영향이 지속되며 전년 동월 대비 50.2% 감소

▶ 수송 부문 에너지 소비 동향

	2022년	2023년p				2024년p	
		1월	2월	12월	1월	2월	
수송 (백만 toe)	36.3	2.8	2.6	35.2	3.0	3.0	2.4
	(-0.9)	(-11.6)	(-4.5)	(-2.9)	(-13.9)	(7.5)	(-5.9)
도로	33.9	2.6	2.4	33.6	2.9	2.9	2.3
	(-1.0)	(-10.9)	(-3.6)	(-0.8)	(-12.6)	(11.2)	(-4.1)
휘발유	10.7	0.8	0.8	11.0	1.0	1.0	0.8
	(3.5)	(-9.5)	(-1.0)	(2.3)	(-15.4)	(20.1)	(6.2)
경유	18.3	1.4	1.3	17.9	1.6	1.6	1.2
	(-3.5)	(-12.7)	(-5.6)	(-2.1)	(-11.9)	(8.5)	(-10.1)
전기	0.1	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0
	(84.8)	(56.5)	(55.4)	(50.1)	(39.5)	(39.8)	(36.5)
주유소 판매량 (백만 toe)							
휘발유	10.6	0.9	0.8	11.1	0.9	0.9	0.9
	(3.1)	(-0.0)	(8.5)	(4.5)	(1.5)	(3.0)	(7.8)
경유	19.6	1.5	1.4	19.3	1.6	1.5	1.3
	(-3.2)	(-10.5)	(3.2)	(-1.6)	(-1.1)	(0.7)	(-7.6)

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

▶ 수송 부문 에너지 소비 증가율



13. 건물 부문

□ 2월 건물 부문 소비는 기온 효과와 서비스업 생산 활동 감소 등으로 전년 동월 대비 2.8% 감소

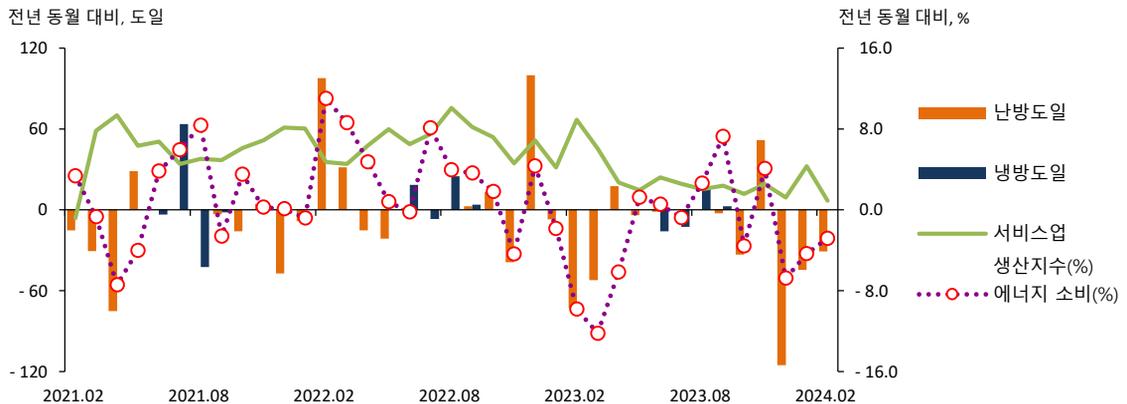
- 가정 부문 소비는 동절기 이상 고온 현상으로 도시가스, 등유 등 난방용 에너지를 중심으로 감소
 - 전국 평균기온은 4.1°C로 전년 동월 대비 1.6°C 높았고, 난방도일은 403.0도일로 7.1% 감소
 - ※ 전국 평균최저기온은 0.04°C로 1973년 기상 관측 이래 처음으로 0°C를 상회
 - 전기 소비는 난방수요 감소에도 불구하고, 윤일(29일)로 인한 재택시간 증가로 전년 동월 대비 1.0% 증가
- 상업 부문 소비는 기온 효과와 서비스업 생산 증가세 둔화의 영향으로 전년 동월 대비 3.5% 감소
 - 전체 서비스업 생산지수는 상승세가 지속된 36개월 중 가장 낮은 상승률(0.9%)을 기록하였고, 에너지다소비 업종인 도소매업과 숙박·음식점업의 생산지수는 전년 동월 대비 각각 5.2%, 4.3% 하락
- 전기, 도시가스, 열 요금은 주택용 기준으로 전년 동월 대비 각각 4.4%, 5.3%, 13.0% 상승

▶ 건물 부문 에너지 소비 동향

	2022년	2023년p			2024년p		
		1월	2월	12월	1월	2월	
건물 (백만 toe)	47.7	6.2	5.3	46.2	5.3	6.0	5.2
	(3.6)	(-1.8)	(-9.8)	(-3.2)	(-6.8)	(-4.3)	(-2.8)
가정	23.6	3.6	3.0	21.8	3.0	3.4	2.9
	(2.7)	(-4.4)	(-13.7)	(-7.3)	(-8.7)	(-5.4)	(-2.6)
상업	18.9	2.1	1.9	19.0	1.8	2.0	1.8
	(5.4)	(4.6)	(-3.2)	(0.5)	(-4.7)	(-2.7)	(-3.5)
공공	5.2	0.5	0.5	5.3	0.5	0.5	0.5
	(1.2)	(-7.6)	(-9.6)	(2.0)	(-2.1)	(-3.7)	(-1.8)
난방도일(18°C)	2 567.1	576.1	433.9	2 347.8	484.9	531.4	403.0
	(6.8)	(-1.2)	(-14.4)	(-8.5)	(-19.2)	(-7.8)	(-7.1)
냉방도일(24°C)	141.9	-	-	133.6	-	-	-
	(40.1)	-	-	(-5.8)	-	-	-
서비스업생산지수(2020=100)	112.3	109.1	108.5	115.9	130.9	113.8	109.5
	(6.9)	(4.2)	(8.9)	(3.2)	(1.2)	(4.3)	(0.9)

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

□ 2월 발전량은 원자력과 신재생·기타는 증가하고 석탄, 가스 발전은 감소하며 전년 동월 대비 1.2% 감소

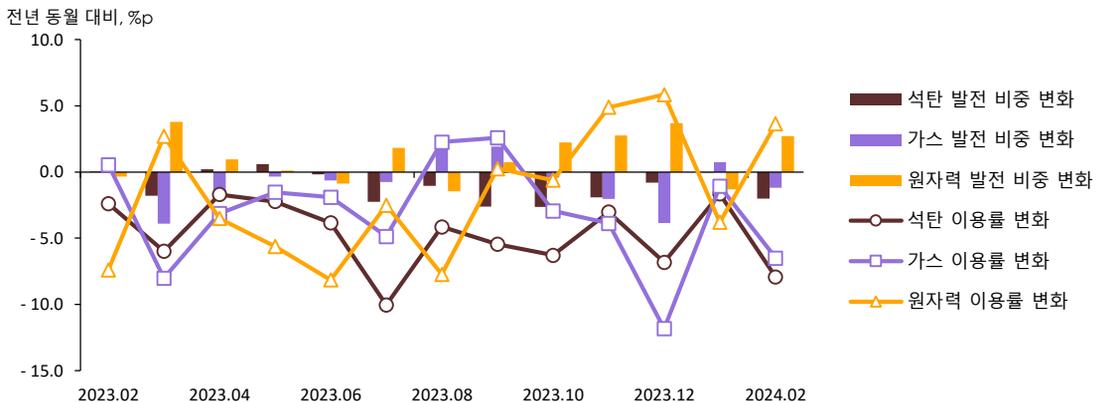
- 원자력 발전은 신한울2호기의 시험운전과 원전 예방정비량 감소로 전년 동월 대비 8% 이상 증가
- 신재생·기타 발전은 태양광이 크게 줄었으나, IGCC(석탄가스화)와 바이오 등이 늘며 5.5% 증가
 - 태양광 발전은 설비용량 증가(2.7GW)에도 불구 일사량 감소(-27.2%)로 전년 동월 대비 22.1% 급감
 - IGCC(석탄가스화) 발전은 태안 IGCC가 전년 동월 화재로 중단되었던 기저효과로 급증. 바이오 발전은 혼소 발전 증가 등의 영향으로 전년 동월 대비 18.5% 증가
- 석탄 발전은 수도권 송전 제약 상황 속 원자력+신재생·기타 발전이 증가하며 7% 이상 빠르게 감소
- 가스 발전은 총 발전량 감소와 기저+신재생·기타 발전의 증가로 전년 동월 대비 5% 이상 감소

▶ 에너지원별 발전량

	2022년	2023년p		2023년	12월	2024년p	
		1월	2월			1월	2월
총발전량 (TWh)	594.4	54.2	47.7	588.0	52.4	54.2	47.2
	(3.1)	(-1.1)	(-1.5)	(-1.1)	(-5.7)	(0.1)	(-1.2)
석탄	193.2	18.0	15.7	184.9	17.4	18.0	14.6
	(-2.4)	(-2.2)	(-1.4)	(-4.3)	(-7.9)	(0.1)	(-7.2)
석유	2.0	0.2	0.2	1.5	0.1	0.1	0.1
	(-16.5)	(-58.0)	(-14.8)	(-24.3)	(-38.2)	(-39.7)	(-43.9)
가스	163.6	15.5	13.8	157.7	13.9	15.9	13.0
	(-2.8)	(1.9)	(1.1)	(-3.6)	(-17.7)	(2.6)	(-5.3)
원자력	176.1	15.7	13.6	180.5	16.3	15.0	14.7
	(11.4)	(-2.8)	(-2.7)	(2.5)	(7.0)	(-4.4)	(8.2)
신재생·기타	59.6	4.8	4.5	63.4	4.7	5.2	4.8
	(18.9)	(4.9)	(-5.5)	(6.4)	(7.1)	(8.3)	(5.5)
석탄+원자력+신재생·기타	428.9	38.4	33.8	428.8	38.4	38.1	34.0
	(5.6)	(-1.6)	(-2.5)	(-0.0)	(-0.3)	(-0.7)	(0.7)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%), 기타는 양수 포함
 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			2024년p		
				12월	1월	2월		12월	1월
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	109.3	110.1	110.3	111.6	112.7	113.2	113.8
대미환율 (원)	1 144.0	1 291.4	1 296.2	1 247.3	1 270.7	1 305.7	1 304.0	1 323.6	1 331.7
기준금리 (%)	0.6	2.1	3.3	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5
경기동행지수 (2020=100)	103.7	108.2	108.8	108.5	109.0	110.2	111.1	111.5	112.0
광공업생산지수 (2020=100)	108.5	109.6	109.2	96.9	96.4	106.8	116.1	109.4	100.8
제조업가동률지수 (2020=100)	105.0	104.8	103.3	92.3	91.4	100.8	104.5	100.9	92.9
평균기온 (°C, 전국 기준)	13.3	12.9	-1.4	-0.6	2.5	13.7	2.4	0.9	4.1
- 전년 동기 대비 기온차	0.3	-0.4	-3.2	0.2	2.6	0.7	3.7	1.4	1.6
난방도일	2 404.7 (-1.8)	2 567.1 (6.8)	600.3 (20.0)	576.1 (-1.2)	433.9 (-14.4)	2 347.8 (-8.5)	484.9 (-19.2)	531.4 (-7.8)	403.0 (-7.1)
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 (bb)	15.6 (7.7)	15.5 (-1.1)	1.4 (-5.6)	1.3 (-11.8)	1.2 (-6.2)	14.7 (-4.8)	1.3 (-9.3)	1.4 (5.5)	1.2 (1.3)
전기 (MWh)	10.1 (4.9)	10.4 (3.1)	0.9 (-0.2)	1.0 (2.9)	0.9 (0.9)	10.3 (-0.2)	0.9 (-1.2)	0.9 (-2.8)	0.9 (-2.3)
도시가스 (1000 Nm ³)	0.4 (3.4)	0.5 (3.1)	0.1 (5.7)	0.1 (-2.1)	0.1 (-10.4)	0.4 (-7.5)	0.1 (-8.2)	0.1 (-6.2)	0.1 (-4.2)
총에너지 (toe)	5.9 (5.3)	5.9 (0.8)	0.6 (-0.9)	0.5 (-6.7)	0.5 (-4.2)	5.8 (-2.5)	0.5 (-5.3)	0.6 (2.6)	0.5 (0.3)

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		
			12월	1월	2월		12월	1월	2월
산업생산지수 (2020=100)									
전산업	105.5 (5.5)	110.6 (4.9)	126.0 (1.9)	103.1 (-1.6)	103.4 (4.1)	111.7 (1.0)	126.5 (0.4)	110.5 (7.2)	105.2 (1.7)
광공업	108.5 (8.5)	109.6 (1.0)	109.2 (-10.7)	96.9 (-12.5)	96.4 (-6.4)	106.8 (-2.6)	116.1 (6.3)	109.4 (12.9)	100.8 (4.6)
반도체	128.7 (28.7)	135.7 (5.4)	117.1 (-26.0)	95.4 (-33.5)	85.6 (-38.0)	133.0 (-2.0)	172.2 (47.1)	138.0 (44.7)	141.6 (65.4)
1차 철강	105.1 (5.1)	96.3 (-8.4)	86.1 (-18.9)	91.0 (-17.2)	94.7 (-2.2)	98.9 (2.8)	96.2 (11.7)	103.3 (13.5)	91.1 (-3.8)
시멘트	102.8 (2.8)	100.0 (-2.8)	94.2 (-16.1)	75.4 (-13.1)	84.4 (11.5)	90.9 (-9.1)	86.8 (-7.9)	77.6 (2.9)	65.5 (-22.4)
기초화학물질	105.8 (5.8)	98.9 (-6.5)	96.7 (-12.6)	100.4 (-9.5)	93.3 (-4.8)	95.5 (-3.5)	98.6 (2.0)	102.2 (1.8)	92.3 (-1.1)
자동차	106.1 (6.1)	115.8 (9.1)	131.0 (10.9)	112.4 (10.5)	124.5 (27.0)	127.6 (10.2)	130.5 (-0.4)	128.0 (13.9)	109.9 (-11.7)
전기장비	108.7 (8.7)	112.6 (3.6)	119.8 (-2.8)	106.5 (1.5)	110.7 (9.4)	111.0 (-1.4)	110.8 (-7.5)	98.4 (-7.6)	89.7 (-19.0)
서비스업	105.0 (5.0)	112.3 (6.9)	129.3 (6.9)	109.1 (4.2)	108.5 (8.9)	115.9 (3.2)	130.9 (1.2)	113.8 (4.3)	109.5 (0.9)
도소매	104.3 (4.3)	107.1 (2.7)	112.3 (1.2)	104.7 (-0.2)	102.6 (7.8)	106.4 (-0.6)	111.3 (-0.9)	104.5 (-0.2)	97.3 (-5.2)
숙박·음식점	101.9 (1.8)	119.1 (16.9)	129.9 (12.8)	114.0 (8.3)	112.9 (23.0)	120.0 (0.7)	126.9 (-2.3)	114.2 (0.2)	108.0 (-4.3)
주요 업종 생산량									
철강 - 선철 (천 톤)	46 440.5 (2.4)	42 658.2 (-8.1)	3 568.4 (-9.8)	3 737.1 (-3.5)	3 360.4 (0.7)	45 205.0 (6.0)	3 773.5 (5.7)	3 894.1 (4.2)	3 578.1 (6.5)
철강 - 조강 (천 톤)	70 418.0 (5.0)	65 846.2 (-6.5)	5 232.3 (-11.8)	5 626.2 (-7.3)	5 205.8 (1.2)	66 683.3 (1.3)	5 382.3 (2.9)	5 720.7 (1.7)	5 117.3 (-1.7)
석유화학 - 기초유분 (천 톤)	34 434.5 (12.7)	32 854.1 (-4.6)	2 618.8 (-16.0)	2 775.5 (-11.3)	2 436.6 (-11.4)	31 157.9 (-5.2)	2 827.8 (8.0)	2 821.9 (1.7)	2 671.1 (9.6)
석유화학 - 중간원료 (천 톤)	15 764.6 (2.6)	13 852.5 (-12.1)	1 097.2 (-17.0)	1 217.5 (-4.3)	1 119.1 (-2.5)	12 973.5 (-6.3)	1 150.8 (4.9)	1 210.3 (-0.6)	1 099.3 (-1.8)
석유화학 - 3대 제품 (천 톤)	23 224.7 (9.2)	22 129.4 (-4.7)	1 754.8 (-19.4)	1 852.4 (-14.4)	1 748.7 (-8.8)	21 472.1 (-3.0)	1 791.5 (2.1)	1 737.4 (-6.2)	1 749.9 (0.1)
자동차 - 생산대수 (천 대)	3 462.4 (-1.3)	3 756.5 (8.5)	353.4 (10.8)	306.7 (13.2)	343.6 (30.2)	4 240.3 (12.9)	367.6 (4.0)	358.4 (16.8)	300.5 (-12.5)

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

국제 에너지 가격

	2021년	2022년		2023년			2024년		
			12월	1월	2월		12월	1월	2월
원유 (USD/bbl)									
WTI	67.9 (72.4)	94.2 (38.7)	76.5 (6.7)	78.2 (-5.8)	76.9 (-16.1)	77.6 (-17.6)	72.1 (-5.7)	73.9 (-5.5)	76.6 (-0.3)
Dubai	69.3 (64.1)	96.4 (39.1)	77.2 (5.5)	80.4 (-3.7)	82.1 (-11.1)	82.1 (-14.8)	77.3 (0.1)	78.8 (-2.0)	80.9 (-1.5)
Brent	70.8 (63.8)	98.9 (39.7)	81.3 (8.7)	83.9 (-1.9)	83.5 (-11.2)	82.2 (-16.9)	77.3 (-4.9)	79.1 (-5.7)	81.7 (-2.2)
수입단가 (CIF)	70.2 (56.9)	102.3 (45.6)	89.5 (12.7)	86.0 (4.7)	85.5 (-6.5)	85.9 (-16.0)	85.9 (-4.1)	82.5 (-4.1)	82.7 (-3.3)
천연가스									
Henry Hub (USD/MMBtu)	3.7 (74.6)	6.5 (75.2)	5.8 (49.3)	3.4 (-19.6)	2.4 (-45.4)	2.7 (-59.1)	2.5 (-56.0)	2.7 (-20.7)	1.8 (-26.3)
TTF (USD/MMBtu)	16.0 (396.1)	40.1 (150.0)	36.7 (-2.6)	19.8 (-30.0)	16.5 (-38.7)	13.0 (-67.5)	11.6 (-68.5)	9.6 (-51.7)	8.1 (-50.8)
JKM (USD/MMBtu)	17.9 (324.7)	33.9 (89.5)	32.3 (-14.5)	24.3 (-14.7)	16.9 (-34.6)	14.4 (-57.3)	14.0 (-56.6)	10.3 (-57.6)	8.9 (-47.1)
수입단가 (USD/톤, CIF)	550.8 (41.2)	1 053.5 (91.3)	1 255.2 (40.6)	1 295.6 (13.8)	1 102.9 (30.7)	781.8 (-25.8)	768.8 (-38.8)	711.9 (-45.1)	637.9 (-42.2)
석탄 (USD/톤)									
호주산	136.0 (125.8)	356.3 (161.9)	400.9 (143.5)	362.3 (72.8)	222.1 (-6.0)	174.8 (-50.9)	144.3 (-64.0)	128.0 (-64.7)	121.2 (-45.4)
국내도입단가 (CIF)	115.1 (48.1)	226.3 (96.7)	204.6 (9.1)	195.8 (5.8)	193.1 (-2.0)	169.7 (-25.0)	144.3 (-29.5)	166.1 (-15.1)	147.7 (-23.5)
석유제품 (USD/bbl)									
휘발유	80.3 (72.2)	115.2 (43.4)	89.4 (1.7)	99.0 (1.0)	99.4 (-10.3)	98.8 (-14.3)	91.3 (2.1)	96.0 (-3.1)	100.2 (0.7)
등유	75.1 (67.9)	126.7 (68.6)	110.5 (32.3)	115.0 (20.2)	106.6 (0.4)	104.6 (-17.4)	101.5 (-8.2)	101.5 (-11.7)	103.3 (-3.1)
경유	77.6 (57.2)	135.3 (74.3)	114.0 (32.7)	116.2 (17.1)	107.7 (-2.8)	106.4 (-21.4)	99.8 (-12.5)	102.8 (-11.5)	106.5 (-1.1)
중유	64.4 (64.3)	82.3 (27.8)	59.6 (-9.5)	61.4 (-19.4)	63.7 (-22.8)	71.8 (-12.8)	68.8 (15.5)	69.6 (13.4)	70.3 (10.2)
프로판 (USD/ton)	647.9 (63.2)	737.1 (13.8)	650.0 (-18.2)	590.0 (-20.3)	790.0 (1.9)	575.0 (-22.0)	610.0 (-6.2)	620.0 (5.1)	630.0 (-20.3)
부탄 (USD/ton)	629.6 (55.9)	734.2 (16.6)	650.0 (-13.3)	605.0 (-14.8)	790.0 (1.9)	577.1 (-21.4)	620.0 (-4.6)	630.0 (4.1)	640.0 (-19.0)
납사	70.6 (74.6)	83.1 (17.7)	65.7 (-15.4)	72.4 (-14.3)	76.5 (-19.9)	69.1 (-16.8)	72.3 (10.0)	72.5 (0.1)	71.9 (-6.0)

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		
				12월	1월	2월		12월	1월
석유제품									
휘발유 (원/리터)	1 590.5 (15.1)	1 812.4 (14.0)	1 563.8 (-5.0)	1 562.9 (-4.4)	1 578.5 (-7.9)	1 643.0 (-9.3)	1 600.6 (2.4)	1 569.2 (0.4)	1 614.5 (2.3)
경유 (원/리터)	1 391.3 (16.9)	1 841.8 (32.4)	1 783.3 (21.4)	1 675.4 (15.3)	1 606.4 (4.5)	1 558.7 (-15.4)	1 526.3 (-14.4)	1 480.1 (-11.7)	1 517.8 (-5.5)
중유 (원/리터)	731.7 (27.6)	1 115.2 (52.4)	986.7 (14.9)	883.8 (5.2)	915.6 (-2.3)	931.5 (-16.5)	994.7 (0.8)	900.9 (1.9)	909.5 (-0.7)
프로판 (원/kg)	2 092.6 (13.1)	2 479.6 (18.5)	2 449.7 (1.6)	2 440.0 (1.9)	2 405.4 (1.1)	2 372.2 (-4.3)	2 420.1 (-1.2)	2 418.8 (-0.9)	2 418.9 (0.6)
부탄 (원/리터)	931.8 (17.8)	1 081.7 (16.1)	1 021.4 (-6.1)	1 019.7 (-4.9)	992.2 (-5.6)	957.6 (-11.5)	970.8 (-5.0)	970.5 (-4.8)	970.5 (-2.2)
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)	19.5 (38.6)	19.5 (38.6)	19.5 (38.6)	20.1 (23.3)	20.6 (5.2)	20.6 (5.2)	20.6 (5.2)
업무난방용	17.2 (14.2)	28.7 (66.6)	36.2 (53.8)	34.3 (35.0)	33.8 (35.9)	26.0 (-9.3)	23.0 (-36.5)	25.0 (-27.1)	23.0 (-32.0)
산업용	14.4 (14.2)	25.9 (79.9)	34.1 (60.1)	32.1 (39.0)	31.7 (40.1)	23.3 (-9.9)	21.0 (-38.5)	22.9 (-28.6)	20.9 (-33.9)
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)	166.0 (16.7)	166.0 (16.7)	171.3 (15.9)	174.0 (12.5)	174.0 (4.8)	174.0 (4.8)
일반용	79.4 (-5.9)	84.9 (7.0)	99.6 (14.1)	111.0 (27.1)	111.0 (27.1)	108.4 (27.7)	119.0 (19.5)	119.0 (7.2)	119.0 (7.2)
산업용	91.0 (-5.2)	98.8 (8.6)	125.0 (20.8)	136.4 (31.8)	136.4 (31.8)	131.5 (33.0)	157.9 (26.3)	157.9 (15.8)	157.9 (15.8)

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

총에너지 소비

	2021년	2022년	2023년p				2024년p			
			12월	1월	2월	3월	12월	1월	2월	
석탄 (백만 톤)	119.9 (-0.0)	115.0 (-4.1)	10.4 (-4.3)	10.1 (-7.8)	9.0 (-3.2)	107.7 (-6.3)	9.5 (-8.3)	10.0 (-1.5)	8.7 (-4.1)	
- 원료탄 제외	94.4 (-0.8)	91.4 (-3.2)	8.4 (-3.3)	8.1 (-7.5)	7.3 (-2.6)	83.9 (-8.1)	7.5 (-10.6)	7.9 (-2.2)	6.8 (-6.8)	
석유 (백만 bbl)	830.7 (7.1)	814.5 (-1.9)	75.7 (-5.2)	69.8 (-10.6)	63.0 (-5.0)	779.9 (-4.3)	69.1 (-8.7)	72.4 (3.7)	62.0 (-1.6)	
천연가스 (백만 톤)	45.8 (10.4)	45.6 (-0.5)	5.7 (13.0)	5.2 (-4.0)	4.5 (-7.6)	43.9 (-3.7)	5.0 (-12.4)	5.4 (3.6)	4.5 (0.1)	
원자력 (TWh)	158.0 (-1.4)	176.1 (11.4)	15.2 (-7.9)	15.7 (-2.8)	13.6 (-2.7)	180.5 (2.5)	16.3 (6.9)	15.0 (-4.4)	14.7 (8.2)	
열 (백만 toe)	0.1 (-7.6)	0.1 (2.6)	0.0 (-13.1)	0.0 (12.4)	0.0 (-14.3)	0.1 (4.9)	0.0 (25.6)	0.0 (-0.2)	0.0 (0.4)	
신재생·기타 (백만 toe)	15.0 (11.7)	16.7 (10.9)	1.3 (-2.1)	1.4 (-1.4)	1.3 (-5.7)	17.6 (5.8)	1.4 (2.9)	1.5 (6.9)	1.3 (-0.6)	
총에너지 (백만 toe)	303.2 (5.1)	305.1 (0.6)	29.0 (-1.1)	28.0 (-6.6)	25.0 (-4.1)	297.6 (-2.5)	27.5 (-5.2)	28.7 (2.7)	25.1 (0.4)	

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			
			12월	1월	2월	3월	12월	1월	2월	
석탄	24.0	22.8	21.7	21.9	21.8	22.0	21.0	21.0	20.9	
- 원료탄 제외	18.1	17.4	16.8	16.8	16.9	16.4	15.8	16.0	15.7	
석유	40.1	39.9	38.5	37.1	37.6	39.8	38.4	38.5	37.8	
가스	19.8	19.5	24.0	24.2	23.9	19.3	22.9	24.3	23.8	
원자력	11.1	12.3	11.2	11.9	11.6	12.9	12.6	11.1	12.5	
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	4.6	4.9	5.1	5.9	4.9	5.1	5.0	
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			
			12월	1월	2월	12월	1월	2월	
산업	133.0 (7.2)	130.5 (-1.9)	11.3 (-7.3)	11.1 (-9.1)	10.2 (-3.2)	126.2 (-3.3)	10.9 (-3.7)	11.6 (5.1)	10.6 (3.6)
수송	36.6 (5.4)	36.3 (-0.9)	3.5 (0.4)	2.8 (-11.6)	2.6 (-4.5)	35.2 (-2.9)	3.0 (-13.9)	3.0 (7.5)	2.4 (-5.9)
가정	22.9 (2.6)	23.6 (2.7)	3.3 (5.6)	3.6 (-4.4)	3.0 (-13.7)	21.8 (-7.3)	3.0 (-8.7)	3.4 (-5.4)	2.9 (-2.6)
상업	17.9 (1.7)	18.9 (5.4)	1.9 (4.4)	2.1 (4.6)	1.9 (-3.2)	19.0 (0.5)	1.8 (-4.7)	2.0 (-2.7)	1.8 (-3.5)
공공	5.2 (4.0)	5.2 (1.2)	0.5 (-3.1)	0.5 (-7.6)	0.5 (-9.6)	5.3 (2.0)	0.5 (-2.1)	0.5 (-3.7)	0.5 (-1.8)
최종 소비	215.7 (5.8)	214.5 (-0.5)	20.6 (-3.0)	20.1 (-7.3)	18.1 (-5.4)	207.6 (-3.2)	19.3 (-6.3)	20.6 (2.5)	18.2 (0.4)
석탄 (백만 톤)	51.0 (3.6)	47.8 (-6.2)	4.0 (-10.5)	4.0 (-9.7)	3.5 (-6.8)	47.0 (-1.7)	3.9 (-2.2)	4.1 (0.9)	3.7 (4.8)
석유제품 (백만 bbl)	809.1 (7.6)	798.9 (-1.3)	73.7 (-5.8)	66.9 (-11.8)	60.6 (-6.1)	761.0 (-4.7)	66.9 (-9.2)	70.6 (5.6)	61.4 (1.4)
- 비에너지유 제외	350.6 (4.3)	345.8 (-1.4)	35.8 (4.1)	29.4 (-11.9)	26.5 (-6.4)	333.4 (-3.6)	30.7 (-14.3)	31.5 (7.3)	24.8 (-6.4)
전기 (TWh)	520.3 (4.7)	535.4 (2.9)	45.8 (-0.3)	50.2 (3.0)	46.9 (1.0)	534.7 (-0.1)	45.3 (-1.2)	48.8 (-2.7)	45.9 (-2.3)
도시가스 (십억 m³)	22.7 (3.3)	23.4 (2.9)	3.1 (5.5)	3.4 (-2.0)	2.9 (-10.3)	21.7 (-7.4)	2.8 (-8.1)	3.2 (-6.1)	2.7 (-4.1)
열 (천 toe)	2.7 (4.2)	2.9 (9.1)	0.5 (18.4)	0.5 (-4.8)	0.4 (-21.1)	2.6 (-10.7)	0.5 (-17.2)	0.5 (-0.5)	0.4 (-0.3)
신재생·기타 (천 toe)	7.1 (7.1)	7.3 (1.7)	0.6 (-11.5)	0.6 (-12.4)	0.6 (-9.9)	7.3 (0.5)	0.7 (5.1)	0.7 (14.1)	0.6 (7.6)

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			
			12월	1월	2월	12월	1월	2월	
산업	61.7	60.8	55.1	55.1	56.4	60.8	56.6	56.5	58.2
수송	17.0	16.9	17.0	13.9	14.2	17.0	15.6	14.6	13.3
가정	10.6	11.0	16.0	17.9	16.4	10.5	15.6	16.6	15.9
상업	8.3	8.8	9.4	10.4	10.4	9.2	9.5	9.9	10.0
공공	2.4	2.4	2.5	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5
최종 소비	100.0								
석탄	15.0	14.3	12.5	12.9	12.5	14.5	13.1	12.7	13.1
석유제품	47.9	47.4	45.7	42.2	42.3	46.6	44.2	43.6	42.6
- 비에너지유 제외	21.6	21.4	23.0	19.2	19.1	21.1	20.9	20.0	17.8
전기	20.7	21.5	19.2	21.4	22.3	22.1	20.2	20.3	21.7
도시가스	11.8	12.2	16.9	17.8	17.7	12.0	16.7	17.4	17.2
열	1.3	1.4	2.7	2.6	2.1	1.3	2.4	2.5	2.1
신재생·기타	3.3	3.4	3.0	3.1	3.1	3.5	3.4	3.4	3.3

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

에너지 설비 관련 통계

	2021년	2022년		2023년			2024년		
				12월	1월	2월		12월	1월
총 발전용량 (GW)	134.0 (3.7)	138.0 (3.0)	138.0 (3.0)	138.8 (7.8)	138.9 (7.6)	144.4 (7.8)	144.4 (7.8)	144.7 (8.8)	145.0 (8.6)
원자력	23.3 -	24.7 (6.0)							
유연탄	36.9 (1.3)	37.3 (1.0)	37.3 (1.0)	37.2 (4.9)	37.2 (4.9)	38.2 (3.5)	38.2 (3.5)	38.2 (5.2)	38.2 (5.2)
가스	41.2 (0.1)	41.2 -	41.2 -	41.2 (0.1)	41.2 (0.1)	43.2 (4.8)	43.2 (4.8)	43.2 (4.8)	43.4 (5.2)
정제 용량 (백만 BPSD)	3.2 -								

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

에너지 소비 관련 통계

	2021년	2022년		2023년			2024년		
				12월	1월	2월		12월	1월
도시가스 수요가수 (백만)	20.5 (2.0)	20.9 (1.7)	20.9 (1.7)	20.9 (1.6)	21.0 (1.9)	21.1 (1.3)	21.1 (1.3)	21.3 (1.9)	21.4 (1.8)
자동차 등록대수 (백만 대)	24.9 (2.2)	25.5 (2.4)	25.5 (2.4)	25.6 (2.3)	25.6 (2.3)	25.9 (1.7)	25.9 (1.7)	26.0 (1.7)	26.0 (1.7)
- 휘발유	11.8 (3.1)	12.1 (2.6)	12.1 (2.6)	12.1 (2.6)	12.1 (2.7)	12.3 (2.0)	12.3 (2.0)	12.3 (1.9)	12.3 (1.7)
- 경유	9.9 (-1.2)	9.8 (-1.2)	9.8 (-1.2)	9.8 (-1.2)	9.7 (-1.4)	9.5 (-2.6)	9.5 (-2.6)	9.5 (-2.8)	9.5 (-2.9)
- LPG	1.9 (-1.7)	1.9 (-2.1)	1.9 (-2.1)	1.9 (-2.2)	1.9 (-2.4)	1.8 (-3.8)	1.8 (-3.8)	1.8 (-3.5)	1.8 (-3.0)
- 하이브리드	0.9 (34.0)	1.1 (28.5)	1.1 (28.5)	1.1 (28.6)	1.2 (28.6)	1.5 (32.1)	1.5 (32.1)	1.5 (33.4)	1.6 (33.6)

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

미주

^a 가스 소비 주요 부문(발전, 산업, 건물 부문) 이외에 “전환자체소비”는 석유정제업에서 자체 소비하는 천연가스와 도시가스이고, “기타전환”은 주로 연료전지용으로 판매되는 도시가스임.

전체 가스 소비에서 “기타전환”과 “전환자체소비”가 차지하는 비중은 최근 3년 동안 꾸준히 증가해 왔으며, 특히 최근 5개월 동안 큰 폭의 증가세가 지속됨.

※ 가스 소비에서 “전환자체소비”가 차지하는 비중은 최근 3년간 5.36%, 4.52%, 6.03%로 증가했으며, 최근 5개월 평균 소비량은 전년 동기 대비 61.1% 급증한 0.34백만 toe를 기록함. “기타전환”의 비중은 최근 3년 동안 0.87%, 1.07%, 1.76%로 증가하는 가운데 최근 5개월 평균 소비량은 전년 동기 대비 88.7% 급증한 0.1백만 toe를 기록함.

^b 일선 주유소와 대리점에서는 2023년 5월에 유류세가 복원될 것을 예상하고, 그 이전인 3월에 저렴한 가격으로 제품 재고를 확보하기 위해 2월에 재고를 크게 줄였음. 정부는 통상 유류세 복원을 앞두고 바로 전월(이번 경우에는 4월에 해당)에 “석유제품 매점매석행위 금지 등에 관한 고시”를 제정, 시행해왔음. “매점매석 금지 고시” 발효 시에 정유사는 전년 동월 공급량의 15%만 추가로 공급할 수 있기 때문에, 공급 제한이 없는 3월에 미리 재고를 확보하려는 의도였음. 실제로 2023년 3월에는 도로 부문의 석유제품 소비가 크게 증가하며 재고 수준이 높아졌음. 그러나 정부는 4월 중순에 8월 31일까지 유류세 인하를 추가 연장하기로 결정함.

<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.146

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

에너지경제연구원

